

УТВЕРЖДАЮ
Глава Администрации
сельского поселения Светлое Поле
муниципального района Красноярский
Самарской области
_____ А.М. Самойлов
«_____» _____ 2014 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СВЕТЛОЕ ПОЛЕ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2014-2024 г.г.**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
	Введение	3
1	Паспорт Программы	4
2	Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле	7
2.1	Анализ существующего состояния системы теплоснабжения	8
2.2	Анализ существующего состояния системы водоснабжения	37
2.3	Анализ существующего состояния системы водоотведения	48
2.4	Анализ существующего состояния системы электроснабжения	54
2.5	Анализ существующего состояния системы газоснабжения	60
2.6	Анализ существующего состояния системы захоронения (утилизации) ТБО	63
3	Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы с.п. Светлое Поле	65
3.1	План прогнозируемой застройки с.п. Светлое Поле	65
3.2	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы со ссылкой на обоснование прогноза спроса	98
4	Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	139
5	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	143
6	Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения с.п. Светлое Поле	167
7	Управление Программой	170

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) сельского поселения Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области (далее – с.п. Светлое Поле) разработана в соответствии с Федеральным законом № 210-ФЗ от 30 декабря 2004 г. "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Приказом Минрегиона РФ № 204 от 06 мая 2011 г. «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», а также Постановлением Правительства РФ № 502 от 14.06.2013 г. «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле, в том числе, систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения, а также объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния с.п. Светлое Поле.

Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле.

Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие с.п. Светлое Поле и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

1 Паспорт Программы

Наименование Программы	Долгосрочная целевая программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области на 2014-2024 г.г.
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> • ФЗ РФ от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; • Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; • Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».
Заказчик Программы	Администрация сельского поселения Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»)
Ответственный исполнитель Программы	Администрация сельского поселения Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области
Соисполнители Программы	<ul style="list-style-type: none"> • МУП «Мирненское ЖКХ»; • Прочие подрядные организации.
Цели Программы	<p>Цели Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства в с.п. Светлое Поле с 2014 по 2024 годы; • Модернизация и повышение эффективности существующей системы коммунальной инфраструктуры; • Экономия топливно-энергетических и трудовых ресурсов в системе коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле;

	<ul style="list-style-type: none"> • Повышение качества предоставляемых коммунальных услуг; • Улучшение состояния окружающей среды, экологическая безопасность развития с.п. Светлое Поле, создание благоприятных условий для проживания населения с.п. Светлое Поле.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Определение перспективной потребности населения и объектов нового строительства сельского поселения Светлое Поле в коммунальных ресурсах; • Обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного предоставления коммунальных услуг потребителям; • Разработка конкретных мероприятий по повышению эффективности и оптимальному развитию систем коммунальной инфраструктуры, повышение их инвестиционной привлекательности; • Обеспечение коммунальной инфраструктурой объектов жилищного и промышленного строительства.
Основные индикаторы и целевые показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения; • Показатели надежности; • Показатели энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов; • Показатели качества коммунальных ресурсов; • Критерии доступности для населения коммунальных услуг; • Показатели спроса на коммунальные ресурсы; • Показатели перспективных нагрузок; • Показатели величин новых нагрузок; • Показатели качества поставляемого коммунального ресурса; • Показатели степени охвата потребителей приборами учета; • Показатели надежности; • Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

	<ul style="list-style-type: none"> Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; Показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	Программа реализуется в течение 2014 - 2024 г.г.
Объемы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объем финансирования Программы составляет 277 453,00 тыс. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> Теплоснабжение – 27 750,00 тыс. руб.; Водоснабжение – 126 133,00 тыс. руб.; Водоотведение – 123 570,00.
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> Повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле; Повышение качества предоставления коммунальных услуг; Повышение экологической безопасности с.п. Светлое Поле.

2 Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле

В таблице 2.1 приведены данные о наличии в населенных пунктах с.п. Светлое Поле инфраструктуры для предоставления централизованных коммунальных услуг и ресурсов.

Таблица 2.1 – Наличие инфраструктуры в с.п. Светлое Поле

№ п/п	Наименование населенного пункта	ТС	ВС	ВО	ЭС	ГС	ТБО
1	п. Светлое Поле	Да	Да	Да	Да	Да	Да
2	п. Жареный Бугор	Да	Нет	Нет	Да	Да	Да
3	п. Городцовка	Нет	Да	Нет	Да	Да	Да
4	с. Екатериновка	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
5	с. Заглядовка	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Да
6	с. Киндяково	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Да
7	с. Колодинка	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
8	с. Малая Царевщина	Нет	Да	Нет	Да	Да	Да
9	с. Ветлянка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Да
10	с. Молгачи	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Да
11	с. Старый Буян	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
12	д. Малиновый Куст	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Да
13	д. Висловка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Да

ТС – централизованное теплоснабжение;

ВС – централизованное водоснабжение;

ВО – централизованное водоотведение;

ЭС – централизованное электроснабжение;

ГС – централизованное газоснабжение;

ТБО – вывоз ТБО.

2.1 Анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Институциональная структура теплоснабжения с.п. Светлое Поле

МУП «Мирненское ЖКХ» осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в с.п. Светлое Поле Красноярском районе Самарской области. В хозяйственном ведении организации находится 8 котельных и тепловые сети. Организация имеет необходимый персонал и техническое оснащение для осуществления эксплуатации и проведения ремонтных работ объектов производства и передачи тепловой энергии.

Сведения о теплоснабжающей организации МУП «Мирненское ЖКХ» представлены в таблице 2.1.1, информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «Мирненское ЖКХ» представлена в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.1 – Общие сведения о теплоснабжающей организации МУП «Мирненское ЖКХ»

Наименование организации	МУП «Мирненское ЖКХ»
ИНН организации	6376003719
КПП организации	637601001
Вид деятельности	производство (некомбинированная выработка)+передача+сбыт
Адрес организации	
Юридический адрес:	446377, Самарская обл, Красноярский р-он, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3А
Почтовый адрес:	446377, Самарская обл, Красноярский р-он, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3А
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Директор Инчин Владимир Александрович, тел.: (846-57) 2-32-39
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Инчина Елена Сергеевна, тел.: (846-57) 2-32-41

Таблица 2.1.2 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «Мирненское ЖКХ» за 2013 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Вид регулируемой деятельности	х	Производ.(некомбинир. выработка) + передача + сбыт
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	49 450,70
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	50279,90
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	21911,2
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	Стоимость	тыс. руб. 21911,2
		Объем	тыс. руб. 5 207,38
		Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс. руб. 4,33

Продолжение таблицы 2.1.2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	2899,4
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,68
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВтч	787,569
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	353,0
3.5	Расходы на химреагенты, используемые в тех. процессе	тыс. руб.	0,0
3.6	Расходы на оплату труда основного производств. персонала	тыс. руб.	4710,2
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1277,8
3.8	Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	тыс. руб.	10437,8
3.9	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	0
3.10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	458,8
3.10.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	0
3.10.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0
3.11	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	3303,5
3.11.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1948,1
3.11.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	520,5
3.12	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	338,3
3.12.1	Справочно: расходы на капитальный ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,0
3.12.2	Справочно: расходы на текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	338,3
3.13	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	1306,8
3.14	Расходы на материалы	тыс. руб.	1174,5
3.15	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00
3.16	Налог на имущество	тыс. руб.	2108,6
4	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (теплоснабжение и передача тепловой энергии)	тыс. руб.	-829,2
5	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	0
5.1	чистая прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	тыс. руб.	0
6	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.	4680,3
6.1	за счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	4680,3
6.1.1	Справочно: стоимость введенных в эксплуатацию ОФ	тыс. руб.	4680,3
6.1.2	Справочно: стоимость выведенных из эксплуатацию ОФ	тыс. руб.	0
6.1.3	Справочно: стоимость ОФ на начало отчетного периода	тыс. руб.	139894,6
7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,35
8	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,57
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ	тыс. Гкал	40,401
9.1	Справочно: объем тепловой энергии на технологические нужды производства	тыс. Гкал	0,49
10	Объем покупаемой регулируемой организацией ТЭ	тыс. Гкал	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в т.ч.:	тыс. Гкал	38,855
11.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,828
11.2	По нормативам потребления	тыс. Гкал	38,027

Продолжение таблицы 2.1.2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
12	Технологические потери ТЭ при передаче по тепловым сетям	%	2,6
13	Справочно: потери тепла через изоляцию труб	тыс. Гкал	1,056
14	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении)	км	10,10
15	Протяжен. разводящих сетей (в однострубно́м исчислении)	км	21,24
16	Количество теплоэлектростанций	ед.	0
17	Количество тепловых станций и котельных	ед.	8
18	Количество тепловых пунктов	ед.	0
19	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	33
20	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	150,18
21	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВтч/Гкал	19,5
22	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	0,27

Характеристика системы теплоснабжения с.п. Светлое Поле

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии с.п. Светлое Поле осуществляется от индивидуальных теплогенераторов и централизованных котельных.

Система теплоснабжения п. Светлое Поле представлена котельной № 2, расположенной на ул. Советская, 1Т и обеспечивающей тепловой энергией 2-х этажные жилые дома (14 шт.), администрацию, детский сад, магазин и гаражи, библиотеку, клуб, а также индивидуальными теплогенераторами.

Централизованным теплоснабжением в селе Старый Буян обеспечиваются здания школы и клуба, многоквартирные жилые дома.

Источником тепла двух 18-квартирных жилых домов является котельная 3, расположенная на ул. Садовая, 1а.

Источником тепла школы и клуба является котельная № 4, расположенная на ул. Дачная, 19а.

Индивидуальный жилой сектор снабжается теплом от собственных автономных источников – котлов различной модификации.

Система теплоснабжения с. Колодинка представлена котельной № 6, расположенной на ул. Колодинская, 1б и обеспечивающей тепловой энергией здание школы, а также индивидуальными теплогенераторами.

Система теплоснабжения с. Екатериновка представлена котельной № 7, расположенной на ул. Шоссейная, 19в, которая обеспечивает тепловой энергией здание школы, а также индивидуальными теплогенераторами.

Система теплоснабжения пос. Жареный Бугор представлена котельной №8, встроенной в жилой дом № 7 по ул. Центральная, а также индивидуальными теплогенераторами.

Система теплоснабжения пос. Городцовка, с. Молгачи, д. Малиновый Куст, с. Малая Царевщина, с. Заглядовка, представлена только индивидуальными теплогенераторами, работающими на природном газе.

Централизованное теплоснабжение д. Ветлянка, д. Киндяково, д. Висловка – отсутствует. Источниками теплоснабжения служат собственные встроенные тепловые источники, работающие на твердом топливе.

Число индивидуальных теплогенераторов соответствует количеству индивидуальных жилых домов (2117 единиц.).

Индивидуальные теплогенераторы находятся в частной собственности и служат для отопления индивидуальных жилых домов (1, 2-х этажные жилые дома со стенами из кирпича или бруса).

Назначение источников тепловой энергии, действующих на территории сельского поселения Светлое Поле, приведено в таблице 2.1.3.

Обслуживание центральных котельных осуществляет МУП «Мирненское ЖКХ». Индивидуальные теплогенераторы находятся в частной собственности и обслуживаются владельцами.

Установленная мощность централизованных котельных 3,362 Гкал/ч, индивидуальных теплогенераторов $\approx 25,53$ Гкал/час, годовая выработка теплоты всеми источниками тепловой энергии в среднем составляет около 108 500 Гкал.

Источники тепловой энергии сельского поселения Светлое Поле используют для выработки тепловой энергии природный газ и твердое топливо.

Таблица 2.1.3 – Назначение источников тепловой энергии, действующих на территории сельского поселения Светлое Поле

Название котельной	Тип источника тепловой энергии	Тип котлов	Мощность источника теплоснабжения, Гкал/час	Назначение источника теплоснабжения	Потребители тепловой энергии источника теплоснабжения
Котельная 2, п. Светлое Поле, ул. Советская, 1 Т	Центральная котельная	VISSMANN VITOPLEX 100 (2 шт.)	2,15	Отопление	Многоквартирные жилые дома и административно-общественные здания
Котельная 3, с. Старый Буян, ул. Садовая, 1а	Центральная котельная	МИКРО-95 (3 шт.)	0,245	Отопление	Многоквартирные жилые дома
Котельная 4, с. Старый Буян, ул. Дачная, 19а	Центральная котельная	МИКРО-95 (3 шт.)	0,245	Отопление	Здание школы и клуба
Котельная 6, с. Колодинка, ул. Колодинская, 1Б	Центральная котельная	КВа-0,2 ГН (2 шт.)	0,344	Отопление	Здание школы
Котельная 7, с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В	Центральная котельная	КВа-0,2 ГН (2 шт.)	0,344	Отопление	Здание школы
Котельная 8, с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В	Центральная котельная	КВа-40 (1 шт.)	0,034	Отопление	Многоквартирный жилой дом
ИТГ индивидуальных жилых домов	-	Автономные встроенные котлы различной модификации (приблизительная оценка – 2117 единиц)	≈ 25,53	Отопление, ГВС	Индивидуальные жилые дома

Источники тепловой энергии (теплоснабжения) и тепловые сети

Центральные котельные

Котельная № 2, п. Светлое Поле, ул. Советская, 1 Т

Котельная предназначена для отопления многоквартирных жилых домов и административно-общественных зданий, введена в эксплуатацию в 2009 году. Котельная является централизованной, работает с постоянно обслуживающим персоналом. Установленная мощность котельной – 2,15 Гкал/час.

Режимная наладка котлов производилась в 2012 году.

Основные технические характеристики котлов, установленных в котельной № 2, представлены в таблице 2.1.4.

Таблица 2.1.4 – Технические характеристики котлов

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установлен. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	VISSMANN VITOPLEX 100	2009	12	1,19	1,02	Газ	90,1
2	VISSMANN VITOPLEX 100	2009	12	0,96	0,83	Газ	90,2

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Во время отопительного периода в работе находится 1 котел. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла.

Для подготовки питательной воды в котельной предусмотрена химводоочистка – Na-катионирование. Производительность установки умягчения воды составляет 2,5 м³/ч.

Для осуществления циркуляции и подпитки тепловой сети в котельной установлено 2 циркуляционных и 1 подпиточный насос.

Основные технические характеристики насосов представлены в таблице 2.1.5.

Таблица 2.1.5 – Технические характеристики насосов котельной № 2

Тип	Обозначение	Производительность, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин	Мощность двигателя, кВт
Циркуляционный	GRUNDFOSS TPE 80-100/2A	28	8	1450	15
Подпиточный	GRUNDFOSS JGB-B-CVBP-C-V	4	27-48	2950	1,4

Учет отпущенной от котельной тепловой энергии организован на базе счетчика типа ВКТ-5.

Котельная № 3, с. Старый Буян, ул. Садовая, 1а

Котельная предназначена для отопления двух 18-квартирных жилых домов, введена в эксплуатацию в 2007 году. Котельная является централизованной, работает без постоянно обслуживающего персонала. Установленная мощность котельной – 0,245 Гкал/ч.

Режимная наладка котлов производилась в 2012 году.

Основные технические характеристики котлов, установленных в котельной 3, представлены в таблице 2.1.6.

Таблица 2.1.6 – Технические характеристики котлов

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установл. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,088	Газ	93,03
2	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,087	Газ	93,22
3	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,084	Газ	93,07

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Во время отопительного периода в режиме ведущий-ведомый находятся 2 котла, 1 котел остается в резерве. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной одновременно работают 2 котла.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется привозная хим-очищенная вода котельной № 2. На случай аварийного режима имеется врезка в центральный водопровод.

В котельной установлено 2 циркуляционных и 1 подпиточный насос.

Основные технические характеристики насосов представлены в таблице 2.1.7.

Таблица 2.1.7 – Технические характеристики насосов котельной

Тип	Обозначение	Производительность, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об./мин	Мощность двигателя, кВт
Циркуляционный	Wilo Top S 50/10	32	10	2000-2700	0,5-0,88
Подпиточный	НОСЧИ ЕР-2М	2,4	40	2850	0,55

Учет отпущенной тепловой энергии от котельной осуществляется с помощью прибора «Взлет».

Котельная 4, с. Старый Буян, ул. Дачная, 19а

Котельная предназначена для отопления зданий клуба и школы, введена в эксплуатацию в 2007 году. Котельная является централизованной, работает без

постоянно обслуживающего персонала. Установленная мощность котельной – 0,245 Гкал/час.

Режимная наладка котлов производилась в 2012 году.

Основные технические характеристики котлов, установленных в котельной № 4, представлены в таблице 2.1.8.

Таблица 2.1.8 – Технические характеристики котлов

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установл. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,0834	Газ	93,48
2	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,0815	Газ	93,09
3	МИКРО-95	2007	20	0,0815	0,0801	Газ	90,84

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Во время отопительного периода в работе находятся 2 котла (ведущий-ведомый), 1 котел остается в резерве. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется привозная химочищенная вода котельной 2 (аккумуляторный бак емкостью 0,6 м³). На случай аварийного режима имеется врезка в центральный водопровод.

В котельной установлено 2 циркуляционных и 1 подпиточный насос.

Основные технические характеристики насосов представлены в таблице 2.1.9.

Таблица 2.1.9 – Технические характеристики насосов котельной

Тип	Обозначение	Производительность, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин	Мощность двигателя, кВт
Циркуляционный	Wilo Top S 50/10	32	10	2000-2700	0,5-0,88
Подпиточный	НОСЧИ ЕР-2М	2,4	40	2850	0,55

Учет отпущенной тепловой энергии от котельной осуществляется с помощью прибора «Взлет».

Котельная 6, с. Колодинка, ул. Колодинская, 16

Котельная предназначена для отопления здания школы, введена в эксплуатацию в 1997 году. Котельная является централизованной, работает с постоянно обслуживающим персоналом. Установленная мощность котельной – 0,344 Гкал/час.

Режимная наладка котлов производилась в 2012 году.

Основные технические характеристики котлов представлены в таблице 2.1.10.

Таблица 2.1.10 – Технические характеристики котлов

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установл. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	КВа-0,2 ГН	2006	15	0,172	0,172	Газ	90,24
2	КВа-0,2 ГН	2006	15	0,172	0,172	Газ	90,26

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Во время отопительного периода в работе находится 1 котла, 1 котел остается в резерве.

Учет отпущенной тепловой энергии от котельной отсутствует.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется привозная химочищенная вода котельной 2 (аккумуляторный бак емкостью 0,5 м³). На случай аварийного режима имеется врезка в центральный водопровод.

Граница эксплуатационной ответственности – выходные задвижки из котельной.

Котельная 7, с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В

Котельная предназначена для отопления здания школы, введена в эксплуатацию в 1996 году. Котельная является централизованной, работает с постоянно обслуживающим персоналом. Установленная мощность котельной – 0,172 Гкал/час.

Режимная наладка котлов производилась в 2012 году.

Основные технические характеристики котлов, установленных в котельной № 7, представлены в таблице 2.1.11.

Таблица 2.1.11 – Технические характеристики котлов

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установл. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	КВа-0,2 ГН	2006	15	0,172	0,172	Газ	90,2
2	КВа-0,2 ГН	2006	15	0,172	0,172	Газ	90,16

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Во время отопительного периода в работе находится 1 котел, 1 котел – в резерве.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется привозная химочищенная вода котельной 2 (аккумуляторный бак емкостью 1 м³). На случай аварийного режима имеется врезка в центральный водопровод.

Граница эксплуатационной ответственности – выходные задвижки из котельной.

В котельной установлено 2 циркуляционных и 1 подпиточный насос.

Основные технические характеристики насосов указаны в таблице 2.1.12.

Таблица 2.1.12 – Технические характеристики насосов котельной

Тип	Обозначение	Производительность, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин	Мощность двигателя, кВт
Циркуляционный	WILO 65/10	65	100	2650	0,845
Подпиточный	CAM-40/P	3,6	42	2900	0,8

Прибор учета отпуска тепловой энергии - не установлен.

Котельная 8, п. Жареный Бугор, ул. Центральная, 7

Котельная предназначена для отопления 3-х квартирного жилого дома и ФАП, введена в эксплуатацию в 1995 году. Котельная встроена в здание, работает без постоянно обслуживающего персонала. Установленная мощность котельной – 0,034 Гкал/час.

Основные технические характеристики котла представлены в таблице 2.1.13.

Таблица 2.1.13 – Основные технические характеристики котла

№ котла	Тип котлоагрегата	Дата ввода в эксплуатацию	Средневзвешенный срок службы, лет	Установл. мощность, Гкал/ч	Располаг. мощность, Гкал/ч	Топливо	КПД
1	КВа – 40	2011	15	0,034	0,027	Газ	87,55

Основное топливо котельной – природный газ, резервное топливо – отсутствует.

Учет отпущенной от котельной тепловой энергии отсутствует.

В котельной установлен 1 циркуляционный и 1 подпиточный насос.

Основные технические характеристики насосов представлены в таблице 2.1.14.

Таблица 2.1.14 – Технические характеристики насосов котельной № 8

Тип	Обозначение	Производительность, м ³ /час	Напор, м	Частота вращения, об/мин	Мощность двигателя, кВт
Циркуляционный	Wilo NO-25/4	3	4	2960	0,068
Подпиточный	CAM-40/P	3,6	42	2400-2700	0,8

Индивидуальные теплогенераторы

Индивидуальные источники тепловой энергии служат для отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, в объеме 2117 домов, общей площадью 167 710 м².

В основном, это малоэтажный жилищный фонд со стенами, выполненными из бруса и кирпича. Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования. Расход тепла на отопление существующих индивидуальных жилых домов определен из условий 177 Вт на 1 кв. м.

Ориентировочная оценка показывает, что тепловая нагрузка отопления, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 25,53 Гкал/ч.

Тепловые сети

Котельная № 2

Тепловые сети от котельной 2 – тупиковые, двухтрубные, выполнены с постепенным уменьшением диаметра в направлении от источника. Присоединение отопительных систем потребителей тепловой энергии осуществляется по закрытой зависимой схеме теплоснабжения.

Компенсация температурных удлинений осуществляется за счет естественных изменений направления трассы и П-образных компенсаторов.

Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили.

Способ прокладки тепловых сетей – надземная и бесканальная подземная.

Тепловая изоляция трубопроводов надземной прокладки выполнена из пенополиуретана.

Тепловая изоляция трубопроводов подземной прокладки – битумно-перлитовая.

Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1997 г., ЦТП отсутствуют.

Котельная № 3

Тепловые сети от котельной – тупиковые, двухтрубные, диаметром 50 мм.

Присоединение отопительных систем потребителей тепловой энергии осуществляется по закрытой зависимой схеме теплоснабжения.

Компенсация температурных удлинений осуществляется за счет естественных изменений направления трассы.

Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили.

Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из пенополиуретана

Способ прокладки тепловых сетей – надземная.

Начало эксплуатации тепловых сетей – 2007 г.

Котельная № 4

Тепловые сети от котельной – тупиковые, двухтрубные диаметром 50 мм.

Присоединение отопительных систем потребителей тепловой энергии осуществляется по закрытой зависимой схеме теплоснабжения.

Компенсация температурных удлинений осуществляется за счет естественных изменений направления трассы.

Запорно-регулирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили.

Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из пенополиуретана

Способ прокладки тепловых сетей – надземная.

Начало эксплуатации тепловых сетей – 2007 г.

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике.

Температурный график тепловых сетей $95/70^{\circ}\text{C}$, обусловлен режимом работы котельных, короткой протяженностью тепловых сетей, а также отсутствием необходимости у потребителя более высокой температуры.

Нормативные годовые потери тепловой энергии в тепловых сетях МУП «Мирненское ЖКХ» в сельском поселении Светлое Поле составляют 1187,3 Гкал, в т.ч.:

- ✓ потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети – 1137,6 Гкал;
- ✓ потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя из системы – 49,7 Гкал;
- ✓ объем утечки теплоносителя – 910 м^3 .

Зоны действия источников тепловой энергии

В системе теплоснабжения сельского поселения Светлое Поле выделяется 7 условных зон действия источников тепловой энергии:

- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 2;
- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 3;
- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 4;
- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 6;
- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 7;
- ✓ Зона теплоснабжения котельной № 8;

- ✓ Зона индивидуального теплоснабжения, включает в себя потребителей тепловой энергии отапливаемых от индивидуальных теплогенераторов собственных индивидуальных источников тепла, расположенных внутри помещений или в пристроенных помещениях, работающие автономно и не требующие обслуживания.

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

Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с.п. Светлое Поле, графически представлены на рисунках 2.1.1 – 2.1.13.

Рисунок 2.1.1 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории п. Светлое Поле

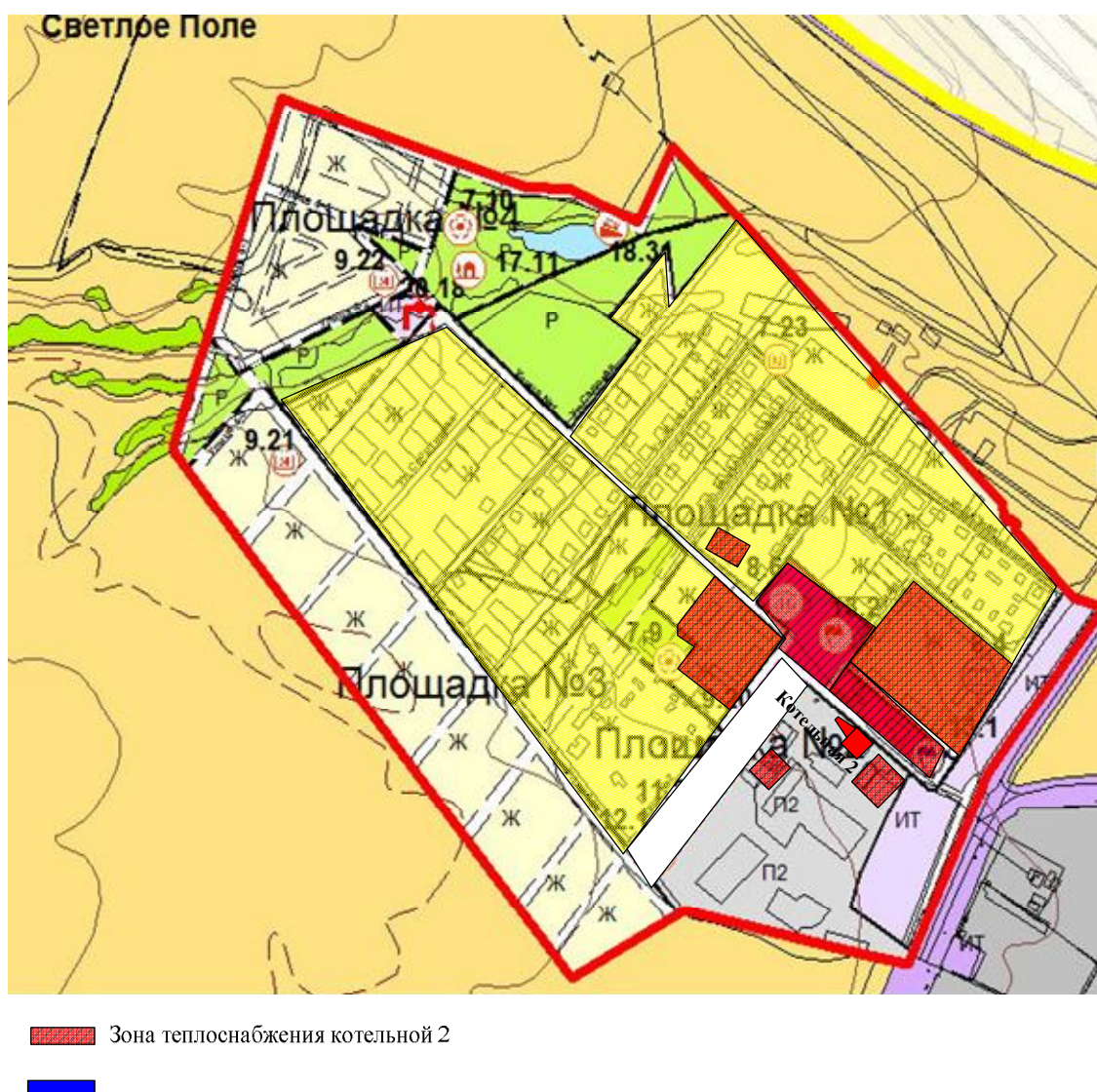
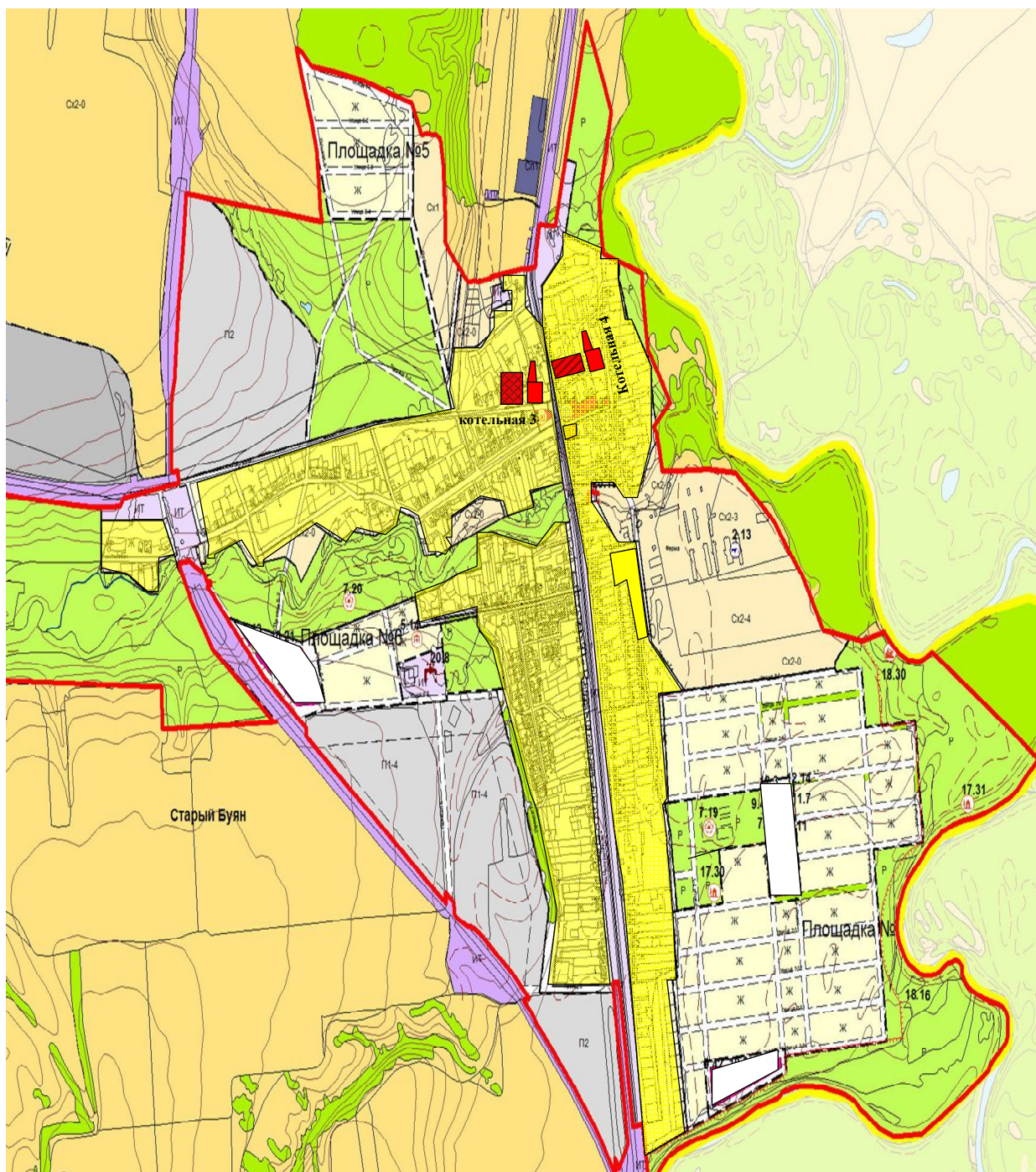


Рисунок 2.1.2 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Старый Буйан



- Зона теплоснабжения котельной 3
- Зона теплоснабжения котельной 4
- Зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.3 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Колодинка

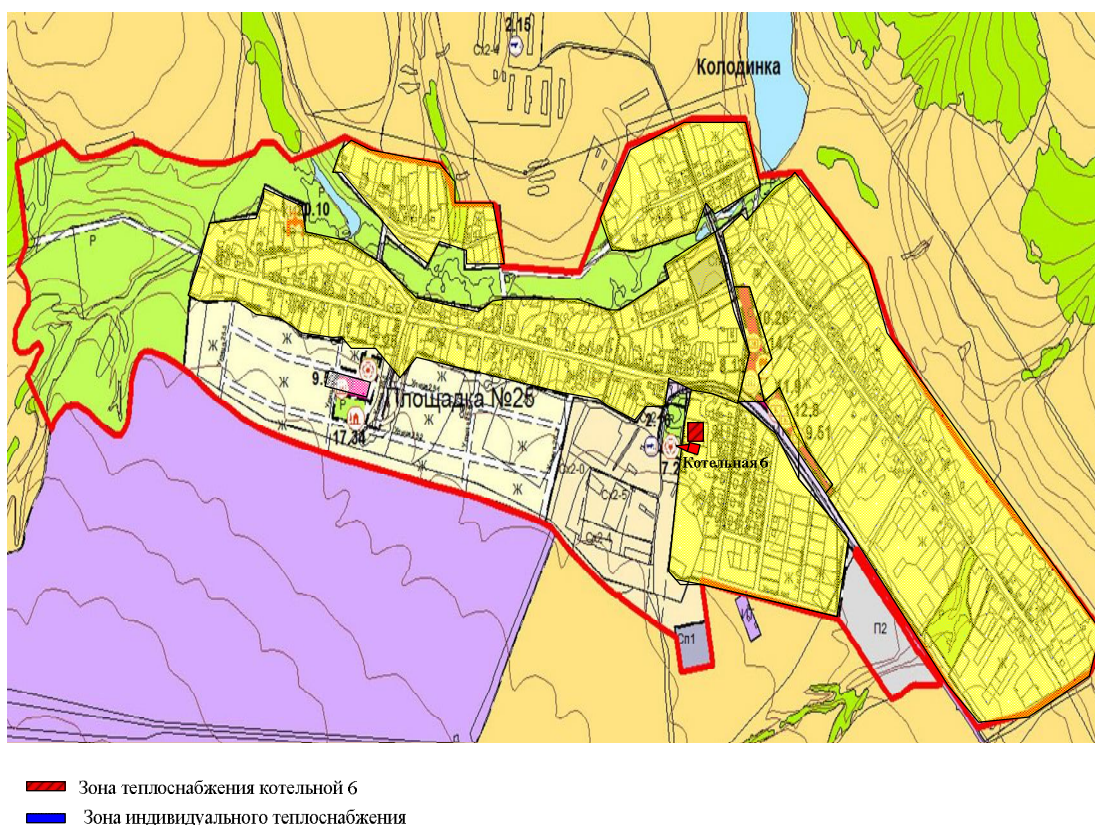
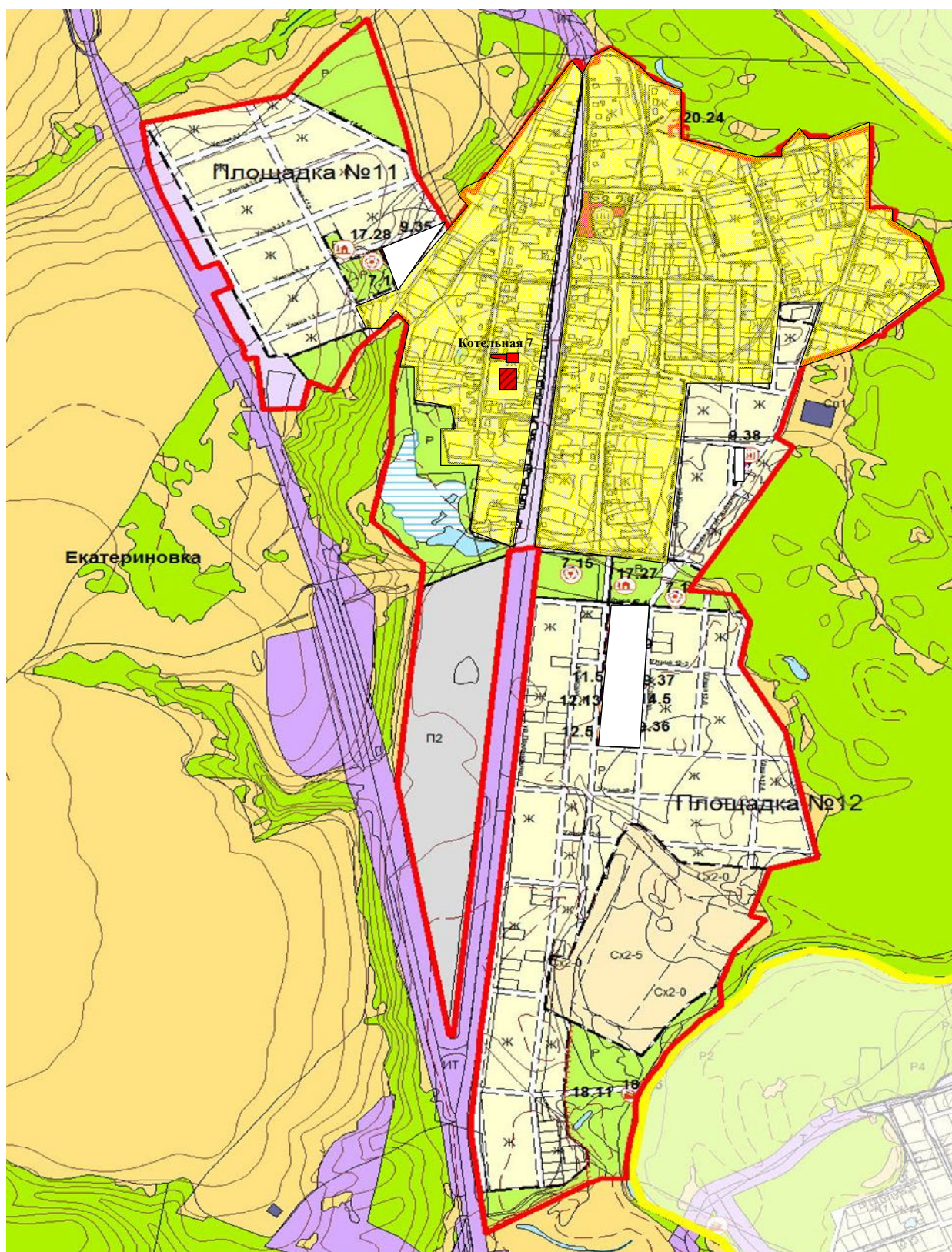
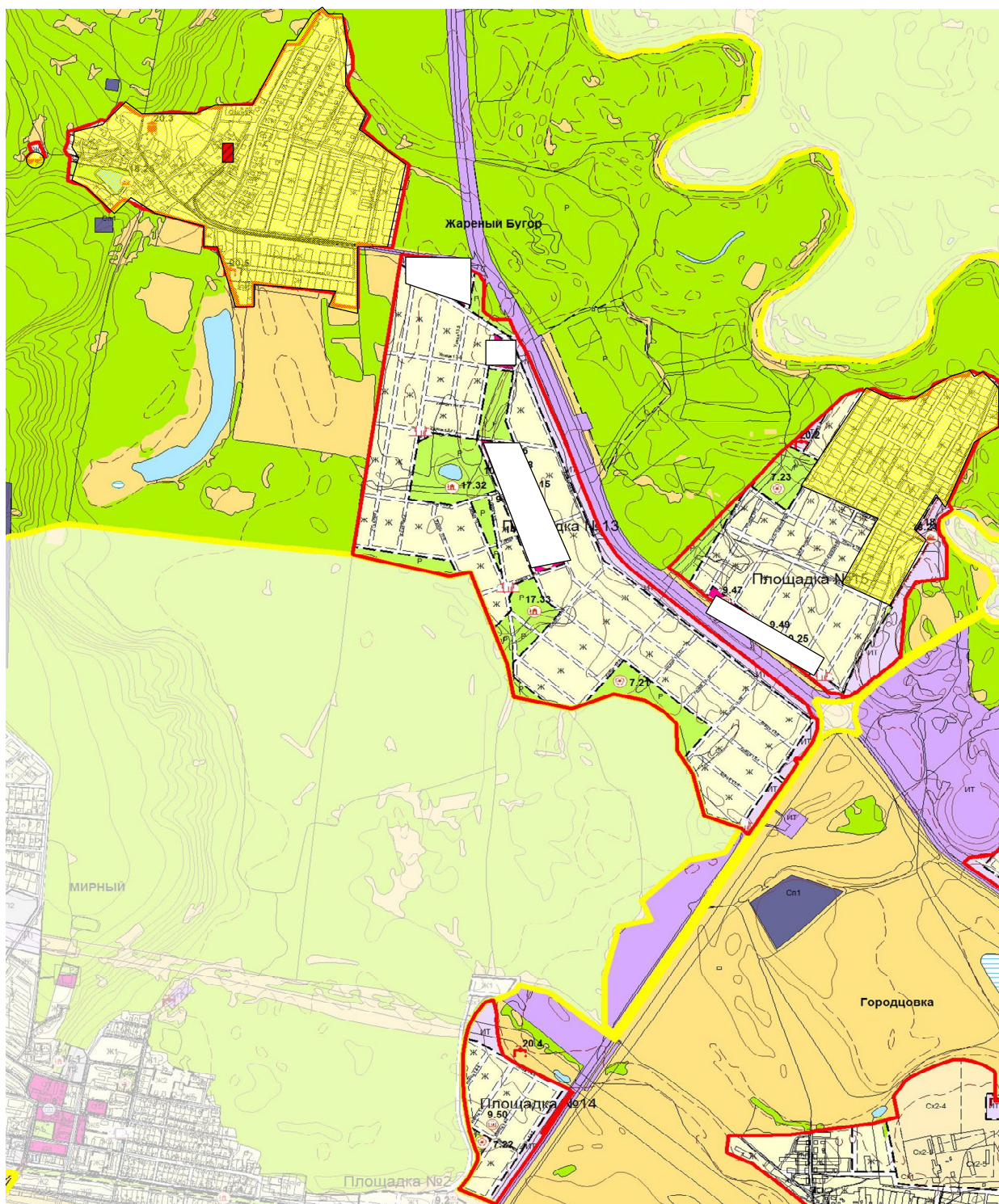


