

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
Прокопьевского городского округа
от ____ . ____ 202__ г. № ____

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ПРОКОПЬЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2029 ГОДА (С
ПЕРСПЕКТИВОЙ ДО 2031 ГОДА)**

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ НА 2020 ГОД

**ТОМ II
(ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ)**



ЗАКАЗЧИК: УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМ ХОЗЯЙСТВОМ
АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПРОКОПЬЕВСКА (УПРАВЛЕНИЕ ЖКХ)

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТА» (Г. САНКТ-
ПЕТЕРБУРГ)

г. Прокопьевск
2020 год

Оглавление

Оглавление.....	2
1.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы.....	4
1.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки Прокопьевского городского округа.....	10
1.2.1. Перспективные показатели развития городского округа.....	10
1.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры.....	17
1.3.1 Теплоснабжение	17
1.3.2 Водоснабжение	43
1.3.3 Водоотведение	51
1.3.4 Газоснабжение	67
1.3.5 Электроснабжение.....	68
1.3.6 Обращение с отходами	90
1.4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	136
1.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры.....	141
1.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры	146
1.6.1. Общая программа проектов	146
1.6.2. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение, источники инвестиций.....	147
1.7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов	191
1.8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.....	194
1.8.1. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.....	194
1.8.2. Оценка величины имеющихся источников финансирования инвестиционных проектов.....	195
1.9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности.....	196

1.10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг 204

1.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по Прокопьевскому городскому округу Кемеровской области произведен на основании следующих показателей:

- фактическая численность постоянного населения на 01.01.2019 года – 191 тыс. чел., в 2023 г. – 179 тыс. чел.;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг;
- технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Прогноз потребления тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение принят на основании разработанной ранее и утвержденной «Схемы теплоснабжения Прокопьевского городского округа».

Информация по прогнозируемому потреблению холодной воды и отведения стоков принята на основании утвержденной «Схемы водоснабжения и водоотведения Прокопьевского городского округа».

Прогнозные показатели по потреблению тепла приведены в таблице 1. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа представлены в таблице 2.

Анализ приведенных ниже таблиц позволяет сделать следующие выводы: выработка тепловой энергии источниками городского округа составит в 2031 году 1573,017 тыс. Гкал, или 113,0% от выработки в 2019 году; потребление условного топлива источниками составит городского округа в 2031 году 299,791 тыс. т у. т., или 109,2% от потребления условного топлива в 2019 году.

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

Данные о перспективном потреблении горячей, питьевой, технической воды абонентами представлены в таблице 3.

Расчетное значение водопотребления в 2031 году составляет 18819,9 тыс. м³/год. Потребление технической воды населением не запланировано.

Информация по величине прироста холодного, горячего водоснабжения и водоотведения за счет подключения новых объектов приведена в таблице 4.

Расчет расходов холодной воды выполнен в соответствии с СП 30.13330.2016, расчетные расходы горячей воды приняты согласно утвержденной схеме теплоснабжения городского округа. Расходы канализации определены как сумма расходов холодной и горячей воды.

Объем ожидаемого поступления сточных вод на очистные сооружения канализации по основному сценарию приведены в таблице 5.

Прогноз образования ТКО IV - V классов опасности по Прокопьевскому городскому округу приведён в таблице 6.

В таблице 7 представлен перечень перспективных объектов обработки (сортировки) ТКО в Прокопьевском городском округе.

Таблица 1

Прогнозные показатели по потреблению тепла по всему городскому округу

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Собственные нужды источника	Гкал/ч	13,578	13,612	13,996	14,070	14,245	14,458	14,704	14,918	15,041	15,187	15,331
Тепловые потери в сетях		109,921	110,204	114,591	115,253	114,880	116,153	116,893	118,600	119,738	121,078	122,387
Тепловая нагрузка потребителей		433,658	435,172	447,006	449,516	452,737	457,952	462,885	468,778	472,410	477,045	481,765
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у. т./Гкал	191,434	191,270	191,192	191,259	191,083	190,942	190,707	190,640	190,622	190,602	190,583
Максимальный часовой расход топлива	т у. т./ч	106,887	106,172	107,848	107,803	106,518	107,502	108,531	109,891	110,743	111,825	112,923

Таблица 2

Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1365568,480	1374639,745	1416070,484	1427501,292	1440171,145	1465232,424	1485615,624	1511800,611	1530367,342	1552063,618	1573017,228
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной		43229,870	43428,036	44592,318	44911,353	45521,279	46472,458	47321,758	48272,504	48928,859	49614,761	50234,233
Годовой отпуск тепловой энергии		1294614,310	1303487,409	1344481,567	1355593,340	1367653,266	1391763,365	1411297,265	1436531,507	1454441,883	1475452,256	1495786,395
Потери тепловой энергии в сетях		252419,030	256242,118	263622,575	265587,503	265218,529	269494,529	272042,429	277039,570	280801,346	285335,720	289788,258
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии		1042195,280	1047245,292	1080858,992	1090005,837	1102434,737	1122268,837	1139254,837	1159491,937	1173640,537	1190116,537	1205998,137

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Потери тепловой энергии, связанные с изломом температурного графика		27724,300	27724,300	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600	26996,600
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у. т./ Гкал	191,434	191,270	191,192	191,259	191,083	190,942	190,707	190,640	190,622	190,602	190,583
УРУТ на отпущенную тепловую энергию		201,926	201,711	201,372	201,405	201,215	201,021	200,749	200,629	200,573	200,499	200,423
Годовой расход условного топлива	тыс. т у. т.	261,417	262,927	270,741	273,023	275,192	279,774	283,317	288,210	291,722	295,827	299,791
Годовой расход натурального топлива	тыс. т.	382,354	381,023	387,163	388,320	384,945	390,915	396,195	402,886	407,619	413,211	418,645

Таблица 3

Перспективное потребление горячей, питьевой, технической воды абонентами

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Поднято воды	тыс. м³/год	28444,6	28527,3	29440,8	29636,5	29988,5	30514,2	30807,0	31180,6	31591,3	32026,2	32471,9
Расход на собственные нужды		1951,0	1957,6	2181,4	2199,4	2227,8	2269,9	2293,6	2323,6	2356,1	2390,9	2426,6
Отпуск в сеть		26493,6	26569,7	27259,4	27437,2	27760,7	28244,3	28513,4	28857,3	29235,2	29635,2	30045,3
Потери в сетях		9494,6	9524,7	10107,1	10189,0	10318,4	10510,7	10618,3	10754,1	10903,9	11062,5	11225,4
Реализация (потребление)		16999,0	17045,0	17152,3	17248,2	17442,3	17733,6	17895,1	18103,2	18331,3	18572,7	18819,9
Неучтённые потери и расходы		0										

Таблица 4

Прогноз прироста расходов холодной, горячей воды и канализации для перспективной застройки на период с 2019-2031

Наименование объектов	ГВС, м³/сут	ХВС, м³/сут	Канализация м³/сут
Всего:	2 078,120	2 868,673	4 946,793
Производственные здания	0	0	0
Общественные здания	205,640	107,211	312,851
Жилые здания	1872,480	2761,462	4633,942

Таблица 5

Объем ожидаемого поступления сточных вод на очистные сооружения канализации

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Поступило в канализационную сеть	м³/сут.	26477,9	26603,4	28123,6	29243,1	29939,9	30910,1	31454,3	32020,8	32645,5	33306,1	33981,6
Неучтенные стоки		3766,6	3785,2	4111,1	4276,7	4379,9	4523,4	4603,9	4719,6	4830,7	4928,4	5028,4
Поступило на очистные сооружения		30244,5	30388,6	32234,6	33519,8	34319,8	35433,5	36058,2	36740,5	37476,2	38234,5	39010,0
Очищено стоков		30244,5	30388,6	32234,6	33519,8	34319,8	35433,5	36058,2	36740,5	37476,2	38234,5	39010,0

Таблица 6

Прогноз образования ТКО IV - V классов опасности по Прокопьевскому городскому округу, тонн

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Прокопьевский ГО	54597	54420	54243	54065	53888	53706	53251	53337	53145	52946	52774	52592

В таблице 69 представлен перечень перспективных объектов обработки (сортировки) ТКО в Прокопьевском городском округе.

Таблица 7

Перечень перспективных объектов обработки (сортировки) ТКО в Прокопьевском городском округе

Наименование объекта	Фактический адрес местоположения объекта	Географические координаты	Мощность, тыс. тонн	Год ввода в эксплуатацию
Перспективная сортировка на мусороперегрузочной станции Прокопьевского городского округа	г. Прокопьевск	53.821352, 86.68148	80	2021

Для своевременного перенаправления потоков ТКО от источников образования и потоков балластных фракций, обработанных ТКО требуется введение в эксплуатацию новых объектов их захоронения с достаточной годовой мощностью и емкостью.

Потоки ТКО, из которых могут быть выделены полезные фракции, перед захоронением должны проходить обработку. В ходе реализации предложений территориальной схемы к 2024 году планируется ввод в эксплуатацию объекты обработки, позволяющие осуществлять сортировку 100% ТКО, образующихся на территории Прокопьевского городского округа.

1.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки Прокопьевского городского округа

1.2.1. Перспективные показатели развития городского округа

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Все целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и ежегодно корректируются.

Показатели физической доступности коммунальных услуг разработаны с условием, что:

- каждый перспективный потребитель на всем периоде планирования и прогнозирования (до 2031 года) будет обеспечен полным набором коммунальных ресурсов и коммунальных услуг;
- число существующих потребителей, не обеспеченных каким-либо коммунальным ресурсом (услугой), будет сокращаться.