Рисунок 2.1.5 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Екатериновка



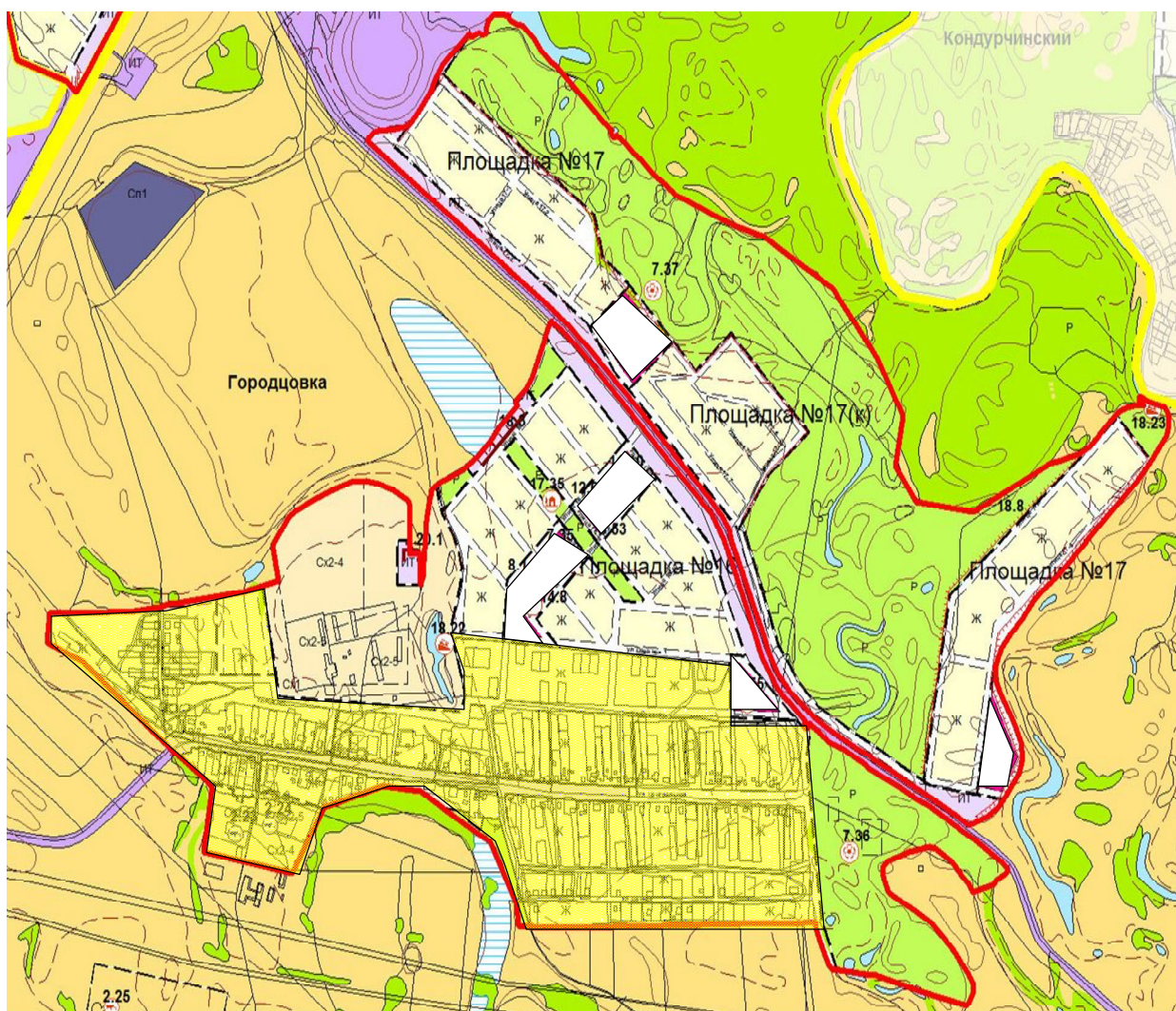
- Зона теплоснабжения котельной 7
- Зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.6 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории п. Жареный Бугор



- Зона теплоснабжения котельной 8
- Зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.7 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории п. Городцовка



Существующая зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.8 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Молгачи

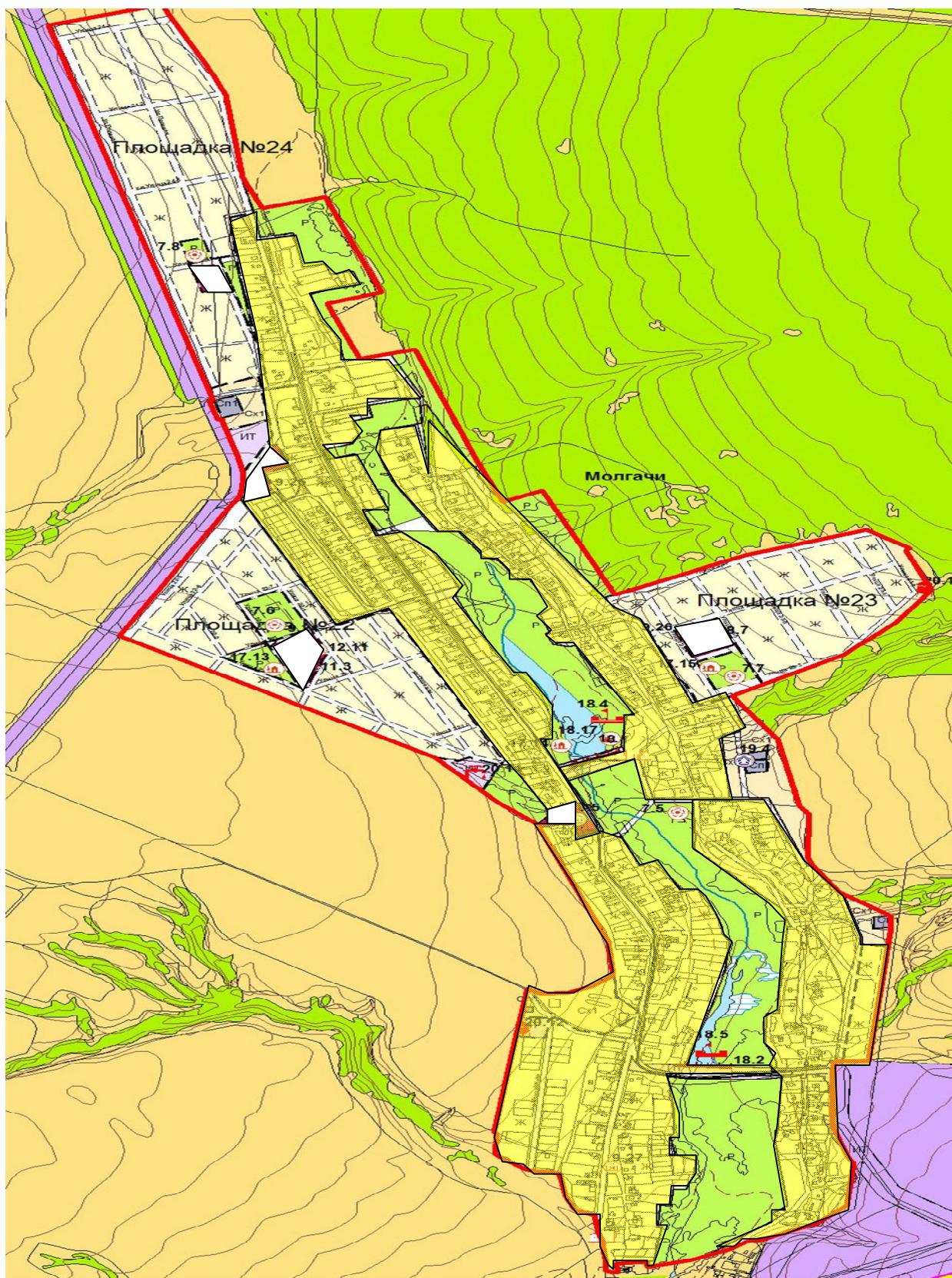
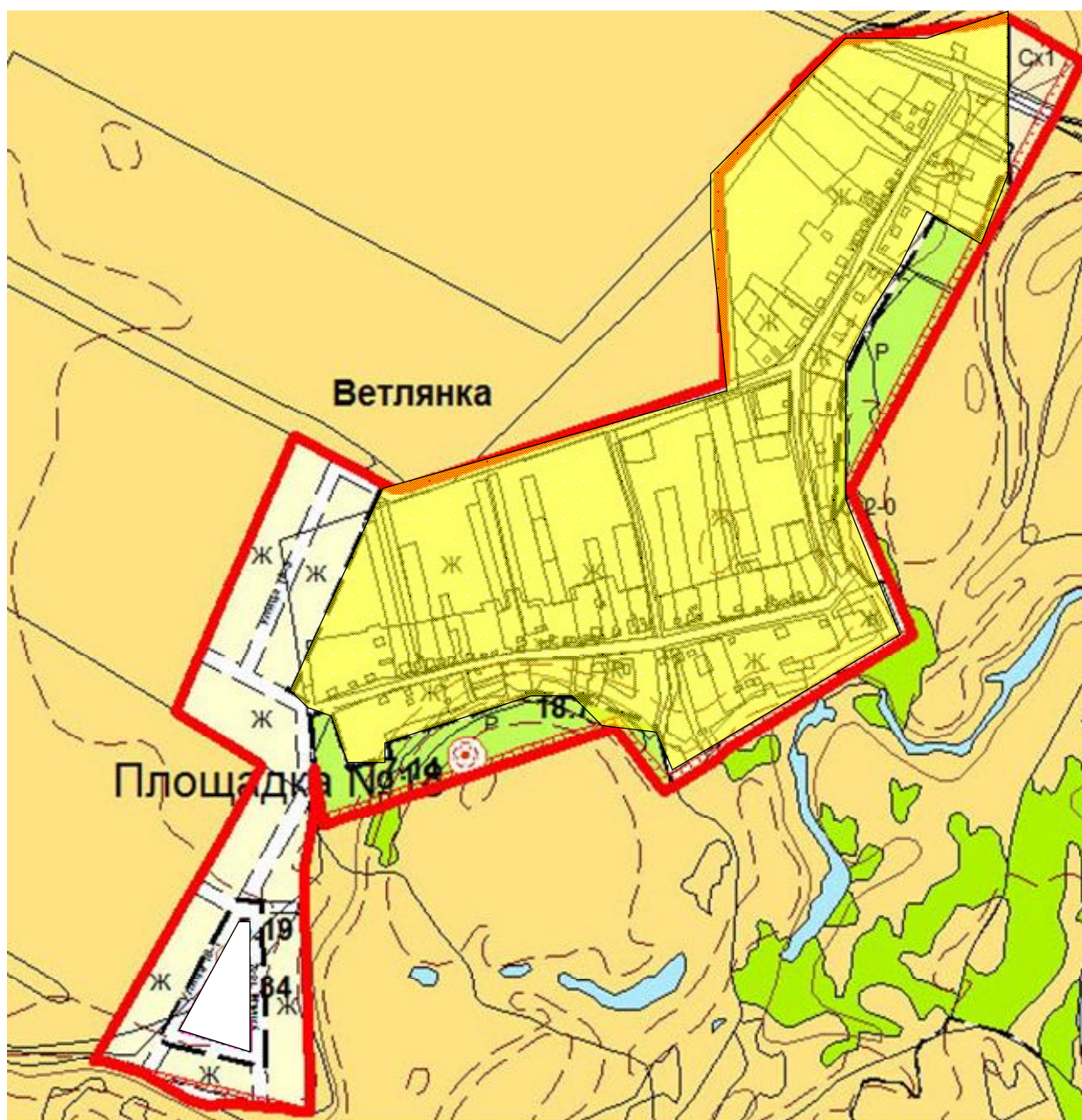
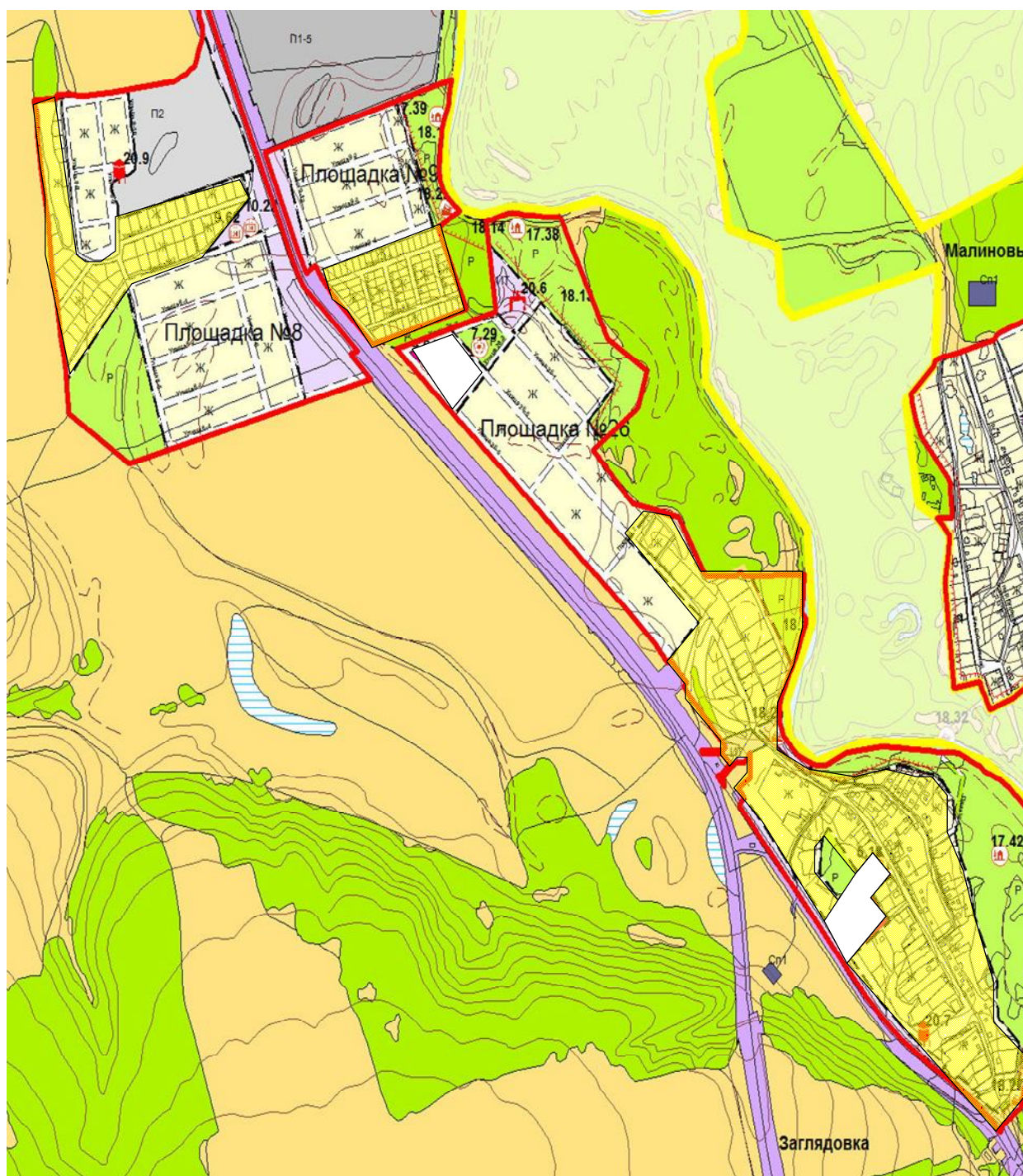


Рисунок 2.1.9 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Ветлянка



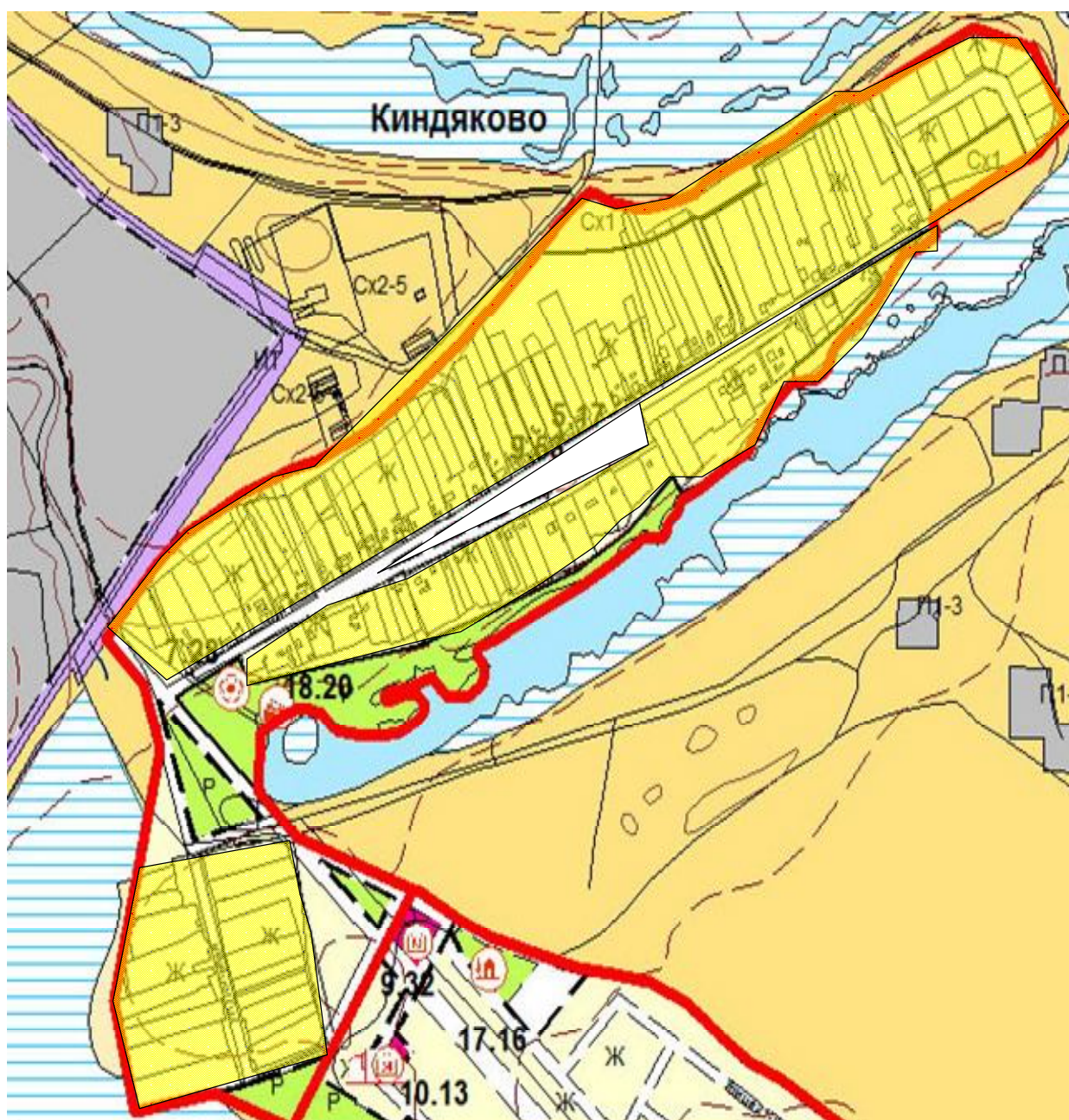
■ Существующая зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.10 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Заглядовка



■ Существующая зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.11 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Киндяково




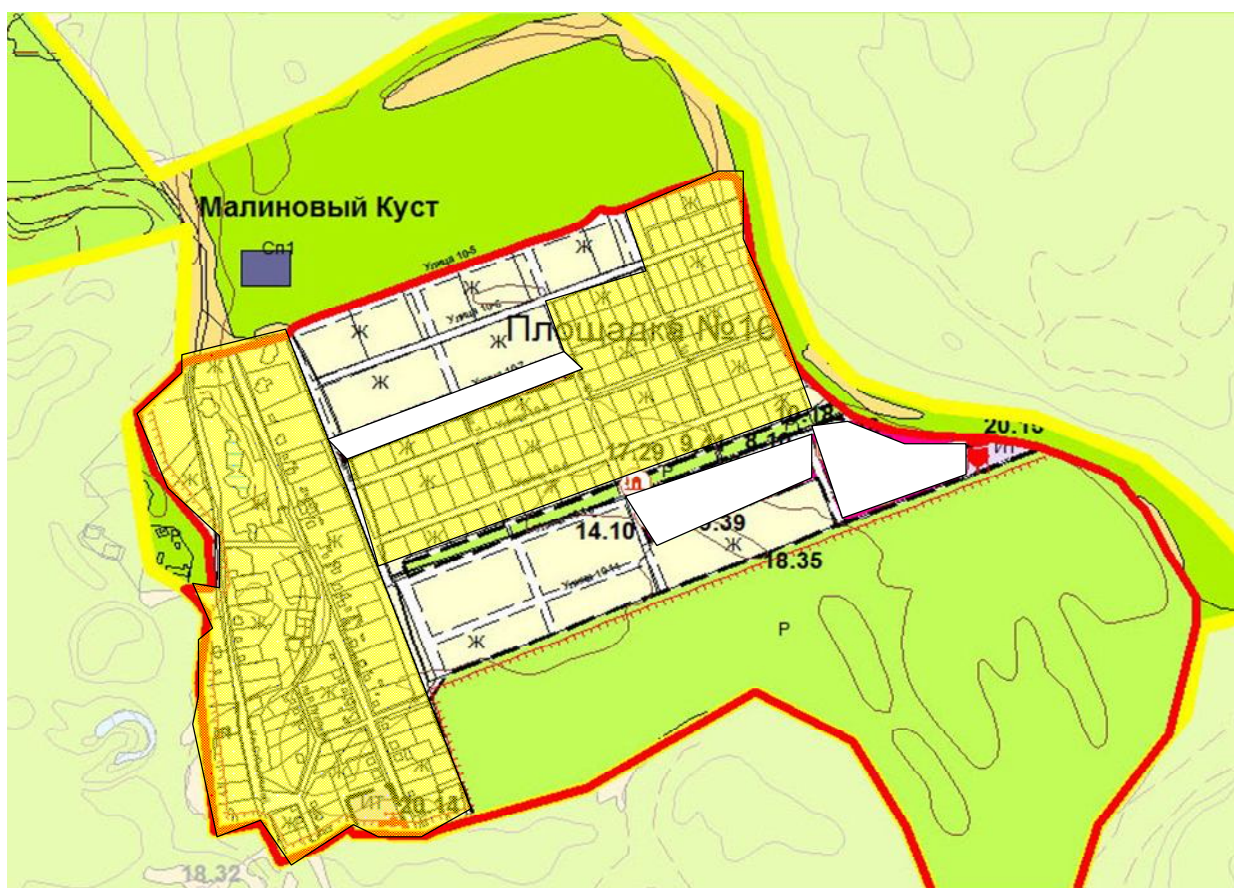
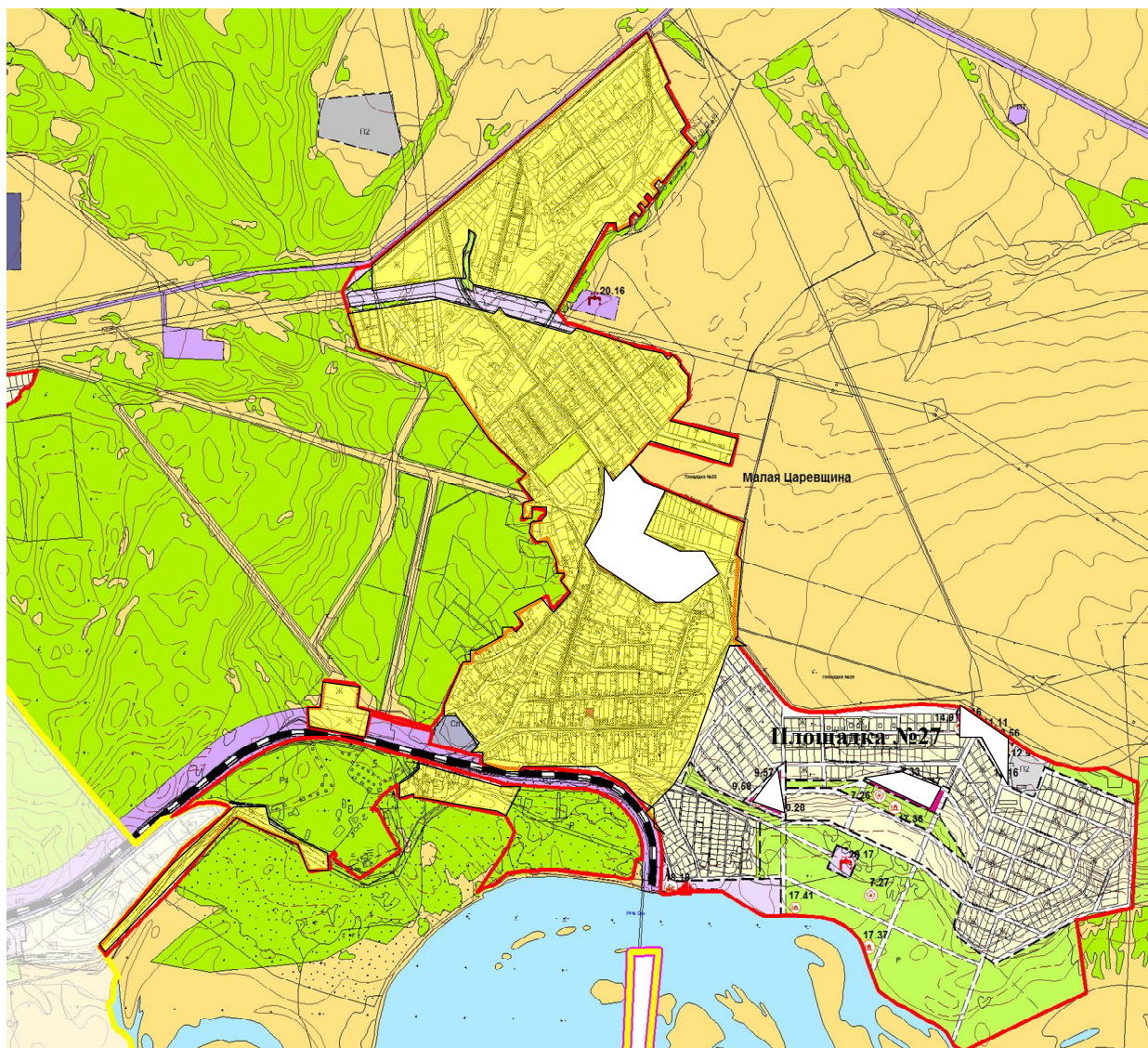
 Существующая зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.12 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории д. Малиновый Куст



■ Зона индивидуального теплоснабжения

Рисунок 2.1.13 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, действующих на территории с. Малая Царевщина



■ Существующая зона индивидуального теплоснабжения

Приборы учёта тепловой энергии

Приборы учета тепла у потребителей тепловой энергии не установлены.

Балансы мощности и тепловой нагрузки. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов по с.п. Светлое Поле

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки к источникам теплоснабжения приведены в таблицах 2.1.15 – 2.1.20.

Таблица 2.1.15 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 2 (п. Светлое Поле, ул. Советская, 1Т), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,85
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,0066
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,8434
5	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,2422
5.1	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,2317
5.2	потерей теплоносителя	0,0105
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	1,159
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,4422

Таблица 2.1.16 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 3 (с. Старый Буян, ул. Садовая, 1а), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,245
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,164
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,0005
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1635
5	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0015
5.1	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,0014
5.2	потерей теплоносителя	0,001
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,1479
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,0141

Таблица 2.1.17 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 4 (с. Старый Буян, ул. Дачная, 19а), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,245
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,164
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,0005
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1635
5	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0004
5.1	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,00034
5.2	потерей теплоносителя	0,00006
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,1437
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,0194

Таблица 2.1.18 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 6 (с. Колодинка, ул. Колодинская, 16), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,0001
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1719
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0849
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,087

Таблица 2.1.19 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 7 (с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,0007
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1713
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0932
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0781

Таблица 2.1.20 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 8 (п. Жареный Бугор, ул. Центральная, 7)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,034
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,027
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,027
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0228
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0042

Балансы теплоносителя

Тепловые сети центральных котельных двухтрубные, закрытые. Разбор теплоносителя потребителями на нужды горячего водоснабжения отсутствует. В системе возможна утечка сетевой воды в тепловых сетях, в системах теплоснабжения, через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры и насосов. Потери компенсируются на котельной подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя.

В системе индивидуального теплоснабжения утечки сетевой воды у потребителей отсутствуют.

Величина подпитки тепловых сетей определена в соответствии с СНиП 41-02-2003 п. 6.16 и 6.18. Исходя из отсутствия разбора теплоносителя из трубопроводов тепловых сетей на горячее водоснабжение, расход воды на подпитку тепловых сетей составляет 0,25 % от объема воды в системе. Аварийная подпитка составляет 0,75 % от объема воды в системе.

Расчетные показатели балансов теплоносителя систем теплоснабжения в сельском поселении Светлое Поле, включающие расходы сетевой воды, объем трубопроводов и потери в сетях, представлены в таблицах 3.1.22 – 3.1.27.

Таблица 2.1.21 – Баланс теплоносителя котельной 2 (п. Светлое Поле, ул. Советская, 1Т)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	1,4012
2	Расход теплоносителя, т/ч	56,05
3	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	74,63
4	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,1866
5	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,5598
6	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	908,93

Таблица 2.1.22 – Баланс теплоносителя котельной 3 (с. Старый Буян, ул. Садовая, 1а)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	0,1494
2	Расход теплоносителя, т/ч	6
3	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	0,09
4	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,0003
5	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,0009
6	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	1,125

Таблица 2.1.23 – Баланс теплоносителя котельной 4 (с. Старый Буян, ул. Дачная, 19)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	0,1441
2	Расход теплоносителя, т/ч	5,76
3	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	0,02
4	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,0001
5	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,0003
6	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	0,273

Таблица 2.1.24 – Баланс теплоносителя котельной 6 (с. Колодинка, ул. Колодинская, 1б)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,0849
2	Расход теплоносителя, т/ч	3,4

Таблица 2.1.25 – Баланс теплоносителя котельной 7 (с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,0932
2	Расход теплоносителя, т/ч	3,73

Таблица 2.1.26 – Баланс теплоносителя котельной 8 (п. Жареный Бугор, ул. Центральная, 7)

№ п/п	Наименование	Базовое значение
1	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,0228
2	Расход теплоносителя, т/ч	0,912

Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии

Утвержденные Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области тарифы на тепловую энергию, отпущенную МУП «Мирненское ЖКХ» за последние 5 лет, представлены в таблице 2.1.27.

Таблица 2.1.27 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Мирненское ЖКХ»

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Тариф на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал	928	1107	1107	1107	1235	1332	1386
Изменение относительно предыдущего	-	↑19%	0	0	↑12%	↑8%	↑4%

Структура тарифа на тепловую энергию на 2013 год отображена в таблице 2.1.28.

Таблица 2.1.28 – Перечень расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МУП «Мирненское ЖКХ» в 2013 г.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Экспертное заключение	Примечания
1.	Оплата труда	тыс. руб.	4 366,15	Числен. ППП 36 чел согласно факту (приняли 4 новые котельные). ИД 7,1%
2.	Отчисления от ФОТ	тыс. руб.	1 318,58	30,2%
	Среднемесячная зарплата		11,21	На основании представленной средней заработной платы
	численность		36,00	С учетом факта за 1 полугод. 2012 г.
3.	Топливо на технологические нужды	тыс. руб.	27 815,53	Уд. расход 154,2 кг.у.т./Гкал. Расход топлива 6069,9 тыс.куб.м. Прогноз цены на газ на 2013 год с учетом снабженч.-сбыт. Надбавки и платы за транспор. 4582,54 руб./т.н.т.
4.	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	431,2	Расход воды - 12,89 тыс.куб.м. Прогноз цены на воду на 2013 год с учетом ИД 33,63 руб./м3
5.	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	3 323,51	Расход электроэнергии - 873,14 тыс.кВтч. Прогноз цены на ЭЭ на 2013 год 3,81 руб./кВтч

Продолжение таблицы 2.1.28

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Экспертное заключение	Примечания
6.	Расходы по содержанию и эксплуат. оборудования	тыс. руб.	17 088,58	Согласно проверочному расчету
6.1.	Амортизац. отчисления	тыс. руб.	9 811,78	Согласно представленному расчету
6.2.	Отчисления в ремонтный фонд (расходы на ремонт)	тыс. руб.	5 717,30	Согласно представл. Материалам. В качестве источн. финансир. предлаг. учесть амортизационные отчисления
6.3.	Другие расх. по содерж. и эксплуат. оборуд.	тыс. руб.	1 559,50	Согласно представленным материалам
7.	Цеховые расходы	тыс. руб.	638,58	Согласно представл. материалам с учетом проверочного расчета
	ЭЭ на хоз. быт. нужды	тыс. руб.	100,51	
	соль	тыс. руб.	16,90	
	амортизация	тыс. руб.	493,97	Согласно представл. материалам
	аренда земельн. участка	тыс. руб.	27,20	Согласно представленному расчету
	прочие цеховые	тыс. руб.	16,33	
8.	Общехоз. расходы	тыс. руб.	2 745,94	Согласно проверочному расчету
	ФОТ	тыс. руб.	1 615,90	С учетом факта за 2011 год
	численность	чел	7,00	
	Среднемес. зарплата	руб.	19,24	
	отчисления	тыс. руб.	488,00	
	прочие расходы	тыс. руб.	642,03	Согл. утвержд. ранее расх. с учет. ИД
9.	Итого затрат	тыс. руб.	52 010,78	
10.	Прибыль	тыс. руб.	2 229,6	Согласно представлен. материалам
11.1.	Приб. на развит. произв.	тыс. руб.		
11.2.	поощрение	тыс. руб.	115,70	
11.3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	28,93	
11.4.	Налог на имущество	тыс. руб.	2 085,00	
11.	Рентабельность	%	4,29	
12.	НВВ	тыс. руб.	54 240,40	
13.	Полезный отпуск	тыс. Гкал.	40,71	Выраб. - 45,823 тыс. Гкал. Собствен. нужды (0,4%) - 0,173 тыс. Гкал. Потери в сетях 10,8% - 4,944 тыс. Гкал
14.	Одностав. тариф на ТЭ	руб./Гкал	1 332	

2.2 Анализ существующего состояния системы водоснабжения

Институциональная структура водоснабжения с.п. Светлое Поле

В настоящее время на территории с.п. Светлое Поле действует одна водоснабжающая организация: МУП «Мирненское ЖКХ» Красноярского района Самарской области.

МУП «Мирненское ЖКХ» выполняет работы и оказывает услуги по водоснабжению, в том числе:

- ✓ добыча пресных подземных вод для сельскохозяйственного водоснабжения;
- ✓ подключение потребителей к системе водоснабжения;
- ✓ обслуживание водопроводных сетей;
- ✓ установка приборов учета (водомеров), их опломбировка;
- ✓ демонтаж и монтаж линий водоснабжения.

Сведения о водоснабжающей организации МУП «Мирненское ЖКХ», обеспечивающей потребности в воде населённые пункты представлены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Основные сведения о водоснабжающей организации

Наименование организации	МУП «Мирненское ЖКХ»
ИНН организации	6376003719
КПП организации	637601001
Вид деятельности	Водоснабжение (подъём + очистка + транспортировка)
Вид товара	
Техническая вода	нет
Питьевая вода	да
Адрес организации	
Юридический адрес:	446377, Самарская область, Красноярский район, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3а.
Почтовый адрес:	446377, Самарская область, Красноярский район, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3а.
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Инчин Владимир Александрович, тел.: (846-57) 2-32-39
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Инчина Елена Сергеевна, тел.: (846-57) 2-32-39

МУП «Мирненское ЖКХ» имеет необходимый квалифицированный персонал по ремонту, наладке, обслуживанию, эксплуатации водопроводных сетей и сооружений. Имеется необходимая техника для проведения земляных работ, строительства и ремонта водопроводных сетей.

В настоящее время снабжаются водой:

- ✓ частные дома на территории приусадебного участка: 2 277 чел;
- ✓ многоквартирные дома: 617 чел.;
- ✓ юридические лица.

Взаимоотношения предприятия с потребителями услуг осуществляется на договорной основе. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям, определенным действующим законодательством. Представление услуг по водоснабжению предприятие производит самостоятельно.

На территории с.п. Светлое Поле м. р. Красноярский Самарской области за 2013 г. бесхозные объекты централизованных систем водоснабжения отсутствуют.

Характеристика системы водоснабжения

Водоснабжение на территории сельского поселения Светлое Поле осуществляется из подземного водоисточника.

Централизованным водоснабжением обеспечены объекты, расположенные на территории населённых пунктов: село Екатериновка, посёлок Городцовка, село Малая Царевщина, село Старый Буян, посёлок Светлое Поле и с. Колодинка.

Посёлок Светлое Поле и с. Колодинка обеспечены централизованным водоснабжением с водозабора п.г.т. Мирный.

Пожарного депо на территории поселения нет. Территория обслуживается пожарным депо, расположенным в п.г.т. Мирный.

Остальные населенные пункты, входящие в состав сельского поселения: с. Заглядовка, д. Висловка, с. Молгачи, п. Жареный Бугор, д. Малиновый Куст не имеют централизованных систем водоснабжения. Источниками водоснабжения для населенных пунктов служат колодцы и индивидуальные артезианские скважины.