Для развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа требуется обеспечить полное удовлетворение перспективного спроса на коммунальные ресурсы для новых объектов капитального строительства (прирост жилищного фонда с 2020 г. 5 043 м² по 2031 г. прогнозируется на уровне 86 613 м²) с учётом планов сноса, при соблюдении на всем периоде планирования и прогнозирования нормативных требований по наличию резервов мощности головных (источников) и линейных (сетевых) объектов систем коммунальной инфраструктуры.

Для этого обеспечить на расчётный срок:

- выработка тепловой энергии источниками городского округа составит в 2031 году 1573,017 тыс. Гкал; потребление условного топлива источниками составит городского округа в 2031 году 299,791 тыс. т у. т.;
- расчетное значение водопотребления в 2031 году составляет 18819,9 тыс. м³/год;

– расчетное количество поступившей воды в канализационную сеть к 2031 году составит 33 981,6. м³/сут.

Целевые показатели деятельности организаций, осуществляющих теплоснабжение:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Целевые показатели деятельности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, устанавливаются в целях поэтапного повышения качества водоснабжения, в том числе поэтапного приведения качества воды в соответствие с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

Целевые показатели учитываются:

- при расчете тарифов в сфере водоснабжения;
- при разработке технического задания на разработку инвестиционных программ регулируемых организаций;
- при разработке инвестиционных программ регулируемых организаций;
- при разработке производственных программ регулируемых организаций.

К целевым показателям деятельности организаций, осуществляющих водоснабжение, относятся:

- показатели качества питьевой воды;
- показатели надежности и бесперебойности водоснабжения;
- показатели качества обслуживания абонентов;
- показатели эффективности использования ресурсов, в т.ч. сокращения потерь воды при транспортировке;

– соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности;

– улучшение качества воды.

Плановые значения показателей развития централизованной системы водоотведения устанавливаются в целях поэтапного повышения качества водоотведения и снижения объемов и масс загрязняющих веществ, сбрасываемых в водный объект в составе сточных вод.

Плановые показатели рассчитываются исходя из:

– фактических показателей деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования;

– результатов технического обследования централизованных систем водоотведения;

– сравнения показателей деятельности регулируемой организации с лучшими аналогами.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к показателям развития относятся:

– показатели надежности и бесперебойности водоотведения; – показатели очистки сточных вод;

– показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;

– иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Территориальная схема обращения с твердыми коммунальными отходами разработана в целях организации и осуществления деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, захоронению отходов на территории Кемеровской области.

Территориальная схема направлена на обеспечение достижения целей государственной политики в области обращения с отходами в порядке их приоритетности:

– максимальное использование исходных сырья и материалов, предотвращение образования отходов, снижение класса опасности отходов в источниках их образования;

– обработка, утилизация и обезвреживание отходов;

– безопасное захоронение отходов.

Территориальная схема предусматривает комплексную переработку отходов, обеспечивающую минимальный объем их захоронения, использование наилучших доступных технологий обращения с отходами и применение методов экономического регулирования деятельности в области обращения с отходами, направленных на уменьшение количества образующихся отходов и вовлечение их в хозяйственных оборот.

Разработанной программой развития газоснабжения и газификации Кемеровской области с 2016 по 2020 годы, инвестиционным проектом ООО «СИБГАЗСТРОЙ» предусмотрено развитие централизованного газоснабжения Прокопьевского городского округа.

Целевые показатели рассчитываются исходя из фактических показателей деятельности организации за истекший период.

Расчетные значения всех целевых показателей, с разбивкой по годам, приведены в таблице 8.

Таблица 8

Расчетные значения всех целевых показателей, с разбивкой по годам

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	820,61	827,46	830,66	864,61	865,61	865,61	865,61	865,61	865,61	865,61
Расчетный максимум тепловой нагрузки		558,99	575,59	578,84	581,86	588,56	594,48	602,30	607,19	613,31	619,48
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1374639,7	1416070,5	1427501,3	1440171,1	1465232,4	1485615,6	1511800,6	1530367,3	1552063,6	1573017,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях		256242,12	263622,58	265587,50	265218,53	269494,53	272042,43	277039,57	280801,35	285335,72	289788,26
Материальная характеристика тепловой сети	м²	77533,15	78289,45	80228,19	81244,56	81622,76	81924,96	82196,76	82226,16	82277,97	82277,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,30	3,37	3,31	3,26	3,30	3,32	3,37	3,41	3,47	3,52
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	1609,25	755,59	1938,78	107,50	378,20	302,20	271,80	29,40	51,81	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	2,08	0,97	2,42	0,13	0,46	0,37	0,33	0,04	0,06	0
Установленная тепловая мощность оборудования, реконструированного за год	Гкал/ч	61,520	35,760	66	6,8	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	7,50	4,32	7,95	0,79	0	0	0	0	0	0

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Доля проб питьевой воды, не соответствующей санитарным нормам и правилам	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийность централизованных систем водоснабжения	ед./км	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,9	0,89	0,88	0,87
Доля водопроводной сети, нуждающейся в замене	%	33,2	32,8	32,4	32	31,6	31,2	30,8	30,4	30	29,8
Доля потребителей в жилых домах, подключенных к системам централизованного водоснабжения		85,6	85,7	85,8	85,9	86	86,1	86,2	86,3	86,3	86,4
Уровень потерь холодной воды, при транспортировке		35,8	35,8	35,8	36	36	36,1	36,1	36,2	36,2	36,2
Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета		86,6	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля сточных вод, прошедших очистку на канализационных сооружениях		91,1	96,1	97,5	98	98,6	98,9	98,9	98,9	99	99
Доля сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимого сброса		30,4	34,8	2,7	2,7	0,9	0,9	0,3	0,3	0	0
Доля канализационной сети, нуждающейся в замене		70	68,7	67,4	66,1	64,8	63,5	62,3	61,1	59,9	58,7
Доля потребителей в жилых домах, подключенных к системам централизованного водоотведения		58,4	58,8	59,1	59,5	59,8	60,1	60,5	60,8	61,1	61,4
Обработано ТКО		99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Утилизировано ТКО		10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Обезврежено ТКО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Захоронено ТКО		89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
Количество объектов энергетики переведённых на газообразное топливо	шт	3	10	15	20	23	37	31	33	33	33
Объем газификации объектов энергетики	%	4	14	21	27	32	39	46	49	49	49
Объем потребления газа, населением от централизованного газоснабжения	млн. м³	7	10	13	17	20	23	27	27	27	27

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Объем потребления газа, котельными от централизованного газоснабжения		60	112	133	155	169	183	197	202	202	202
Объем потребления газа, прочими объектами от централизованного газоснабжения		81	97	97	97	97	97	97	97	97	97

1.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

1.3.1 Теплоснабжение

Система теплоснабжения Прокопьевского городского округа характеризуется децентрализацией теплоисточников. Базовыми источниками теплоснабжения являются коммунальные отопительные котельные. На территории городского округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Особенностью системы теплоснабжения городского округа является наличие большого количества малых и мелких котельных, кроме того, наличие большого количества квартальных котельных, расположенных непосредственно в черте жилой застройки (в кварталах).

Всего на территории городского округа работают 72 отопительные угольные котельные. На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории городского округа функционируют пять теплоснабжающих организаций:

- ООО «Теплоэнергоремонт» (далее ООО «ТЭР») – 36 угольных котельных с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 718,180 Гкал/ч. ООО «ТЭР» эксплуатирует котельные с 01.01.2019, до этого периода указанные котельные эксплуатировались ООО «РТХ» и ООО «ПТХ»;

- МУП «Городское тепловое хозяйство» (далее МУП «ГТХ») – 33 угольных котельных с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 60,742 Гкал/ч;

- ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (далее «ОФ «Прокопьевскуголь») – 1 угольная котельная с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 26,640 Гкал/ч;

- ООО «СибНИИУглеобогащение» – 1 угольная котельная с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 3,20 Гкал/ч;

- МУП «Горэлектротранс» (далее МУП «ГЭТ») – 1 угольная котельная с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 2,7 Гкал/ч.

Теплосетевые организации, осуществляющие деятельность только по передаче (транспортировке) тепловой энергии на территории городского округа отсутствуют.

Каждая теплоснабжающая организация работает в собственной изолированной зоне, за исключением зоны деятельности ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» (сети от котельной ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» к объектам жилья и соцкультбыта обслуживает МУП «ГТХ»).

Зоны деятельности основных теплоснабжающих организаций изображены на рисунке 1. Синим цветом выделена зона деятельности источников ООО «ТЭР», розовым цветом выделена зона деятельности источников МУП «ГТХ», голубым цветом выделена зона деятельности источников ООО «ОФ «Прокопьевскуголь».

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Указанные районы образованы поселками, вошедшими в городской округ. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных твердотопливных котлов и печного отопления. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь и дрова.