Оборудованных пирсов на территории сельского поселения нет. Пирсы могут быть построены на водных объектах – р. Кондурча, р. Сок, пруды.

Краткая техническая характеристика скважин представлена в таблице 2.2.2.

Краткая техническая характеристика насосного оборудования, установленного в системе водоснабжения, представлена в таблице 2.2.3.

Используется вода на хозяйственно-питьевые и производственные нужды, в том числе на полив приусадебных участков и пожаротушения.

Характеристика систем хозяйственно-питьевого водоснабжения представлена в таблице 2.2.4.

Краткая техническая характеристика сооружений, установленных в системе водоснабжения сельского поселения Светлое Поле, представлена в таблице 2.2.5.

Таблица 2.2.2 – Характеристика скважин

Место размещения, № скважины	№ скважин по паспорту	Дата ввода в эксплуатацию	Глубина, м	Дебит, м ³ /ч	Отметка о выполнении ремонтных работ, год	Состояние на 01.01.2014 г.
Водозабор с. Екатериновка, расположен на ул. Совхозной	5906	1991	17	1,8		рабочая
						резервная
Водозабор п. Городцовка, расположен 1000 м севернее поселка	5603	1989	55	7,9	Замена насоса G-10-110 - 2012 год	рабочее
	5601	1989	55	7,9	Замена насоса G-10-110 - 2013 год	рабочее
Водозабор п. Жареный Бугор		2010	15	4,5	Обслуживает МУП «Мирненское ЖКХ»	рабочее
Водозабор с. Малая Царевщина (на юге за границей села)	6026	2001	84	16	Замена насоса G-10-140 - 2013 год	рабочее
	6027	2001	80	16		рабочее
						резервная
Водозабор с. Малая Царевщина (северная часть села), расположен на ул. Сосновая	1				Обслуживает ТСЖ «Малая Царевщина»	рабочее
	2					рабочее
	3					резервная
Водозабор с. Старый Буйн, расположен на западе за границей села	3072	1972	92	3,0		рабочее
	4375	1974	108	16	Замена насоса ЭЦВ-6-10-80 - 2013 год	рабочее

Таблица 2.2.3 – Техническая характеристика насосного оборудования на артскважинах

Место размещения, краткая характеристика	Марка оборудования	Год ввода в эксплуатацию оборудования	Кол -во, шт.	Напор, м	Произв. м ³ /сутки	Мощность, кВт	Годовой фонд времени работы оборудования, час	Текущее техническое состояние
с. Екатериновка	ЭЦВ-6-16-100	1991	1	100	156	6,3	7274	Удовл.
п. Городцовка	ЭЦВ-6-10-110	1989	1	110	240	5,5	3306	Удовл.
п. Городцовка	ЭЦВ-6-10-110	1989	1	110	240	5,5	3306	Удовл.
п. Жареный Бугор, ул. Центральная, 7	Тип Marina APM 200/25	2010	1	45	72	1,5		Удовл.
с. М. Царевщина (южная часть)	ЭЦВ-6-10-140	2001	1	140	240	6,3	4626	Удовл.
с. М. Царевщина (южная часть)	ЭЦВ-6-10-140	2001	1	140	240	6,3	4626	Удовл.
с. Старый Буйн	ЭЦВ-6-10-110	1974	1	110	240	5,5	1213	Удовл.
с. Старый Буйн	ЭЦВ-6-10-110	1974	1	110	240	5,5	1213	Удовл.

Таблица 2.2.4 – Характеристика систем хозяйственно – питьевого водоснабжения

Населенный пункт			п. Светлое Поле	с. Екатериновка	п. Городцовка	с. Малая Царевщина		с. Колодинка	с Старый Буйан	п. Жареный Бугор
						южная часть села	север. часть села			
Кол-во населения, пользующегося водопроводом			1006	347	264	272	о б с л у ж и в а е т Т С Ж « М а л а я Ц а р е в щ и н а о б с л у ж и в а е т Т С Ж »	453	541	11
Мощность водозабора	Производительн ость, м³/сутки	Проектная	-	240	960	768		-	384	72
		Фактическ ая	-	31,2	26,1			-		
Характеристика водопроводных сетей	Устройство водопровода (закольцован, тупиковый, смешанный)		тупиковый	тупиковый	закольцован	тупиковый		тупиковый	тупиковый	тупиковый
	Протяженность сетей (км.)		5,434	4,565	3,831	4,07		5,917	5,238	0,2
	Материал труб, диаметр трубопроводов		металл, ПЭ, Ø63÷110	металл, ПВХ, Ø63÷110	металл, ПЭ, Ø63÷110	металл, ПЭ, Ø57÷150		металл, ПЭ, Ø57÷250	металл, ПЭ, Ø57÷150	ПЭ, Ø57÷100
	износ трубопроводов, %		63	45,6	38,7	21,7		80	53	
	Кол-во колонок на сетях		1	9	11	12		12	2	
	Кол-во колодцев									
	Количество пожарных гидрантов		1	1	2	2	3	5	-	

Таблица 2.2.5 – Краткая техническая характеристика сооружений

Место размещения, краткая характеристика	Год ввода в эксплуатацию оборудования	Кол-во, шт.	Текущее техническое состояние
<i>село Екатериновка</i>			
накопительная ёмкость, V=40 м ³	1991	1	удов.
<i>посёлок Городиовка</i>			
Водонапорная башня: V=70 м ³	1989	1	удов.
<i>село Малая Царевщина</i>			
Водонапорная башня: V=60 м ³ (южная часть села)	2001	1	удов.
Водонапорная башня: V=15 м ³ (северная часть села) обслуживает ТСЖ «Малая Царевщина»		2	удов.
<i>село Старый Буян</i>			
Водонапорная башня: V=50 м ³	1972	1	удов.

Вода в поселок *Светлое Поле* поступает по водоводу Ø 150 мм. На водопроводных сетях установлены водоразборные колонки и пожарные гидранты. Износ труб 63%. Требуется замена и реконструкция.

Надежность системы водоснабжения обеспечивается наличием резервных скважин, резервуаров и насосных агрегатов.

Наружные сети в большинстве населённых пунктов имеют большой процент износа (60÷70%) и требуют замены.

Балансы мощности и ресурса

Баланс подачи и реализации воды с разделением по населённым пунктам с.п. Светлое Поле за 2013 г. приведены в таблице 2.2.6.

В таблице поднятая вода – величина, принятая по показаниям приборов учёта, установленных на артезианских скважинах.

Объемы реализации воды определяются как по приборам учета, установленным у потребителей, так и расчетным путем по нормативам потребления. Ввиду отсутствия полного укомплектования приборами учёта потребителей, объём потерь выполнен оценочным и расчётным методами.

Таблица 2.2.6 – Баланс водоснабжения, 2013 г. (м³)

№ п/п	Наименование	п. Светлое Поле	с. Екатериновка	п. Городцовка	с. Малая Царевщина	с Колодинка	с Старый Буян	п. Жареный Бугор
1	Поднято воды	-	14216	11917	18404	-	18018	582
2	Получено воды со стороны	118343	-	-	-	17101	-	-
3	Общий объем воды	118343	14216	11917	18404	17101	18018	582
4	Подано в сеть	118 343	14216	11917	18404	17101	18018	582
5	Потери воды	23 668,2	2 843	2383,4	3681,1	3420	3604	0
6	Внутрихозяйственный оборот воды	21603	-	-	-	-	-	-
7	Отпущено воды по категориям потребителей	73071,8	11373	9533,6	14722,9	13681	14414	465,9
7.1	Население	51736,9	10344	9533,6	14660,6	12821	11760	465,9
7.2	Прочие организации	21334,9	1029	0	62,3	860,2	2654,4	0

Резерв (дефицит) мощности системы водоснабжения с.п. Светлое Поле

Резерв (дефицит) существующей располагаемой мощности системы водоснабжения в населённых пунктах с.п. Светлое Поле при обеспечении перспективных нагрузок, представлен в таблице 2.2.7.

Таблица 2.2.7 – Резерв (дефицит) существующей располагаемой мощности системы водоснабжения, м³ / сутки

Наименование параметра	2013 год	Первая очередь (до 2023 г.)	Вторая очередь (до 2033 г.)
п. Светлое Поле			
Подача воды с водозабора п.г.т. Мирный			
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	407,521	615,217	680,99
Увеличение водопотребления	0	+207,696	+273,469
с. Малая Царевщина			
Установленная мощность водозабора	768	768	768
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	54,961	461,6	483,5
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+713,039	+306,4	+284,5
с. Старый Бугор			
Установленная мощность водозабора	384	384	384
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	53,808	57,595	1156,823
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+330,192	+326,405	-772,823
с. Екатериновка			
Установленная мощность водозабора	240	240	240
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	42,453	396,63	608,606
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+197,547	-156,63	-368,606
п. Жареный Бугор			
Установленная мощность водозабора	72	72	72
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	1,594	385,48	1049,967
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+70,406	-313,48	-977,967
п. Городцовка			
Установленная мощность водозабора	960	960	960
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	35,587	328,4	390,7
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+924,413	+631,6	+569,3
с. Колодинка			
Подача воды с водозабора п.г.т. Мирный			
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	51,068	60,492	193,031
Увеличение водопотребления	-	+9,424	+141,963

Как видно из таблицы 3.2.7, при обеспечении перспективной нагрузки системы водоснабжения на первый срок развития населённых пунктов сельского поселения дефицит в подаче воды ожидается в с. Екатериновка и в п. Жареный Бугор. В других населённых пунктов дефицита в подаче воды не будет, если выполнить капитальный ремонт трубопроводов водопроводных сетей. Высокая изношенность разводящих сетей приводит к высоким потерям воды в процессе транспортировки ее к местам потребления.

Цены (тарифы) в сфере водоснабжения

Утвержденные тарифы Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области на холодную населению с.п. Светлое Поле от МУП «Мирненское ЖКХ» приведены в таблице 2.2.8, динамика изменения тарифов на холодную воду наглядно представлена на рисунке 2.2.1.

Таблица 2.2.8 – Сведения по тарифам на холодную воду, руб. /м³ (без НДС)

Наименование	2012 г.			2013 г.		2014 г.	
	01.01-30.06	01.07-31.08	01.09-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	27,39	29,03	30,57	30,57	33,17	33,17	34,08

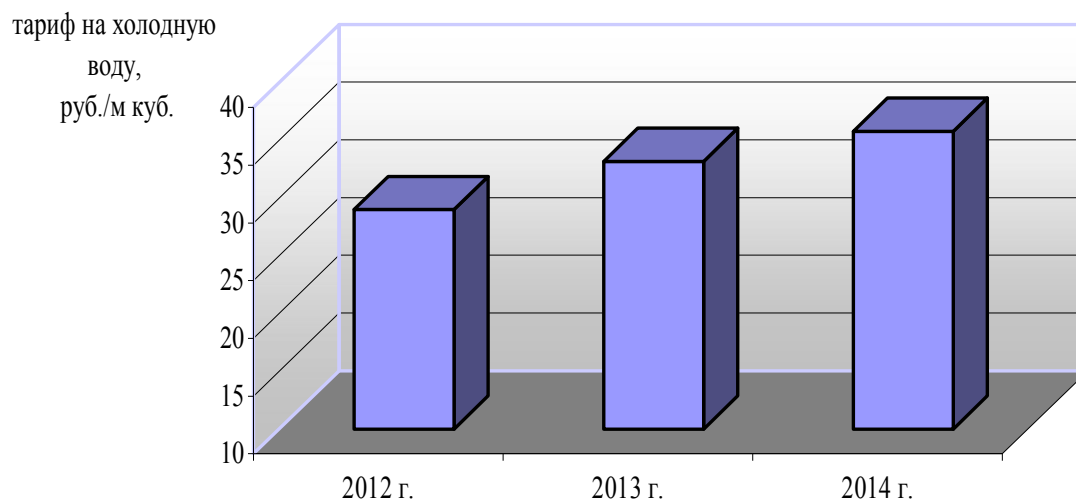


Рисунок 2.2.1 – Динамика роста тарифов на холодную воду

Диаграмма наглядно показывает ежегодный рост тарифа на холодную воду.

Воздействие на окружающую среду

Целью осуществления мероприятий по охране окружающей среды, по предотвращению и (или) снижению воздействия на окружающую среду является улучшение (оздоровление) среды жизнедеятельности в границах проектирования.

Повышение качества водоснабжения населения с.п. Светлое Поле обеспечивается за счет:

- ✓ Благоустройства территорий водозаборов.
- ✓ Реконструкции старых и строительства новых водопроводов и насосных станций.
- ✓ Строгого соблюдения режима использования 2-го и 3-го поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения.

- ✓ Оборудования насосных станций современными системами водоподготовки.
- ✓ Правильной эксплуатации и поддержания надлежащего технического состояния водопроводных сооружений и сетей.
- ✓ Тампонажа бездействующих водозаборных скважин.

Характеристика качества системы водоснабжения

Качество воды по минерализации общей жёсткости, по микробиологическим и бактериологическим показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1047-01 «Вода питьевая».

Однако результаты многолетнего контроля показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением водопроводных сетей. Растет процент утечек особенно в сетях со стальными трубопроводами притом, что их срок службы достаточно низкий и составляет 15 лет (для сравнения срок службы чугунных трубопроводов 35-40 лет, полиэтиленовых более 50 лет, керамических – 30 лет).

Основными факторами, влияющими на ухудшение микробиологических показателей качества водопроводной воды, являются:

- ✓ увеличение аварийности вследствие износа водопроводных сетей и сооружений;
- ✓ неисполнение ежегодных мероприятий по обеззараживанию водопроводных сетей (промывка с хлорированием), предусмотренных правилами эксплуатации;
- ✓ невыполнение мероприятий по промывке и обеззараживанию сетей водоснабжения после ликвидации аварийных ситуаций.

Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

По данным водоснабжающей организации, в системе водоснабжения с.п. Светлое Поле выделено несколько особо значимых технических проблем:

- ✓ существующие трубопроводы системы водоснабжения в основном исчерпали свой нормативный срок службы, в результате высокие потери воды в процессе транспортировки ее к местам потребления. Требуется замена некоторых участков водопровода;
- ✓ сети водоснабжения оборудованы пожарогидрантами; требуется их реконструкция;
- ✓ отсутствует учет поднятой и отпущенной холодной воды;

- ✓ недостаточное количество запорно-регулирующей арматуры на водопроводных сетях.

Доля поставки ресурса по приборам учета

Данные по оснащенности потребителей и собственных объектов приборами учета (ПУ) приведены в таблице 2.2.9.

Таблица 2.2.9 – Данные по оснащенности приборами учёта

Наименование	Кол-во потребителей, шт.	Кол-во ПУ, шт.	% обеспеченности
<i>п. Светлое Поле</i>			
Население многоквартирного жилого фонда	234	159	68
Население частного жилого фонда	148	105	71
Бюджетные организации	5	2	40
Прочие организации	16	14	88
<i>село Старый Буян</i>			
Артезианские скважины:	2	2	100
Население многоквартирного жилого фонда	36	19	53
Население частного жилого фонда	163	113	69
Бюджетные организации	2	1	50
Прочие организации	1	0	0
<i>посёлок Жареный Бугор</i>			
Артезианские скважины:	1	1	100
Население частного жилого фонда	3	0	0
Бюджетные организации	1	0	0
<i>село Малая Царевщина</i>			
Артезианские скважины:	2	2	100
Население многоквартирного жилого фонда	-	-	0
Население частного жилого фонда	150	105	70
Бюджетные организации	1	0	0
<i>п. Колодинка</i>			
Население частного жилого фонда	206	102	50
Бюджетные организации	2	1	50
Прочие организации	2	2	100
<i>село Екатериновка</i>			
Артезианские скважины:	1	1	100
Население частного жилого фонда	150	92	61
Бюджетные организации	2	0	0
Прочие организации	1	1	100
<i>посёлок Городцовка</i>			
Артезианские скважины:	2	2	100
Население частного жилого фонда	150	97	65

Надежность работы систем водоснабжения

Надежность системы водоснабжения с.п. Светлое Поле обеспечивается наличием резервных скважин, резервуаров и насосных агрегатов.

Для целей комплексного развития систем водоснабжения главным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

- ✓ перебои в водоснабжении (часы, дни);
- ✓ частота отказов в услуге водоснабжения.

Параметры оценки надежности предоставляемых услуг водоснабжения представлены в таблице 2.2.10.

Таблица 2.2.10 – Параметры оценки надежности предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры надежности	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров надежности	Учетный период (величина) снижения оплаты за нарушение параметров	Условия расчета	
			При наличии приборов учета	При отсутствии приборов учета
Кол-во аварий и повреждений на 1 км сети в год	а) не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии – не более 4 часов	за каждый час, превышающий допустимый период нарушения	по показаниям приборов учета	с 1 чел. по установлен. нормативу

Водоснабжающая организация, действующая на территории с.п. Светлое Поле, имеет необходимый квалифицированный персонал по ремонту, наладке, обслуживанию, эксплуатации водопроводных сооружений и сетей. Имеется необходимая техника для проведения земляных работ, строительства и ремонта водопроводных сетей.

2.3 Анализ существующего состояния системы водоотведения

Институциональная структура водоотведения с.п. Светлое Поле

Единственной организацией, осуществляющей прием, транспортировку и очистку сточных вод от объектов сельского поселения, в настоящее время является МУП «Мирненское ЖКХ». Сведения об организации МУП «Мирненское ЖКХ» представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 – Основные сведения об организации МУП «Мирненское ЖКХ»

Наименование организации	МУП «Мирненское ЖКХ»
ИНН организации	6376003719
КПП организации	637601001
Вид деятельности	Водоотведение (очистка + транспортировка)
Адрес организации	
Юридический адрес:	446377, Самарская область, Красноярский район, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3а.
Почтовый адрес:	446377, Самарская область, Красноярский район, п. Мирный, ул. Нефтяников, д. 3а.
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Инчин Владимир Александрович, тел.: (846-57) 2-32-39
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Инчина Елена Сергеевна, тел.: (846-57) 2-32-40

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации за 2013 год представлены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2 – Результаты хозяйственной деятельности по водоотведению за 2013 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Вид регулируемой деятельности (передача и сброс сточных вод)	х	Водоотведение (очистка + транспортировка)
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	11701,8
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	13451,2
3.1	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	427,0 $\text{кВт/час} \times 3,37 = 1440,7$
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	5893,6
3.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2223,4
3.4	Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	тыс. руб.	346,3
3.5	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	104,7
3.10	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	1375

Продолжение таблицы 2.3.2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
3.11	Общехозяйственные расходы, в т.ч. отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	870,7
3.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	291,3
3.12.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности	тыс. руб.	905,5
4	Валовая прибыль от продажи Т и У по регулир. виду деят.и (очистка и транспор. сточ. вод)	тыс. руб.	-1749,4
5	Принято сточных вод	тыс. м ³ /год	447,011
6	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения (тыс. куб. метров)	тыс. м ³ /год	447,011
7	Протяженность магистральных сетей	км	18,5
8	Протяженность разводящих сетей	км	
9	Количество КНС	ед.	2
10	Количество КОС		1
11	Среднес. числен. осн. производств. персонала	чел.	33

Характеристика системы водоотведения*Хозяйственно-бытовая канализация*

В населённых пунктах с.п. Светлое Поле: село Ветлянка, деревня Висловка, село Заглядовка, посёлок Жареный Бугор, село Киндяково, деревня Малиновый Куст, село Молгачи село Екатериновка, посёлок Городцовка, село Малая Царевщина, село Колодинка, село Старый Буян централизованная канализация отсутствует. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в выгребные ямы и надворные уборные, с последующим вывозом спецавтотранспортом в места отведённые службой Роспотребнадзора.

Откачку сточных вод из выгребов и их транспортировку с территории населённых пунктов осуществляет МУП «Мирненское ЖКХ».

Посёлок Светлое Поле обеспечен централизованной канализацией. Хозяйственно-бытовые стоки по канализационным трубопроводам из стальных и полиэтиленовых труб Ø100÷150 мм поступают на канализационную насосную станцию (КНС) на северо-востоке села. Затем перекачиваются на канализационные очистные сооружения биологической очистки.

Дождевая канализация

Во всех населенных пунктах сельского поселения отвод дождевых и талых вод осуществляется по рельефу местности в пониженные места.

Биологические очистные сооружения сданы в эксплуатацию в 1977 году и рассчитаны на приём и обработку хозяйственно-бытовых сточных вод.

Прием стоков осуществляется с пос. Мирный, п. Светлое Поле, Промзоны. Очищенные воды сбрасываются в искусственное озеро "Кривое".

Очистные сооружения выполнены по классической схеме и включают в себя: КНС (канализационная насосная станция), песколовку, первичный отстойник, аэротенк, вторичный отстойник

Краткая техническая характеристика оборудования, установленного в системе водоотведения с.п. Светлое Поле, представлена в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3 – Характеристика системы водоотведения с.п. Светлое Поле за 2013 г.

Место размещения, краткая характеристика	Марка оборудования	Кол-во, шт.	Напор, м	Произв. м³/сутки	Мощность, кВт	
КНС на северо-востоке села Светлое Поле	СМ 80-50-200-А- 2 (БМ-80)	2	42	1080	8,5	
Мощность КОС	Производительность, м³/сутки		проектная		1800	
			фактическая		1400	
Характеристика канализационных сетей	Протяженность самотечных трубопроводов (км.)				1,7	
	Протяженность напорных трубопроводов (км.)				1,2	
	Материал труб, диаметр трубопроводов				сталь, полиэтилен, Ø100÷150 мм	

Цены (тарифы) в сфере водоотведения

Утвержденные тарифы Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области на водоотведение с.п. Светлое Поле от МУП «Мирненское ЖКХ» приведены в таблице 2.3.4.

Таблица 2.3.4 – Сведения по тарифам на сточную воду, руб. /м³ (без НДС)

Наименование	2012 г.			2013 г.		2014 г.	
	01.01-30.06	01.07-31.08	01.09-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
Величина установлен. тарифа в сфере водоотведения	25	26,50	27,90	27,90	31,54	31,54	32,87

Балансы мощности и ресурса

Баланс водоотведения за период с 2011-2013 г.г. представлен в таблице 2.3.5.

Таблица 2.3.5 – Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.
		тыс. м ³	тыс. м ³	тыс. м ³
1	Пропущено сточных вод	422,8	375,0	411,8
2	Поступление стоков по категориям потребителей	422,8	375,0	411,8
2.1	Население	395,8	342,0	314,1
2.2	Бюджетные организации	18,8	23,7	28,2
2.3	Прочие организации	8,2	9,3	11,6
2.4	От других организаций	-	-	57,9
3	Пропущено сточных вод через очистные сооруж.-	422,8	375,0	411,8
3.1	в т.ч., на полную биологическую очистку	422,8	375,0	411,8
	из них недостаточно очищенных	422,8	375,0	411,8

Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

В системе водоотведения сельское поселение выделено несколько особо значимых технических проблем:

- ✓ отсутствие резервного напорного коллектора;
- ✓ вследствие образования нароста на трубах самотечной канализации происходит уменьшение диаметра труб;
- ✓ не выдержан уклон в прокладке труб;
- ✓ требуется замена некоторых участков канализационных коллекторов;
- ✓ существующая схема очистки сточных вод не может обеспечить требуемого качества воды на выходе из очистных сооружений.

При таком состоянии дел экологическая обстановка в сельском поселении будет ухудшаться. Необходим капитальный ремонт и реконструкция трубопроводов системы водоотведения и очистных сооружений.

Характеристика качества системы водоотведения

Результаты анализа исходных и очищенных сточных вод, представленные в таблице 2.3.6, показывают необходимость реконструкции очистных сооружений.

Таблица 2.3.6 – Результаты анализов проб бытовой канализации, мг/дм³

№ п/п	Перечень загрязняющих веществ	Содержание (усреднённые показатели за 2010 г.)		ПДК
		на входе в очистные сооружения	на выходе из очистных сооружений	
1	Взвешенные вещества	220 - 250	11,0÷67,0	6,0÷7,0
2	БПК _{полн.}	180÷210	8,0÷25,0	3,0
3	Аммоний-ион	60÷80	0,56÷20,2	0,5
4	Нитрат-ион	0,5÷2,0	1,2÷84,0	40,0
5	Фосфаты по Р	2,5÷3,0	2,5÷3,5	0,2

Качество сточных вод не соответствует требованиям, к очищенным сточным водам, сбрасываемым в водоём рыбохозяйственного значения.

Существующая схема очистки сточных вод не может обеспечить требуемого качества воды на выходе из очистных сооружений по нескольким причинам:

Причина	Следствие
Неэффективная аэрационная система	Неполное удаление БПК, неполное удаление аммония (неполная нитрификация), недостаточное насыщение сточных вод кислородом
Отсутствие зоны денитрификации	Нитраты, образующиеся в ходе нитрификации, не удаляются из сточных вод
Отсутствие условий удаления фосфора	Содержание фосфатов в ходе очистки сточных вод не изменяется
Неэффективная работа вторичных отстойников	Высокое содержание взвешенных веществ (частиц ила) в очищенной воде, неэффективное осаждение

У эксплуатирующей организации имеется технико-коммерческое предложение № 2-ТО от 09.01.2013 г. по переоборудованию очистных сооружений.

Воздействие на окружающую среду

Улучшение условий жизни населения с.п. Светлое Поле и улучшение экологической обстановки в посёлке обеспечивается за счет:

- ✓ запрещения сброса сточных вод и жидких отходов в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения;
- ✓ устройства защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- ✓ внедрения на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях экологически безопасных, ресурсосберегающих технологий, малоотходных и безотходных производств;
- ✓ организации строительства отводящих сооружений и дамб обвалования для отвода поверхностного стока, дренажей - для понижения уровня грунтовых вод;
- ✓ экологически безопасного размещения, захоронения, утилизации и обезвреживания отходов производства и потребления;
- ✓ засыпки отрицательных форм рельефа с покрытием поверхности потенциально плодородным и почвенным слоем;
- ✓ проведение реконструкции очистных сооружений в п. Светлое Поле;
- ✓ строительства канализационных очистных сооружений для с. Молгачи с применением безопасных методов обеззараживания воды (ультрафиолетовое облучение, озонирование).

Зона действия системы водоотведения

На рисунке 2.3.1 представлено расположение существующей централизованной системы водоотведения п. Светлое Поле.

2.4 Анализ существующего состояния системы электроснабжения

Источником электроснабжения сельского поселения Светлое Поле (село Ветлянка, деревня Висловка, поселок Городцовка, село Екатериновка, поселок Жареный Бугор, село Заглядовка, село Киндяково, село Колодинка, село Малая Царевщина, деревня Малиновый Куст, село Молгачи, поселок Светлое поле, село Старый Буян) является: головные подстанции «Красноярская», напряжением 35/10 кВ, «Новый Буян», напряжением 35/10 кВ, «Царевщина», напряжением 35/10 кВ, расположенные в селах Красный Яр. Новый Буян, Малая Царевщина. Балансовая принадлежность подстанции филиал ОАО «МРСК ВОЛГИ» «Самарские распределительные сети». Распределение электроэнергии по потребителям осуществляется по воздушным фидерам 10 кВ. Питание потребителей осуществляется от распределительных подстанций напряжением 10/0,4 кВ по сетям 0,4 кВ. Владельцами сетей 10 кВ и 0,4 кВ, подстанций 10/0,4 кВ являются ОАО «МРСК ВОЛГИ» «Самарские распределительные сети» и ЗАО «ССК». Данные по сетям и подстанциям приведены в таблицах.

Потребителями электроэнергии являются:

- ✓ жилые здания 1-2х этажные;
- ✓ общественные здания;
- ✓ коммунальные предприятия, объекты транспортного обслуживания;
- ✓ наружное освещение.

Данные об электроснабжении посёлка Светлое Поле представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 – Данные об электроснабжении посёлка Светлое Поле

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции: - Местоположение - Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	с. Красный Яр 3 шт. 400 кВа (1 шт.) 250 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	12 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в посёлке Светлое Поле представлен в таблице 2.4.2.

Таблица 2.4.2 – Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в посёлке Светлое Поле

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 400	ул. Комсомольская
2	КТП - 250	ул. Советская
3	КТП - 250	ул. Специалистов

Данные об электроснабжении посёлка Городцовка представлены в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.3 – Данные об электроснабжении посёлка Городцовка

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	
- Местоположение	с. Красный Яр
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	6 шт. 400 кВа (4 шт.) 250 кВа (1 шт.) 250 кВа (1 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	6 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в посёлке Городцовка представлен в таблице 2.4.4.

Таблица 2.4.4 – Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в п. Городцовка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 100	ул. Центральная
2	КТП - 100	ул. Центральная
3	КТП - 160	промзона №2
4	КТП - 100	ул. Новая
5	КТП - 400	ул. Дачная
6	КТП - 100	промзона №1

Данные об электроснабжении села Молгачи представлены в таблице 2.4.5.

Таблица 2.4.5 – Данные об электроснабжении села Молгачи

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	
- Местоположение	ТП-110 Аэропорт
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	7 шт. 100 кВа (1 шт.) 160 кВа (2 шт.) 180 кВа (2 шт.) 250 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	8 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Молгачи, представлен в таблице 2.4.6.

Таблица 2.4.6 – Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в с. Молгачи

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 100	ул. Титова
2	КТП - 180	ул. Гагарина
3	КТП - 160	ул. Гагарина
4	КТП - 180	ул. Полевая
5	КТП - 160	ул. Титова
6	КТП - 250	ул. Гагарина
7	КТП - 250	ул. Молодёжная

Данные об электроснабжении села Старый Буйн представлены в таблице 2.4.7.

Таблица 2.4.7 – Данные об электроснабжении села Старый Буян

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	
- Местоположение	с. Новый Буян
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	5 шт. 160 кВа (1 шт.) 160 кВа (2 шт.) 250 кВа (1 шт.) 400 кВа (1 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	15 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Старый Буян, представлен в таблице 2.4.8.

Таблица 2.4.8 – Перечень трансформаторных пунктов села Старый Буян

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 160	ул. Молодёжная
2	КТП - 160	ул. Рабочая
3	КТП - 160	ул. Полевая
4	КТП - 250	ул. Центральная
5	КТП - 400	ул. Садовая

Данные об электроснабжении деревни Ветлянка представлены в таблице 2.4.9.

Таблица 2.4.9 – Данные об электроснабжении деревни Ветлянка

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	
- Местоположение	с. Красный Яр
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	2 шт. 160 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	10 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в деревне Ветлянка, представлен в таблице 2.4.10.

Таблица 2.4.10 – Перечень трансформаторных пунктов деревни Ветлянка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 160	ул. Садовая
2	КТП - 160	ул. Хуторская

Данные об электроснабжении деревни Киндяково представлены в таблице 2.4.11.

Таблица 2.4.11 – Данные об электроснабжении деревни Киндяково

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	
- Местоположение	с. Красный Яр
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	2 шт. 160 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	15 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в деревне Киндяково, представлен в таблице 2.4.12.

Таблица 2.4.12 – Перечень трансформаторных пунктов деревни Киндяково

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 160	ул. Озерная
2	КТП - 160	ул. Полевая

Данные об электроснабжении деревни Малиновый Куст представлены в таблице 2.4.13.

Таблица 2.4.13 – Данные об электроснабжении деревни Малиновый Куст

Сооружения, характеристика		
Головные подстанции:		
- Местоположение		с. Новый Буян
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов		2 шт. 250 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.		20 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в деревне Малиновый Куст, представлен в таблице 2.4.14.

Таблица 2.4.14 – Перечень трансформаторных пунктов деревни Малиновый Куст

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 250	ул. Полевая
2	КТП - 250	ул. Офицерская

Данные об электроснабжении деревни Висловка представлены в таблице 2.4.15.

Таблица 2.4.15 – Данные об электроснабжении деревни Висловка

Сооружения, характеристика		
Головные подстанции:		
- Местоположение		с. Красный Яр
- Количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов		2 шт. 250 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.		20 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в деревне Висловка, представлен в таблице 2.4.16.

Таблица 2.4.16 – Перечень трансформаторных пунктов деревни Висловка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 250	ул. Дачная
2	КТП - 250	ул. Красильникова

Данные об электроснабжении села Малая Царевщина представлены в таблице 2.4.17.

Таблица 2.4.17 – Данные об электроснабжении села Малая Царевщина

Сооружения, характеристика		
Головные подстанции:		
- Местоположение		с. Малая Царевщина, железная дорога
- количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов		7 шт. 60 кВа (1 шт.), 100 кВа (1 шт.) 250 кВа (3 шт.), 400 кВа (2 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.		6 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Малая Царевщина, представлен в таблице 2.4.18.

Таблица 2.4.18 – Перечень трансформаторных пунктов села Малая Царевщина

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 60	ул. Садовая
2	КТП - 100	ул. Вольная
3	КТП - 250	ул. Офицерская
4	КТП - 250	ул. Торговая
5	КТП - 250	ул. Офицерская
6	КТП - 400	ул. Шоссейная
7	КТП - 400	ул. Солнечная

Данные об электроснабжении села Екатериновка представлены в таблице 2.4.19.

Таблица 2.4.19 – Данные об электроснабжении села Екатериновка

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	с. Новый Буян
- Местоположение	
- количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	4 шт. 100 кВа (2 шт.) 160 кВа (1 шт.) 250 кВа (1 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	22 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Екатериновка, представлен в таблице 2.4.20.

Таблица 2.4.20 – Перечень трансформаторных пунктов села Екатериновка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 100	ул. Молодёжная
2	КТП - 100	ул. Совхозная
3	КТП - 160	ул. Совхозная
4	КТП - 250	ул. Шоссейная

Данные об электроснабжении села Колодинка представлены в таблице 2.4.21.

Таблица 2.4.21 – Данные об электроснабжении села Колодинка

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции:	с. Красный Яр
- Местоположение	
- количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	4 шт. 100 кВа (4 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.	18 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Колодинка, представлен в таблице 2.4.22.

Таблица 2.4.22 – Перечень трансформаторных пунктов села Колодинка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 100	ул. Полевая
2	КТП - 100	ул. Колодинская
3	КТП - 100	ул. Колодинская
4	КТП - 100	ул. Камышинская

Данные об электроснабжении села Заглядовка представлены в таблице 2.4.23.

Таблица 2.4.23 – Данные об электроснабжении села Заглядовка

Сооружения, характеристика		
Головные подстанции:		
- Местоположение		с. Новый Буян
- количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов		3 шт. 160 кВа (3 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.		20 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в селе Заглядовка, представлен в таблице 2.4.24.

Таблица 2.4.24 – Перечень трансформаторных пунктов села Заглядовка

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 160	ул. Бр. Красавиных
2	КТП - 160	ул. Полевая
3	КТП - 160	ул. Набережная

Данные об электроснабжении посёлка Жареный Бугор представлены в таблице 2.4.25.

Таблица 2.4.25 – Данные об электроснабжении посёлка Жареный Бугор

Сооружения, характеристика		
Головные подстанции:		
- Местоположение		с. Красный Яр
- количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов		5 шт. 160 кВа (2 шт.) 250 кВа (2 шт.) 400 кВа (1 шт.)
Протяженность и марки электрических сетей н.п.		10 км

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в посёлке Жареный Бугор, представлен в таблице 2.4.26.

Таблица 2.4.26 – Перечень трансформаторных пунктов посёлка Жареный Бугор

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП - 160	ул. Дорожная
2	КТП - 250	ул. Дорожная
3	КТП - 250	ул. Главная
4	КТП - 400	ул. Сосновая
5	КТП - 160	ул. Лесная

2.5 Анализ существующего состояния системы газоснабжения

посёлок Светлое Поле - а/ц

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №35. По подземному газопроводу среднего давления (менее 0,3 МПа) Ø 100 мм газ поступает в ШГРП№109 ул.Советская 3а, двухниточное (с регулятором РДГ-80м-2 – 2шт) и ШГРП№80 автосервис (с регулятором РДНК-400), в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 3,0 км. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

пос. Городцовка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №35. По подземному газопроводу среднего давления (менее 0,3 МПа) газ поступает в ГРП№11 ул.Центральная 33а, (с регулятором РДБК-50, в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 8,4 км. Материал труб - Сталь – 6,0, полиэтилен – 2,4 . Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Старый Буян

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №106. По подземному газопроводу высокого давления (менее 1,2 МПа) газ поступает в ГРП№19, двухниточное (с регулятором РДУК-50; РДБК-100), ШГРП№43 ул.Центральная 34 (с регулятором РДНК-400), в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 16,8 км. Материал труб - Сталь – 16,8 км. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

д. Малиновый Куст

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №106. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 100 мм газ поступает в ГРП№37 (с регулятором РДБК - 50, РДБК - 1-50), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления Ø 200-50 мм газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 4,6 км.

Материал труб — Сталь. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Екатериновка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №106. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) газ поступает в ГРП№23 , двухниточное (с регулятором РДБК -100; РД - 50), ШГРП№40 (с регулятором РДНК-400), ШГРП№39А (с регулятором РДНК-400), в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 7,36 км. Материал труб - Сталь. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Колодинка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №35. По подземному газопроводу среднего давления (менее 0,3 МПа) из полиэтилена газ поступает в ГРП№12 ул.Колодинская 1а, двухниточное (с регулятором РДНК – 400 2 шт), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 13,85 км. Материал труб - Сталь – 9,5, полиэтилен – 4,3. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Заглядовка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №106. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) газ поступает в ШГРП№31 (с регулятором РДНК-400), ШГРП№125 ул.Полевая Фирстов (с регулятором РДНК – 400м), ШГРП№122 ул.Полевая 122(с регулятором РДГК – 100м), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 2,5 км. Материал труб — Сталь -2,4 км, полиэтилен – 0,1 км. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

пос. Жареный Бугор

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №35. По подземному газопроводу среднего давления (менее 0,3 МПа) газ поступает в ШГРП №95 ул. Зелёная – 14а, ШГРП №120 ул. Зелёная, ШГРП №83 (с регулятором РДНК-400), ГРП №34 ул. Шоссейная(с регулятором РДНК — 400),

ШГРП №33 (с регулятором РДНК-400), ШГРП №143, ШГРП №95 (с регулятором РДГК-10 мс), ШГРП №82 14а(с регулятором РДГК-10), ШГРП №110 (с регулятором РДНК-1000), в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Общая протяженность — 20,2 км. Материал труб - Сталь – 10,2, полиэтилен – 10,0 км. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Молгачи

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №54. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 Мпа) газ поступает в ШГРП, в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

с. Малая Царевщина

Централизованным газоснабжением данное поселение обеспечено.

д. Ветлянка, д. Киндяково, д. Висловка

Централизованным газоснабжением данные поселения не обеспечены. Деревню Висловка планируется газифицировать до 2009-2012 г.г Деревню Киндяково планируется газифицировать до 2012 г.

2.6 Анализ существующего состояния системы захоронения (утилизации) ТБО

Принимаемые органами местного самоуправления решения, по обращению с отходами, должны быть направлены на снижение объема (массы) отходов, внедрение безотходных и малоотходных технологий, обеспечение рециклинга - вторичного использования отходов с вовлечением их в хозяйственный оборот, а также экономию природных ресурсов и восстановление земель, испорченных отходами (Закон Самарской области от 17 декабря 1998г. № 28-ГД «Об отходах производства и потребления на территории Самарской области»).

Согласно СанПиН 42.128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест» система санитарной очистки и уборки территории предусматривает: рациональный сбор, быстрое удаление, обезвреживание и экономически целесообразную утилизацию бытовых отходов, в соответствии с генеральной схемой очистки муниципального района.

Проект «Генеральная схема очистки территории муниципального района Красноярский Самарской области», был выполнен ООО «ЭПСИ» в 2009 году. Согласно проекту на территории с.п. Светлое Поле в год образуется 1724,27 м³ твердых бытовых и 86,16 м³ крупногабаритных отходов. Вывоз ТБО осуществляется на полигон ТБО в районе п. Новосемейкино.