На территории городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

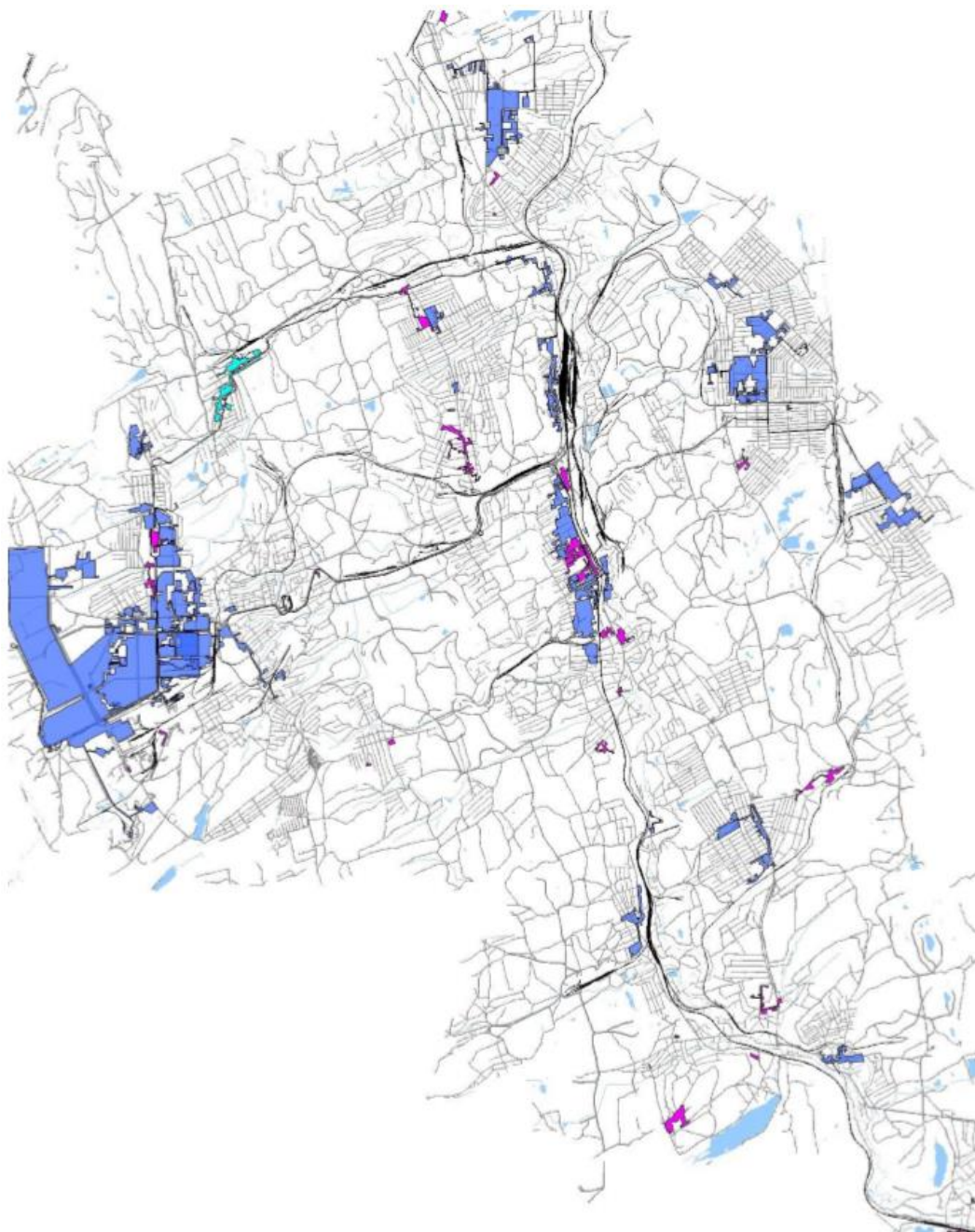


Рисунок 1 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

На котельных городского округа применяется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии (температура теплоносителя на выходе с котельной изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха). Центральное качественное регулирование дополняется местным регулированием в центральных тепловых пунктах (бойлерных) и индивидуальных тепловых пунктах.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Тепловые сети ООО «ТЭР»

Предприятие эксплуатирует магистральные и распределительные сети, ЦТП и ПНС от собственных котельных.

Тепловые сети выполнены в двух-, трех- и четырехтрубном исполнении. Трубопроводы проложены в помещениях, а также надземным, подземным канальным и бесканальным способами прокладки с использованием минераловатной, ППУ- изоляции.

Все тепловые сети работают по тупиковой схеме.

Общая протяженность тепловых сетей в зоне ответственности ООО «ТЭР» (включая сети потребителей) по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения составляет 290,4 км по оси трассы.

ООО «ТЭР» эксплуатирует 10 центральных тепловых пунктов (ЦТП) и 3 насосных станции.

Центральные тепловые пункты (бойлерные №№ 1 – 10) подключены к котельной № 6. На ЦТП установлены водо-водяные подогреватели ГВС.

Насосные станции установлены на тепловых сетях от котельных №№ 5-66, 48, 114, в помещениях ликвидированных котельных после их переключения на более крупные источники. Насосы установлены на подающем трубопроводе.

Температурные графики отпуска тепла от котельных ООО «ТЭР» составляют:

- 130/70 °С с изломом на 70 °С для котельной № 6;
- 105/70 °С без излома для котельной № 5-66;
- 95/70 °С с изломом на 60 °С для котельных №№ 51, 74, 76;
- 95/70 °С без излома для котельных №№ 48, 49 52, 59, 62, 68, 71, 78, 79, 80, 102, 104, 105, 114, 20, 22, 23, 25, 28, 29, 31, 32, 38, 39, 42, 43, 44, 45, 46, 94, 96.

Тепловые сети МУП «ГТХ»

Предприятие эксплуатирует магистральные и распределительные сети от собственных котельных и тепловые сети от котельной ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» к объектам жилого фонда и социально-бытового назначения. ЦТП и насосные станции на тепловых сетях предприятия отсутствуют.

Тепловые сети выполнены в двух-, трех- и четырехтрубном исполнении. Трубопроводы проложены в помещениях, а также надземным и подземным

канальным способами прокладки с использованием минераловатной, ППУ-изоляции.

Все тепловые сети работают по тупиковой схеме.

Общая протяженность тепловых сетей в зоне ответственности МУП «ГТХ» (включая сети потребителей) по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения составляет 30,0 км по оси трассы.

На тепловых сетях МУП «ГТХ» отсутствуют центральные тепловые пункты и насосные станции.

Температурные графики отпуска тепла от котельных МУП «ГТХ» составляют:

- 85/70 °С без излома для котельных №№ 56, 61, 109;
- 85/70 °С с изломом на 65 °С для котельной № 65а;
- 95/70 °С с изломом на 65 °С для котельных №№ 20, 50, 50;
- 95/70 °С без излома для прочих котельных.

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных городского округа, с указанием параметров установленной тепловой мощности, приведены в таблице 9.

Таблица 9

Структура и технические характеристики основного теплоэнергетического оборудования