Мероприятиями проекта генеральной схемы очистки предусмотрено установка 2 контейнеров для ТБО объемом 8 м³ в с. Светлое Поле, 15 контейнеров для ТБО объемом 0,75 м³ в с. Малая Царевщина, 11 контейнеров в с. Екатериновка, 10 контейнеров в с. Старый Буян, 8 контейнеров в с. Молгачи, 6 контейнеров в с. Колодинка, 4 контейнеров в п. Жареный Бугор, 3 контейнеров в п. Городцовка, 2 контейнеров в д. Висловка, 2 контейнеров в с. Заглядовка, 1 контейнера в с. Ветлянка, 1 контейнера в с. Киндяково и 1 контейнера для ТБО в д. Малиновый Куст.

Вывоз твердых бытовых отходов с.п. Светлое Поле планируется по следующим маршрутам:

- 3 Гараж - п. Светлое Поле - Полигон Водино - Гараж;
- 4 Гараж - с. Колодинка - с. Молгачи - с. Киндяково - Полигон Новосемейкино - Гараж;
- 5 Гараж - с. Ст. Буян - д. Малиновый Куст - с. Заглядовка - п. Городцовка - Полигон Новосемейкино - Гараж;

- 6 Гараж - с.Ст. Буян - п. Городцовка - с. Ветлянка - д. Висловка - Полигон Новосемейкино - Гараж;
- 7 Гараж - с. Екатериновка - п. Жареный Бугор - Полигон Новосемейкино - Гараж;
- 8 Гараж - с. М. Царевщина - Полигон Новосемейкино - Гараж.

3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы с.п. Светлое Поле

3.1 План прогнозируемой застройки с.п. Светлое Поле

Проектные решения, согласно генеральному плану развития с.п. Светлое Поле, разработаны с учетом перспективы развития поселения на расчетные сроки:

- ✓ 1 очередь (первый период) – до 2023 года включительно;
- ✓ расчетный срок (второй период) – до 2033 года включительно.

Генеральным планом предусматривается строительство жилых домов:

п. Светлое Поле

1. для развития малоэтажного жилищного строительства:

- ПЛОЩАДКА №1* - на пересечении улиц 70-летия Октября и Улицы №1, предусматривается для развития малоэтажного жилищного строительства. Планируется строительство 3 малоэтажных (до трёх этажей включительно) многоквартирных жилых домов массового типа. Площадь жилой зоны 0,7757 га. Ориентировочная численность населения составит 81 чел. Жилищный фонд составит (81чел. x 30 м²/чел.=) 2430 м²;

- ПЛОЩАДКА №2* - для развития малоэтажного жилищного строительства. Планируется строительство 15 малоэтажных (до трёх этажей включительно) многоквартирных жилых домов массового типа. Площадь жилой зоны 5,7293 га. Ориентировочная численность населения составит 540 чел. Жилищный фонд составит (540чел. x 30 м²/чел.=) 16200 м².

2. для развития индивидуального жилищного строительства:

- ПЛОЩАДКА №3 - к юго-западу от Улицы №3 для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 13,8601 га.

Вариант №1 - Планируется строительство 115 индивидуальных жилых домов массового типа с площадью участка 0,12 га. Ориентировочная численность населения составит 345 чел. Жилищный фонд составит (115 домов x 150 м².=) 17250 м².

- ПЛОЩАДКА №4 - к северо-западу от ул. Липовая для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 5,2842 га.

Планируется строительство 44 индивидуальных жилых домов массового типа с площадью участка 0,12 га. Ориентировочная численность населения составит 132 чел. Жилищный фонд составит (44 домов x 150 м².=) 6600 м².

с. Малая Царевщина

1. на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства:

- ПЛОЩАДКА № 27 - к востоку от села на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 101,3887 га. На данную площадку разработан проект планировки и проект межевания территории «Стрижи». Расчётное количество жителей по 1044 чел., количество участков 348, площадь участков 0,2 – 0,05 га, жилищный фонд составит 52200 м².

В перспективе за расчётный срок возможно развитие зоны градостроительного использования с. Малая Царевщина на Площадках №№ 28 и 29.

- ПЛОЩАДКА № 28 продолжение ул. Атаманская в восточном направлении и продолжение застройки в восточном направлении от ул. Сосновая. На момент разработки ГП эти территории относятся к кадастровому участку № 63:26:0000000:746, который в своей северо-восточной части попадает в санитарный разрыв магистрального трубопровода. После проведения межевания данного кадастрового участка возможно развитие градзоны с. Малая Царевщина, требуется разработка ППТ.

- ПЛОЩАДКА № 29 продолжение застройки к северу от ул. Вишнёвая. На момент разработки ГП эти территории попадают в санитарный разрыв магистрального трубопровода. После проведения межевания данного участка возможно развитие градзоны с. Малая Царевщина, требуется разработка ППТ.

с. Старый Буюн

- ПЛОЩАДКА № 5 - к западу от а.д. «Самара-Ульяновск», по приказу №19-п*** для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 5,2842 га.

Планируется строительство 60 индивидуальных жилых домов массового типа с площадью участка 0,15 га. Ориентировочная численность населения составит 180 чел. Жилищный фонд составит (60 домов x 150 м² =) 9000 м².

- ПЛОЩАДКА № 6 – продолжение застройки ул. Садовая в западном направлении. Площадь жилой зоны 6,7425 га. Планируется строительство 45 индивидуальных жилых домов массового типа с площадью участка 0,15 га. Ориентировочная численность населения составит 135 чел. Жилищный фонд составит 6750 м².

- ПЛОЩАДКА № 7 – для развития индивидуального жилищного строительства включить в границы населённого пункта участок с юго-восточной стороны. Площадь жилой зоны 81,9604 га. Расчётное количество участков 683 (1200 м²). Ориентировочная численность населения составит 2049 чел. Жилищный фонд составит 102450 м².

- ПЛОЩАДКА № 8 – к югу с. Старый Буян, к западу от а.д. «Самара-Ульяновск», по приказу №19-п*** для развития индивидуального жилищного строительства. На момент разработки ГП участок частично размежеван на участки по 0,12 га (61 уч.). Площадь жилой зоны (11,6186 + 19,3650) 30,9836 га. Расчётное количество участков (61 по 0,12 га + 161 по 0,12 га) – 222 участков. Расчётная численность населения 666 чел. Жилищный фонд составит 33300 м².

- ПЛОЩАДКА № 9 – к югу с. Старый Буян, к востоку от а.д. «Самара-Ульяновск», по приказу №19-п*** для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны (6,1137 + 9,1806) 15,2943 га. На момент разработки ГП участок частично размежеван на участки по 0,06 га (86 уч.). Расчётное количество участков (76 по 0,12 га + 86 по 0,06 га) 162 участка. Расчётная численность населения 486 чел. Жилищный фонд составит 24300 м².

д. Малиновый Куст

- ПЛОЩАДКА № 10 - к востоку от населённого пункта, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 20,8318 га, расчётное количество участков 164, ориентировочно по 0,13 га. На момент разработки ГП участок частично размежеван, площадь жилой зоны 20,0103 га, 143 участка, ориентировочно площадью по 0,14 га. Расчётная численность населения 429 чел. Итого: общая площадь планируемой жилой зоны (20,8318 + 20,0103) 40,8421 га, количество участков (164 + 143) 307, расчётная численность населения 921 чел. Жилищный фонд составит 46050 м².

с. Екатериновка

1. на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства:

- ПЛОЩАДКА № 11 - к западу от населённого пункта, на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 24,2113 га, расчётное количество участков 161. Расчётная численность населения 483 чел. Жилищный фонд составит 24150 м².

По результатам ПС по ГП земельный участок с кадастровым номером включён в границы села Екатериновка для комплексного освоения в целях жилищного строительства, добавлен к Площадке №11 – Площадка №11 а площадь 16,8174 га.

2. частично на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства:

- ПЛОЩАДКА № 12 - к югу от населённого пункта.

Площадь жилой зоны (50,0628 + 13,9749) 64,0377 га, расчётное количество участков 426. Расчётная численность населения 1278 чел. Жилищный фонд составит 63900 м². По результатам ПС по ГП в юго-восточной зоне Площадки №12 выделена территория площадью 15,1415 га под дачное строительство вместо ранее запланированной зоны Сх2-5.

По результатам ПС по ГП внесены дополнения:

- земельные участки с кадастровыми номерами: 63:26:1302011:14, 63:26:1302011:19, 63:26:1302011:21, 63:26:1302011:23 включены в границы с. Екатериновка, для комплексного освоения в целях жилищного строительства, ПЛОЩАДКА № 33, площадь 34,7732 га.

- участок № 63:26:1302013:42 включены в границы с. Екатериновка, для развития дачного строительства, ПЛОЩАДКА №34, площадь 57,7753 га.

п. Жареный Бугор

ПЛОЩАДКА № 13 - к юго-востоку от посёлка на новых территориях, к западу от трассы а.д. «Самара – Ульяновск», для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 87,1818 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 581. Расчётная численность населения составит 1743 чел., жилищный фонд составит 87150 м².

ПЛОЩАДКА № 15 - к юго-востоку от посёлка на новых территориях, к востоку от трассы а.д. «Самара – Ульяновск», для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 67,4858 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 450 (в том числе 180 участков общей площадью 26,9052 га поставлены на кадастровый учёт (по 0,15 га). Расчётная численность населения составит 1350 чел., жилищный фонд составит 67500 м².

По результатам ПС по ГП участки 63:26:1309001:412 и 63:26:1309001:413, расположенные к северу от транспортной развязки а.д. регионального значения

«Самара – Дмитровград – Ульяновск» и а.д. «Обход Красный Яр», включены в границы поселка Жареный Бугор и отнесены к жилой зоне Площадки №15, добавлена ПЛОЩАДКА №15 А. Общая площадь добавленной территории 11,3419 га. Территория попадают в границы зоны 1% подтопления. Освоение этой площадки возможно после разработки проекта планировки территории включая мероприятия по защите от подтопления (см. раздел ПЗ 3.6), требуется разработка ППТ.

ПЛОЩАДКА № 14 – к югу от посёлка, у границы п. Мирный, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 9,6109 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,1 га, составит 96. Расчётная численность населения составит 288 чел., жилищный фонд составит 14400 м².

п. Городцовка

ПЛОЩАДКА № 16 - к северу от п. Городцовка, до а.д. «Урал» - Красный Яр – Городцовка», на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 21,1310 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,12 га, составит 174. Расчётная численность населения составит 522 чел., жилищный фонд составит 26100 м².

ПЛОЩАДКА № 17 - к северу от существующей застройки п. Городцовка на противоположной стороне а.д. регионального значения «Урал-Красный Яр-Городцовка», на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства.

Общая площадь проектируемой территории (включая дополнения ПС по ГП) 107,0834 га. Проектируемая площадка разделена на части:

- выделена Площадка №17 - площадь жилой зоны 10,8436 га;
- выделена Площадка №17(к) - 54 уч. стоящие на кадастр. учёте, площадь жилой зоны 9,4023 га;
- выделена Площадка №17а в южной части проектируемой территории - площадь жилой зоны 12,0083 га.

Площадь жилой зоны составляет 32,2542 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 175 (в том числе)

Расчётная численность населения составит 525 чел.

Жилищный фонд составит 26250 м².

По результатам ПС по ГП изменено функциональное зонирование территорий, занятых земельными участками, расположенными к северу от существующей застройки п. Городцовка на противоположной стороне а.д. регионального значения «Урал-Красный Яр- Городцовка», включенными в границы п. Городцовка), добавлена ПЛОЩАДКА №17 Б, общая площадь 62,4430 га, требуется разработка ППТ.

Площадки №17а и 17б попадают в границы зоны 1% подтопления. Освоение этих площадок возможно после разработки проекта планировки территории включая мероприятия по защите от подтопления.

с. Ветлянка

ПЛОЩАДКА № 18 - к юго-западу от села на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 11,2360 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 75. Расчётная численность населения составит 225 чел., жилищный фонд составит 11250 м².

д. Висловка

ПЛОЩАДКА № 19 - к северу от деревни на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 18,9957 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 127. Расчётная численность населения составит 381 чел., жилищный фонд составит 19050 м².

ПЛОЩАДКА № 20 - к западу от деревни на новых территориях, вдоль трассы «Урал» - М5. По приказу № 291-п от 14.10.2009 г. в границы д. Висловка включён участок с кадастровым № 63:26:1305012:671 для развития индивидуального жилищного строительства, площадью 106,7 га. Площадь жилой зоны соствит 70,1412 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 467. Расчётная численность населения составит 1401 чел., жилищный фонд составит 70050 м².

ПЛОЩАДКА № 21 - к востоку от деревни на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь 145,8 га. На данную площадку разработан проект планировки и проект межевания территории, проведены публичные слушания с соответствии с Постановлением администрации сельского поселения Светлое Поле от 17 июля 2013 года, №37.

Расчётное количество жителей по проекту 3210 чел., количество участков 935, площадь участков 0,2 – 0,05 га, жилищный фонд составит 140250 м².

По результатам ПС по ГП добавлены Площадки №30 и №31.

ПЛОЩАДКА № 30, земельный участок с кадастровым номером 63:26:1305013:578 расположенный в северо-востоку от д. Висловка, между н.п Киндяково и Ветлянка, площадью 133,3407 га включён в границы деревни Висловка, функциональное назначение территории - жилая зона (Ж).. В границы участка попадают объекты нефтедобычи – скважины с ориентировочной СЗЗ 300 м, требуется разработка ППТ.

Площадка № 31 земельный участок, расположенный севернее д. Висловка площадью 62,2739 га включён в границы деревни Висловка, и отнесён к функциональной зоне Ж (Ж8 в ПЗЗ). Участок попадает в границы СЗЗ (ориентировочной, 300 м) от объектов нефтедобычи, расположенных с северной стороны от участка; требуется разработка ППТ.

с. Молгачи

ПЛОЩАДКА № 22 –к западу, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 24,9546 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 166. Расчётная численность населения составит 498 чел., жилищный фонд составит 24900 м².

ПЛОЩАДКА № 23 – к востоку, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 19,2316 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 128. Расчётная численность населения составит 384 чел., жилищный фонд составит 19200 м².

ПЛОЩАДКА № 24 – к северу от села, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 21,5989 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 144. Расчётная численность населения составит 432 чел., жилищный фонд составит 21600 м².

с. Колодинка

ПЛОЩАДКА № 25 - в юго-западной части села, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 24,6284 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 164. Расчётная численность населения составит 492 чел., жилищный фонд составит 24600 м².

с. Заглядовка

ПЛОЩАДКА № 26 - к северу от села, на новых территориях, для развития индивидуального жилищного строительства. Площадь жилой зоны 16,4802 га. Расчётное количество участков, ориентировочной площадью 0,15 га, составит 100. Расчётная численность населения составит 300 чел., жилищный фонд составит 15000 м².

По результатам ПС по ГП добавлена ПЛОЩАДКА №32:

- земельные участки, расположенные по обеим сторонам а.д. «Ульяновск-Димитровград-Самара» включены в границы села Заглядовка, для комплексного освоения в целях жилищного строительства Площадка № 32, площадь жилой зоны 37,4701 га.

Характеристика жилищного фонда по типам застройки на данный год и пророст жилищного фонда по этапам строительства указаны в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Динамика приростов жилищных фондов

Наименование показателя	Существующий жилищный фонд, кв. м.	Первая очередь строительства, кв. м.	Вторая очередь строительства, кв. м.
Площадь многоквартирных жилых домов	13 490	15 100	15 100
<i>Прирост площади многоквартирных жилых домов</i>	-	<i>1 610</i>	<i>0</i>
Площадь индивидуальных жилых домов	167 710	673 210	1 107 910
<i>Прирост площади индивидуальных жилых домов</i>	-	<i>505 500</i>	<i>434 700</i>
<i>Всего</i>	-	<i>507 110</i>	<i>434 700</i>

Как видно из таблицы 3.1.1, рост площади жилищного фонда в с.п. Светлое Поле будет прирастать за счет строительства индивидуальных жилых домов.

Ориентировочная общая площадь многоквартирных жилых домов перспективного строительства составляет 1 610 м².

Ориентировочная общая площадь индивидуальных жилых домов перспективного строительства составляет 940 200 м².

Итого: жилищный фонд увеличится на 941 810 м² и составит 1 123 010 м² с учётом существующего (181 200 м²). В расчёте на одного жителя обеспеченность жилищным фондом составит 46,9 м²/чел.

Общественный фонд

Проектом генерального плана сельского поселения Светлое Поле предусматривается строительство объектов культурно-бытового назначения, представленные в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 – Объекты культурно-бытового назначения

№ по ПП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
Объекты учебно-образовательного назначения						
Детские дошкольные учреждения (общего типа, специализированного, оздоровительного и др.)						
3.1	Детский сад	п. Светлое поле, в сущ. застройке	100 мест без увеличения Площадь участка 1,0691 га	Ж	Реконструкция	Местного значения м.р.
3.3	Детский сад	с. Молгачи, Площ. №22	25 мест Площадь участка 0,1 га	Ж	Строительство	-".
3.4	Детский сад	с. Молгачи, Площ №23	20 мест Площадь участка 0,08 га	Ж	Строительство	-".
3.5	Детский сад	с. Молгачи, Площ №24	20 мест Площадь участка 0,08 га	Ж	Строительство	-".
3.6	Детский сад	д. Висловка, Площ №19	20 мест Площадь участка 0,08 га	Ж	Строительство	-".
3.7	Детский сад	д. Висловка, Площ №20	70 мест. Площадь участка 0,28 га	Ж	Строительство	-".
3.8	Детский сад	д. Висловка, Площадка №21	50 мест (по проекту ППТ) Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.9	Детский сад	с. Екатериновка, в сущ. застройке	20 мест Площадь участка 0,08 га	Ж	Строительство	-".
3.10	Детский сад	с. Екатериновка, Площадка №11	25 мест Площадь участка 0,1 га	Ж	Строительство	-".
3.11	Детский сад	с. Екатериновка, Площадка №12	60 мест Площадь участка 0,24 га	Ж	Строительство	Местного значения м.р.
3.12	Детский сад	д. Малиновый куст, Площадка №10	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.13	Детский сад	с. Старый Буян, Площ. №6	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.14	Детский сад	с. Старый Буян, Площ. №7	100 мест Площадь участка 0,4 га	Ж	Строительство	-".
3.15	Детский сад	с. Старый Буян, Площ. №8	40 мест Площадь участка 0,16 га	Ж	Строительство	-".
3.16	Детский сад	с. Старый Буян, Площ. №9	30 мест Площадь участка 0,12 га	Ж	Строительство	-".
3.17	Детский сад	п. Жареный Бугор, Площадка №13	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.18	Детский сад	п. Жареный Бугор, Площадка №13	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.19	Детский сад	п. Жареный Бугор, Площадка №15	60 мест Площадь участка 0,24 га	Ж	Строительство	-".
3.20	Детский сад	с. Колодинка, Площ. №25	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-".
3.21	Детский сад	п. Городцовка, Площ. №16	40 мест Площадь участка 0,16 га	Ж	Строительство	-".
3.22	Детский сад	п. Городцовка, Площ. №17	25 мест Площадь участка 0,1 га	Ж	Строительство	-".
3.23	Детский сад	с. Малая Царевщина, в сущ. застройке	40 мест Площадь участка 0,16 га	Ж	Строительство	-".

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
3.24	Детский сад	с. Малая Царевщина, Площадка №27	50 мест Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	Местного значения м.р.
3.25	Детский сад	с. Заглядовка, Площ. №26	20 мест Площадь участка 0,08 га	Ж	Строительство	-"
3.26	Детский сад	д. Висловка, Площадка №21	50 мест (по проекту ППТ) Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-"
3.27	Детский сад	д. Висловка, Площадка №21	50 мест (по проекту ППТ) Площадь участка 0,2 га	Ж	Строительство	-"
Общеобразовательные учреждения						
4.1	Школа	с. Екатериновка, ул.Шоссейная, 25	200 мест Площадь участка 1,0993 га	Ж	Реконструкция	Местного значения м.р.
4.2	Школа	с. Колодинка, ул. Колодинская, 1	120 мест Площадь участка 0,9407 га	Ж	Реконструкция	-"
4.3	Школа	с. Старый Буян, ул. Дачная, 19	100 мест Площ. участка 0,4239га	Ж	Реконструкция	-"
4.4	Школа	п. Светлое поле, ул. Специалистов	200 мест Площадь участка 1,1га	Ж	Строительство	-"
4.6	Школа	с. Молгачи, Площадка №22	100 мест Площадь участка 0,55 га	Ж	Строительство	-"
4.7	Школа	д. Висловка, Площадка №20	160 мест Площадь участка 0,88 га	Ж	Строительство	-"
4.8	Школа	д. Висловка, Площадка №21	300 мест Площадь участка 1,65 га	Ж	Строительство	-"
4.9	Школа	д. Малиновый Куст, Площ. №10	120 мест Площадь участка 0,66 га	Ж	Строительство	-"
4.10	Школа	с. Старый Буян, Площадка №7	320 мест Площадь участка 1,76 га	Ж	Строительство	-"
4.11	Школа	п. Жареный Бугор, Площ. №13	400 мест Площадь участка 2,2 га	Ж	Строительство	Местного значения м.р.
4.12	Школа	п. Городцовка, Площадка №16	120 мест Площадь участка 0,66 га	Ж	Строительство	
4.13	Школа	с. Малая Царевщ., в сущ. застр.	170 мест Площ. участка 0,935 га	Ж	Строительство	
Объекты здравоохранения						
5.2	ФАП	с. Молгачи, ул. Гагарина, 49в	36 пос./смену аптечный отдел площадь участка 0,1 га	Ж	Реконструкция	Местного значения муниципального района
5.3	ФАП	с. Малая Царевщина, ул. Торговая, 5б	34 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 га	Ж	Реконструкция	
5.4	ФАП	с. Екатериновка, в сущ. застройке	40 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 га	О	Реконструкция	-"
5.5	ФАП	с. Старый Буян, ул. Дачная, 21	15 пос./смен площадь участка 0,0551 га	О	Реконструкция	-"
5.6	ФАП	с. Старый Буян, Площадка №7	70 пос./смен площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
5.7	ФАП	п. Жареный Бугор, Площ. № 13	80 пос./смен площ. участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.8	ФАП	д. Висловка, Площадка №21	60 пос./смен площ. участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.9	ФАП	д. Висловка, Площадка №20	30 пос./смен площ. участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.10	ФАП	с. Колодинка, Площадка №25	20 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.11	ФАП	п. Городцовка, Площадка №16	25 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.12	ФАП	п. Светлое Поле, Площ. №2, Улица №2	40 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"
5.13	ФАП	д. Малиновый Куст, Площадка №10	20 пос./смен аптечный отдел площадь участка 0,2 а	О	Строительство	Местного значения м.р.
5.21	ОВОП	с. Старый Буян	30 посещ./смену площадь участка 0,0783 га	О	Строительство	-"
5.14	Аптека	с. Старый Буян, Площадка №6	участок 0,2 га	О	Строительство	Частный
5.15	Аптека	п. Жареный Бугор, Площ. №13	участок 0,2 га	О	Строительство	Частный
5.16	Аптека	с. Малая Царевщ., Площ. №27	участок 0,2 га	О	Строительство	Частный
5.17	Аптека	с. Кидняково, ул. Озёрная	участок 0,1га	О	Строительство	Частный
5.18	Аптека	с. Заглядовка, ул. Бр. Красавиных	участок 0,1 га	О	Строительство	Частный
5.19	Аптека	с. Ветлянка, в сущ. застройке Улица №1	участок 0,1 га	О	Строительство	Частный
5.20	Аптека	д. Висловка, Площадка №19	участок 0,1 га	О	Строительство	Частный
Объекты спортивного назначения						
7.30	ФОК	д. Висловка, Площадка №20	зал 36х18=648 м ² , зал 12х12=144 м ² , ванна бас. 50х2х6=600м ² площадь участка 0,5 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
7.31	ФОК	с. Старый Буян, Площадка №7	зал 30х15=450 м ² , зал 12х12=144 м ² , ванна бас. 25х2х8=400 м ² площадь участка 0,5 га	О	Строительство	-"
7.32	ФОК	п. Жареный Бугор, Площадка №13	зал 30х15=450 м ² , ванна бас. 25х2х8=400 м ² площ. уч. 0,5 га	О	Строительство	-"
7.33	ФОК	с. Малая Царевщина, Площадка №27	зал 30х15=450 м ² , ванна бас. 25х2х6=300 м ² площ. уч. 0,25га	О	Строительство	Местного значения с.п.
7.34	ФОК	с. Екатериновка, Площадка №12	зал 30х15=450 м ² площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
7.35	ФОК	п. Городцовка, Площадка №16	зал 30х15=450 м ² площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"
Объекты культурно-досугового назначения						
8.1	Библиотека	с. Малая Царевщина, ул. Набережная, 26	библиотека 6 тыс. ед. хранения 6 чит. мест с выходом в интернет площадь участка 0,1 га	О	Реконструкция	Местного значения сельского поселения
8.2	Библиотека	Екатериновка, ул. Шоссейная, 46	библиотека 14 тыс. ед. хранения 13 чит. мест с выходом в интернет площадь участка 0,15 га	О	Реконструкция	-"
8.3	Библиотека	с. Старый Буйан, ул. Центральная, 104	библиотека 30 тыс. ед. хранения 28 чит. мест с выходом в интернет площадь участка 0,2 га	О	Реконструкция	-"
8.4	Библиотека	п. Светлое Поле, ул. Советская, 5/10	библиотека 5 тыс. ед. хранения 5 чит. мест с выходом в интернет	О	Реконструкция	-"
8.5	Библиотека	с. Молгачи, ул. Гагарина, 108/1	библиотека 2 тыс. ед. хранения 1 чит. мест с выходом в интернет	О	Реконструкция	-"
8.6	КДЦ – культурно- досуговый центр	п. Светлое Поле, в границах ул. Полевая, ул. Совхозная, Улица №1	зал 500 мест, площ. зала без сцены мин. 300 м ² , библиотека 14 тыс. ед. хранения 13 чит. мест площ. участка 0,3 га	О	Строительство	-"
8.7	КДЦ – культурно- досуговый центр	с. Молгачи, Площадка №23	460 мест, площ. зала без сцены мин. 275 м ² библиотека 13 тыс. ед. хранения 12 чит. мест площ. участ. 0,25 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
8.8	КДЦ – культурно- досуговый центр	д. Висловка, Площадка №20	450 мест, площ. зала без сцены мин. 270 м ² библиотека 15 тыс. ед. хранения 15 чит. мест площ. участка 0,3 га	О	Строительство	-"
8.9	КДЦ – культурно- досуговый центр	с. Екатериновка, Площадка №12	950 мест, площ. зала без сцены мин. 570 м ² площ. участка 0,6 га	О	Строительство	-"
8.10	КДЦ – культурно- досуговый центр	д. Малиновый Куст, Площадка №10	300 мест, площ. зала без сцены мин. 180 м ² библиотека 6,3 тыс. ед. хранения, 6 чит. мест площадь участка 0,2 га	О	Строительство	-"

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
8.11	КДЦ – культурно-досуговый центр	с. Старый Буйан, Площадка №7	900 мест, площ. зала без сцены мин. 540 м ² площ. участка 0,8 га	О	Строительство	-"
8.12	КДЦ – культурно-досуговый центр	п. Жареный Бугор, Площадка №13	850 мест, площ. зала без сцены мин. 510 м ² библиотека 28,5 тыс. ед. хранения, 26 чит. мест площадь участка 0,8 га	О	Строительство	-"
8.13	КДЦ – культурно-досуговый центр	с. Колодинка, ул. Новая	300 мест, площ. зала без сцены мин. 180 м ² библиотека 6,5 тыс. ед. хранения, 6 чит. мест площ. участка 0,3 га	О	Строительство	-"
8.14	КДЦ – культурно-досуговый центр	п. Городцовка, Площадка №16	350 мест, площ. зала без сцены мин. 200 м ² библиотека 8,7 тыс. ед. хранения, 8 чит. мест площ. участка 0,2 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
8.15	КДЦ – культурно-досуговый центр	с. Заглядовка, Площадка № 26	150 мест, площ. зала без сцены мин. 90 м ² библиотека 2,6 тыс. ед. хранения, 3 чит. мест площ. участка 0,1 га	О	Строительство	-"
8.16	КДЦ – культурно-досуговый центр	д. Висловка, Площадка №21	450 мест, площ. зала без сцены мин. 270 м ² библиотека 15 тыс. ед. хранения 15 чит. мест площ. участ. 0,32 га	О	Строительство	-"
8.17	КДЦ – культурно-досуговый центр	с. Малая Царевщина, Площадка №27	400 мест, площ. зала без сцены мин. 240 м ² библиотека 7 тыс. ед. хранения 7 чит. мест площ. участка 0,30 га	О	Строительство	-"
8.18	Культурно-досуг. комплекс с кинозалом и конюшней	с. Малая Царевщина, Промышленная зона, д.5	Площ. участка 7,1977+1,3331 га содержание не более 50 голов лошадей	О	Строительство	частный
Объекты торгового назначения						
9.20	Магазин	п. Светлое Поле, Площадка №2	торговая площадь 100 м ² площадь участка 0,1 га	О	Строительство	частный
9.21	Магазин	п. Светлое Поле, Площадка №3	торговая площадь 50 м ² площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
9.22	Магазин	п. Светлое Поле, Площадка №4	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
9.23	Магазин	п. Светлое Поле, ул. Дачная	торговая площадь 30 м2 площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
9.24	Магазин	с. Молгачи, Площадка №22	торговая площадь 300 м2 площадь участка 0,1 га	О	Строительство	частный
9.25	Магазин	с. Молгачи, ул. Полевая	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.26	Магазин	с. Молгачи, Площадка №23	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.27	Магазин	с. Молгачи, ул. Гагарина	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
9.28	Магазин	д. Висловка, Площадка №19	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,1 га	О	Строительство	частный
9.29	Магазин	д. Висловка, Площадка №20	торговая площадь 650 м2 площадь участка 0,325га	О	Строительство	частный
9.30	Магазин	д. Висловка, Площадка №20	торговая площадь 650 м2 площадь участка 0,325га	О	Строительство	частный
9.31	Магазин	д. Висловка, Площадка №21	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,08га	О	Строительство	частный
9.32	Магазин	д. Висловка, Площадка №21	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,08га	О	Строительство	частный
9.33	Магазин	д. Висловка, Площадка №21	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,08га	О	Строительство	частный
9.34	Магазин	д. Ветлянка, Площадка №18	торговая площадь 65 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.35	Магазин	с. Екатериновка, Площадка №11	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.36	Магазин	с. Екатериновка, Площадка №12	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.37	Магазин	с. Екатериновка, Площадка №12	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.38	Магазин	с. Екатериновка, Площадка №12	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.39	Магазин	д. Малиновый Куст, Площадка №10	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
9.40	Магазин	д. Малиновый Куст, Площадка №10	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.41	Магазин	д. Малиновый Куст, Площадка №10	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,02 га	О	Строительство	частный
9.42	Магазин	с. Старый Буйан, Площадка №7	торговая площадь 200 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.43	Магазин	с. Старый Буйан, Площадка №6	торговая площадь 200 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.44	Магазин	с. Старый Буйан, Площадка №7	торговая площадь 200 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.45	Магазин	с. Старый Буйан, ул. Центральная	торговая площадь 200 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.46	Магазин	п. Жареный Бугор, Площадка №13	торговая площадь 250 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.47	Магазин	п. Жареный Бугор, Площадка №15	торговая площадь 250 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.48	Магазин	п. Жареный Бугор, Площадка №13	торговая площадь 250 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.49	Магазин	п. Жареный Бугор, Площадка №15	торговая площадь 250 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
9.50	Магазин	п. Жареный Бугор, Площадка №14	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
9.51	Магазин	с. Колодинка, ул. Колодинская	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.52	Магазин	с. Колодинка, Площадка №25	торговая площадь 175 м2 площадь участка 1,0 га	О	Строительство	частный
9.53	Магазин	п. Городцовка, Площадка №16	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.54	Магазин	п. Городцовка, Площадка №16	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.55	Магазин	п. Городцовка, Площадка №16	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.56	Магазин	с. Малая Царевщина	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,04 га	О	Строительство	частный
9.57	Магазин	с. Малая Царевщина	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,04 га	О	Строительство	частный

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
9.58	Магазин	с. Малая Царевщина	торговая площадь 100 м2 площадь участка 0,04 га	О	Строительство	частный
9.59	Магазин	с. Кидняково, ул. Озёрная	торговая площадь 25 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.60	Магазин	с. Заглядовка, ул.	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.61	Магазин	с. Заглядовка, Площадка №26	торговая площадь 50 м2 площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
9.62	Магазин	с. Старый Буйан, Площадка №8	торговая площадь 200 м2 площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
Объекты общественного питания						
10.12	Кафе	д. Висловка, Площадка №20	100 мест площадь участка 0,25 га	О	Строительство	частный
10.13	Кафе	д. Висловка, Площадка №21	20 мест площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
10.14	Кафе	д. Висловка, Площадка №21	20 мест площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
10.15	Кафе	д. Висловка, Площадка №21	20 мест площадь участка 0,05 га	Ж	Строительство	частный
10.16	Кафе и магазин	д. Висловка, Площадка №21	1) кафе - 20 мест 2) магазин 25 м2 торг. площа. площадь участка 0,01 га	Ж	Строительство	частный
10.17	Кафе и магазин	д. Висловка, Площадка №21	1) кафе - 20 мест 2) магазин 25 м2	Ж	Строительство	частный
10.18	Кафе	д. Малиновый Куст, Площадка №10	40 мест площадь участка 0,05 га	О	Строительство	частный
10.19	Кафе	с. Старый Буйан, Площадка №7, в северной части	50 мест площадь участка 0,0125 га	О	Строительство	частный
10.20	Кафе	с. Старый Буйан, Площадка №7, в южной части	40 мест площадь участка 0,01 га	О	Строительство	частный
10.21	Кафе	с. Старый Буйан, Площадка №6	50 мест площадь участка 0,0125 га	О	Строительство	частный
10.22	Кафе	с. Старый Буйан, Площадка №8	45 мест площадь участка 0,0112 га	О (или ИТ)	Строительство	частный
10.23	Кафе	п. Жареный Бугор, Площадка №13	100 мест площадь участка 0,25 га	О	Строительство	частный

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
10.24	Кафе	п. Жареный Бугор, Площадка №13	100 мест площадь участка 0,25 га	О	Строительство	частный
10.25	Кафе	п. Жареный Бугор, Площадка №15	75 мест площадь участка 0,19 га	О	Строительство	частный
10.26	Кафе	с. Колодинка	40 мест площадь участка 0,01га	О	Строительство	частный
10.27	Кафе	п. Городцовка, Площадка №16	50 мест площадь участка 0,0125 га	О	Строительство	частный
10.28	Кафе	с. Малая Царевщина	75 мест площадь участка 0,19 га	О	Строительство	частный
Объекты бытового обслуживания						
11.2	Предприятие быт. обслуживания	п. Светлое Поле, Площадка №2	8 раб. мест	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
11.3	Предприятие быт. обслуживания	с. Молгачи, Площадка №22	8 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	
11.4	Предприятие быт. обслуживания	д. Висловка, Площадка №20	8 раб. мест	О	Строительство	
11.5	Предприятие быт. обслуживания	с. Екатериновка, Площадка №12	9 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	Местного значения с.п.
11.6	Предприятие быт. обслуживания	д. Малиновый Куст, Площадка №10	4 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	.-"
11.7	Предприятие быт. обслуживания	с. Старый Буйн, Площадка №7	10 раб. мест, площадь участка 0,2 га	О	Строительство	.-"
11.8	Предприятие быт. обслуживания	п. Жареный Бугор, Площадка №13	10 раб. мест, площадь участка 0,2 га	О	Строительство	.-"
11.9	Предприятие быт. обслуживания	с. Колодинка, ул. Колодинская	4 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	.-"
11.10	Предприятие быт. обслуживания	п. Городцовка, Площадка №16	5 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	.-"
11.11	Предприятие быт. обслуживания	с. Малая Царевщина, Площадка №27	7 раб. мест, площадь участка 0,1 га	О	Строительство	.-"
Объекты коммунального обслуживания						
12.1	Прачечная	п. Светлое Поле, Площадка №2	40 кг площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
12.2	Прачечная	д. Висловка, Площадка №20	100 кг площадь участка 0,5 га	О	Строительство	частный
12.3	Прачечная	с. Старый Буйн, Площадка №7	100 кг площадь участка 0,5 га	О	Строительство	частный
12.4	Прачечная	п. Жареный Бугор, Площ. №13	100 кг площадь участка 0,5 га	О	Строительство	частный

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
12.5	Прачечная	с. Екатериновка, площадка №12	40 кв площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
12.6	Прачечная	п. Городцовка, Площадка №16	40 кв площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.7	Прачечная	с. Молгачи, Площадка №22	40 кв площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.8	Прачечная	с. Колодинка, ул. Колодинская	40 кв площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.9	Прачечная	с. Малая Царевщ., Площ. №27	40 кв площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.10	Баня	п. Светлое Поле, Площадка №2	15 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.11	Баня	с. Молгачи, Площадка № 22	15 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.12	Баня	д. Висловка, Площадка №20	30 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.13	Баня	с. Екатериновка, Площ. №12	15 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.14	Баня	с. Старый Буйн, Площадка №7	30 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
12.15	Баня	п. Жареный Бугор, Площ. №13	30 мест площадь участка 0,2 га	О	Строительство	частный
12.16	Баня	с. Малая Царевщ., Площ. №27	15 мест площадь участка 0,2га	О	Строительство	частный
Объекты общественного и административного назначения						
13.1	Здание для размещения: ГБУ соц. обслужив.	п. Светлое Поле, ул. Советская, 3	4 раб. мест, 280 м2 20 посещ. /смену	О	Реконструкция	Местного значения сельского поселения
13.2	Здание админист. с.п. Светлое Поле	п. Светлое Поле, ул. Совхозная	20 раб. мест участок 0,1500 га	О	Строительство	
14.4	Здание адм. с.п. Светлое Поле для разм. узла связи, почты, отд. банка	д. Висловка, Площадка №20	3 окна – банк 1 окно – почта 2 раб. мест – узел связи участок 0,4 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
14.5	Здание адм. с.п. Светлое Поле для разм. узла связи, почты, отд. банка	с. Екатериновка, Площадка №12	1 окна – банк 1 окно – почта 1 раб. мест – узел связи участок 0,3 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
14.6	Здание адм. с.п. Светлое Поле для разм. узла связи, почты, отд. банка	п. Жареный Бугор, Площадка №13	3 окна – банк 1 окно – почта 2 раб. мест – узел связи участок 0,4 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
14.7	Здание адм. с.п. Светлое Поле для разм. узла связи, почты, отд. банка	с. Колодинка, ул. Новая	1 окно – банк 1 окно – почта 1 раб. мест – узел связи участок 0,2 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения

Продолжение таблицы 3.1.2

№ по ГП	НАИМЕНОВАНИЕ	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие	ЗНАЧЕНИЕ (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
14.8	Здание администрации с.п. Светлое Поле для размещения узла связи, почты, отделения банка	п. Городцовка, Площадка №16	1 окно – банк 1 окно – почта 1 раб. мест – узел связи участок 0,2 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
14.9	Здание администрации с.п. Светлое Поле для размещения узла связи, почты, отделения банка	с. Малая Царевщина, Площадка №27	1 окно – банк 1 окно – почта 1 раб. мест – узел связи участок 0,2 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
14.10	Здание администрации с.п. Светлое Поле для размещения узла связи, почты, отделения банка	д. Малиновый Куст, Площадка №10	1 окно – банк 1 окно – почта 1 раб. мест – узел связи участок 0,2 га	О	Строительство	Местного значения сельского поселения
Объекты отдыха и туризма						
17.40	Рыбачья деревня – база отдыха	с. Малая Царевщина, к востоку от Площадки №27	площадь территории 10,6 га	Р	Строительство	частный
17.41	Яхт-клуб	с. Малая Царевщина, к Площадки №27	площадь территории 3,0 га	Р	Строительство	частный

Производственные территории

Документами территориального планирования Самарской области и муниципального района Красноярский не предусматривается размещение производственных объектов на территории поселения Светлое Поле.