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
ООО «ТЭР»					718,18		662,88
Котельная №№ 5, 66	1	КВТС-20	2011	20	113,5	16,9	90,8
	2	КВТС-20	1982	20		16,2	
	3	КВТС-20	2007	20		19,7	
	6	КЕ 25/14с	1986	14,5		13,0	
	7	КЕ 25/14с	2012	14,5		12,2	
	8	КЕ 25/14с	1988	14,5		7,8	
Котельная № 6	1	КВТК-100	1994	100	283,5	98,6	274,1
	2	КВТК-100	1996	100		100	
	2	КЕ 25/14с	1986	14,5		11,6	
	3	КЕ 25/14с	1986	14,5		11,4	
	4	КЕ 25/14с	1986	14,5		14,5	
	1	КВТС-20	2004	20		18,4	
	5	КВТС-20	1991	20		19,6	
Котельная № 48	1	КЕ 6,5/14с	2013	3,8	24,4	3,6	20,8
	2	КЕ 6,5/14с	2013	3,8		3,5	
	3	КЕ 6,5/14с	1988	3,8		2,8	
	4	КВТС-6,5	2005	6,5		5,1	
	5	КВТС-6,5	2015	6,5		5,8	
Котельная № 49	1	КВМ-2,5к	2012	2,15	11,85	2,1	11,15
	2	КВМ-2,5к	2012	2,15		2,1	
	3	КВМ-2,5к	2012	2,15		1,6	
	4	КВМ-2,5к	2012	2,15		2,1	
	5	НРС-18	2016	0,65		0,65	
	6	НРС-18	2006	0,65		0,65	
	7	НРС-18	2006	0,65		0,65	
	8	НРС-18	2006	0,65		0,65	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
	9	НРС-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 51	1	НРС-18	2012	0,65	7,8	0,65	7,8
	2	НРС-18	2016	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	4	НРС-18	2011	0,65		0,65	
	5	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	6	НРС-18	2014	0,65		0,65	
	7	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	8	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	9	НРС-18	2003	0,65		0,65	
	10	НРС-18	2008	0,65		0,65	
	11	НРС-18	2015	0,65		0,65	
	12	НРС-18	2006	0,65		0,65	
Котельная № 52	1	НРС-18	2015	0,65	7,15	0,65	7,15
	2	НРС-18	2017	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2018	0,65		0,65	
	4	НРС-18	2007	0,65		0,65	
	5	НРС-18	2016	0,65		0,65	
	6	НРС-18	2018	0,65		0,65	
	7	НРС-18	2017	0,65		0,65	
	8	НРС-18	2018	0,65		0,65	
	9	НРС-18	2006	0,65		0,65	
	10	НРС-18	2003	0,65		0,65	
	11	НРС-18	2003	0,65		0,65	
Котельная № 59	1	ДКВР 4/13	1986	2,32	6,96	1,7	5,7
	2	ДКВР 4/13	1986	2,32		2,0	
	3	ДКВР 4/13	1986	2,32		2,0	
Котельная № 62	1	НРС-18	2011	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРС-18	2008	0,5		0,5	
Котельная № 68	1	НРС-18	2009	0,65	3,25	0,65	3,25
	2	НРС-18	2014	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2012	0,65		0,65	
	4	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	5	НРС-18	2018	0,65		0,65	
Котельная № 71	1	НРС-18	2008	0,65	2,6	0,65	2,6
	2	НРС-18	1996	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2007	0,65		0,65	
	4	НРС-18	2007	0,65		0,65	
Котельная № 74	1	ВК	2009	0,72	4,32	0,72	4,32
	2	ВК	2009	0,72		0,72	
	3	ВК	2017	0,72		0,72	
	4	ВК	2016	0,72		0,72	
	5	ВК	2010	0,72		0,72	
	6	ВК	2015	0,72		0,72	
Котельная № 76	1	КВТС-10	2011	10,0	30,0	10,0	28,34
	2	КВТС-10	2001	10,0		8,8	
	3	КВТС-10	2000	10,0		9,6	
Котельная № 78	1	НРС-18	2017	0,65	3,9	0,65	3,9
	2	НРС-18	2017	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	4	НРС-18	1999	0,65		0,65	
	5	НРС-18	2012	0,65		0,65	
	6	НРС-18	2003	0,65		0,65	
Котельная № 79	1	НРС-18	2001	0,65	2,6	0,65	2,6
	2	НРС-18	2001	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2003	0,65		0,65	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
	4	НРС-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 80	1	НРС-18	2008	0,65	2,45	0,65	2,45
	2	НРС-18	2013	0,65		0,65	
	3	НРС-18	2012	0,65		0,65	
	4	НРС-18	2011	0,5		0,5	
Котельная № 102	1	КЕ 10/14с	1981	5,8	23,2	3,5	16,9
	2	КЕ 10/14с	2018	5,8		5,8	
	3	ДКВР 10/14с	1973	5,8		3,0	
	4	ДКВР 10/14с	1973	5,8		4,6	
Котельная № 104	1	КЕ 10/14с	1997	5,8	17,4	4,5	13,9
	2	КЕ 10/14с	1998	5,8		5,0	
	3	КЕ 10/14с	1995	5,8		4,4	
Котельная № 105	1	НРС-18	2007	0,23	0,46	0,23	0,46
	2	НРС-18	2011	0,23		0,23	
Котельная № 114	1	КЕ 25/14с	2000	14,5	43,5	10,8	37,2
	2	ДКВР 20/13	1977	11,6		11,6	
	3	КЕ 10/14	1989	5,8		5,9	
	5	КЕ 10/14	1987	5,8		3,7	
	6	КЕ 10/14	1987	5,8		5,2	
Котельная № 20	1	НР-18	2011	0,65	5,55	0,65	5,55
	2	НР-18	2014	0,65		0,65	
	3	НР-18	2010	0,65		0,65	
	4	НР-18	2011	0,65		0,65	
	5	НР-18	2011	0,65		0,65	
	6	НР-18	2012	0,65		0,65	
	7	НР-18	2010	0,65		0,65	
	8	КВБр-0,4-95	2010	1,0		1,0	
Котельная № 22	1	КВм 1,8	2012	1,55	7,5	1,55	7,5
	2	КВм 1,8	2011	1,55		1,55	
	3	КВм 1,8	2012	1,55		1,55	
	4	КВм 1,8	2012	1,55		1,55	
	5	НР-18	2014	0,65		0,65	
	6	НР-18	2011	0,65		0,65	
Котельная № 23	1	КВм 2,0	2006	1,72	9,46	1,72	9,46
	2	КВм 2,0	2006	1,72		1,72	
	3	КВм 2,0	2006	1,72		1,72	
	4	КВм 2,5	2013	2,15		2,15	
	5	КВм 2,5	2013	2,15		2,15	
Котельная № 25	1	КВ106-007	2005	2,15	15,1	2,15	15,1
	2	КВм 3,15	2017	2,7		2,7	
	3	КВм 3,15	2017	2,7		2,7	
	4	КВм 3,15	2017	2,7		2,7	
	5	КВм 3,15	2017	2,7		2,7	
	6	КВ106-007	2005	2,15		2,15	
Котельная № 28	1	КВ-0,7	2007	0,7	3,5	0,7	3,5
	2	КВ-0,7	2007	0,7		0,7	
	3	КВ-0,7	2007	0,7		0,7	
	4	КВ-0,7	2007	0,7		0,7	
	5	КВ-0,7	2013	0,7		0,7	
Котельная № 29	1	НР-18	2011	0,65	7,8	0,65	7,8
	2	НР-18	2008	0,65		0,65	
	3	НР-18	2010	0,65		0,65	
	4	НР-18	2009	0,65		0,65	
	5	НР-18	2011	0,65		0,65	
	6	НР-18	2013	0,65		0,65	
	7	НР-18	2010	0,65		0,65	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
	8	НР-18	2013	0,65		0,65	
	9	НР-18	2009	0,65		0,65	
	10	НР-18	2010	0,65		0,65	
	11	НР-18	2014	0,65		0,65	
	12	НР-18	2016	0,65		0,65	
Котельная № 31	1	КВ 3,15	2017	2,7	15,8	2,7	15,8
	2	КВ 1,6	2004	1,38		1,38	
	3	КВ 1,6	2006	1,38		1,38	
	4	КВ 1,6	2008	1,38		1,38	
	5	КВ 1,6	2007	1,38		1,38	
	6	КВ 1,6	2008	1,38		1,38	
	7	КВм1,8	2011	1,55		1,55	
	8	КВм-1,8	2011	1,55		1,55	
	9	КВм-1,8	2011	1,55		1,55	
	10	КВм-1,8	2010	1,55		1,55	
Котельная № 32	1	НР-18	2010	0,65	3,9	0,65	3,9
	2	НР-18	2013	0,65		0,65	
	3	НР-18	2010	0,65		0,65	
	4	НР-18	2011	0,65		0,65	
	5	НР-18	2011	0,65		0,65	
	6	НР-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 38	1	Гефест	2012	0,69	4,79	0,69	4,79
	2	Гефест	2012	0,69		0,69	
	3	Гефест	2012	0,69		0,69	
	4	Гефест	2012	0,69		0,69	
	5	Гефест	2012	0,69		0,69	
	6	НР-18	2012	0,65		0,65	
	7	Гефест	2012	0,69		0,69	
Котельная № 39	1	КВм-3,6к	2018	3,1	21,7	3,1	21,7
	2	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
	3	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
	4	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
	5	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
	6	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
	7	КВм-3,6к	2018	3,1		3,1	
Котельная № 42	1	КВр-0,8	2018	0,69	5,4	0,69	5,4
	2	КВр-0,8	2018	0,69		0,69	
	3	КВр-0,8	2018	0,69		0,69	
	4	КВр-0,8	2018	0,69		0,69	
	5	КВр-0,8	2018	0,69		0,69	
	6	НР-18	2011	0,65		0,65	
	7	НР-18	2011	0,65		0,65	
	8	НР-18	2010	0,65		0,65	
Котельная № 43	1	НР-18	2001	0,65	6,5	0,65	6,5
	2	НР-18	2015	0,65		0,65	
	3	НР-18	2011	0,65		0,65	
	4	НР-18	2015	0,65		0,65	
	5	НР-18	2009	0,65		0,65	
	6	НР-18	2014	0,65		0,65	
	7	НР-18	2002	0,65		0,65	
	8	НР-18	2014	0,65		0,65	
	9	НР-18	2011	0,65		0,65	
	10	НР-18	2011	0,65		0,65	
Котельная № 44	1	НР-18	2011	0,65	4,55	0,65	4,55
	2	НР-18	2011	0,65		0,65	
	3	НР-18	2014	0,65		0,65	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
	4	НР-18	2013	0,65		0,65	
	5	НР-18	2012	0,65		0,65	
	6	НР-18	2011	0,65		0,65	
	7	НР-18	2011	0,65		0,65	
Котельная № 45	1	НР-18	2000	0,65	6,5	0,65	6,5
	2	НР-18	2000	0,65		0,65	
	3	НР-18	2009	0,65		0,65	
	4	НР-18	2009	0,65		0,65	
	5	НР-18	1999	0,65		0,65	
	6	НР-18	2012	0,65		0,65	
	7	НР-18	2013	0,65		0,65	
	8	НР-18	2013	0,65		0,65	
	9	НР-18	2012	0,65		0,65	
	10	НР-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 46	1	НР-18	2011	0,65	4,55	0,65	4,55
	2	НР-18	2013	0,65		0,65	
	3	НР-18	2011	0,65		0,65	
	4	НР-18	2014	0,65		0,65	
	5	НР-18	2011	0,65		0,65	
	6	НР-18	2012	0,65		0,65	
	7	НР-18	2014	0,65		0,65	
Котельная № 94	1	КВ-0,7	2009	0,7	4,4	0,7	4,4
	2	КВ-0,7	2009	0,7		0,7	
	3	КВ-0,7	2014	0,7		0,7	
	4	КВ-0,7	2014	0,7		0,7	
	5	КВ-0,8	2008	0,8		0,8	
	6	КВ-0,8	2008	0,8		0,8	
Котельная № 96	1	КВ-0,7	2005	0,7	1,4	0,7	1,4
	2	КВ-0,7	2012	0,7		0,7	
МУП «ГТХ»					60,742		60,742
Котельная № 1	1	НРс-18	2013	0,65	2,6	0,65	2,6
	2	НРс-18	2012	0,65		0,65	
	3	НРс-18	1998	0,65		0,65	
	4	НРс-18	2015	0,65		0,65	
Котельная № 2	1	НРс-18	2000	0,35	0,85	0,35	0,85
	2	НРс-18	2000	0,5		0,5	
Котельная № 3	1	НРс-18	2000	0,65	2,6	0,65	2,6
	2	НРс-18	2000	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2014	0,65		0,65	
	4	НРс-18	2000	0,65		0,65	
Котельная № 9	1	НРс-18	2012	0,65	1,95	0,65	1,95
	2	НРс-18	2012	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2014	0,65		0,65	
Котельная № 14	1	НРс-18	2015	0,5	1,8	0,5	1,8
	2	НРс-18	2012	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 15	1	НРс-18	2014	0,65	2,6	0,65	2,6
	2	НРс-18	2010	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2010	0,65		0,65	
	4	НРс-18	2010	0,65		0,65	
Котельная № 17	1	НРс-18	2003	0,65	4,55	0,65	4,55
	2	НРс-18	2014	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2013	0,65		0,65	
	4	НРс-18	1999	0,65		0,65	
	5	НРс-18	2010	0,65		0,65	
	6	НРс-18	2013	0,65		0,65	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
	7	НРс-18	2012	0,65		0,65	
Котельная № 18	1	НРс-18	2000	0,65	1,3	0,65	1,3
	2	НРс-18	2011	0,65		0,65	
Котельная № 20	1	НРс-18	2000	0,47	0,94	0,47	0,94
	2	НРс-18	2012	0,47		0,47	
Котельная № 24	1	НРс-18	2010	0,65	1,95	0,65	1,95
	2	НРс-18	2009	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2011	0,65		0,65	
Котельная № 26	1	НРс-18	2015	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРс-18	1998	0,5		0,5	
Котельная № 30а	1	НРс-18	1997	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРс-18	1997	0,5		0,5	
Котельная № 34	1	НРс-18	2002	0,65	1,95	0,65	1,95
	2	НРс-18	2006	0,65		0,65	
	3	НРс-18	2014	0,65		0,65	
Котельная № 35	1	КВ-0,2	2015	0,23	0,46	0,23	0,46
	2	КВ-0,2	2015	0,23		0,23	
Котельная № 36	1	НР-18	1992	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НР-18	1992	0,5		0,5	
Котельная № 40	1	НРс-18	1999	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРс-18	1997	0,5		0,5	
Котельная № 47	1	Братск	1995	0,68	3,58	0,68	3,58
	2	КВМ-0,6	2007	0,69		0,69	
	3	КВМ-0,6	2013	0,69		0,69	
	4	КВМ-0,6	2013	0,52		0,52	
	5	КВМ-0,6	2007	0,5		0,5	
	6	КВМ-0,6	2012	0,5		0,5	
Котельная № 50	1	КВр-0,8	2014	0,69	2,070	0,69	2,070
	2	КВр-0,8	2014	0,69		0,69	
	3	КВр-0,8	2014	0,69		0,69	
Котельная № 53	1	КВМ-2,5к	2001	2,15	4,3	2,15	4,3
	2	КВМ-2,5к	2011	2,15		2,15	
Котельная № 55	1	НРс-18	2007	0,47	0,94	0,47	0,94
	2	НРс-18	2012	0,47		0,47	
Котельная № 56	1	«Ланкашир»	1930	0,9	1,8	0,9	1,8
	2	«Ланкашир»	1930	0,9		0,9	
Котельная № 61	1	НРс-18	2007	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРс-18	2005	0,5		0,5	
Котельная № 63	1	НРс-18	2011	0,5	1,0	0,5	1,0
Котельная № 64	1	НРс-18	1999	0,65	1,8	0,65	1,8
	2	НРс-18	1999	0,65		0,65	
	3	НРс-18	1999	0,5		0,5	
Котельная № 65	1	НРс-18	1998	0,65	1,65	0,65	1,65
	2	НРс-18	1998	0,5		0,5	
	3	НРс-18	2014	0,5		0,5	
Котельная № 65а	1	КЧМ-5	2005	0,068	0,272	0,068	0,272
	2	КЧМ-5	2005	0,068		0,068	
	3	КЧМ-5	2011	0,068		0,068	
	4	КЧМ-5	2005	0,068		0,068	
Котельная № 66	1	КВ-0,2	2008	0,2	0,4	0,2	0,4
	2	КВ-0,2	2008	0,2		0,2	
Котельная № 67	1	КВр-0,8	2011	0,8	5,6	0,8	5,6
	2	Сибирь-10М	2007	1,2		1,2	
	3	Сибирь-10М	2005	1,2		1,2	
	4	КВр-0,93	2012	0,8		0,8	
	5	КВМ-1,86	2014	1,6		1,6	