Существующая производственная зона, расположенная около п. Светлое Поле с южной стороны сохраняет своё назначение.

Генеральным планом предусматривается формирование участков производственных зон:

- ✓ зона П2 сохраняется в юго-западной части п. Светлое Поле, площадь 9,0094 га, для размещения объектов сферы ЖКХ;
- ✓ зона П2 формируется в южной части с. Колодинка, площадь 4,4024 га;
- ✓ зона П2 формируется в южной части с. Екатериновка, площадь 21,792 га;
- ✓ зона П2 формируется к северо-западу от с. Малая Царевщина, площадь 6,5969 га. При размещении объектов санитарно-защитная зона должна разместиться в границах планируемого участка зоны, необходимо исключить возможность оказания вредного воздействия на участки примыкающего лесного фонда;
- ✓ зона П2 формируется в планируемых утверждаемых границах с. Старый Буян, три участка зоны П2: 1) у Площадки №8, площадь 10,7329 га, 2) с юго-западной стороны ул. Центральная, площадь 10,9344 га, 3) в северо-западной части за ул. Полевая, площадь 33,8483 га;
- ✓ зона П2 формируется в планируемых утверждаемых границах д. Висловка, в западной части Площадки № 20, площадь 9,7608 га;
- ✓ зона П1-4 формируется в планируемых утверждаемых границах с. Старый Буян, площадь зоны 42,7812 га, с учётом санитарно-защитной зоны от объектов IV класса опасности;
- ✓ зона П1-5 формируется к северу от Площадки №9, с. Старый Буян, площадь зоны 28,2745 га, с учётом санитарно-защитной зоны от объектов V класса опасности.

Развитие зоны сельскохозяйственного использования

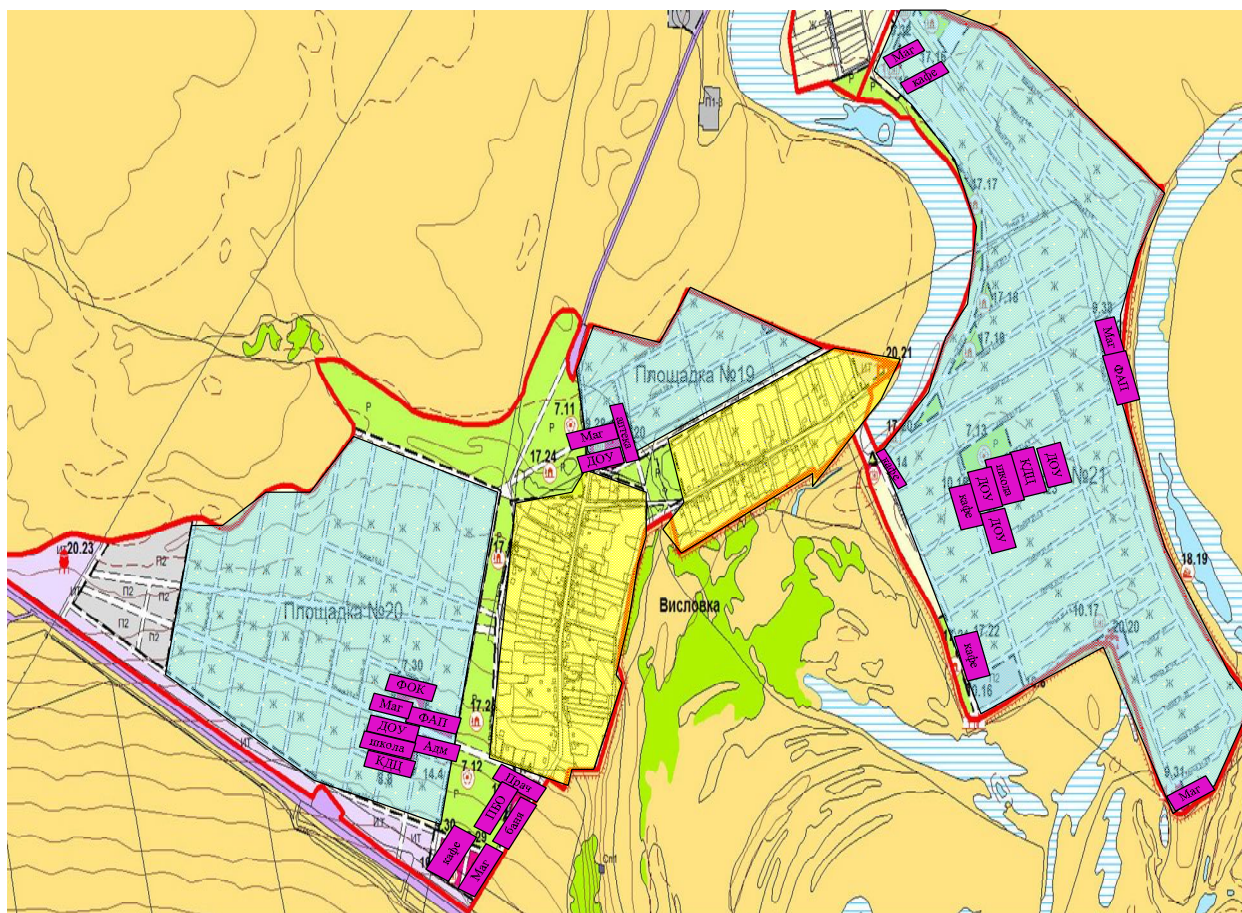
Генеральным планом предусматривается развитие зоны сельскохозяйственного использования в сфере развития садоводства (формирования территорий, используемых в целях удовлетворения потребностей населения в выращивании фруктов и овощей, отдыха):

- ✓ к северу от с. старый Буян, площадь территории ориентировочно 203 га;
- ✓ к востоку от площадки №17 п. Городцовка, площадь территории ориентировочно 7 га;
- ✓ к юго-востоку от д. Ветлянка, площадь территории ориентировочно 22 га;
- ✓ к северу от с. Молгачи, около п. Заря (с.п. Новый Буян), площадь территории ориентировочно 23 га;
- ✓ развитие ДНТ «Крутогорки» в западной части поселения, увеличение площади территории ориентировочно на 13 га.

По результатам ПС по ГП добавлены площадки для развития садоводства и огородничества:

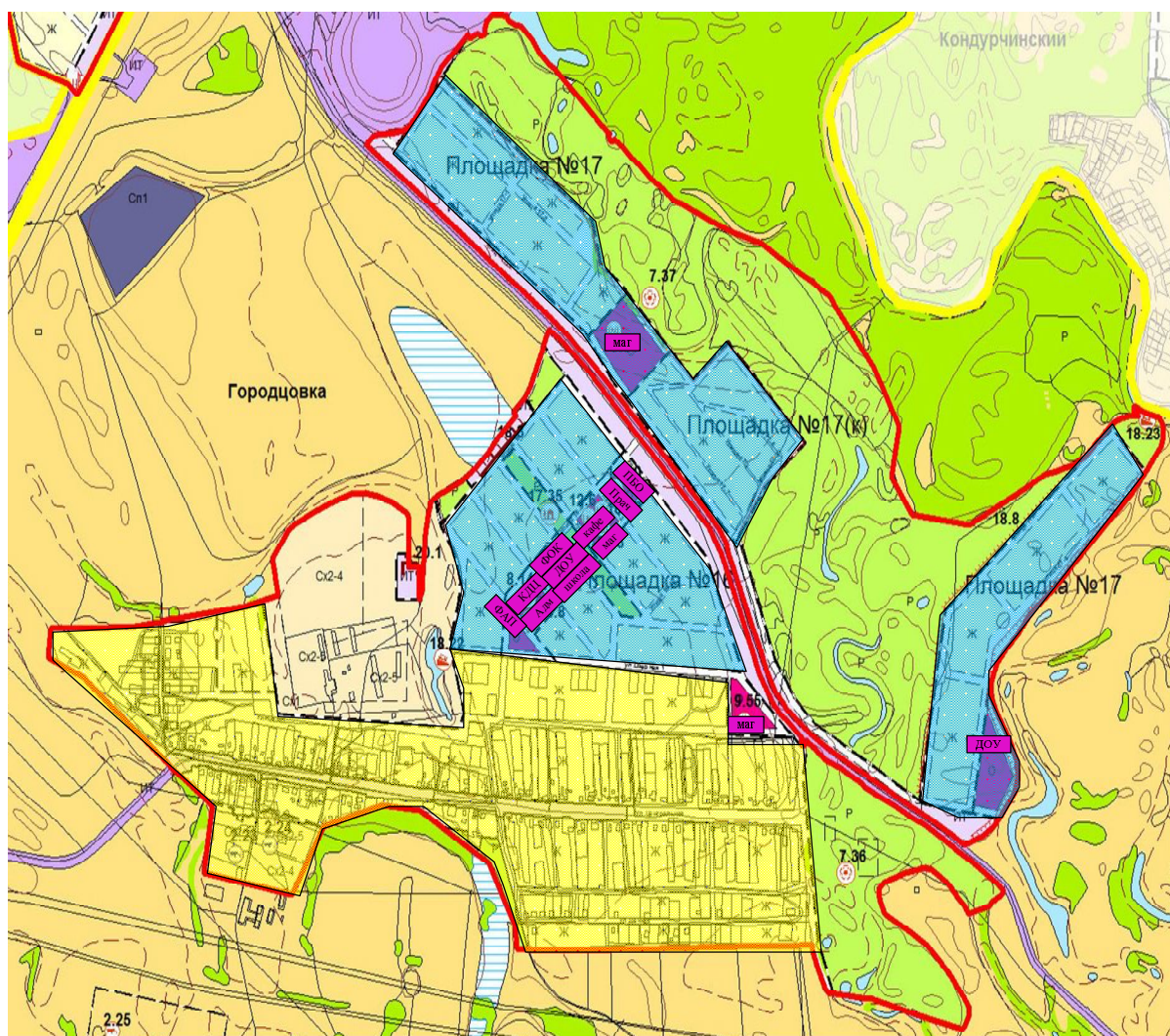
- ✓ земельный участок, расположенный в юго-восточной части поселения у берега р. Сок, между н.п. Ветлянка и Городцовка площадью 37,9797 га отнесён к зоне Сх2-0 дачи в ГП, в ПЗЗ Сх3, участок находится в зоне 1% подтопления;
- ✓ земельный участок, расположенный в южной части поселения у трассы «Урал» М5 площадью 34,0633 га отнесён к зоне Сх2-0 дачи в ГП;
- ✓ территория, граничащую с севера с автомобильной дорогой общего пользования «Светлое Поле»-«Колодинка», с западной и южной стороны с земельным участком, с востока с существующим дачным массивом, в ГП сформирована зона Сх2-0 площадью 27,1896 га с учётом санразрыва от магистрального трубопровода.

Прогноз прироста строительных фондов в населённых пунктах сельского поселения Светлое Поле представлен на рисунках 3.1.1 – 3.1.12.



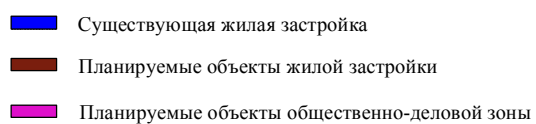
- Существующая жилая застройка
- Планируемые объекты жилой застройки
- Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.1.3 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в д. Висловка

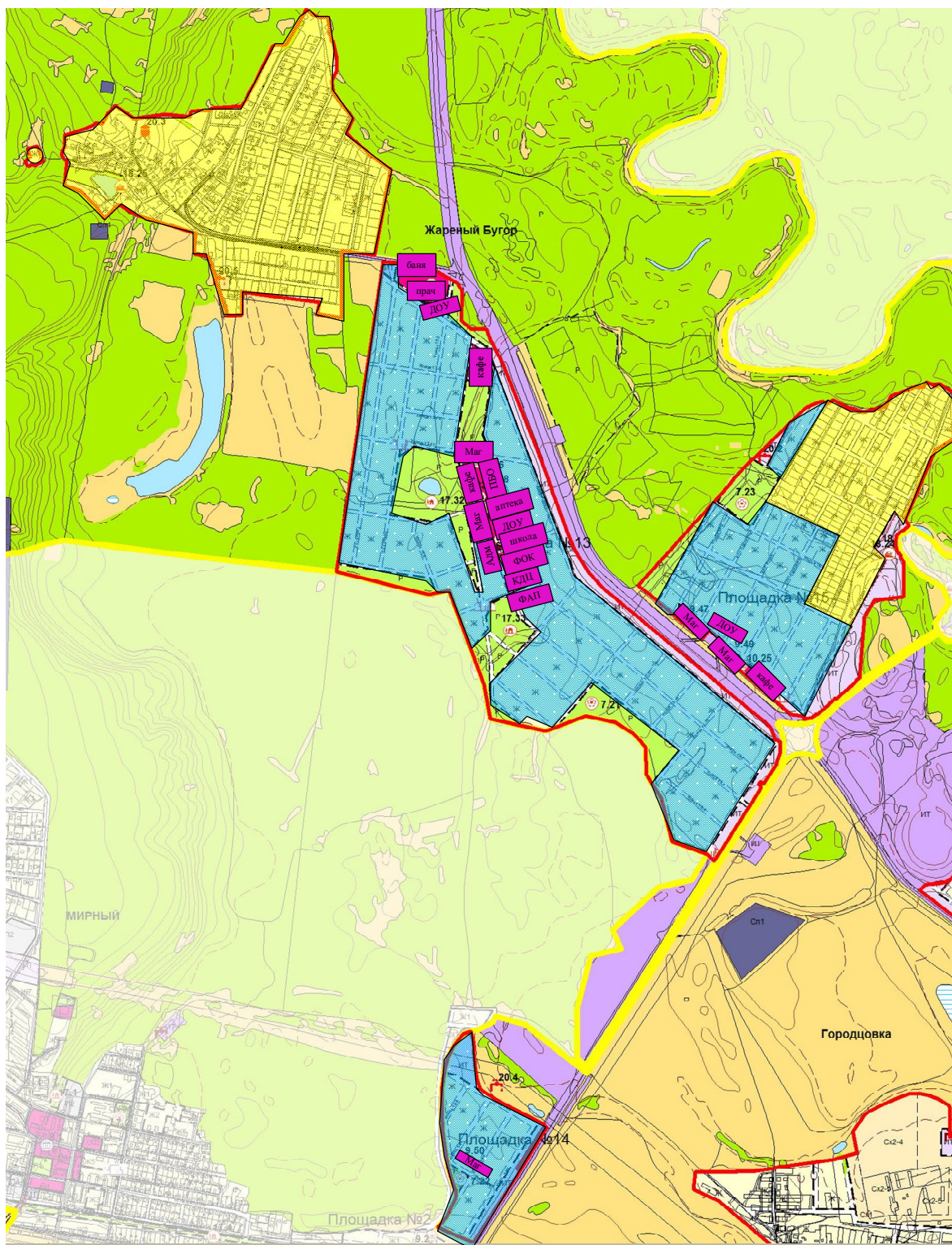


- Существующая жилая застройка
- Планируемые объекты жилой застройки
- Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.1.4 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в п. Городцовка

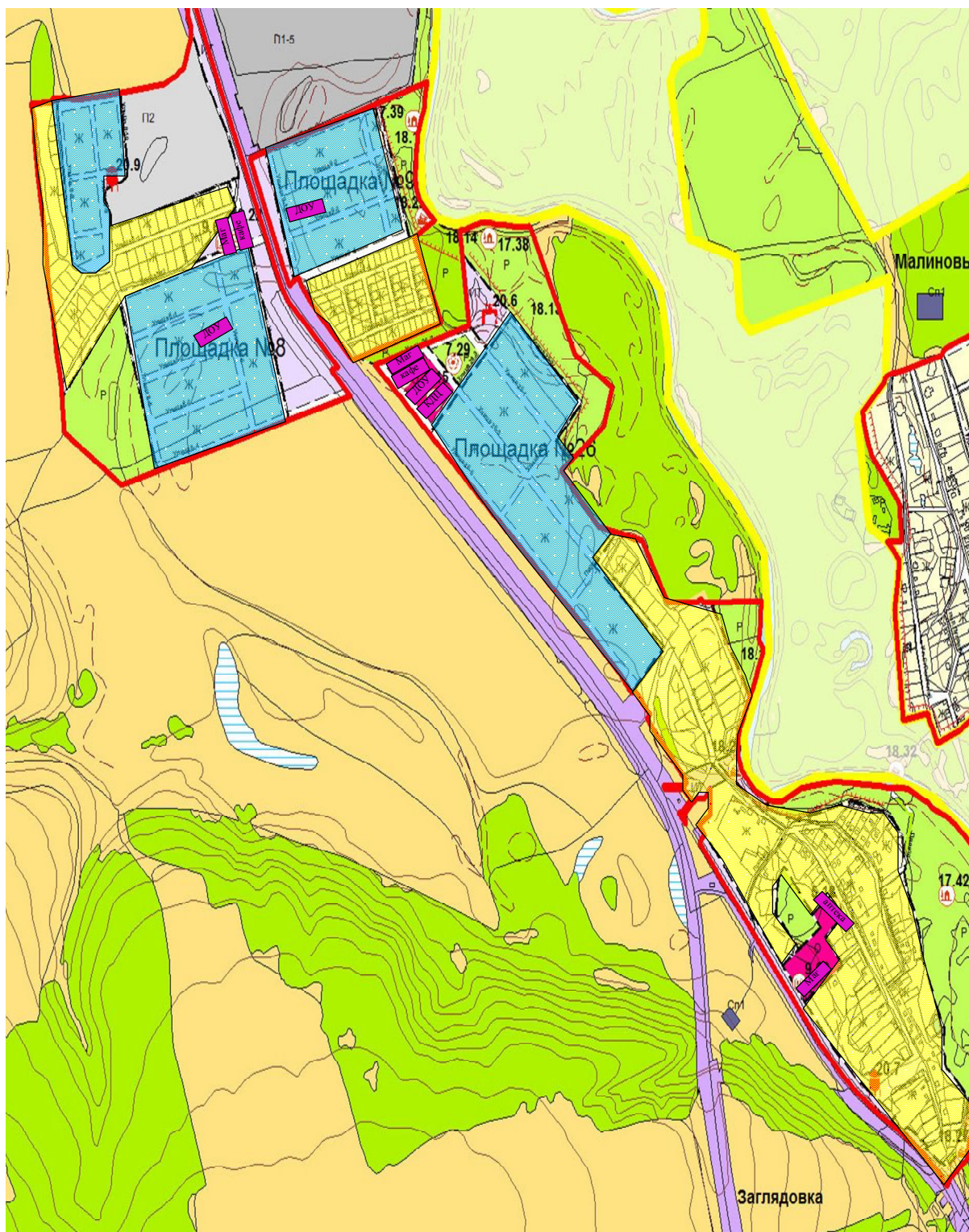


90



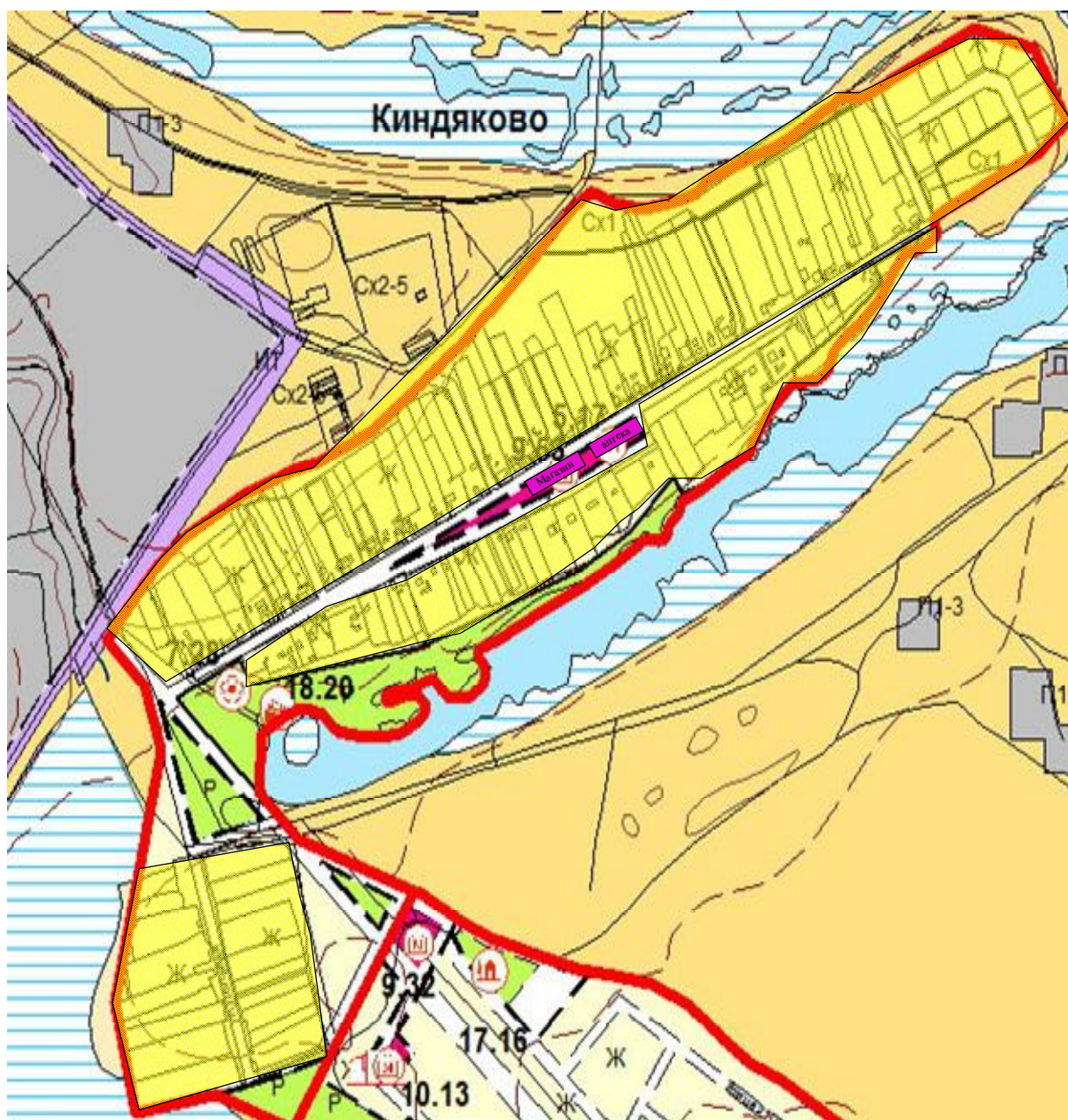
- Существующая жилая застройка
- Планируемые объекты жилой застройки
- Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.1.6 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в п. Жареный Бугор



- Существующая жилая застройка
- Планируемые объекты жилой застройки
- Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.1.7 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в с. Заглядовка и с. Старый Буйан



- Существующая жилая застройка
- Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.1.8 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в с. Киндяково

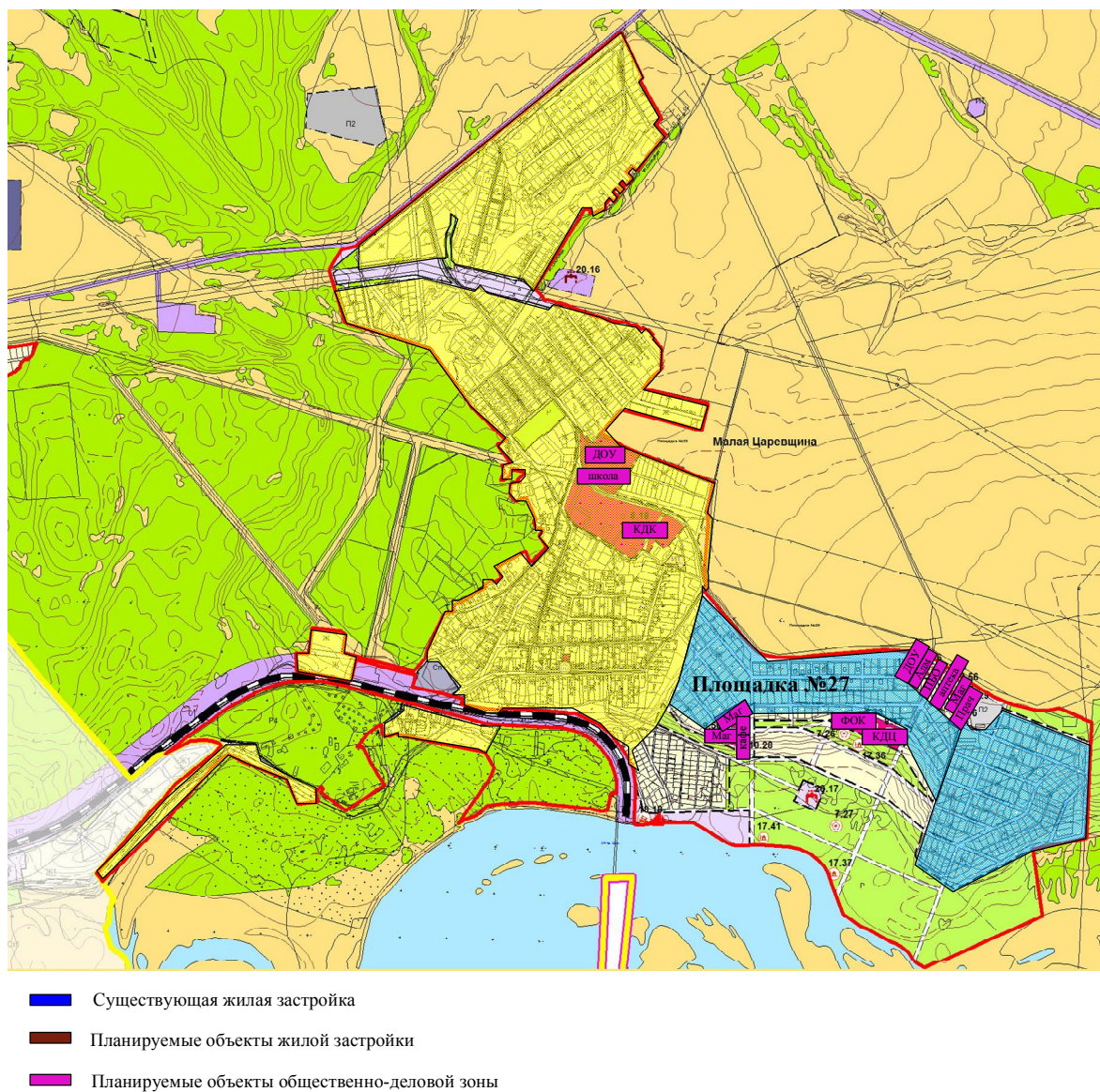


Рисунок 3.1.10 – Расположение существующих и перспективных строительных фондов в с. Малая Царевщина

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы со ссылкой на обоснование прогноза спроса

Показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель в установленных границах с.п. Светлое Поле

Значения потребляемой тепловой мощности объектов индивидуального жилищного строительства с.п. Светлое Поле представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 – Значения потребляемой тепловой мощности объектов индивидуального жилищного строительства с.п. Светлое Поле, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Первая очередь строит. до 2023 г.	Расчетный срок строит. до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки индивидуальных жилых домов перспективного строительства	-	76,95	66,17
2	Потребляемая тепловая мощность индивидуальных жилых домов	25,53	102,48	168,65

Значения потребляемой тепловой мощности многоквартирных жилых домов с.п. Светлое Поле представлены в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2 – Значения потребляемой тепловой мощности многоквартирных жилых домов с.п. Светлое Поле, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Первая очередь строит. до 2023 г.	Расчетный срок строит. до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки многоквартирных жилых домов перспективного строительства	-	0,1411	0
2	Потребляемая тепловая мощность многоквартирных жилых домов	1,0848	1,2259	1,2259

В связи с планируемой застройкой ИЖС существующих и новых территорий сельского поселения Светлое Поле планируется прирост тепловой нагрузки 143,12 Гкал/ч. Обеспечить данную тепловую нагрузку планируется с помощью индивидуальных источников тепловой энергии. Прирост тепловой нагрузки многоквартирных жилых домов составит 0,1411 Гкал/ч. Обеспечить данную тепловую нагрузку планируется с помощью котельной № 2.

Значения потребляемой тепловой мощности административно-общественными зданиями с.п. Светлое Поле представлены в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3 – Значения потребляемой тепловой мощности административно-общественными зданиями с.п. Светлое Поле, Гкал/ч

Наименование показателя	Первая очередь строит. до 2023 г.	Расчетный срок строит. до 2033 г.	Всего
Прирост тепловой нагрузки общественных зданий перспективного строительства	2,798	24,234	27,032

Согласно данным генерального плана сельского поселения Светлое Поле к 2033 году планируется построить 164 административно-общественных здания, прирост тепловой нагрузки составит 27,032 Гкал/ч. Обеспечить тепловой энергией данных потребителей предлагается за счет строительства новых источников тепловой энергии – котельных блочно-модульного типа.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки систем теплоснабжения с.п. Светлое Поле представлены в таблицах 3.2.4 – 3.2.35.

Таблица 3.2.4 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 2 (п. Светлое Поле, ул. Советская, 1Т), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,85	1,85
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0066	0,0066
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,8434	1,8434
5	Потери ТЭ при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,2449	0,2449
5.1	теплоперед. через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,2346	0,2346
5.2	потерей теплоносителя	0,0103	0,0103
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	1,3001	1,3001
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,2984	+0,2984

Таблица 3.2.5 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 3 (с. Старый Буян, ул. Садовая, 1а), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,245	0,245
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,164	0,164
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0005	0,0005
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1635	0,1635
5	Потери ТЭ при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0015	0,0015
5.1	теплоперед. через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,0014	0,0014
5.2	потерей теплоносителя	0,001	0,001
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,1479	0,1479
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0141	+0,0141

Таблица 3.2.6 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 4 (с. Старый Буян, ул. Дачная, 19а), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,245	0,245
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,164	0,164
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0005	0,0005
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1635	0,1635
5	Потери ТЭ при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0004	0,0004
5.1	теплоперед. через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,00034	0,00034

Продолжение таблицы 3.2.6

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
5.2	потерь теплоносителя	0,00006	0,00006
6	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,1437	0,1437
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0194	+0,0194

Таблица 3.2.7 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 6 (с. Колодинка, ул. Колодинская, 1б), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,129	0,129
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0001	0,0001
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1289	0,1289
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0849	0,0849
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,044	+0,044

Таблица 3.2.8 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 7 (с. Екатериновка, ул. Шоссейная, 25В)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,129	0,129
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0007	0,0007
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1283	0,1283
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0932	0,0932
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0351	+0,0351

Таблица 3.2.9 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной 8 (п. Жареный Бугор, ул. Центральная, 7)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,034	0,034
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,027	0,027
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0	0
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,027	0,027
5	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,0228	0,0228
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0042	+0,0042

Таблица 3.2.10 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 1 (п. Светлое Поле, сущ. застройка)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,86	0,86
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0172	0,0172
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,8428	0,8428
5	Потери в тепловых сетях	0,0053	0,0149

Продолжение таблицы 3.2.10

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,2633	0,7433
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,5742	+0,0846

Таблица 3.2.11 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 2 (с. Старый Буян, Площадка № 6)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0035
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1685
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1366
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0319

Таблица 3.2.12 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 3 (с. Старый Буян, Площадка № 7)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,86
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	-	0,0172
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,8428
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0208
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,6946
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	-	+0,1274

Таблица 3.2.13 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 4 (с. Старый Буян, Площадка № 7)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,935
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,935
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0387
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	1,8963
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0523
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	1,744
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,1

Таблица 3.2.14 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 5 (с. Старый Буян, Площадка № 8)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0026
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1264

Продолжение таблицы 3.2.14

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1093
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0171

Таблица 3.2.15 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 6 (с. Старый Буян, Площадка № 9)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0026
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1264
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1155
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0109

Таблица 3.2.16 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 7 (с. Колодинка, сущ. застройка)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0069
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,3371
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,288
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0491

Таблица 3.2.17 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 8 (с. Колодинка, Площадка № 25)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0026
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1694
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1366
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0328

Таблица 3.2.18 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 9 (с. Екатериновка, Площадка № 12)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,376
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,376
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0276
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	1,3484
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0375

Продолжение таблицы 3.2.18

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	1,2507
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0602

Таблица 3.2.19 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 10 (п. Жареный Бугор, Площадка № 13)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,806	1,806
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,806	1,806
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0362	0,0362
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,7698	1,7698
5	Потери в тепловых сетях	0,0327	0,0509
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,816	1,696
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,9211	+0,0229

Таблица 3.2.20 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 11 (п. Жареный Бугор, Площадка № 13)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,86
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0172
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,8428
5	Потери в тепловых сетях	-	0,024
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,7999
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0201

Таблица 3.2.21 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 12 (п. Жареный Бугор, Площадка № 15)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,258
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0052
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,2528
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,231
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0218

Таблица 3.2.22 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 13 (п. Городцовка, Площадка №16)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,344
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0069	0,0069
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,3371	0,3371
5	Потери в тепловых сетях	0,0064	0,008
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,158	0,2673
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,1727	+0,0618

Таблица 3.2.23 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 14 (п. Городцовка, Площадка №16)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,688
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0138
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,6742
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0176
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,586
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0706

Таблица 3.2.24 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 15 (с. Молгачи, сущ. застройка)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,129
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0026
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1264
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1093
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0171

Таблица 3.2.25 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 16 (с. Молгачи, Площадка №22)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0035	0,0035
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,1685	0,1685
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,1317	0,1317
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0368	+0,0368

Таблица 3.2.26 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 17 (с. Молгачи, Площадка №23)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,516
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0104
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,4916
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,437
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0686

Таблица 3.2.27 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 18 (д. Висловка, Площадка №20)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,946
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,946
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,019
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,927
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0249
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,8296
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0725

Таблица 3.2.28 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 19 (д. Висловка, Площадка №20)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,935
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	1,935
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0387
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	1,7698
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	1,7112
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,1851

Таблица 3.2.29 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 20 (д. Висловка, Площадка №21)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,376	1,376
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,376	1,376
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0276	0,0276
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,3484	1,3484
5	Потери в тепловых сетях	0,016	0,037
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,5317	1,2325
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,8007	+0,0789

Таблица 3.2.30 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 21 (с. Заглядовка, Площадка №22)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0035
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1685
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,144
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	0,0245

Таблица 3.2.31 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 22 (д. Малиновый Куст, Площадка №10)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0069
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,3371
5	Потери в тепловых сетях	-	0,0088
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,2947
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0336

Таблица 3.2.32 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 23 (д. Малиновый Куст, Площадка №10)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,344
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0069
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,3371
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей		0,288
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0491

Таблица 3.2.33 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 24 (с. Малая Царевщина, Площадка № 27)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,344
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0069	0,0069
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,3371	0,3371
5	Потери в тепловых сетях	0,066	0,066
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,3294	0,3294
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,0011	+0,0011

Таблица 3.2.34 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 25 (с. Малая Царевщина, Площадка № 27)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,376	1,376
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,376	1,376
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	0,0275	0,0275
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,3485	1,2642
5	Потери в тепловых сетях	0,0258	0,037
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,86	1,232
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,4627	+0,0795

Таблица 3.2.35 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 26 (с. Малая Царевщина, Площадка № 27)

№ п/п	Наименование	до 2023	до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	-	0,172
3	Затраты тепловой мощности на собств. и хоз. нужды котельной	-	0,0035
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	-	0,1685
5	Потери в тепловых сетях	-	-
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	-	0,1366
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	-	+0,0319

Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, планируемых к строительству на территории с.п. Светлое Поле, графически представлены на рисунках 3.2.1 – 3.2.13.

Рисунок 3.2.1 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии п. Светлое Поле

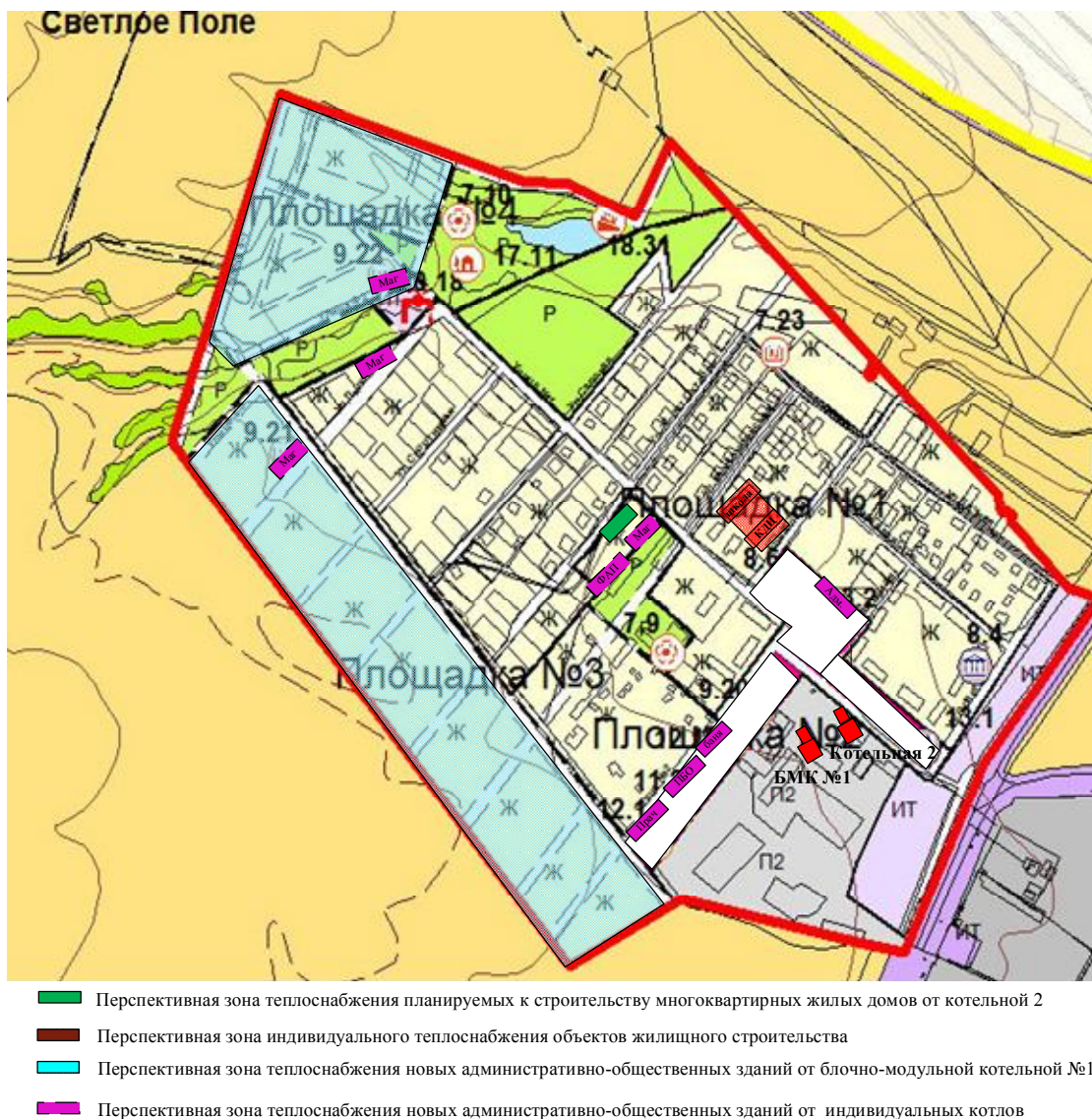
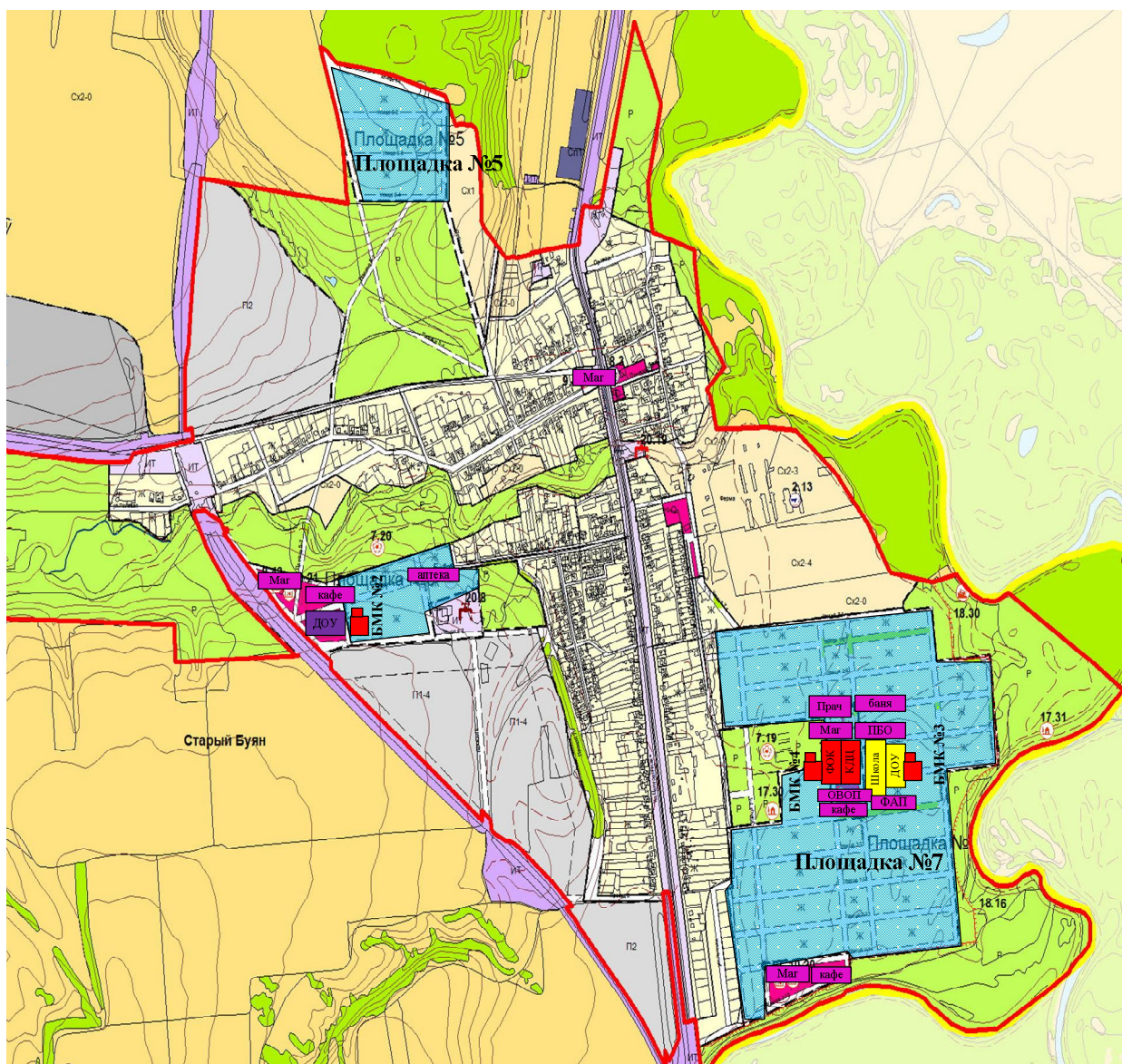
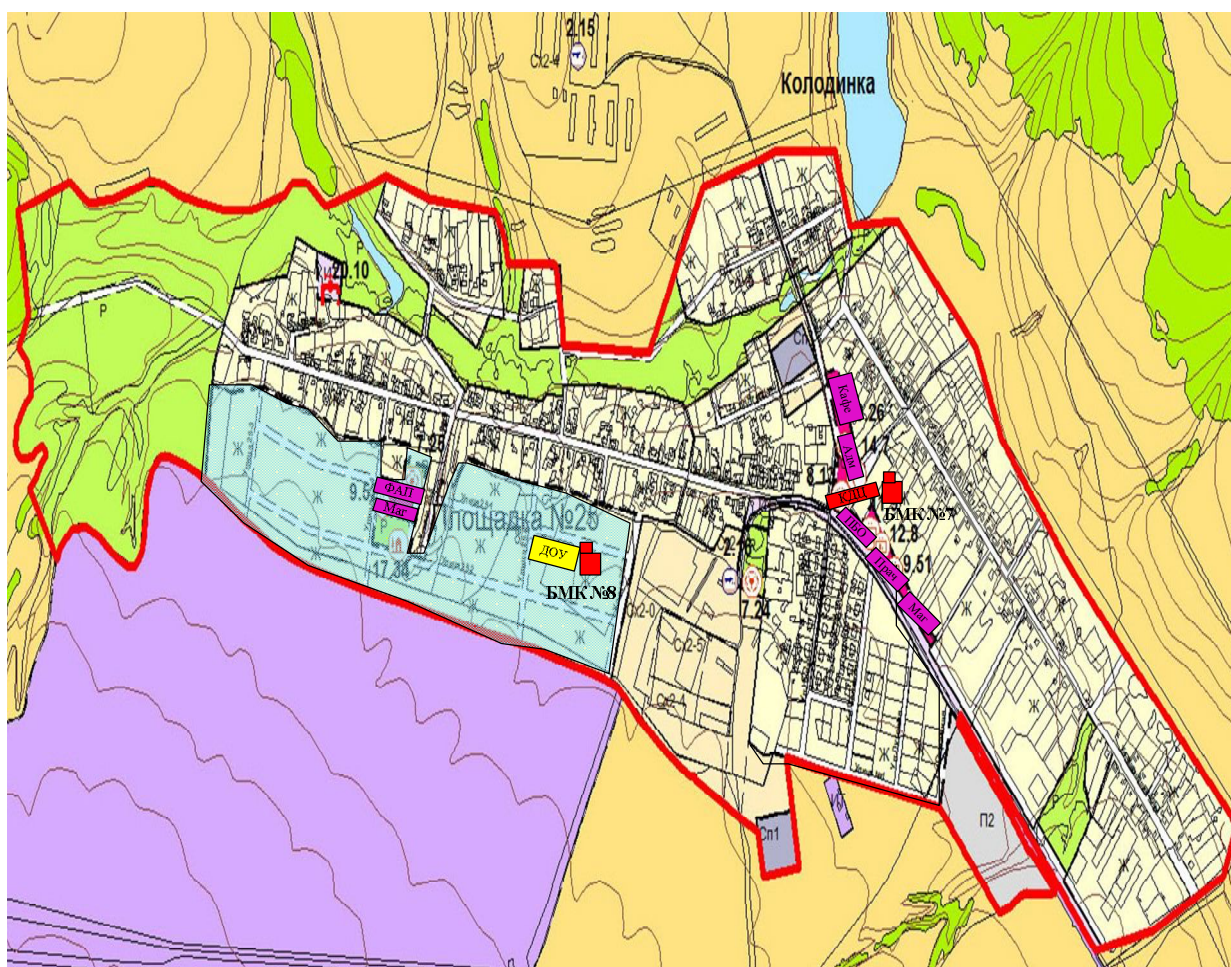


Рисунок 3.2.2 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Старый Буян



- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №2
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №3
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №4
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.3 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Колодинка



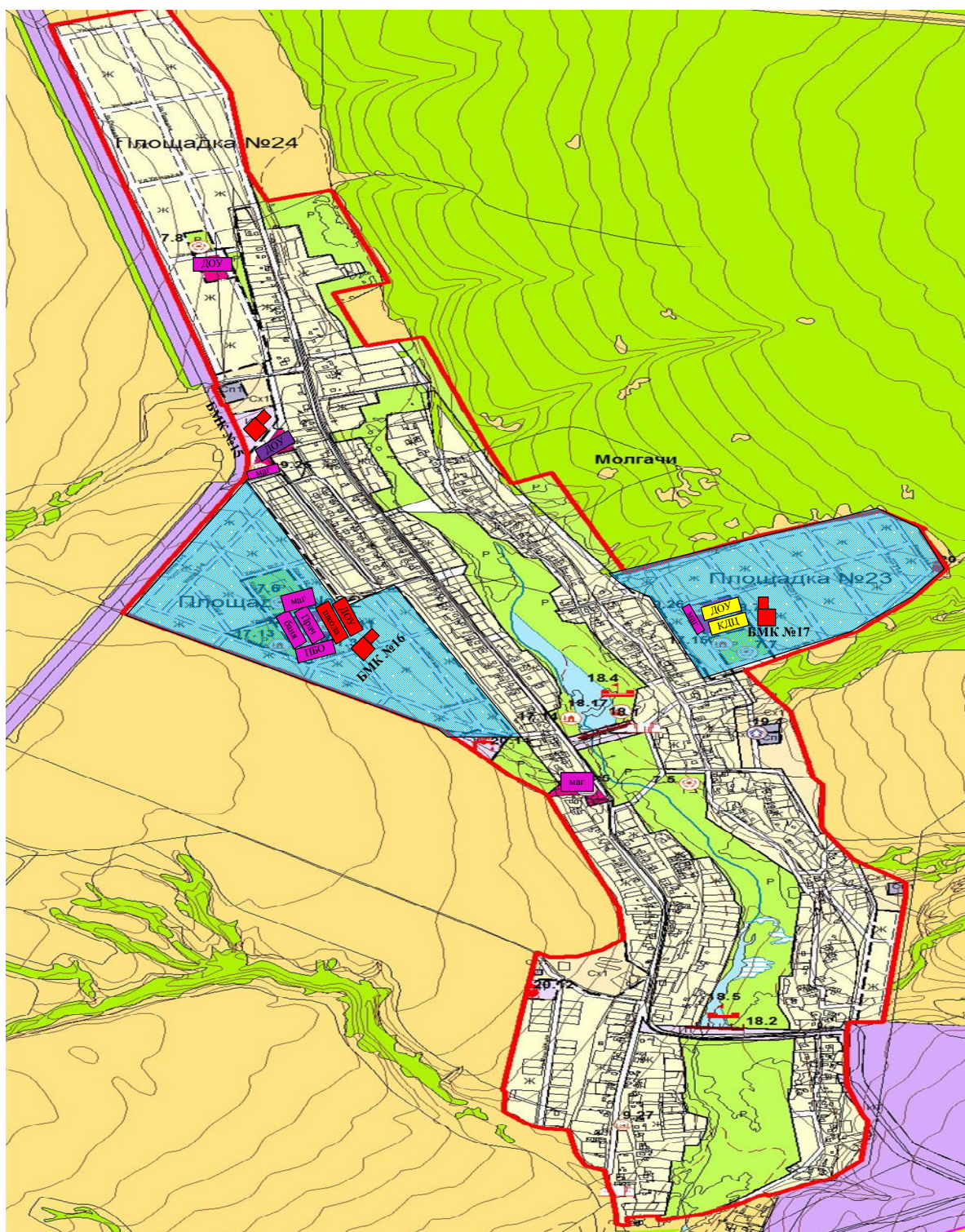
- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №7
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №8
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

- 110

[illegible]

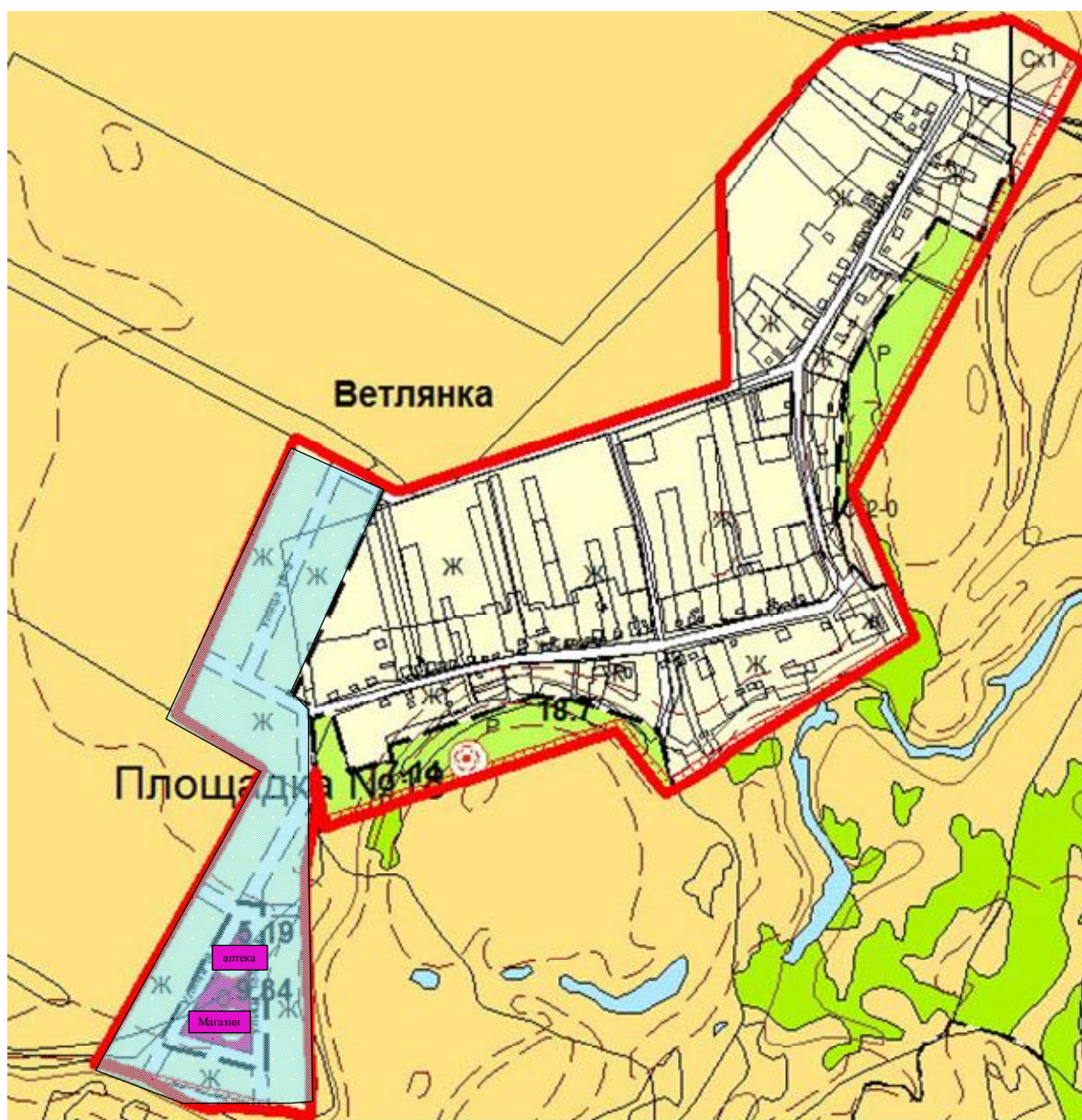
- 112

Рисунок 3.2.7 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Молгачи



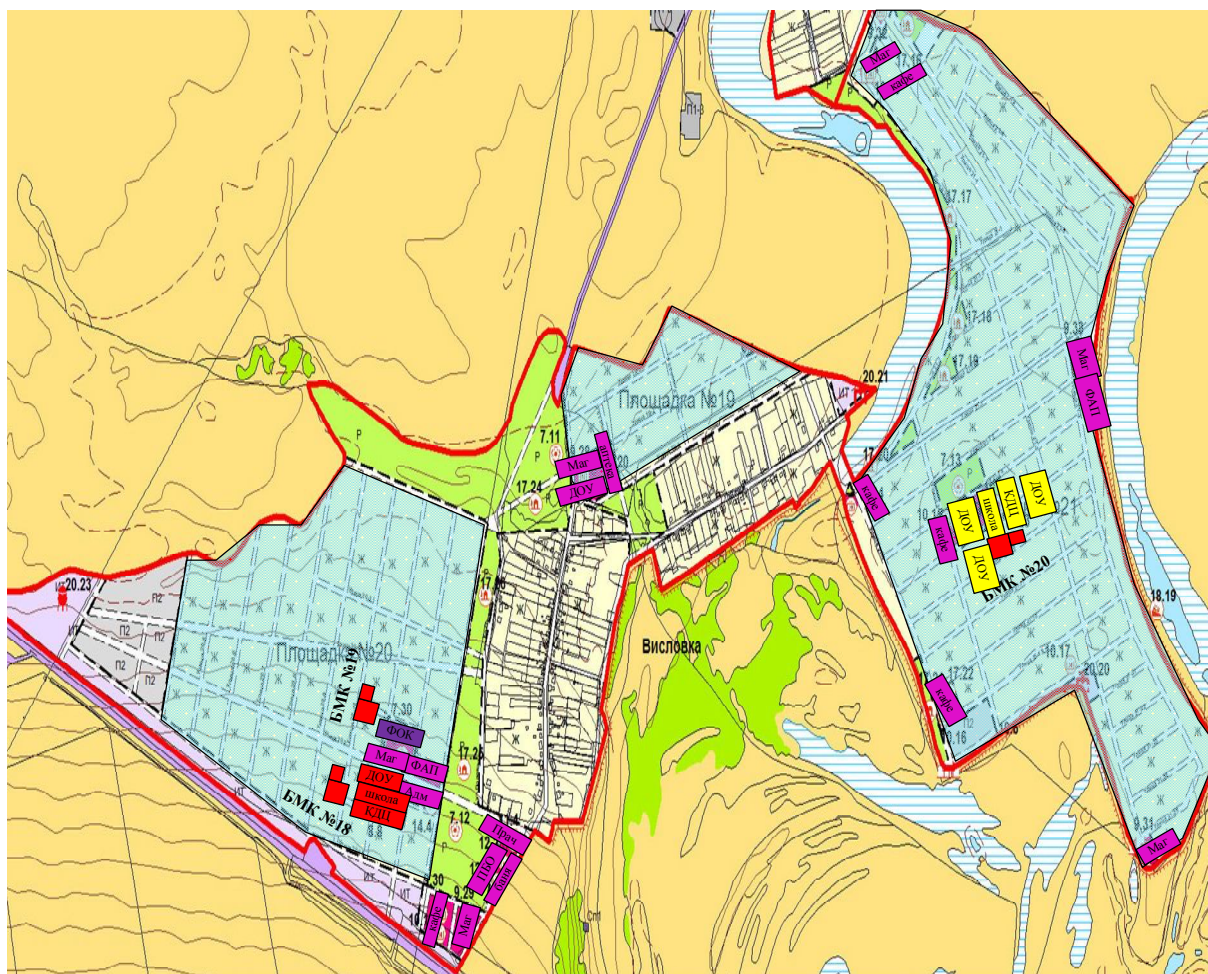
- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №15
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №16
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №17
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.8 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Ветлянка



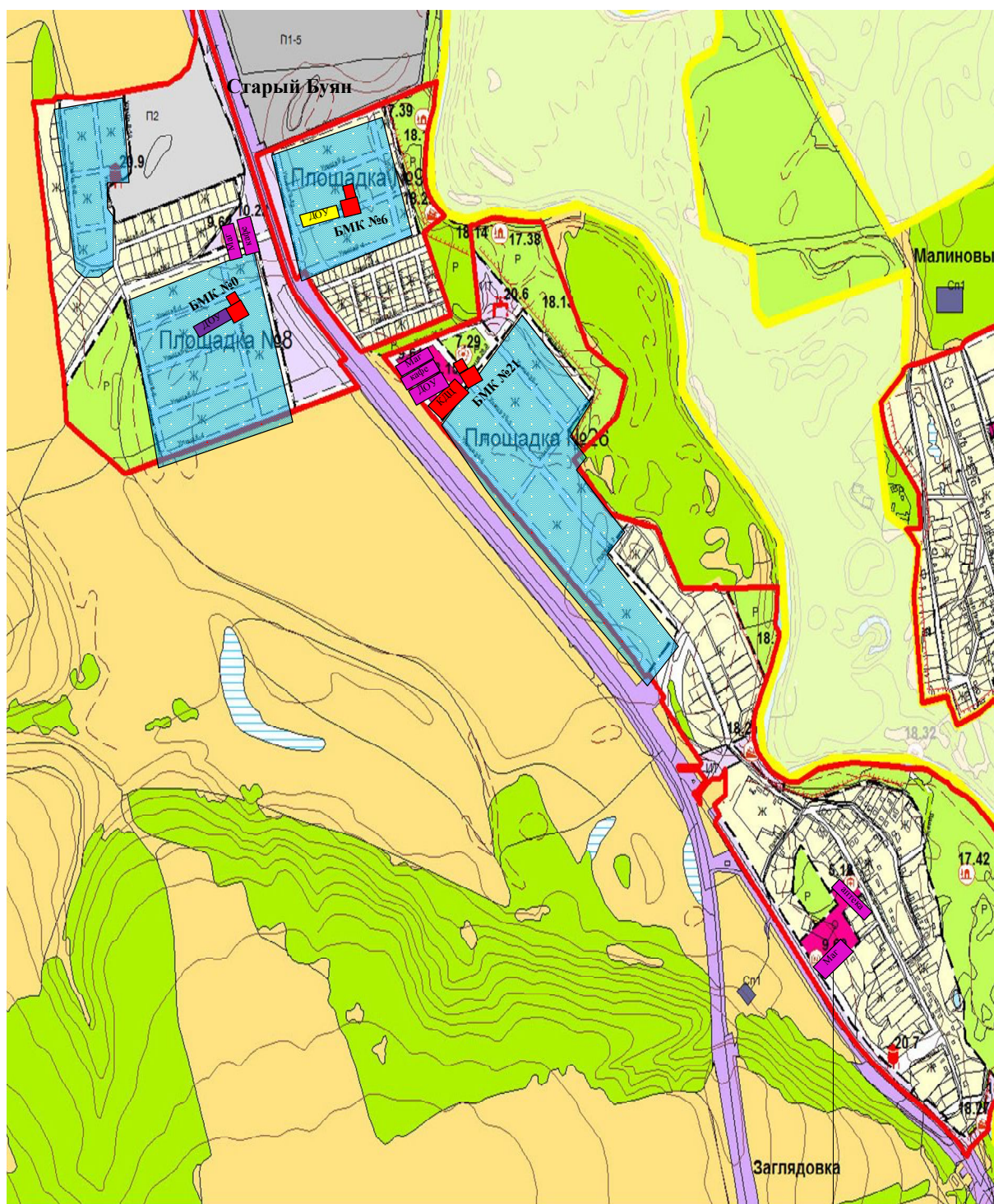
- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.9 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии д. Висловка



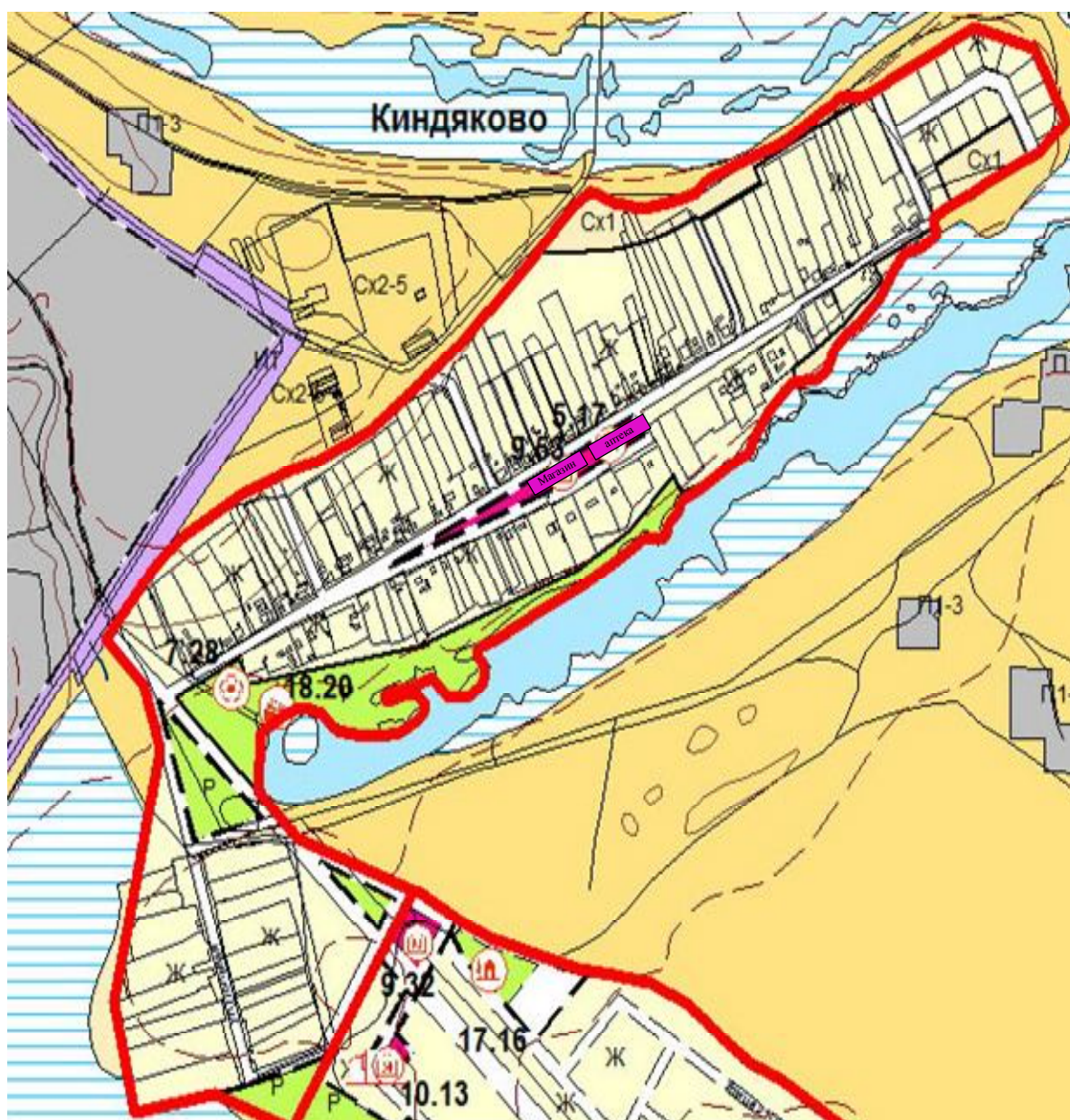
- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №18
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №19
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №20
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.10 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Заглядовка и с. Старый Буян



- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №5
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №6
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №21
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.11 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Киндяково




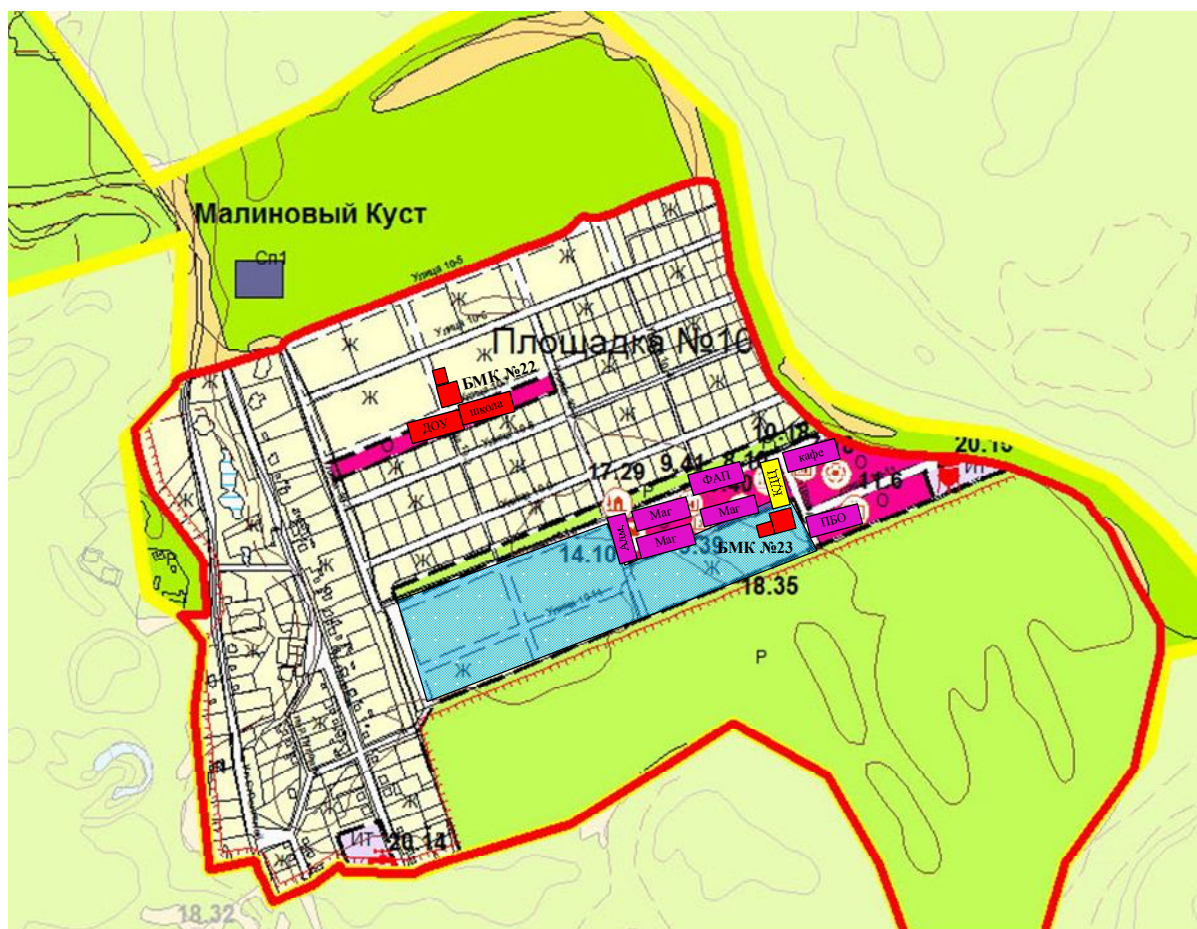
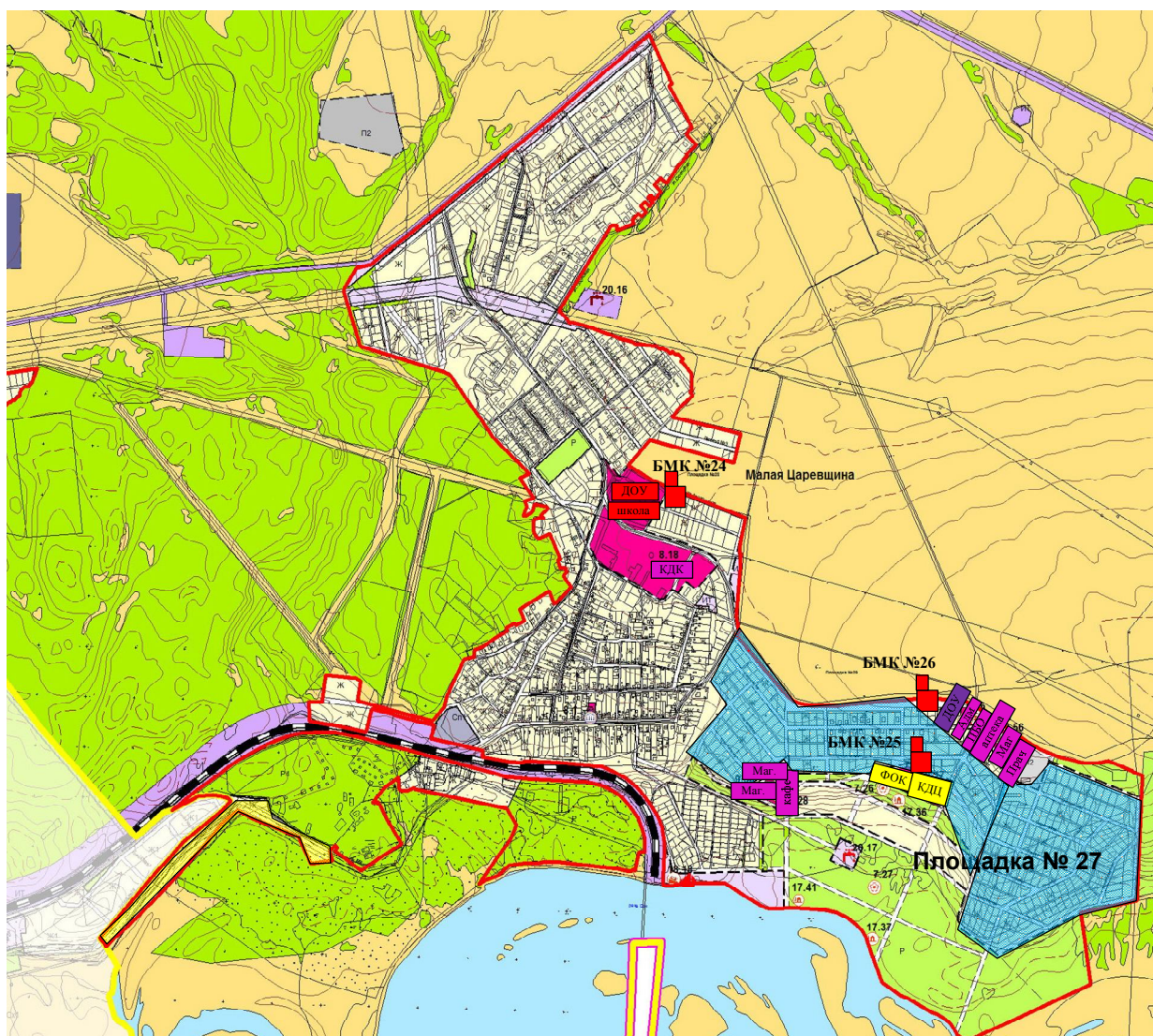
 Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.12 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии д. Малиновый Куст



- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №22
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №23
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Рисунок 3.2.13 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии с. Малая Царевщина



- Перспективная зона индивидуального теплоснабжения объектов жилищного строительства
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №24
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №25
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от блочно-модульной котельной №26
- Перспективная зона теплоснабжения новых административно-общественных зданий от индивидуальных котлов

Показатели прогноза спроса по водоснабжению

Перспективный баланс водопотребления с.п. Светлое Поле, с учётом неучтённых расходов и потерь воды в системах коммунального водоснабжения, при условии выполнения работ по реконструкции схем водоснабжения в населённых пунктах, где есть системы централизованного водоснабжения, представлен в таблице 3.2.36.

Таблица 3.2.36 – Перспективный баланс водопотребления

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 г.	2033 г.
п. Светлое Поле				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	615,217	680,999
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	427,119	469,430
2.1	населению	м ³ /сутки	176,575	182,585
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	250,545	286,845
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	188,098	211,569
п. Малая Царевщина				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	461,597	483,466
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	437,395	437,395
2.1	населению	м ³ /сутки	64,789	64,789
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	372,61	372,61
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	24,20	46,07
п. Малая Царевщина				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	57,595	1156,823
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	39,824	1101,736
2.1	населению	м ³ /сутки	7,605	102,617
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	32,219	999,119
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	17,771	55,087
с. Екатериновка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	396,630	608,606
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	382,609	579,625
2.1	населению	м ³ /сутки	2,819	67,015
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	379,790	512,610
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	14,021	28,981
п. Жареный Бугор				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	385,480	1049,967
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	384,906	998,865
2.1	населению	м ³ /сутки	12,380	67,819
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	372,526	931,046
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	0,574	51,103
п. Городцовка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	328,397	390,686
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	316,643	372,082
2.1	населению	м ³ /сутки	2,664	58,103
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	313,979	313,979
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	11,754	18,604
п. Колодинка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	60,492	193,031
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	43,625	183,839
2.1	населению	м ³ /сутки	8,500	13,414
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	35,125	170,425
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	16,867	9,192
д. Малиновый Куст				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	316,674	327,75
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	307,45	318,2
2.1	населению	м ³ /сутки	307,28	307,28

Продолжение таблицы 3.2.36

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 г.	2033 г.
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	0,17	10,92
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	9,224	9,55
с. Ветлянка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	119,56	119,56
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	116,08	116,08
2.1	населению	м ³ /сутки	115,88	115,88
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	0,2	0,2
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	3,48	3,48
д. Висловка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	978,531	1740,29
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	950,03	1689,6
2.1	населению	м ³ /сутки	936,75	1534,81
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	13,28	154,79
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	28,501	50,69
с. Молгачи				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	376,918	398,85
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	365,94	387,23
2.1	населению	м ³ /сутки	396,72	363,72
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	2,22	23,51
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	10,978	11,62
с. Заглядовка				
1	Поднято воды	м ³ /сутки	-	144,41
2	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	м ³ /сутки	-	140,2
2.1	населению	м ³ /сутки	-	136,5
2.2	прочим потребителям	м ³ /сутки	-	3,7
3	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	м ³ /сутки	-	4,21

Перспектива потребления воды населёнными пунктами сельского поселения в период 2013 - 2023 г.г. представлена в таблицах 3.2.37 – 3.2.57.