Наименование котельной	№ котла	Марка котла	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	
				по котлам	общая	по котлам	общая
Котельная № 72	1	КВМ-2,5к	2015	2,15	4,3	2,15	4,3
	2	КВМ-2,5к	2015	2,15		2,15	
Котельная № 84	1	НРс-18	2013	0,5	1,0	0,5	1,0
	2	НРс-18	2010	0,5		0,5	
Котельная № 89	1	КВ-1,25	2015	1,3	2,0	1,3	2,0
	2	НРс-18	2011	0,7		0,7	
Котельная № 93	1	КВр-0,8	2015	0,69	1,38	0,69	1,38
	2	КВр-0,8	2015	0,69		0,69	
Котельная № 109	1	НРс-18	2011	0,3	0,6	0,3	0,6
	2	НРс-18	2011	0,3		0,3	
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»					26,64		26,64
Котельная ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»	1	КЕ 10-14	1984	5,66	26,64	5,66	26,64
	2	КЕ 10-14	1994	5,66		5,66	
	3	ШБ А7	1952	4,1		4,1	
	6	КЕ 10-14	1980	5,61		5,61	
	7	ДКВР 10/13	1966	5,61		5,61	
ООО «СибНИИУглеобогатение»					3,2		3,2
Котельная ООО «СибНИИУглеобогатение»	1	КВМ-1,86	2019	1,6	3,2	1,6	3,2
	2	КВМ-1,86	2019	1,6		1,6	
МУП «Горэлектротранс»					2,7		2,7
Котельная МУП «Горэлектротранс»	1	НРс-18	2000	1,0	2,7	1,0	2,7
	2	НРс-18	2000	1,0		1,0	
	3	НРс-18	2006	0,7		0,7	

Суммарные расчетные (договорные) тепловые нагрузки потребителей г. Прокопьевск по состоянию на 2019 г., составили 433,655 Гкал/ч, в том числе:

- на отопление – 389,143 Гкал/ч;
- на вентиляцию – 3,554 Гкал/ч;
- на ГВС среднечасовая – 36,097 Гкал/ч;
- на технологию (пар) - 4,8610 Гкал/ч.

Структура расчетных (договорных) тепловых нагрузок с разбивкой по планировочным районам Прокопьевского городского округа приведена в таблице 10.

Таблица 10

Структура расчетных (договорных) тепловых нагрузок с разбивкой по планировочным районам

Наименование котельной	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Сумма
Рудничный район	261,093	3,473	26,818	4,861	296,245
Центральный район	106,556		7,745		114,381
Зенковский район	21,494		1,535		23,029
Всего по городскому округу:	389,143	3,554	36,097	4,861	433,655

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных Прокопьевского городского округа представлены в таблице 11.

Таблица 11

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки

Наименование котельной	Установленная тепловая мощность. Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной. Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в сетях. Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка. Гкал/ч					Резерв(+)/ дефицит (-), Гкал/ч
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Всего	
ООО «ТЭР», в т. ч.:	718,180	662,880	12,524	650,356	103,919	355,112	3,554	34,773	0,000	393,439	152,994
Котельная № 5, 66 (5)	113,500	90,800	1,839	88,961	19,540	50,684		6,600		57,283	12,138
Котельная № 6	283,500	274,100	5,084	269,016	46,990	132,030	3,153	14,801		149,984	72,042
Котельная № 48	24,400	20,800	0,411	20,389	3,649	12,106		0,888		12,994	3,747
Котельная № 49	11,850	11,150	0,251	10,899	2,547	7358		0,563		7,921	0,431
Котельная № 51	7,800	7,800	0,207	7,593	0,639	6,453		0,697		7,150	-0,196
Котельная № 52	7,150	7,150	0,082	7,068	0,411	2,331	0,224	0,434		2,988	3,669
Котельная № 59	6,900	5,700	0,229	5,471	1,290	5,426		0,576		6,002	-1,821
Котельная № 62	1,000	1,000	0,008	0,992	0,062	0,241		0,001		0,242	0,687
Котельная № 68	3,250	3,250	0,082	3,168	0,293	2,805		0,224		3,029	-0,155
Котельная № 71	2,600	2,600	0,042	2,558	0,243	1,558		0,002		1,560	0,754
Котельная № 74	4,320	4,320	0,122	4,198	0,449	4,045		0,248		4,292	-0,544
Котельная № 76	30,000	28,400	0,365	28,035	3,170	14,323		1,150		15,472	9,392
Котельная № 78	3,900	3,900	0,039	3,861	0,107	1,672		0,067		1,739	2,015
Котельная № 79	2,600	2,600	0,021	2,579	0,021	0,800		0,116		0,916	1,642
Котельная № 80	2,450	2,450	0,022	2,428	0,109	0,775		0,045		0,820	1,499
Котельная № 102	23,200	16,900	0,290	16,610	1,540	8,909	0,097	0,000		9,006	6,064
Котельная № 104	17,400	13,900	0,266	13,634	2,156	12,313		1,005		13,318	-1,840
Котельная № 105	0,460	0,460	0,010	0,450	0,001	0,397		0,001		0,397	0,051
Котельная № 114	43,500	37,200	0,406	36,794	1,798	12,753		0,603		13,356	21,640
Котельная № 20	5,550	5,550	0,095	5,455	0,639	2,980		0,268		3,248	1,568
Котельная № 22	7,500	7,500	0,208	7,292	1,253	6,507		0,630		7,138	-1,097
Котельная № 23	9,460	9,460	0,158	9,302	1,548	6,108		0,403		6,511	1,244
Котельная № 25	15,100	15,100	0,254	14,846	2,122	10,689		0,771		11,460	1,263
Котельная № 28	3,500	3,500	0,413	3,087	0,634	1,963		0,111		2,074	0,379
Котельная № 29	7,800	7,800	0,141	7,659	2,034	7,330		0,546		7,875	-2,251
Котельная № 31	15,800	15,800	0,401	15,399	2,565	11,185		1,399		12,584	0,250
Котельная № 32	3,900	3,900	0,110	3,790	1,001	3,829		0,238		4,066	-1,278
Котельная № 38	4,790	4,790	0,091	4,699	0,727	2,777		0,178		2,955	1,017
Котельная № 39	21,700	21,700	0,141	21,559	0,931	4,430		0,408		4,838	15,790
Котельная № 42	5,400	5,400	0,108	5,292	0,931	4,330		0,389		4,720	-0,358
Котельная № 43	6,500	6,500	0,185	6,315	1,362	4,987		0,287		5,275	-0,321

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной	Установленная тепловая мощность. Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной. Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в сетях. Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка. Гкал/ч					Резерв(+)/ дефицит (-), Гкал/ч
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Всего	
Котельная № 44	4,550	4,550	0,071	4,479	1,285	2,081		0,183		2,264	0,930
Котельная № 45	6,500	6,500	0,142	6,358	0,820	3,376		0,363		3,738	1,799
Котельная № 46	4,550	4,550	0,089	4,461	0,582	2,231		0,124		2,356	1,525
Котельная № 94	4,400	4,400	0,080	4,320	0,386	2,827	0,081	0,411		3,320	0,615
Котельная № 96	1,400	1,400	0,062	1,338	0,085	0,505		0,045		0,550	0,703
МУП «ГТХ», в т. ч.:	60,742	60,742	0,831	59,911	4,286	26,121		0,727		26,849	28,777
Котельная № 1	2,600	2,600	0,057	2,543	0,216	1,666		0,044		1,710	0,617
Котельная № 2	0,850	0,850	0,018	0,832	0,126	0,456				0,456	0,251
Котельная № 3	2,600	2,600	0,004	2,596	0,106	0,321				0,321	2,169
Котельная № 9	1,950	1,950	0,029	1,921	0,188	1,651		0,030		1,681	0,052
Котельная № 14	1,800	1,800	0,042	1,758	0,209	1,099		0,029		1,127	0,421
Котельная № 15	2,600	2,600	0,042	2,558	0,465	1,809		0,071		1,880	0,213
Котельная № 17	4,550	4,550	0,063	4,487	0,269	2,025		0,085		2,111	2,108
Котельная № 18	1,300	1,300	0,009	1,291	0,124	0,257				0,257	0,911
Котельная № 20	0,940	0,940	0,011	0,929	0,077	0,362		0,022		0,384	0,468
Котельная № 24	1,950	1,950	0,032	1,918	0,072	0,884		0,011		0,895	0,951
Котельная № 26	1,000	1,000	0,013	0,987	0,009	0,159				0,159	0,819
Котельная № 30э	1,000	1,000	0,001	0,999	0,000	0,015				0,015	0,984
Котельная № 34	1,950	1,950	0,037	1,913	0,185	1,191		0,026		1,217	0,510
Котельная № 35	0,460	0,460	0,012	0,448	0,091	0,468				0,468	-0,112
Котельная № 36	1,000	1,000	0,008	0,992	0,030	0,060				0,060	0,902
Котельная № 40	1,000	1,000	0,007	0,993	0,003	0,189				0,189	0,800
Котельная № 47	3,580	3,580	0,107	3,473	0,199	1,061		0,041		1,101	2,171
Котельная № 50	2,070	2,070	0,032	2,038	0,139	1,529		0,062		1,590	0,307
Котельная № 53	4,300	4,300	0,019	4,281	0,128	2,158		0,113		2,271	1,883
Котельная № 55	0,940	0,940	0,011	0,929	0,023	0,429		0,012		0,441	0,466
Котельная № 56	1,800	1,800	0,017	1,783	0,268	1,775				1,775	-0,260
Котельная № 61	1,000	1,000	0,011	0,989	0,054	0,505				0,505	0,430
Котельная № 63	0,500	0,500	0,009	0,491	0,000	0,205				0,205	0,286
Котельная № 64	1,800	1,800	0,041	1,759	0,041	0,348		0,007		0,355	1,363
Котельная № 65	1,650	1,650	0,015	1,635	0,020	0,124		0,003		0,127	1,488
Котельная № 65а	0,272	0,272	0,005	0,267	0,004	0,168		0,004		0,172	0,091
Котельная № 66	0,400	0,400	0,010	0,390	0,000	0,224				0,224	0,166
Котельная № 67	5,600	5,600	0,103	5,497	0,669	2,130		0,138		2,268	2,560
Котельная № 72	4,300	4,300	0,020	4,280	0,227	1,737		0,025		1,762	2,291

Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды котельной, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Резерв(+)/дефицит (-), Гкал/ч
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Всего	
Котельная № 84	1,000	1,000	0,002	0,998	0,012	0,127				0,127	0,860
Котельная № 89	2,000	2,000	0,027	1,973	0,253	0,281				0,281	1,439
Котельная № 93	1,380	1,380	0,012	1,368	0,080	0,515		0,006		0,521	0,768
Котельная № 109	0,600	0,600	0,004	0,596	0,000	0,191				0,191	0,405
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь», в т. ч.:	26,640	26,640	0,173	26,467	1,642	4,281	0	0,190	4,861	9,332	15,493
Котельная ООО ОФ Прокопьевскутоль	26,640	26,640	0,173	26,467	1,642	4281	0	0,190	4,861	9,332	15,493
ООО «СибНИИУглеобогащение», в т. ч.:	3,2	3,2	0,009	2,456	3,191	1,287	0	0	0	1,287	1,88
Котельная ООО «СибНИИУглеобогащение»	3,2	3,2	0,009	2,456	3,191	1,287	0	0	0	1,287	1,88
МУП «ГЭТ», в т. ч.:	2,700	2,700	0,041	2,659	0,050	2,341	0	0,407	0	2,748	-0,139
Котельная МУП «ГЭТ»	2,700	2,700	0,41	2,659	0,050	2,341	0	0,407	0	2,748	-0,139

Самый большой дефицит тепловой мощности нетто в размере 2,251 Гкал/ч зафиксирован на котельной № 29 (ООО «ТЭР»), самый большой резерв в размере 21,640 Гкал/ч – на котельной № 144 (ООО «ТЭР»).

В качестве основного и аварийного топлива для всех котельных городского округа используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для рассматриваемого городского округа является местным видом топлива.

Основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения МУП «РТХ» и МУП «ПТХ» (с 01.01.2019 котельные и сети обслуживает ООО «ТЭР» и МУП «ГТХ») представлены в таблице 12.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий представлены в таблице 13.

Таблица 12

Основные технико-экономические показатели

Год	2015	2016	2017	2015	2016
Наименование источника	МУП «РТХ»			МУП «ПТХ»	
Годовая выработка тепла, Гкал	1 155 578	1 073 245,4	1 070 355,4	328 037,66	332 577,16
Расход тепла на собств. нужды, Гкал	23 391,0	24 977,8	26 180,1	4 103,27	4 027,16
Годовой отпуск тепла, Гкал	1 088 172	1 048 267,5	1 044 175,4	273 012,95	275 089,56
Потери в тепловых сетях, Гкал	247 252,4	222 886,7	217 793,5	50 921,43	54 540,33
Реализация (полезный отпуск), Гкал	884 935,0	778 477,8	780 074,4	222 190,44	220 549,23
Расход топлива, тн.	302 925,86	318 483,0	289 534,1	104 567,57	108 518,76

Таблица 13

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО «ТЭР»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180	718,180
Располагаемая тепловая мощность		662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880	662,880
Собственные нужды источника		12,524	12,553	12,942	13,003	13,004	13,106	13,106	13,277	13,400	13,547	13,691	13,691
Тепловые потери в сетях		103,919	104,190	107,713	108,321	108,325	109,266	109,266	110,846	111,984	113,323	114,633	114,633
Тепловая нагрузка потребителей		393,443	394,309	406,143	408,025	408,073	411,077	411,077	416,120	419,751	424,387	429,106	429,106
Прирост тепловой нагрузки суммарный		0,000	0,866	11,834	1,882	0,048	3,004	0,000	5,043	3,631	4,635	4,719	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		152,994	151,827	136,081	133,531	133,477	129,430	129,430	122,637	117,745	111,623	105,450	105,450
Тепловая мощность источника нетто		650,356	650,327	649,938	649,877	649,876	649,774	649,774	649,603	649,480	649,333	649,189	649,189
МУП «ГТХ»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742
Располагаемая тепловая мощность		60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742	60,742
Собственные нужды источника		0,831	0,831	0,831	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Тепловые потери в сетях		4,286	4,286	4,286	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341
Тепловая нагрузка потребителей		26,848	26,848	26,848	27,476	27,476	27,476	27,476	27,476	27,476	27,476	27,476	27,476
Прирост тепловой нагрузки суммарный		0,000	0,000	0,000	0,628	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		28,777	28,777	28,777	28,082	28,082	28,082	28,082	28,082	28,082	28,082	28,082	28,082

Параметры	Ед. измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто		59,911	59,911	59,911	59,899	59,899	59,899	59,899	59,899	59,899	59,899	59,899	59,899
Котельная ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640
Располагаемая тепловая мощность		26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640	26,640
Собственные нужды источника		0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Тепловые потери в сетях		0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Тепловая нагрузка потребителей		9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Приrost тепловой нагрузки суммарный		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493	15,493
Тепловая мощность источника нетто		26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467	26,467
Котельная МУП «ГЭТ»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
Располагаемая тепловая мощность		2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
Собственные нужды источника		0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях		0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая нагрузка потребителей		2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Приrost тепловой нагрузки суммарный		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139	-0,139