п. Светлое Поле

Таблица 3.2.37 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	128,99	135,28	141,88	148,79	156,05	163,66	171,64	180,01	188,79	197,99	212,70
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	94,67	99,38	104,33	109,52	114,97	120,69	126,69	132,99	139,61	146,55	155,90
Потери воды, тыс. м ³	34,32	35,90	37,55	39,28	41,08	42,97	44,95	47,02	49,18	51,44	56,80

Таблица 3.2.38 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	94,67	99,38	104,33	109,52	114,97	120,69	126,69	132,99	139,61	146,55	155,90
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	259,383	272,286	285,831	300,050	314,976	330,645	347,093	364,359	382,484	401,511	427,123
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	311,430	326,922	343,185	360,257	378,178	396,991	416,739	437,470	459,232	482,077	512,829

Таблица 3.2.39 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	34,32	35,90	37,55	39,28	41,08	42,97	44,95	47,02	49,18	51,44	56,80
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	94,024	98,349	102,874	107,606	112,556	117,733	123,149	128,814	134,739	140,937	155,630

с. Малая Царевщина

Таблица 3.2.40 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	20,06	24,60	30,38	37,78	47,24	59,38	74,96	94,97	120,69	153,78	168,48
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	14,72	18,99	24,49	31,59	40,75	52,57	67,80	87,45	112,80	145,50	159,65
Потери воды, тыс. м ³	5,34	5,61	5,89	6,18	6,49	6,82	7,16	7,51	7,89	8,28	8,83

Таблица 3.2.41 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	14,72	18,99	24,49	31,59	40,75	52,57	67,80	87,45	112,80	145,50	159,65
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	40,337	52,029	67,110	86,562	111,652	144,015	185,758	239,600	309,049	398,629	437,397
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	48,431	62,469	80,576	103,931	134,056	172,912	223,031	287,678	371,063	478,617	525,164

Таблица 3.2.42 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	5,34	5,61	5,89	6,18	6,49	6,82	7,16	7,51	7,89	8,28	8,83
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	14,630	15,362	16,130	16,936	17,783	18,672	19,606	20,586	21,615	22,696	24,202

с. Старый Буюн

Таблица 3.2.43 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	19,64	21,73	24,05	26,61	29,45	32,60	36,08	39,94	44,21	48,94	57,60
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	14,41	15,88	17,49	19,27	21,23	23,39	25,76	28,38	31,27	34,45	39,82
Потери воды, тыс. м ³	5,23	5,85	6,56	7,34	8,22	9,21	10,32	11,55	12,94	14,49	17,77

Таблица 3.2.44 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	14,41	15,88	17,49	19,27	21,23	23,39	25,76	28,38	31,27	34,45	39,82
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	39,490	43,504	47,926	52,797	58,164	64,075	70,588	77,763	85,667	94,374	109,107
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	47,414	52,234	57,543	63,391	69,835	76,933	84,752	93,366	102,856	113,311	131,001

Таблица 3.2.45 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	5,23	5,85	6,56	7,34	8,22	9,21	10,32	11,55	12,94	14,49	17,77
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	14,318	16,036	17,960	20,115	22,529	25,233	28,261	31,652	35,450	39,704	48,688

с. Екатериновка

Таблица 3.2.46 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	15,50	18,89	23,24	28,82	35,99	45,22	57,10	72,39	92,08	117,45	144,77
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	11,37	14,67	18,92	24,41	31,48	40,60	52,37	67,56	87,14	112,39	139,65
Потери воды, тыс. м ³	4,12	4,22	4,31	4,41	4,51	4,62	4,72	4,83	4,94	5,06	5,11

Таблица 3.2.47 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	11,37	14,67	18,92	24,41	31,48	40,60	52,37	67,56	87,14	112,39	139,65
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	31,159	40,190	51,840	66,866	86,247	111,246	143,491	185,083	238,730	307,927	382,611
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	37,411	48,255	62,242	80,283	103,553	133,569	172,284	222,221	286,633	369,714	459,385

Таблица 3.2.48 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	4,12	4,22	4,31	4,41	4,51	4,62	4,72	4,83	4,94	5,06	5,11
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	11,293	11,553	11,819	12,090	12,369	12,653	12,944	13,242	13,546	13,858	14,005

п. Жареный Бугор

Таблица 3.2.49 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	0,58	0,99	1,73	3,09	5,60	10,25	18,85	34,74	64,12	118,48	140,71
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	0,47	0,86	1,59	2,95	5,46	10,10	18,68	34,56	63,94	118,29	140,50
Потери воды, тыс. м ³	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,17	0,18	0,20	0,21

Таблица 3.2.50 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	0,47	0,86	1,59	2,95	5,46	10,10	18,68	34,56	63,94	118,29	140,50
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	1,277	2,362	4,370	8,084	14,955	27,666	51,183	94,688	175,173	324,070	384,932
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	1,533	2,836	5,246	9,706	17,956	33,218	61,453	113,688	210,323	389,097	462,171

Таблица 3.2.51 - Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,17	0,18	0,20	0,21
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	0,318	0,337	0,357	0,379	0,401	0,425	0,451	0,478	0,507	0,537	0,570

п. Городцовка

Таблица 3.2.52 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	12,99	15,81	19,46	24,19	30,30	38,20	48,43	61,67	78,81	100,99	119,90
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	9,53	12,34	15,98	20,69	26,78	34,67	44,89	58,12	75,24	97,40	115,60
Потери воды, тыс. м ³	3,46	3,47	3,49	3,50	3,51	3,53	3,54	3,56	3,57	3,59	4,30

Таблица 3.2.53 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	9,53	12,34	15,98	20,69	26,78	34,67	44,89	58,12	75,24	97,40	115,60
Среднесу. потребление воды, м ³ /сутки	26,121	33,816	43,780	56,678	73,377	94,996	122,985	159,220	206,130	266,862	316,712
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	31,362	40,602	52,564	68,051	88,101	114,058	147,663	191,168	247,492	320,410	380,263

Таблица 3.2.54 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	3,46	3,47	3,49	3,50	3,51	3,53	3,54	3,56	3,57	3,59	4,30
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	9,468	9,508	9,549	9,589	9,629	9,670	9,711	9,752	9,793	9,834	11,781

п. Колодинка

Таблица 3.2.55 – Перспектива потребления воды в период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³	18,64	18,69	18,73	18,78	18,83	18,87	18,92	18,97	19,02	19,06	22,08
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	13,68	13,71	13,73	13,76	13,78	13,81	13,84	13,86	13,89	13,91	15,93
Потери воды, тыс. м ³	4,96	4,98	5,00	5,02	5,04	5,06	5,09	5,11	5,13	5,15	6,16

Таблица 3.2.56 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2013 - 2023 г.г.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³	13,68	13,71	13,73	13,76	13,78	13,81	13,84	13,86	13,89	13,91	15,93
Среднесут. потребление воды, м ³ /сутки	37,482	37,552	37,623	37,693	37,763	37,834	37,905	37,976	38,047	38,118	43,630
Максим. суточное потребл. воды, м ³ /сутки	45,003	45,087	45,172	45,256	45,341	45,426	45,511	45,596	45,681	45,766	52,385

Таблица 3.2.57 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³	4,96	4,98	5,00	5,02	5,04	5,06	5,09	5,11	5,13	5,15	6,16
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	13,586	13,644	13,701	13,759	13,817	13,875	13,934	13,993	14,052	14,111	16,868

На рисунках 3.2.14 – 3.2.25 синим цветом выделены перспективные зоны действия систем водоснабжения в населённых пунктах сельского поселения.

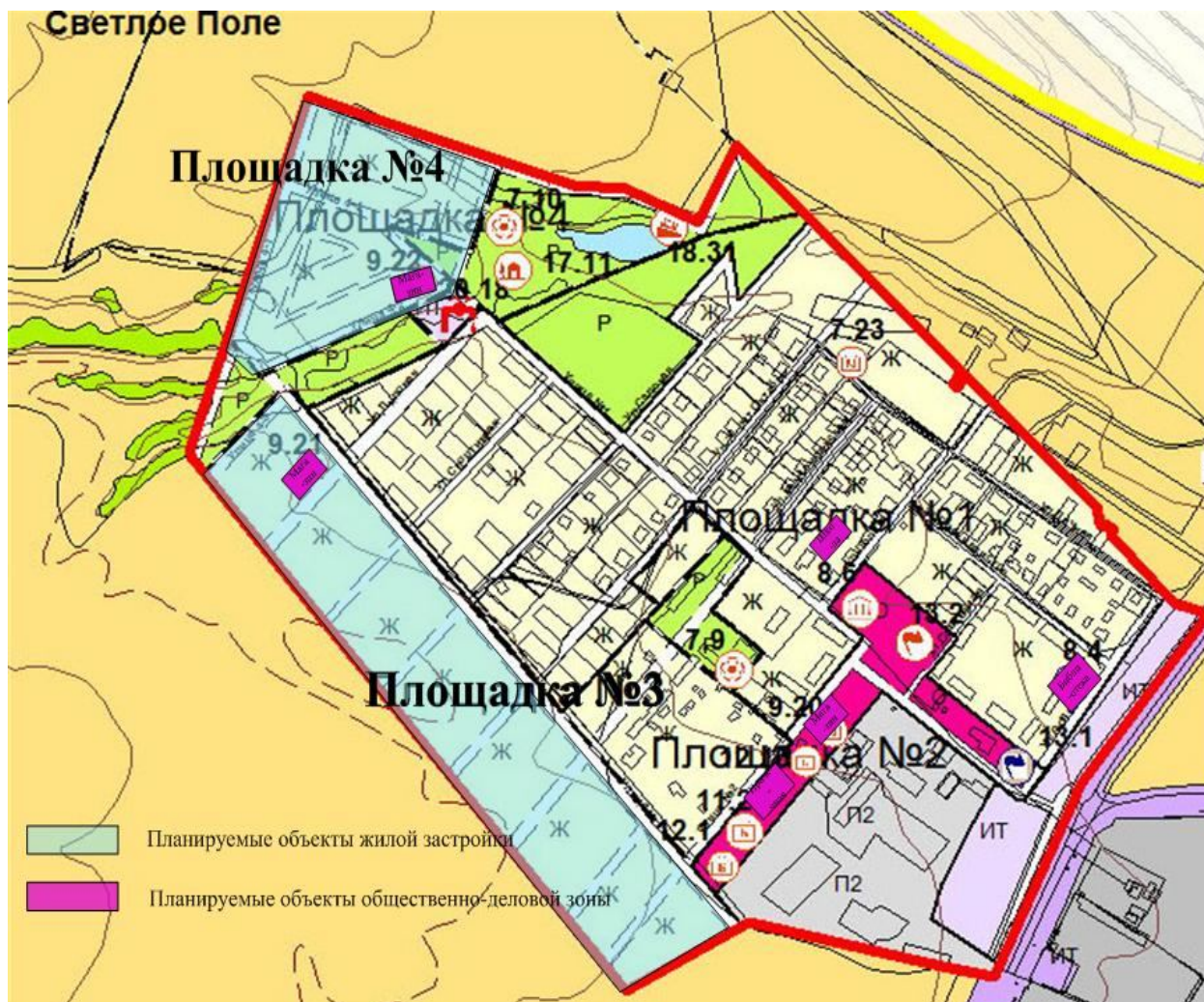
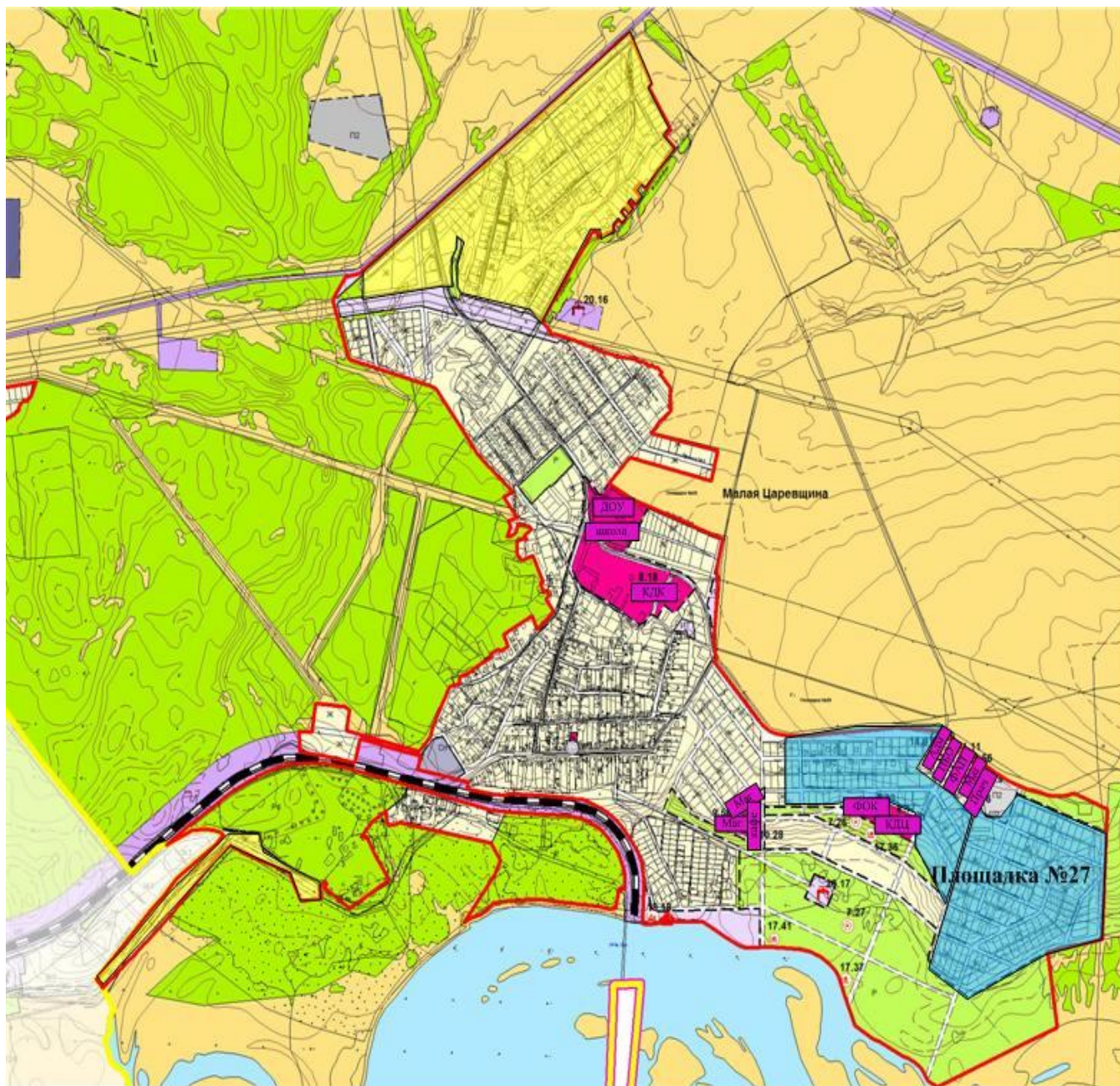


Рисунок 3.2.14 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с.п. Светлое Поле



Планируемые объекты жилой застройки

Планируемые объекты общественно-деловой зоны

Рисунок 3.2.15 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Малая Царевщина

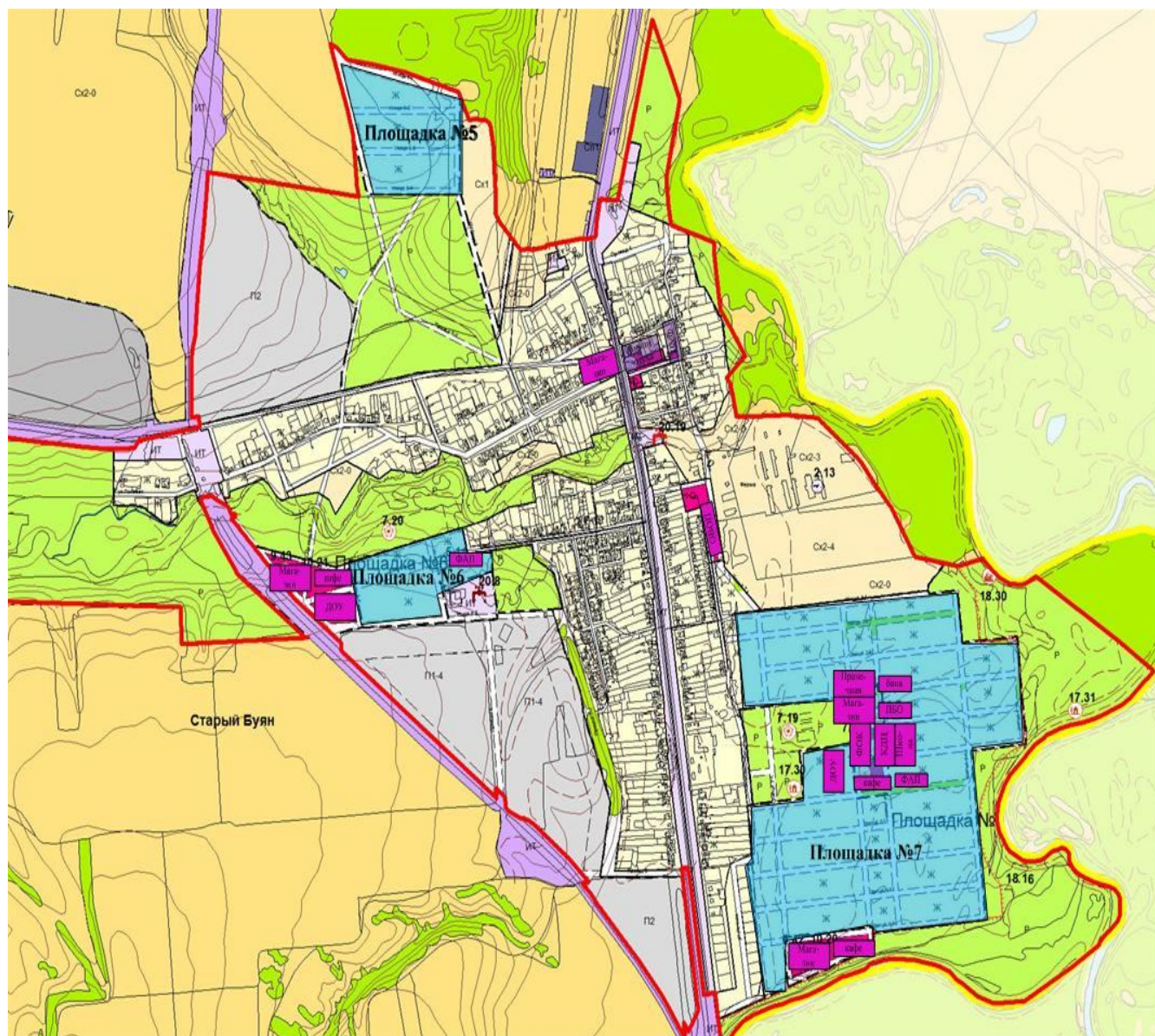


Рисунок 3.2.16 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Старый Буян

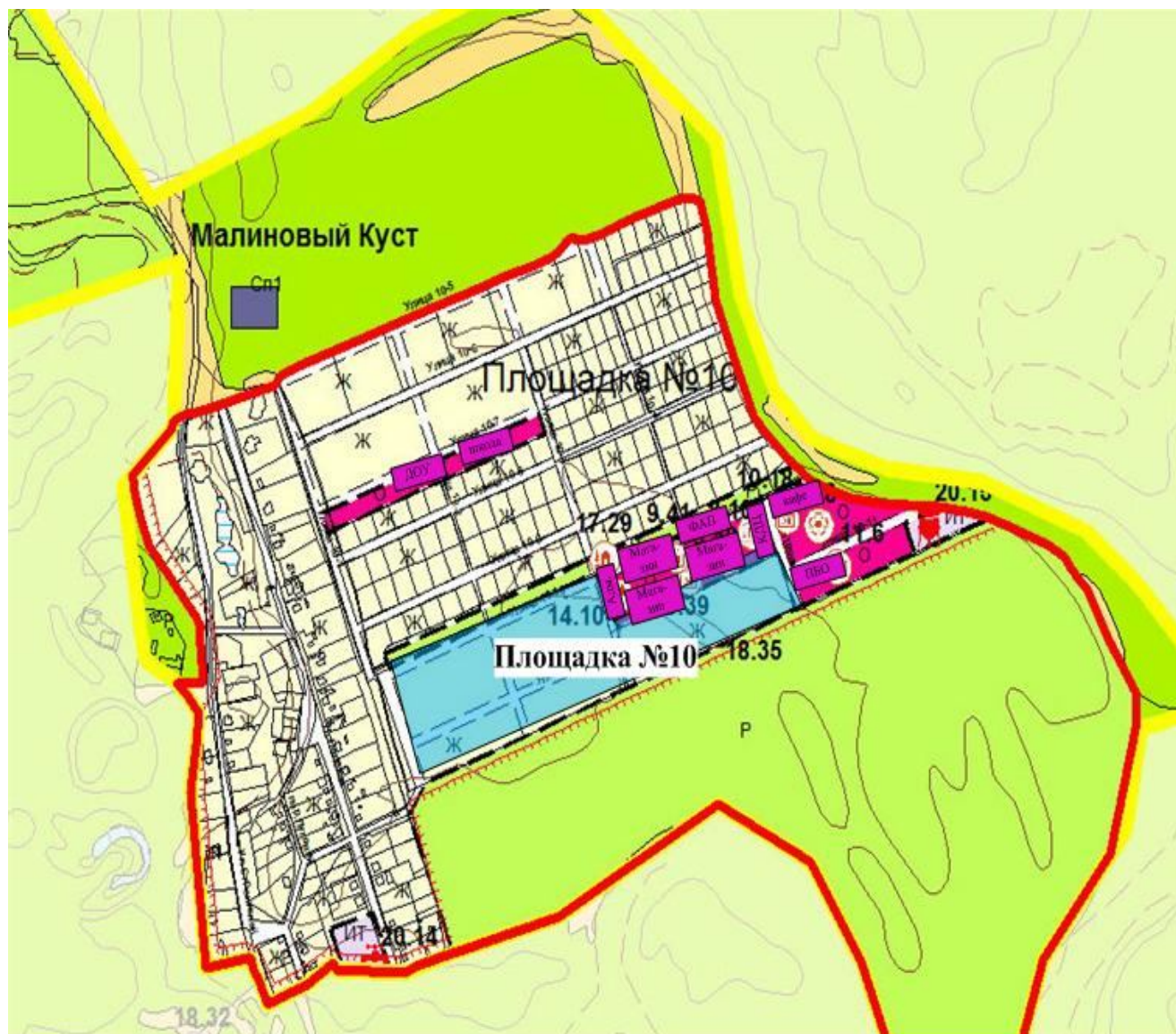


Рисунок 3.2.17 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения д. Малиновый Куст

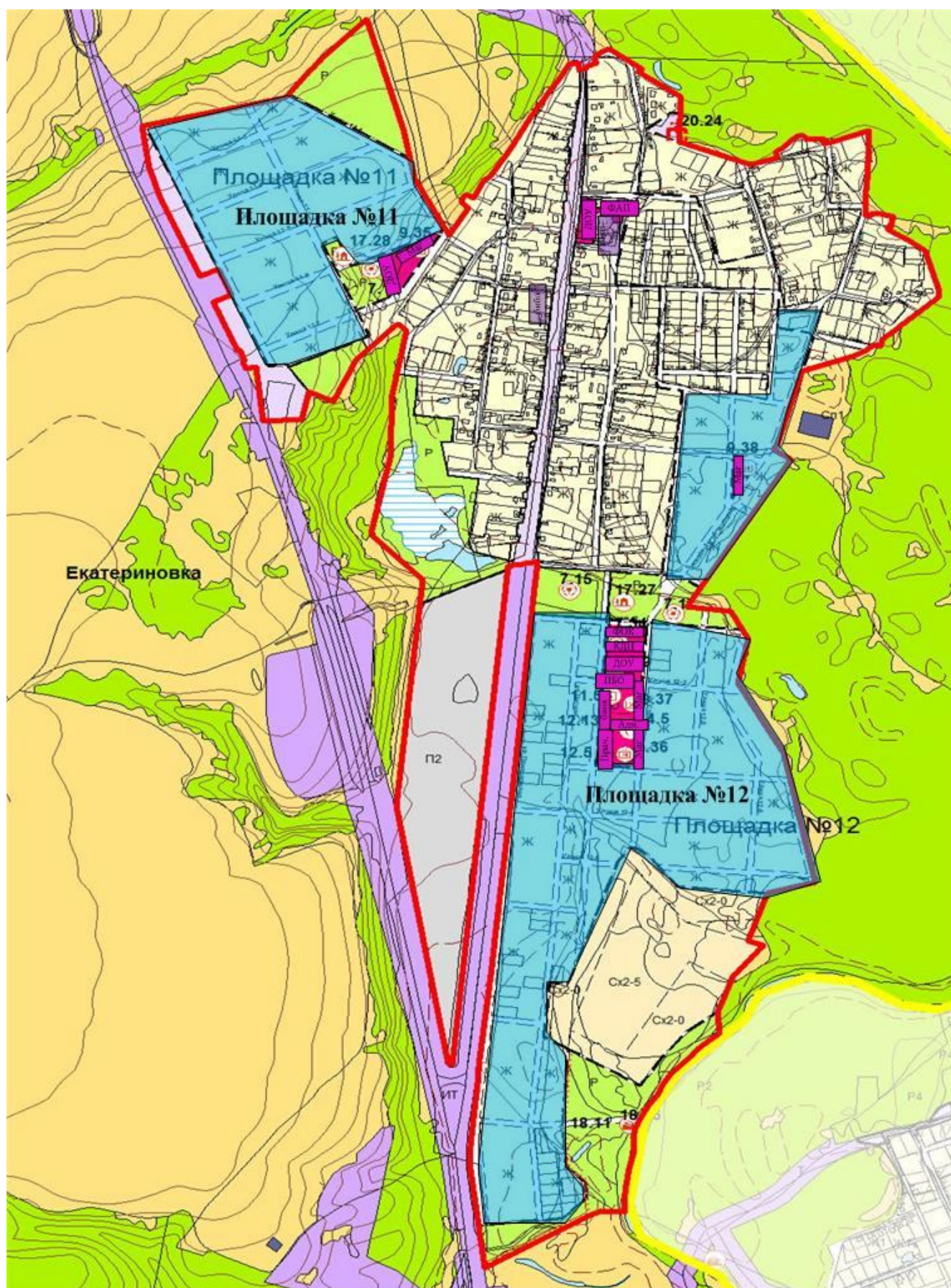


Рисунок 3.2.18 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Екатериновка

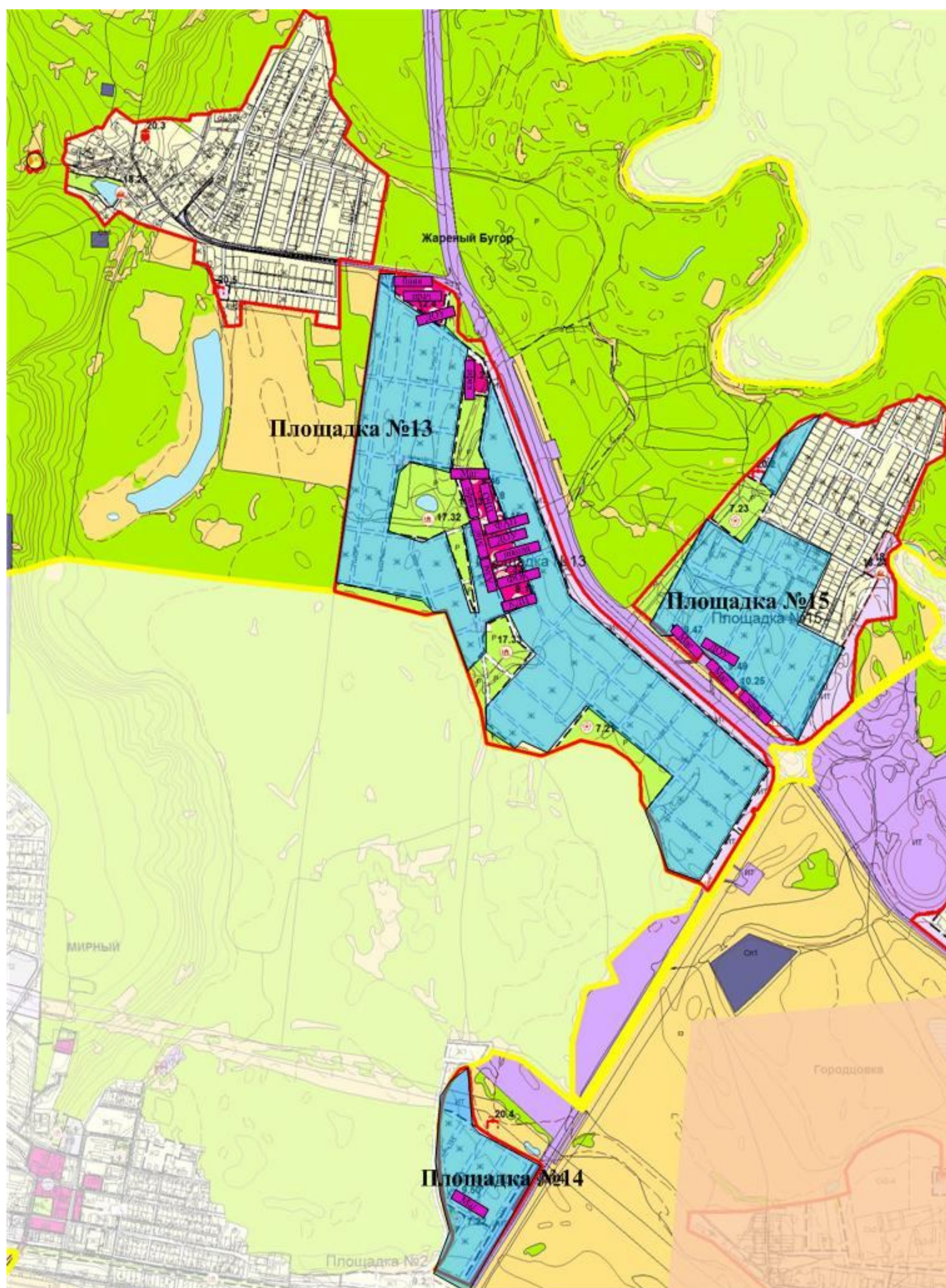


Рисунок 3.2.19 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения п. Жареный Бугор

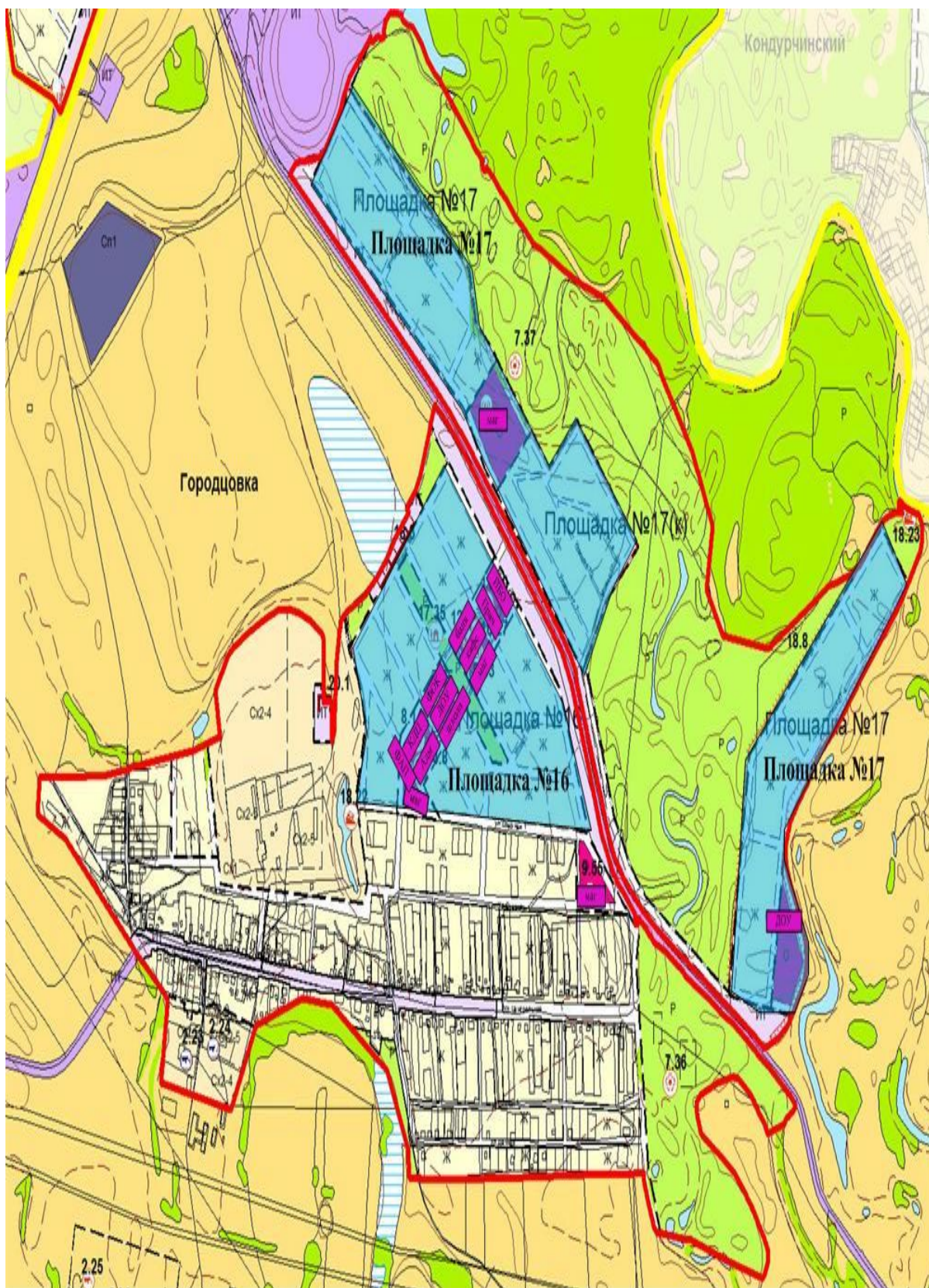


Рисунок 3.2.20 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения п. Городцовка

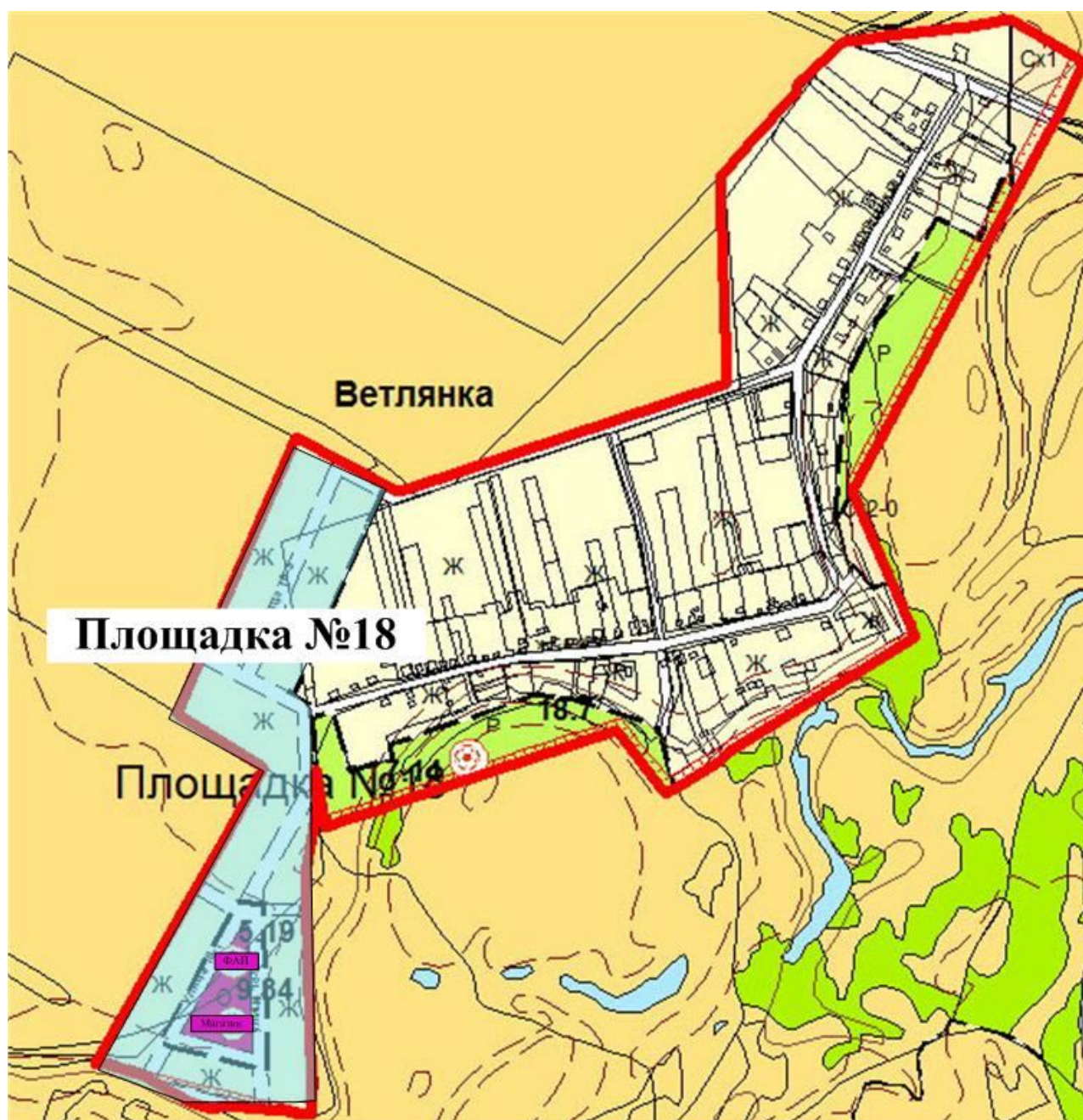


Рисунок 3.2.21 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Ветлянка

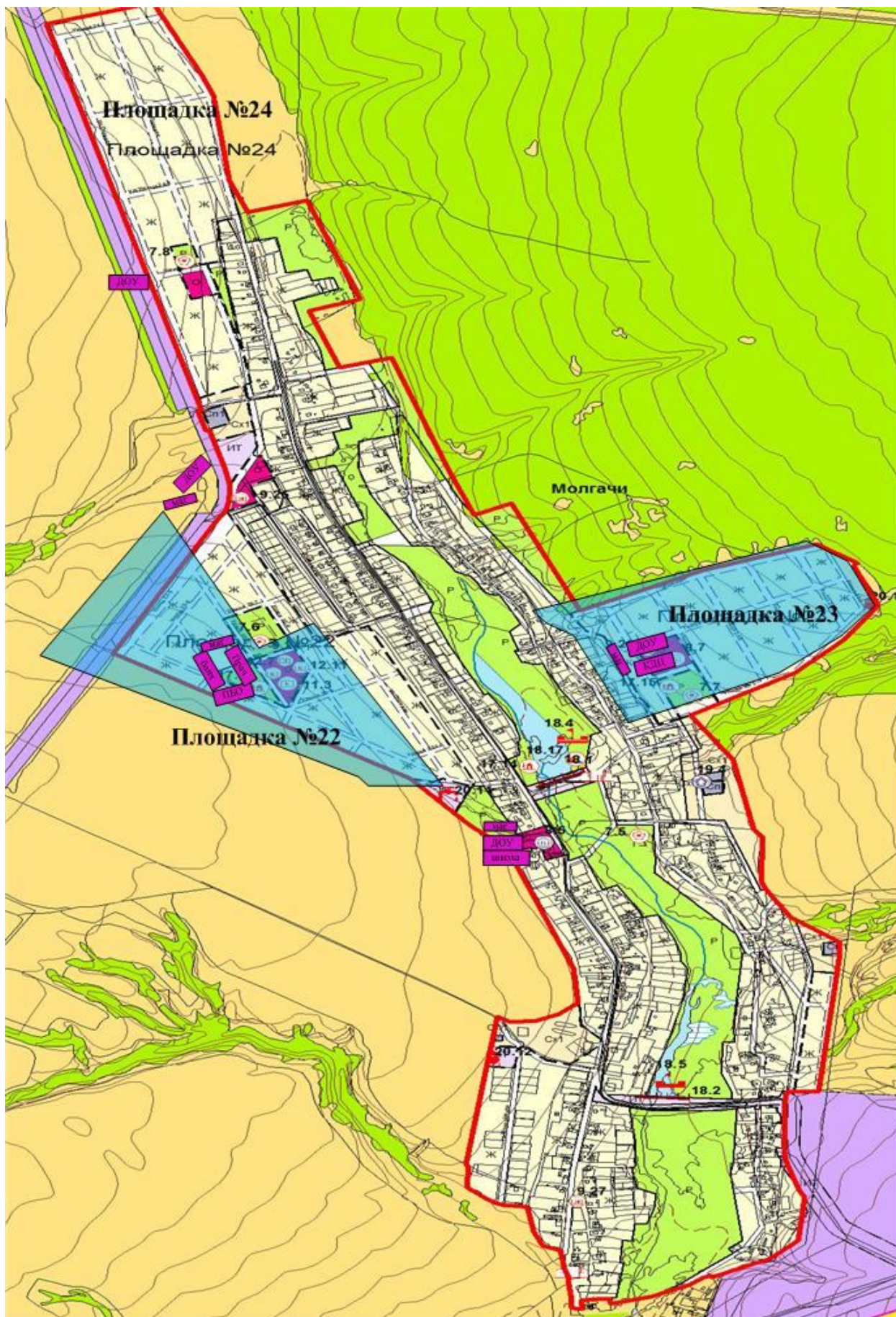
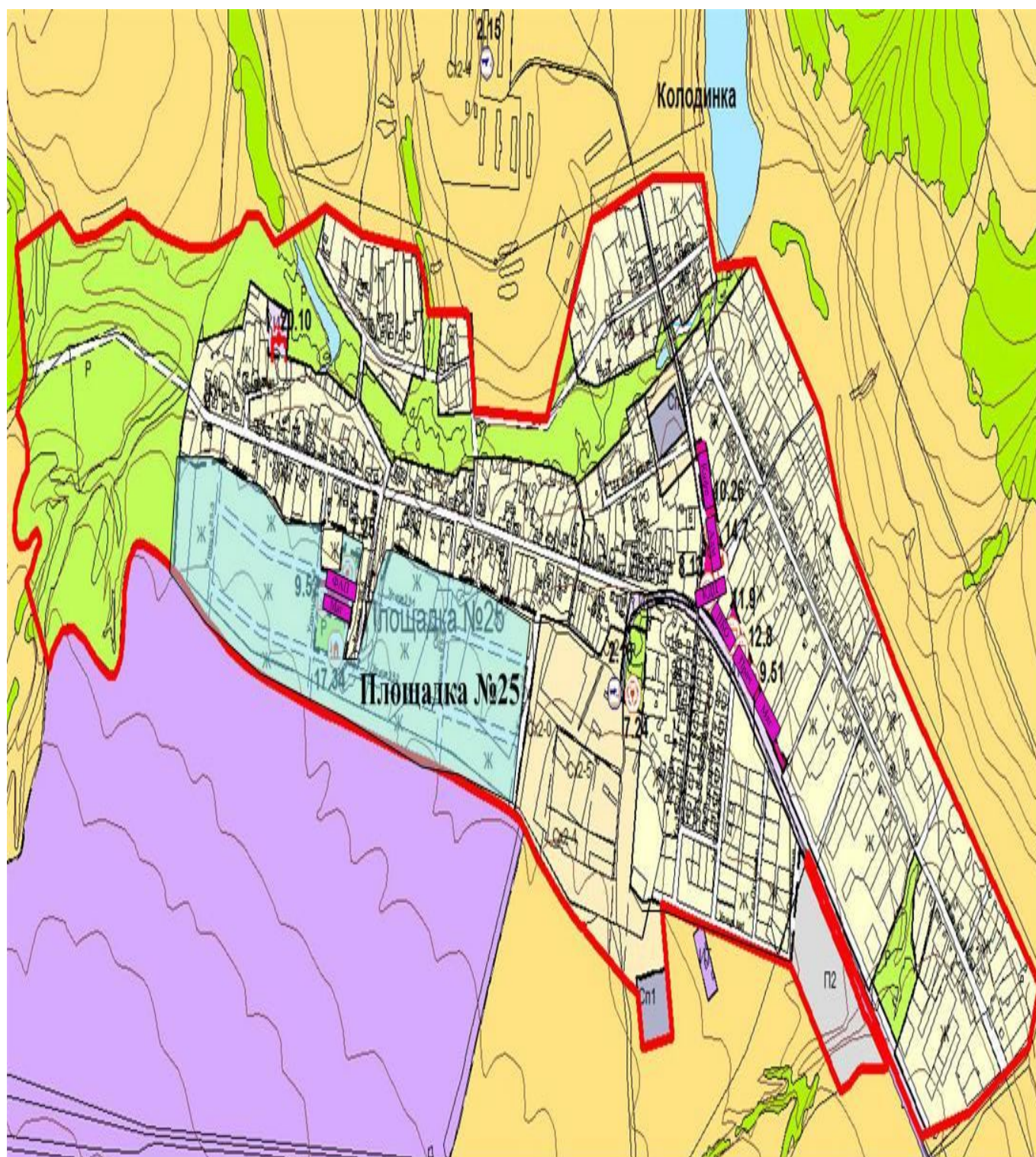