Параметры	Ед. измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто		2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659
Котельная ООО «Сибниинуглеобогашени»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Располагаемая тепловая мощность		3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Собственные нужды источника		0,009	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловые потери в сетях		0,023	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловая нагрузка потребителей		1,287	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Прирост тепловой нагрузки суммарный		0,000	0,648	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		1,880	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Тепловая мощность источника нетто		3,191	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186	3,186
Всего по городскому округу													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462	811,462
Располагаемая тепловая мощность		756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162	756,162
Собственные нужды источника		13,578	13,612	14,001	14,075	14,076	14,178	14,178	14,349	14,472	14,618	14,762	14,762
Тепловые потери в сетях		109,921	110,204	113,727	114,389	114,394	115,335	115,335	116,915	118,053	119,392	120,702	120,702
Тепловая нагрузка потребителей		433,658	435,172	447,006	449,516	449,564	452,568	452,568	457,611	461,242	465,877	470,597	470,597
Прирост тепловой нагрузки суммарный		0,000	1,514	11,834	2,510	0,048	3,004	0,000	5,043	3,631	4,635	4,719	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности		199,005	197,174	181,428	178,182	178,128	174,081	174,081	167,288	162,396	156,274	150,101	150,101

Параметры	Ед. измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто		742,584	742,550	742,161	742,087	742,086	741,984	741,984	741,813	741,690	741,544	741,400	741,400

На момент актуализации Программы ни одна теплоснабжающая организация не наделена статусом «Единая теплоснабжающая организация».

При этом следует понимать, что ООО «ПТХ» реализует теплоэнергию с весны 2017 года, ООО «РТХ» с осени 2017 г., МУП «ГТХ» с лета 2018 года.

С 01.01.2019 источники тепловой энергии и тепловые сети ООО «РТХ» и ООО «ПТХ» переданы на обслуживание новой теплоснабжающей организации ООО «ТЭР».

Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2020 по 31.12.2022 утверждены постановлениями региональной энергетической комиссии Кемеровской области и приведены в таблицах 14 и 15.

Таблица 14

Тарифы основных теплоснабжающих организаций на горячую воду

Наименование регулируемой организации	Период	Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (с НДС)				Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (без НДС)			
		Изолированные стояки		Неизолированные стояки		Изолированные стояки		Неизолированные стояки	
		с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей
2017-2018 г.									
ООО «РТХ»	с 01.01.2017	113,46				96,15			
	с 01.07.2017	119,84				101,56			
	с 01.01.2018	174,01	171,8	183,95	175,11	147,47	145,59	155,89	148,4
	с 01.07.2018	181,58	179,28	191,96	182,73	153,88	151,93	162,68	154,86
	с 01.12.2018	164,46	162,4	173,7	165,48	139,37	137,63	147,2	140,24
ООО «ПТХ»	с 01.01.2017	171,56				145,39			
	с 01.07.2017	184,76				156,58			
	с 01.01.2018	172,33	170,14	182,16	173,42	146,04	144,19	154,37	146,97
	с 01.07.2018	179,84	177,55	190,11	180,98	152,41	150,47	161,11	153,37
МУП «ГТХ»	с 19.09.2018 по 31.12.2018	260,17	256,71	275,68	261,89	220,48	217,55	233,63	221,94
2019 г.									
ООО «ТЭР»	с 01.01.2019	181,3	179,02	191,60	182,45	151,08	149,18	159,67	152,04
	с 01.07.2019	201,05	198,55	212,23	202,28	167,54	165,46	176,86	168,57
МУП «ГТХ»	с 01.01.2019	260,17	256,71	275,68	261,89	220,48	217,55	233,63	221,94
	с 01.07.2019	266,61	263,08	282,49	268,38	225,94	222,95	239,40	227,44

Наименование регулируемой организации	Период	Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (с НДС)				Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (без НДС)			
		Изолированные стояки		Неизолированные стояки		Изолированные стояки		Неизолированные стояки	
		с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»	с 01.01.2019	113,41	112,11	119,25	114,06	94,51	93,43	99,38	95,05
	с 01.07.2019	130,47	129,03	136,99	131,20	108,73	107,52	114,16	109,33
2020-2022									
ООО «ГЭР»	с 01.01.2020	201,05	198,55	212,23	202,28	167,54	165,46	176,86	168,57
	с 01.07.2020	206,50	204,00	217,68	207,73	172,08	170,00	181,40	173,11
	с 01.01.2021	203,05	200,60	214,05	204,27	172,08	170,00	181,40	173,11
	с 01.07.2021	217,21	214,58	229,05	218,52	184,08	181,85	194,11	185,19
	с 01.01.2022	214,51	211,92	226,17	215,80	181,79	179,59	191,67	182,88
	с 01.07.2022	216,05	213,45	227,70	217,33	183,09	180,89	192,97	184,18
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»	с 01.01.2020	130,47	129,03	136,99	131,20	108,73	107,52	114,16	109,33
	с 01.07.2020	145,22	143,64	152,35	146,05	121,02	119,70	126,96	121,68
	с 01.01.2021	126,64	125,16	133,31	127,38	105,53	104,30	111,09	106,15
	с 01.07.2021	130,33	128,380	137,21	131,09	108,61	107,33	114,34	109,25
	с 01.01.2022	130,33	128,380	137,21	131,09	108,61	107,33	114,34	109,25
	с 01.07.2022	133,71	132,14	140,81	134,50	111,43	110,11	117,34	112,08
	с 01.01.2023	133,71	132,14	140,81	134,50	111,43	110,11	117,34	112,08
	с 01.07.2023	139,01	137,38	146,35	139,82	115,84	114,48	121,96	116,52

Таблица 15

Тарифы основных теплоснабжающих организаций на тепловую энергию

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Тепловая энергия - вода	Теплоноситель - вода
МУП «Городское тепловое хозяйство»				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.04.2019	3654,96	
		с 01.05.2019 по 31.12.2019	3501,59	
		с 01.01.2020	3184,18	
		с 01.07.2020	3391,24	
		с 01.01.2021	3391,24	
		с 01.07.2021	3943,77	
		с 01.01.2022	3743,28	

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Тепловая энергия - вода	Теплоноситель - вода
		с 01.07.2022	3743,28	
		Население (тарифы указываются с учётом НДС)		
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.04.2019	4312,85	
		с 01.05.2019 по 31.12.2019	4201,91	
		с 01.01.2020	3821,02	
		с 01.07.2020	4069,49	
		с 01.01.2021	4069,49	
		с 01.07.2021	4732,52	
		с 01.01.2022	4491,94	
		с 01.07.2022	4491,94	
ООО «Теплоэнергоремонт»				
				Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)
		с 01.01.2019		21,32
		с 01.07.2019		26,70
		с 01.01.2020		26,70
		с 01.07.2020		31,24
		с 01.01.2021		31,24
		с 01.07.2021		32,49
		с 01.01.2022		32,49
		с 01.07.2022		33,79
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019	2385,37	21,32
		с 01.07.2019	2588,88	26,70
		с 01.01.2020	2588,88	26,70
		с 01.07.2020	2588,88	31,24
		с 01.01.2021	2588,88	31,57
		с 01.07.2021	2786,53	21,97
		с 01.01.2022	2744,43	21,97
		с 01.07.2022	2744,43	22,10

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Тепловая энергия - вода	Теплоноситель - вода
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (с НДС)		Население (тарифы указываются с учётом НДС)
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019	2862,44	25,58
		с 01.07.2019	3106,66	32,04
		с 01.01.2020	3106,66	32,04
		с 01.07.2020	3106,66	37,49
		с 01.01.2021	3106,66	37,49
		с 01.07.2021	3343,83	38,99
		с 01.01.2022	3293,32	38,99
		с 01.07.2022	3293,32	40,55
МУП «Горэлектротранс»				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		
	одноставочный руб./Гкал		986,61	
		Население (тарифы указываются с учётом НДС)		
			1164,20	
ООО «СибНИИУглеобогатение»				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018	1393,87	
		с 01.07.2018	1455,21	
		с 01.01.2019	1455,21	
		с 01.07.2019	1519,24	
		с 01.01.2020	1519,24	
		с 01.07.2020	1563,51	
		Население (тарифы указываются с учётом НДС)		
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018	1644,77	
		с 01.07.2018	1717,15	
		с 01.01.2019	1717,15	

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Тепловая энергия - вода	Теплоноситель - вода
		с 01.07.2019	1792,70	
		с 01.01.2020	1792,70	
		с 01.07.2020	1844,94	
ООО ОФ «Прокопьевскуголь»				
				Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)
		с 01.01.2019		20,94
		с 01.07.2019		26,70
		с 01.01.2020		26,70
		с 01.07.2020		21,57
		с 01.01.2021		21,57
		с 01.07.2021		21,97
		с 01.01.2022		21,97
		с 01.07.2022		22,10
		с 01.01.2023		22,10
		с 01.07.2023		23,37
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)
		с 01.01.2019	1352,34	20,94
		с 01.07.2019	1507,86	26,70
		с 01.01.2020	1507,86	26,70
		с 01.07.2020	1650,41	31,24
		с 01.01.2021	1543,45	21,57
		с 01.07.2021	1592,61	21,97
		с 01.01.2022	1592,61	21,97
		с 01.07.2022	1642,04	22,10
		с 01.01.2023	1642,04	22,10
		с 01.07.2023	1699,81	23,37
		Население (тарифы указываются с учётом НДС)		Население (тарифы указываются с учётом НДС)
		с 01.01.2019	1622,81	25,13
		с 01.07.2019	1809,43	32,04
		с 01.01.2020	1809,43	32,04
		с 01.07.2020	1852,14	25,88
		с 01.01.2021	1852,14	25,88

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Тепловая энергия - вода	Теплоноситель - вода
		с 01.07.2021	1911,13	26,36
		с 01.01.2022	1911,13	26,36
		с 01.07.2022	1970,45	26,52
		с 01.01.2023	1970,45	26,52
		с 01.07.2023	2039,77	28,04

МУП «Горэлектротранс» оказывает услуги по теплоснабжению МБДОУ «Детский сад № 61 «Тополёк» на основании договора, по тарифам на тепловую энергию МУП «Трамвайное хозяйство», действующим с 01.01.2016 по 31.12.2018, так как МУП «Горэлектротранс» не имеет регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию. Одноставочный тариф составляет 986,61 руб. без НДС и 1164,20 руб. с НДС.