Рисунок 3.2.23 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Молгачи



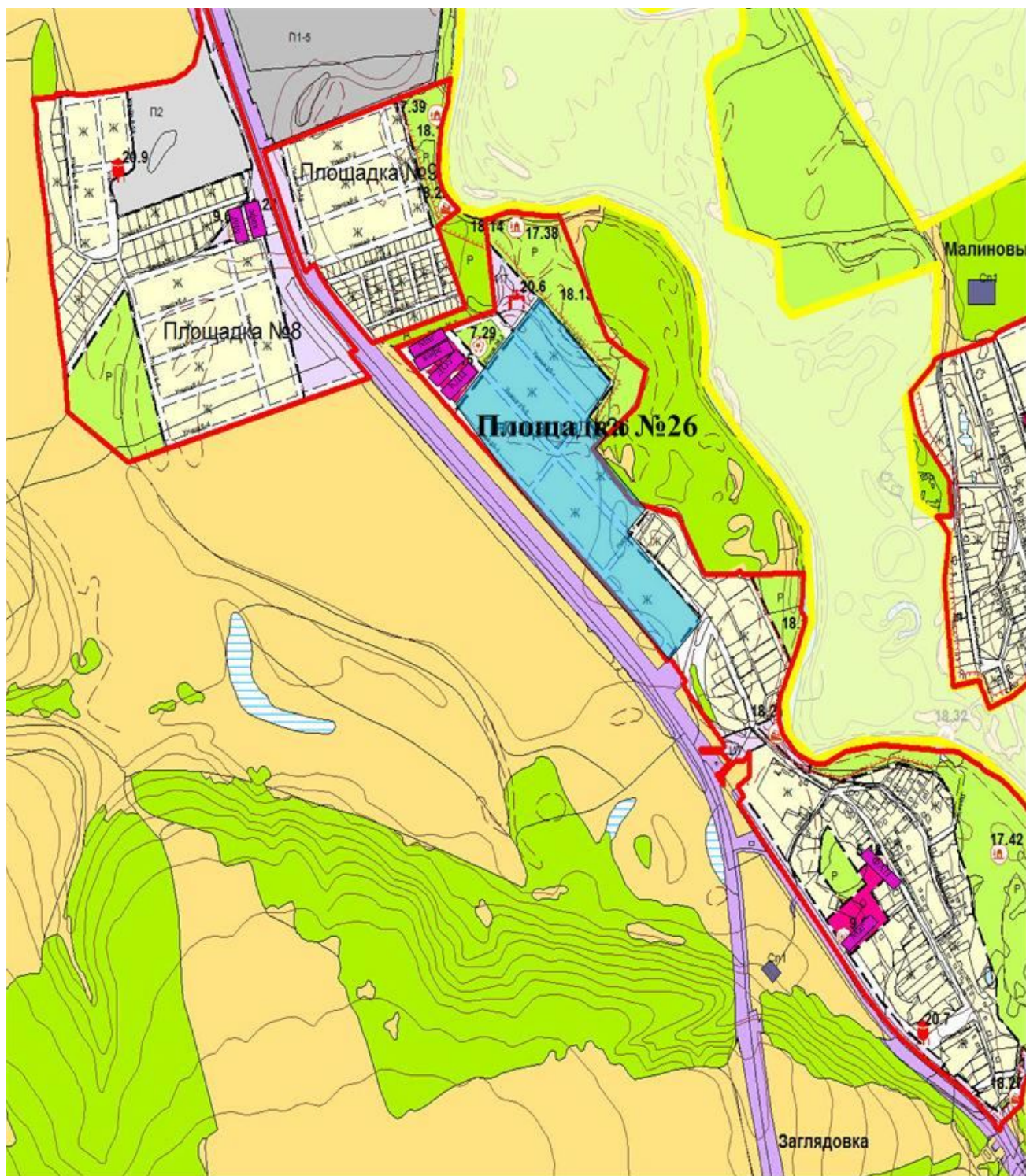


Рисунок 3.2.25 – Перспективная зона действия централизованной системы водоснабжения с. Загладовка

Показатели прогноза спроса по водоотведению

Перспективные объёмы водоотведения, с разделением по объектам строительства, представлены в таблице 3.2.58.

Таблица 3.2.58 – Перспективные объёмы водоотведения, м³ / сутки

Наименование	Потребители	Значения на 1ю очередь строительства, м ³ / сутки
п. Светлое Поле	административно-общественные здания	176,575
	жилые здания	236,565
	Итого:	427,119
с. Малая Царевщина	административно-общественные здания	64,789
	жилые здания	330,33
	Итого:	437,395
с. Старый Буян	административно-общественные здания	7,605
	жилые здания	32,219
	Итого:	39,824
с. Екатериновка	административно-общественные здания	2,819
	жилые здания	335,06
	Итого:	337,879
п. Жареный Бугор	административно-общественные здания	12,380
	жилые здания	325,276
	Итого:	337,656
п. Городцовка	административно-общественные здания	2,664
	жилые здания	279,949
	Итого:	282,613
п. Колодинка	административно-общественные здания	8,500
	жилые здания	35,125
	Итого:	43,625
д. Малиновый Куст	административно-общественные здания	0,17
	жилые здания	284,264
	Итого:	284,434
с. Ветлянка	административно-общественные здания	0,2
	жилые здания	111,482
	Итого:	111,682
д. Висловка	административно-общественные здания	13,28
	жилые здания	852,901
	Итого:	866,181
с. Молгачи	административно-общественные здания	2,22
	жилые здания	342,178
	Итого:	344,398
с. Заглядовка	административно-общественные здания	0
	жилые здания	0
	Итого:	0
с.п. Светлое Поле	административно-общественные здания	291,202
	жилые здания	3 165,349
	Итого:	3 456,551

4 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области

Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Критерии доступности для населения коммунальных услуг							
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе населения	%	9,76	9,57	9,39	9,22	9,04	8,88
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	97,60	97,60	97,60	97,60	97,60	97,60
Численность населения, получающего коммунальные услуги	чел.	5 115	5 115	5 115	5 115	5 115	15 684
Численность населения, получающая услуги водоснабжения	чел.	2 894	2 894	2 894	2 894	2 894	13 463
Численность населения, получающая услуги водоотведения	чел.	900	900	900	900	900	11 469
2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
Показатель спроса на тепловую энергию, всего	Гкал / час	26,610	26,610	26,610	26,610	26,610	106,500
Объекты общественных зданий	Гкал / час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,800
Индивидуальные жилые дома	Гкал / час	25,530	25,530	25,530	25,530	25,530	102,480
Множкквартирные жилые дома	Гкал / час	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,220
Показатель спроса на воду, всего	м ³ /сутки	376,063	376,063	376,063	376,063	376,063	3 804,626
Население	м ³ /сутки	304,992	304,992	304,992	304,992	304,992	2 031,962
Прочие потребители	м ³ /сутки	71,071	71,071	71,071	71,071	71,071	1 772,664
Показатель спроса на водоотведение, всего	м ³ /сутки	1 128,219	1 128,219	1 128,219	1 128,219	1 128,219	3 456,551
Население	м ³ /сутки	860,548	860,548	860,548	860,548	860,548	3 165,349
Прочие потребители	м ³ /сутки	267,671	267,671	267,671	267,671	267,671	291,202
3. Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
Прирост тепловой нагрузки, в т.ч.	Гкал/час	-	-	-	-	-	79,890
Объекты общественных зданий	Гкал/час	-	-	-	-	-	2,800
Индивидуальные жилые дома	Гкал/час	-	-	-	-	-	76,950
Множкквартирные жилые дома	Гкал/час	-	-	-	-	-	0,140
Прирост потребления воды, в т.ч.	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	3 428,563
Население	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	1 726,970
Прочие потребители	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	1 701,593
Прирост объемов водоотведения, в т.ч.	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	2 328,332

Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Население	м³/сутки	-	-	-	-	-	2 304,801
Прочие потребители	м³/сутки	-	-	-	-	-	23,531
4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
Доля объема электроэнергии, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребления электроэнергии, в т.ч.	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в многоквартирных домах	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объема теплоты, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребления теплоты, в т.ч.	%	7,00	34,00	100,0	100,0	100,0	100,0
в многоквартирных домах	%	0,0	50,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	-	-	-	-	-	-
в бюджетных организациях	%	20,0	50,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объема воды, расчет за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребления воды, в т.ч.	%	72,0	93,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в многоквартирных домах	%	80,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	70,0	85,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	67,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объемов природного газа, расчет за который осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемого природного газа, в т.ч.	%	90,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в многоквартирных домах	%	-	-	-	-	-	-
в индивидуальных жилых зданиях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	80,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5. Показатели надежности систем ресурсоснабжения							
Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры							
на тепловых сетях	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
на сетях водоснабжения	Ав./км	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	нет
на сетях водоотведения	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
на сетях электроснабжения	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
на сетях газоснабжения	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Перебои в снабжении потребителей коммунальным ресурсом							
тепловая энергия	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
водоснабжение	Час/чел.	2	нет	нет	нет	нет	нет
электроснабжение	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
газоснабжение	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
сбор и вывоз ТБО	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Количество часов предоставления коммунальной услуги							
тепловая энергия (отопительный период)	Час/день	24	24	24	24	24	24
водоснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
электроснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
газоснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
Протяжённость сетей водоснабжения ¹	км	29,255	29,255	29,255	29,255	29,255	116,910
Износ системы водоснабжения ²	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Протяжённость сетей водоотведения ²	км	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	19,30
Износ системы водоотведения ³	%	53,10	53,10	53,10	53,10	53,10	53,10
6. Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов							
Величина удельных относительных потерь тепловой энергии (% отношение потерь тепловой энергии к общему отпуску)	%	11,70	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т. / Гкал	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83
Величина удельного расхода условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т. / Гкал	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
Потери тепловой энергии через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Потери тепловой энергии через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/год	3 540,00	3 540,00	3 540,00	3 540,00	3 540,00	3 540,00
Потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя	Гкал/год	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00
Потери теплоносителя	м ³ / ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери теплоносителя	м ³ / год	3 557,00	3 557,00	3 557,00	3 557,00	3 557,00	3 557,00
Потери теплоносителя в % от циркуляции теплоносителя	% в час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на перекачку 1 м ³ холодной питьевой воды, отпускаемой в водопроводную сеть	кВтч / м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Потери воды	тыс. м ³ / км	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,85
Уровень потерь воды	%	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	11,00
Величина удельных затрат электрической энергии на транспорт сточных вод	кВтч/ м ³	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
7. Показатели качества обслуживания абонентов							
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе водоснабжения	%	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	86,00

¹ Протяжённость сетей определяется по длине её трассы независимо от способа прокладки

² Учитывается для оборудования и сооружений, для которых фактический срок превысил нормативный

Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	73,00
8. Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
Удельный расход тепловой энергии на 1 м ² площади бюджетного учреждения	Гкал / м ²	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельный расход электрической энергии на одного бюджетного работника	кВтч / чел.	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Удельное водопотребление ³	м ³ /чел	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	65,00
9. Показатели воздействия на окружающую среду							
Количество экологических аварий (например, незапланированные выбросы)	Да / Нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Капиталовложения в охрану окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	123 570,00

³ Удельное водопотребление реализованной воды населению определяется по показаниям приборов учёта, в случае их отсутствия - по нормативам потребления, установленного в соответствии с законодательством РФ

5 Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, электроснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения											
1	Замена котлоагрегатов КВа-0,2 ГН (2 ед.) мощностью 200 кВт на «МИКРО-150» (2 ед.) мощн. 150 кВт в котельной № 6 по адресу с. Колодинка, ул. Колодинская, 1б	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2020	III кв. 2020	1 500,00	-	-	-	-	-	1 500,00
2	Замена котлоагрегатов КВа-0,2 ГН (2 ед.) мощностью 200 кВт на «МИКРО-150» (2 ед.) мощн. 150 кВт в котельной № 7 по адресу с. Екатериновка, ул.Шосейная,25В	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2021	1 500,00	-	-	-	-	-	1 500,00
3	Замена изношенных трубопров. тепловой сети диаметром 108 мм, протяжен. 300 м в однострубнои исчислении в кот. № 2 по адресу п.Светлое Поле, ул.Советская, 1Т	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2015	III кв. 2015	1 500,00	-	1 500,00	-	-	-	-
4	Строительство тепловой сети диаметром 76 мм, протяжен. 40 м в однострубнои исчислении. Строительство тепловой сети диаметром 57 мм, протяжен. 80 м в однострубнои исчислении в котельной № 2 по адресу п. Светлое Поле, ул. Советская, 1Т	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2018	III кв. 2018	900,00	-	-	-	-	900,00	-

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Строительство БМК № 1 мощностью 1,0 МВт (школа, КДЦ) в сущ. застройке п. Светлое Поле	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	3 000,00	-	-	-	-	-	3 000,00
6	Строительство БМК № 10 мощностью 2,25 МВт (КДЦ, ФОК) на площадке № 13 в п. Жареный Бугор	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	6 750,00	-	-	-	-	-	6 750,00
7	Строительство индивидуальной котельной БМК № 13 мощностью 0,4 МВт (ДОУ, школа) на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	1 200,00	-	-	-	-	-	1 200,00
8	Строительство индивидуальной котельной БМК № 16 мощностью 0,2 МВт (школа) на площадке № 22 с. Молгачи	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	600,00	-	-	-	-	-	600,00
9	Строительство котельной БМК № 20 мощностью 1,6 МВт (ДОУ, школа, КДЦ) на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	4 800,00	-	-	-	-	-	4 800,00
10	Строительство котельной БМК № 24 мощностью 0,4 МВт (ДОУ, школа) на площадке № 27 с. Малая Царевщина	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	1 200,00	-	-	-	-	-	1 200,00
11	Строительство котельной БМК № 25 мощностью 1,6 МВт (КДЦ, ФОК) на площадке № 27 с. Малая Царевщина	Обеспечение тепловой энергией новой жилой застройки	II кв. 2022	III кв. 2024	4 800,00	-	-	-	-	-	4 800,00
	Итого в сфере теплоснабжения				27 750,00	-	1 500,00	-	-	900,00	25 350,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения											
п. Светлое Поле											
1	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2022	III кв. 2024	6 240,00	-	-	-	-	-	6 240,00
2	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспектив. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	3 000,00	-	-	-	-	-	3 000,00
3	Установка приборов учета в многоквартирных домах	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261–ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2018	III кв. 2018	1 320,00	-	-	-	-	1 320,00	-
4	Установка пожарных гидрантов	Согласно требованиям СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети ...»	II кв. 2015	III кв. 2015	121,00	-	121,00	-	-	-	-
	Итого водоснабжение в п. Светлое Поле				10 681,00	-	121,00	-	-	1 320,00	9 240,00
с. Колодинка											
5	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2022	III кв. 2024	6 240,00	-	-	-	-	-	6 240,00
	Итого водоснабжение в с. Колодинка				6 240,00	-	-	-	-	-	6 240,00
п. Екатериновка											
6	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2022	III кв. 2024	2 730,00	-	-	-	-	-	2 730,00
7	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспектив. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	8 450,00	-	-	-	-	-	8 450,00
	Итого водоснабжение в п. Екатериновка				11 180,00	-	-	-	-	-	11 180,00
п. Городцовка											
8	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2022	III кв. 2024	2 150,00	-	-	-	-	-	2 150,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспектив. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	15 600,00	-	-	-	-	-	15 600,00
	Итого водоснабжение в п. Городцовка				17 750,00	-	-	-	-	-	17 750,00
п. Старый Буйн											
10	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспорир.	II кв. 2022	III кв. 2024	3 000,00	-	-	-	-	-	3 000,00
11	Установка приборов учета на артскважинах	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261–ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2016	III кв. 2016	116,00	-	-	116,00	-	-	-
	Итого водоснабжение в п. Старый Буйн				3 116,00	-	-	116,00	-	-	3 000,00
с. Малая Царевщина											
12	Реконструкция водопроводных сетей	Сокращение потерь воды при транспорир.	II кв. 2022	III кв. 2024	2 340,00	-	-	-	-	-	2 340,00
13	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспектив. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	3 250,00	-	-	-	-	-	3 250,00
	Итого водоснабжение в с. Малая Царевщина				5 590,00	-	-	-	-	-	5 590,00
д. Малиновый Куст											
14	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспективн. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	9 100,00	-	-	-	-	-	9 100,00
15	Строительство артскважин (1 шт.)	Обеспечение питьевой водой население	II кв. 2022	III кв. 2024	1 300,00	-	-	-	-	-	1 300,00
16	Строительство ограждений и благоустр. площ. водозабора	Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02	II кв. 2022	III кв. 2024	200,00	-	-	-	-	-	200,00
17	Установка приборов учета на артскважинах (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261–ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2022	III кв. 2024	58,00	-	-	-	-	-	58,00
18	Строительство водонапорной башни V=50 м ³ (1 шт.), обвалование, благоустройст. и озеленение территории	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2022	III кв. 2024	1 900,00	-	-	-	-	-	1 900,00
	Итого водоснабжение в д. Малиновый Куст				12 558,00	-	-	-	-	-	12 558,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
п. Жареный Бугор											
19	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспективн. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	9 100,00	-	-	-	-	-	9 100,00
20	Строительство артскважин	Обеспечение питьевой водой населения	II кв. 2022	III кв. 2024	2 500,00	-	-	-	-	-	2 500,00
21	Строительство ограждений и благоустр. площ. водозабора	Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02	II кв. 2022	III кв. 2024	700,00	-	-	-	-	-	700,00
22	Установка приборов учета на артскважинах (6 шт.)	Согласно требованиям Ф3 от 23.11.2009 г. № 261–Ф3 «Об энергосбережении...»	II кв. 2022	III кв. 2024	108,00	-	-	-	-	-	108,00
	Итого водоснабжение в п. Жареный Бугор				12 408,00	-	-	-	-	-	12 408,00
д. Висловка											
23	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспективн. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	27 040,00	-	-	-	-	-	27 040,00
24	Строительство артскважин (7 шт.)	Обеспечение питьевой водой население	II кв. 2022	III кв. 2024	1 300,00	-	-	-	-	-	1 300,00
25	Строительство ограждений и благоустр. площ. водозабора	Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02	II кв. 2022	III кв. 2024	350,00	-	-	-	-	-	350,00
26	Установка приборов учета на артскважинах	Согласно требованиям Ф3 от 23.11.2009 г. № 261–Ф3 «Об энергосбережении...»	II кв. 2022	III кв. 2024	54,00	-	-	-	-	-	54,00
27	Строительство водонапорной башни V=100 м³ (1 шт.), обвалование, благоустройст. и озеленение территории	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2022	III кв. 2024	3 000,00	-	-	-	-	-	3 000,00
	Итого водоснабжение в д. Висловка				31 744,00	-	-	-	-	-	31 744,00
с. Молгачи											
28	Строительство новых водопроводных сетей	Подключения новых перспективн. объектов	II кв. 2022	III кв. 2024	10 000,00	-	-	-	-	-	10 000,00
29	Строительство артскважин (2 шт.)	Обеспечение питьевой водой населения площадки № 22	II кв. 2022	III кв. 2024	2 500,00	-	-	-	-	-	2 500,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
30	Строительство ограждений и благоустр. площ. водозабора	Согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02	II кв. 2022	III кв. 2024	350,00	-	-	-	-	-	350,00
31	Установка приборов учета на артскважинах (2 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261–ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2022	III кв. 2024	116,00	-	-	-	-	-	116,00
32	Строительство водонапорной башни V=50 м ³ (1 шт.), обвалование, благоустройст. и озеленение территории	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2022	III кв. 2024	1 900,00	-	-	-	-	-	1 900,00
	Итого водоснабжение в с. Молгачи				14 866,00	-	-	-	-	-	14 866,00
	Итого в сфере водоснабжения				126 133,00	-	121,00	116,00	-	1 320,00	124 576,00
Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения											
п. Светлое Поле											
1	Реконструкция канализационных сетей	Улучшение экологич. обстановки в посёлке	II кв. 2022	III кв. 2024	4 000,00	-	-	-	-	-	4 000,00
2	Подключение новых перспект. объектов площадок №3, 4 к сущ. канализационным сетям п. Светлое Поле	Улучшение экологической обстановки в посёлке	II кв. 2022	III кв. 2024	3 120,00	-	-	-	-	-	3 120,00
3	Реконструкция КОС в п. Светлое Поле	Достижение качества очистки сточных вод требованиям	II кв. 2022	III кв. 2024	20 000,00	-	-	-	-	-	20 000,00
4	Строительст. водонепрониц. выгребов для домов в д. Малиновый Куст площ. №10	Улучшение условий жизни населения и экологич. обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	9 210,00	-	-	-	-	-	9 210,00
5	Строительст. водонепрониц. выгребов для домов в п. Екатериновка площадок № 11 и 12	Улучшение условий жизни населения и экологич. обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	12 780,00	-	-	-	-	-	12 780,00
	Итого водоотведение п. Светлое Поле				49 110,00	-	-	-	-	-	49 110,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
п. Жареный Бугор											
6	Строительст. водонепрониц. выгребов для домов на площадке №15	Улучшение условий жизни населения и экологич. обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	13 500,00	-	-	-	-	-	13 500,00
7	Подключение новых перспективных объектов площадки №22	Улучшение условий жизни населения и экологич. обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	10 470,00	-	-	-	-	-	10 470,00
	Итого водоотведение п. Жареный Бугор				23 970,00	-	-	-	-	-	23 970,00
с. Молгачи											
8	Подключение новых перспективных объектов площадки №22	Улучшение экологической обстановки в посёлке	II кв. 2022	III кв. 2024	5 200,00	-	-	-	-	-	5 200,00
9	Подключение новых перспективных объектов площадки №24	Улучшение экологической обстановки в посёлке	II кв. 2022	III кв. 2024	4 550,00	-	-	-	-	-	4 550,00
10	Строительст. водонепрониц. выгребов для домов в с. Малая Царевщина площадка №27	Улучшение условий жизни населения и экологической обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	10 440,00	-	-	-	-	-	10 440,00
	Итого водоотведение с. Молгачи				20 190,00	-	-	-	-	-	20 190,00
д. Висловка											
11	Строительство водонепроницаемых выгребов для домов на площадке №21	Улучшение условий жизни населения и экологической обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	28 050,00	-	-	-	-	-	28 050,00
12	Строительство водонепроницаемых выгребов для домов в с. Ветлянка площадка №18	Улучшение условий жизни населения и экологической обстановки	II кв. 2022	III кв. 2024	2 250,00	-	-	-	-	-	2 250,00
	Итого водоотведение д. Висловка				30 300,00	-	-	-	-	-	30 300,00
	Итого в сфере водоотведения				123 570,00	-	-	-	-	-	123 570,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения											
1	Строит. ШГРП производит. до 500 м ³ /час на площадке № 3 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
2	Строит. ШГРП производит. до 120 м ³ /час на площадке № 4 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
3	Строит. ШГРП производит. до 160 м ³ /час на площадке № 5 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
4	Строит. ШГРП производит. до 200 м ³ /час на площадке № 6 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
5	Строит. ШГРП производит. до 1800 м ³ /час на площадке № 7 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
6	Строит. ШГРП производит. до 640 м ³ /час на площадке № 8 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
7	Строит. ШГРП производит. до 450 м ³ /час на площадке № 9 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
8	Строит. ШГРП производит. до 530 м ³ /час на площадке № 10 д. Малиновый Куст	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
9	Строит. ШГРП производит. до 430 м ³ /час на площадке № 11 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
10	Строит. ШГРП производит. до 1200 м ³ /час на площадке № 12 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
11	Строит. ШГРП производит. до 2800 м ³ /час на площадке № 13 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	Строит. ШГРП производит. до 250 м ³ /час на площадке № 14 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
13	Строит. ШГРП производит. до 1300 м ³ /час на площадке № 15 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
14	Строит. ШГРП производит. до 680 м ³ /час на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
15	Строит. ШГРП производит. до 460 м ³ /час на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
16	Строит. ШГРП производит. до 200 м ³ /час на площадке № 18 с. Ветлянка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
17	Строит. ШГРП производит. до 340 м ³ /час на площадке № 19 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
18	Строит. ШГРП производит. до 1800 м ³ /час на площадке № 20 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
19	Строит. ШГРП производит. до 628 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
20	Строит. ШГРП производит. до 480 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
21	Строит. ШГРП производит. до 632 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
22	Строит. ШГРП производит. до 548 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	Строит. ШГРП производит. до 472 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
24	Строит. ШГРП производит. до 428 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
25	Строит. ШГРП производит. до 552 м ³ /час на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
26	Строит. ШГРП производит. до 480 м ³ /час на площадке № 22 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
27	Строит. ШГРП производит. до 410 м ³ /час на площадке № 23 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
28	Строит. ШГРП производит. до 380 м ³ /час на площадке № 24 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
29	Строит. ШГРП производит. до 455 м ³ /час на площадке № 25 с. Колодинка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
30	Строит. ШГРП производит. до 350 м ³ /час на площадке № 26 с. Заглядовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
31	Строит. ШГРП производит. до 1400 м ³ /час на площадке № 27 с. Малая Царевщина	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
33	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 0,24 км на площадке № 1 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
34	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 0,60 км на площадке № 2 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
35	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,07 км на площадке № 3 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
36	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,61 км на площадке № 3 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
37	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 1,03 км на площадке № 4 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
38	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 1,42 км на площадке № 4 п. Светлое Поле	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
39	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,40 км на площадке № 5 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
40	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 1,84 км на площадке № 5 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
41	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 0,90 км на площадке № 6 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
42	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,42 км на площадке № 6 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
43	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 9,26 км на площадке № 7 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
44	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,52 км на площадке № 7 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
45	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,13 км на площадке № 8 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
46	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 5,11 км на площадке № 8 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
47	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,02 км на площадке № 9 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
48	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,57 км на площадке № 9 с. Старый Буян	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
49	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,31 км на площадке № 10 д. Малиновый Куст	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
50	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 6,46 км на площадке № 10 д. Малиновый Куст	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
51	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,71 км на площадке № 11 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
52	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,04 км на площадке № 11 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
53	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 1,13 км на площадке № 12 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
54	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 9,87 км на площадке № 12 с. Екатериновка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
55	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,01 км на площадке № 13 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
56	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 13,85 км на площадке № 13 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
57	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,02 км на площадке № 14 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
58	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,00 км на площадке № 14 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
59	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,02 км на площадке № 15 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
60	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 9,32 км на площадке № 15 п. Жареный Бугор	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
61	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,12 км на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
62	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 4,11 км на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
63	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,00 км на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
64	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,08 км на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
65	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,04 км на площадке № 18 с. Ветлянка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
66	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,12 км на площадке № 18 с. Ветлянка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
67	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,40 км на площадке № 19 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
68	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 9,36 км на площадке № 20 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
69	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 5,13 км на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
70	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 25,00 км на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
71	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,02 км на площадке № 22 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
72	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 4,68 км на площадке № 22 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
73	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,86 км на площадке № 23 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
74	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 3,28 км на площадке № 24 с. Молгачи	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
75	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 1,08 км на площадке № 25 с. Колодинка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
76	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,61 км на площадке № 25 с. Колодинка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
77	Строит. сети газопровода высокого давления протяжён. 0,22 км на площадке № 26 с. Заглядовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
78	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,77 км на площадке № 26 с. Заглядовка	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
79	Строит. сети газопровода низкого давления протяжён. 2,48 км на площадке № 27 с. Малая Царевщина	Обеспечение газоснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
	Итого в сфере газоснабжения				По проекту		-	-	-	-	-
Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения											
с. Светлое Поле											
1	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 2	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
2	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 400 м на площадке №2	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-2шт. на площадке № 3	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
4	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 750 м на площадке №3	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
5	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 4	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
6	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 4	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
7	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 520 м на площадке №4	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
с. Старый Буйн											
8	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 5	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
9	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 200 м на площадке №5	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
10	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 6	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
11	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 350 м на площадке №6	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
12	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х630кВА-1шт. на площадке № 7	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
13	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 7	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-3шт. на площадке № 7	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
15	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-2шт. на площадке № 7	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
16	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1250 м на площадке №7	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
17	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-3шт. на площадке № 8	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
18	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 700 м на площадке №8	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
19	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 9	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
20	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 9	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
21	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 300 м на площадке №9	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
22	Реконструкция подстанции ТП-112 на ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. по ул. Полевая	Повышение производительности системы электроснабжения	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
с. Ветлянка											
23	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 18 в жилой зоне	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площ. № 18 в общ.-дел. зоне	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
25	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 500 м на площадке №18	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
п. Городцовка											
26	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
27	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
28	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
29	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 16 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
30	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1100 м на площадке №16	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
31	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
32	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
33	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х63кВА-2шт. на площадке № 17 п. Городцовка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
34	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1300 м на площадке №17	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
д. Висловка											
35	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-2шт. на площадке № 19 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
36	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 300 м на площадке №19	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
37	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-5шт. на площадке № 20 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
38	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 2х400кВА-1шт. на площадке № 20 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
39	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-2шт. на площадке № 20 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
40	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 3150 м на площадке №20	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
41	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-2шт. на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
42	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-3шт. на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
43	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-4шт. на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
44	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 2х250кВА-1шт. на площадке № 21 д. Висловка	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
45	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 4300 м на площадке №21	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>с. Малая Царевщина</i>											
46	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 27	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
47	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-3шт. на площадке № 27	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
48	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 900 м на площадке №27	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
<i>с. Колодинка</i>											
49	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 25	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
50	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 25	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
51	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 50 м по ул. Колодинская	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
<i>с. Заглядовка</i>											
52	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 26	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
53	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 26	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
54	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 450 м на площадке № 26	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
<i>д. Малиновы Куст</i>											
55	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 10	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
56	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 10	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
56	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 10	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
57	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 10	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
58	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1950 м на площадке № 10	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
с. Екатериновка											
59	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-2шт. на площадке № 11	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
60	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 500 м на площадке № 11	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
61	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-3шт. на площадке № 12	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
62	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 12	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
63	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 12	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
64	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х630кВА-1шт. на площадке № 12	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
65	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 2400 м на площадке № 12	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>п. Жареный Бугор</i>											
66	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 13	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
67	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 13	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
68	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 13	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
69	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х630кВА-1шт. на площадке № 13	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
70	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 2800 м на площадке № 13	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
71	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 14	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
72	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 150 м на площадке № 14	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
73	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 15	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
74	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 15	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
75	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-2шт. на площадке № 15	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту
76	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1700 м на площадке № 15	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	По проекту	-	-	-	-	-	По проекту

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2014 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>с. Молгачи</i>											
77	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х250кВА-1шт. на площадке № 22	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
78	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 22	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
79	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 550 м на площадке № 22	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
80	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. на площадке № 23	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
81	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 23	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
82	Строительство воздушной линии ВЛ-10кВ длиной 1000 м на площадке № 23	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
83	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х160кВА-1шт. на площадке № 24	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
84	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1х100кВА-1шт. на площадке № 24	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	II кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
85	Строительство воздушной линии ВЛ-6кВ длиной 800 м на площадке № 24	Обеспечение электроснабжением новой застройки	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
86	Реконструкция подстанции ТА-704 на ТП-10/0,4кВ 1х400кВА-1шт. по ул. Титова	Повышение производит. системы электроснабжения	II кв. 2019	III кв. 2024	<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
	Итого в сфере электроснабжения				<i>По проекту</i>	-	-	-	-	-	По проекту
	Всего по с.п. Светлое Поле				277 453,00	-	1 621,00	116,00	-	2 220,00	273 496,00

6 Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения с.п. Светлое Поле

Объемы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Объемы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы

Наименование	Ед. изм.	Итого	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
Потребности в инвестициях								
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	277 453,00	-	1 621,00	116,00	-	2 220,00	273 496,00
За счет заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
За счет собственных средств МУП «Мирненское ЖКХ»	тыс. руб.	5 637,00	-	1 621,00	116,00	-	900,00	3 000,00
За счет частных инвестиций (либо за счет бюджетных средств)	тыс. руб.	271 816,00	-	-	-	-	1 320,00	270 496,00
Источники финансирования инвестиций								
Собственные средства МУП «Мирненское ЖКХ», в т.ч.	тыс. руб.	5 637,00	-	1 621,00	116,00	-	900,00	3 000,00
Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	тыс. руб.	5 637,00	-	1 621,00	116,00	-	900,00	3 000,00
Тарифные источники	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Кредиты (с указанием условий привлечения кредитов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
За счет частных инвестиций (либо за счет бюджетных средств)	тыс. руб.	271 816,00	-	-	-	-	1 320,00	270 496,00
Местный бюджет	тыс. руб.	1 320,00	-	-	-	-	1 320,00	-
Региональный бюджет	тыс. руб.	27 700,00	-	-	-	-	-	27 700,00
Федеральный бюджет	тыс. руб.	242 796,00	-	-	-	-	-	242 796,00
Плата за подключение (присоединение)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные величины тарифов и оценка доступности Программы для населения представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Прогнозные величины тарифов и оценка доступности программы для населения

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018 - 2024
Тариф на услуги теплоснабжения	руб./Гкал	1 386,00	1 427,58	1 476,12	1 526,31	1 578,20	1 631,86
Тариф на услуги водоснабжения	руб./м ³	34,08	35,99	38,04	40,21	42,50	44,92
Тариф на услуги водоотведения	руб./м ³	32,87	34,71	36,69	38,78	40,99	43,33
Тариф на услуги по электроснабжению	руб./кВтч	2,22	2,33	2,44	2,56	2,69	2,82
Тариф на услуги по газоснабжению	руб./м ³	4,73	4,96	5,20	5,45	5,72	6,00
Плата с одной семьи за коммунальные услуги, в том числе:	руб./мес.	3 860,00	4 029,36	4 206,52	4 391,85	4 585,75	4 788,61
Теплоснабжение	руб./мес.	1 200,00	1 236,00	1 273,08	1 311,27	1 350,61	1 391,13
Холодное водоснабжение	руб./мес.	580,00	612,48	646,78	683,00	721,25	761,64
Водоотведение	руб./мес.	130,00	137,28	144,97	153,09	161,66	170,71
Электроснабжение	руб./мес.	650,00	681,20	713,90	748,16	784,08	821,71
Газоснабжение	руб./мес.	1 300,00	1 362,40	1 427,80	1 496,33	1 568,15	1 643,42
Средний совокупный доход семьи	руб./мес.	39 560,00	42 091,84	44 785,72	47 652,00	50 701,73	53 946,64
Удельный вес платы в совокупном доходе семьи	%	9,76	9,57	9,39	9,22	9,04	8,88
Максимально допустимая доля собственных расходов населения на оплату коммунальных услуг	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимально допустимая плата с одной семьи за коммунальные услуги	руб./мес.	3 956,00	4 209,18	4 478,57	4 765,20	5 070,17	5 394,66
Доступность	%	2,49	4,46	6,47	8,50	10,56	12,66

Обоснование форм организации проектов представлено в разделе 7 «Предложения по организации реализации инвестиционных проектов с.п. Светлое Поле» Обосновывающих материалов.

Обоснование объемов и источников инвестиций представлено в разделе 8 «Финансовые потребности для реализации Программы» Обосновывающих материалов.

Обоснование динамики уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение) представлено в разделе 9 Обосновывающих документов «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)».

Плата населения за коммунальные услуги, а также расчет критериев доступности для населения коммунальных услуг представлен в разделе 10 Обосновывающих документов «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, оценка совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

9 Управление программой

Реализация Программы осуществляется Администрацией с.п. Светлое Поле в течение всего периода ее реализации и направлена на выполнение предусмотренных программных мероприятий и достижение плановых значений показателей непосредственных и конечных результатов.

Администрация с.п. Светлое Поле осуществляет управление Программой в ходе ее реализации, в том числе:

1. Разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
2. Контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
3. Методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

Ответственные лица за ходом реализации программы

Общее руководство реализацией Программы осуществляется главой с.п. Светлое Поле. Контроль за реализацией Программы осуществляют органы исполнительной власти и представительные органы муниципального района Красноярский в рамках своих полномочий.

В качестве экспертов и консультантов для анализа и оценки мероприятий могут быть привлечены экспертные организации, а также представители федеральных и территориальных органов исполнительной власти, представители организаций коммунального комплекса.

План-график работ по реализации программы

План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану мероприятий, содержащемуся в разделе 5 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» настоящего Отчета. Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Контроль за Программой включает периодическую отчетность о реализации программных мероприятий и рациональном использовании исполнителями выделяемых им финансовых средств, качестве реализуемых программных мероприятий, сроках исполнения муниципальных контрактов. Исполнители программных мероприятий отчитываются перед заказчиком о целевом использовании выделенных им финансовых средств.

Рассмотрение вопросов, связанных с исполнением мероприятий Программы производится один раз в год на заседании коллегии администрации сельского поселения Светлое Поле муниципального района Красноярский Самарской области.

Порядок и сроки корректировки программы

Программа разрабатывается сроком на 10 лет.

Корректировка Программы, в том числе включение в нее новых мероприятий, а также продление срока ее реализации осуществляется ежегодно по предложению заказчика, разработчиков Программы.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 20.02.2007 г. №115 "О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Приказ от 14 апреля 2008 года № 48 Министерства регионального развития Российской Федерации "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";
- Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
- верификация данных;
- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.