Как было описано ранее, в период 2017-2018 г. произошли значительные изменения в системе теплоснабжения городского округа: были организованы 3 новых предприятия (ООО «РТХ», ООО «ПТХ», МУП «ГТХ») взамен 2-х старых (МУП «РТХ», и МУП «ПТХ»). С 01.01.2019 г. тепловые сети и источники ООО «РТХ» и ООО «ПТХ» переданы на обслуживание новой ресурсоснабжающей организации ООО «ТЭР».

1. На территории городского округа имеется большое количество малых котельных, расположенных непосредственно внутри жилой и общественной застройки. Наличие большого количества малых угольных котельных на территории города отрицательно влияет на его экологию, значительно увеличивает совокупные затраты на производство тепловой энергии.

Необходимо продолжить работу по ликвидации малых котельных с переключением их систем теплоснабжения на более крупные источники.

Все котельные имеют низкий уровень автоматизации, что также снижает качество теплоснабжения потребителей.

2. На территории городского округа 53 котельных основных предприятий не имеет механизированной подачи топлива, на которых для заброса топлива используется ручной труд:

- ООО «ТЭР» - из 36 котельных 22 котельные с ручной подачей;
- МУП «ГТХ» - из 33 котельных 31 котельная с ручной подачей.

Это влечёт увеличение совокупных затрат на производство тепловой энергии.

3. На ряде котельных отсутствует водоподготовка подпиточной воды.

На котельных №№ 51, 52, 59, 62, 68, 71, 74, 78, 79, 80, 105, 114, 32, 44, 45, 46, 94, 96 ООО «ТЭР» и всех котельных МУП «ГТХ» отсутствуют водоподготовительные установки для подпитки тепловой сети.

4. Протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих предприятий со сроком эксплуатации более 20 лет составляет 113,5 км (43,9% по материальной характеристике от всех сетей). Эксплуатация тепловых сетей, выработавших эксплуатационный ресурс, требует значительных затрат на их обслуживание и ремонт.

5. Системы теплоснабжения котельных №№ 5-66, 6, 48, 49, 59, 76, 102, 114, 20, 22, 29, 43, 44, 45, 46, 94, 96 ООО «ТЭР» имеют значительную разрегулировку. Фактические расходы теплоносителя по данным контрольных замеров превышают расчетные значения. Требуется выполнение наладочных работ.

При условии устранения разрегулировки систем теплоснабжения и обеспечения расчетных расходов теплоносителя в магистральных сетях, возможно подключение перспективной тепловой нагрузки к основным и наиболее крупным котельным городского округа (№№ 6, 5-66, 76 ООО «ТЭР»).

6. Все тепловые сети (ЦТП, насосные станции) имеют низкий уровень автоматизации, что также снижает качество теплоснабжения потребителей.

7. Ряд систем теплоснабжения городского округа - открытого типа. В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" с 01.01.2013 подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. С 01.01.2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Помимо факторов, указанных выше, (значительный возраст основного теплогенерирующего оборудования и сетей, отсутствие, либо недостаточный уровень автоматизации и др.) на надежность теплоснабжения влияют следующие причины:

- невозможность резервирования теплоисточников (каждый источник кроме котельных №№ 5-66 ООО «ТЭР» работает в своей изолированной зоне и не имеет связей с соседними зонами). Для обеспечения резервирования систем теплоснабжения от котельных № 6 и № 5-66 ООО «ТЭР» необходимо восстановить работоспособность перемычки 2Ду700 между указанными системами;

- все схемы тепловых сетей имеют лучевую конфигурацию (кольцевые схемы отсутствуют), от каждого источника отходит по одной тепломагистрали (либо несколько, но в разных направлениях). На тепловых сетях отсутствуют резервирующие перемычки. В аварийных условиях данная схема не позволяет обеспечить отключаемых потребителей даже минимальным расходом теплоносителя. Для обеспечения резервирования тепловых сетей (строительство дублирующих магистралей, резервирующих перемычек и т.п.) требуется привлечение значительных затрат, которые невозможно обеспечить в настоящий момент;

- основная проблема развития теплоснабжения – необходимость привлечения значительных средств в реконструкцию существующих котельных и тепловых сетей, которые невозможно обеспечить в настоящий момент.

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение установлены приказами Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области от 23.12.2014 № 107 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Прокопьевского городского округа» и

от 23.12.2014 № 150 «Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Прокопьевского городского округа.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению составляют:

– для многоквартирных домов, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома (домовладения) строительным объемом менее 5000 кубических метров – 0,0327 Гкал/м² в месяц;

– для многоквартирных домов, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома (домовладения) строительным объемом от 5000 кубических метров до 10000 кубических метров – 0,0272 Гкал/м² в месяц;

– для многоквартирных домов, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома (домовладения) строительным объемом от 10000 кубических метров – 0,0235 Гкал/м² в месяц.

– Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению составляют:

– для жилых помещений в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т. ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами – 3,37 м³/чел. в месяц.

– для жилых помещений в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т. ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами – 3,31 м³/чел. в месяц.

1.3.2 Водоснабжение

Организацией, осуществляющей холодное водоснабжение потребителей на территории Прокопьевского городского округа, является АО «ПО Водоканал».

На территории городского округа отсутствуют населенные пункты, не охваченные централизованной системой водоснабжения. АО «ПО Водоканал» обеспечивает 85% населения городского округа централизованным водоснабжением. Остальная часть населения пользуется водой индивидуальных водозаборных скважин, находящихся на территории частных домовладений и водозаборных скважин, которые ранее состояли на балансе горнодобывающих предприятий, а в настоящее время эксплуатируются местными жителями ввиду закрытия предприятий.

Основным источником водоснабжения Прокопьевского городского округа является водохранилище, образованное путём устройства земляной плотины и бетонного водосброса на реке Кара-Чумыш.

Кара-Чумышское водохранилище предоставлено АО «ПО Водоканал» г. Прокопьевск в пользование до 31.12.2030 договором водопользования № 4213.01.02.004-Х-ДХ40-С-2012-00361/00 от 10.08.2012.

Забор воды из Кара-Чумышского водохранилища осуществляется водоприемной башней в зависимости от уровня воды в водохранилище с верхнего горизонта или нижнего горизонта забора воды по двум всасывающим водоводам диаметрами 1400 и 1600 мм. Из водоприёмной башни вода поступает в насосную станцию 1-го подъёма и насосную станцию технической воды. Вода с насосной станции 1-го подъёма на очистные сооружения гидроузла подаётся по двум водоводам диаметром 1200 мм.

Постоянно на насосной станции 1-го подъёма находятся в работе два агрегата (насос 22НДС и насос Д-4000-95-2), объём подачи воды на очистные сооружения осуществляется с помощью напорных задвижек насосов. Давление воды в напорном водоводе находится в пределах 0,4 МПа.

Проектная производительность водозаборных сооружений на р. Кара-Чумыш 235 тыс. м³/сут, фактическая – 115,5 тыс. м³/сут. Водозаборными сооружениями вода с Кара-Чумышского водохранилища подается на водоочистные станции I–II очереди и III–IV очереди.

Данные по установленному насосу оборудованию на насосной станции 1-го подъёма приведены в таблице 16.

Таблица 16

Характеристика установленного оборудования водозаборных сооружений поверхностных источников

Тип оборудования	Марка эл. двигателя	Год ввода в эксплуатацию	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м
Насос Д-4000-95-2	СДН216-31-8	1992	630	3600	82
Насос 900Д80	СДН 14-31-8	2012	630	3600	82
Насос 22НДС	СДН 14-46-8	1992	800	3600	95
Насос Д-4000-95-2	СДН 14-36-8	2001	630	3600	95
Насос 1Д1250/63а	АИР111	2016	315	1250	63

Водозаборными сооружениями вода с Кара-Чумышского водохранилища подается на водоочистные станции I–II очереди и III–IV очереди. Водоочистная станция I–II очереди производительностью 75 тыс. м³/сут введена в эксплуатацию 1967 году. Водоочистная станция III–IV очереди производительностью 160 тыс. м³/сут введена в эксплуатацию в 1980 году.

Схема подачи воды на сооружения, предусматривает возможность предварительной очистки воды на микрофильтрах от фитопланктона и зоопланктона.

Вода на очистных сооружениях I–II очереди сначала подается в смесители, где производится её первичное хлорирование и осуществляется ввод коагулянта в воду. После перемешивания воды с реагентами вода поступает на вихревые реакторы I–II очереди, где происходит процесс хлопьеобразования. После прохождения вихревых реакторов вода поступает в двухъярусные горизонтальные отстойники, где происходит выпадение коагулированной взвеси. После прохождения отстойников вода поступает на скорые фильтры, где она фильтруется через слой альбитофира и поступает в сборный резервуар, расположенный в здании фильтров I–II очереди. Из сборного резервуара вода поступает в два резервуара чистой воды, где происходит вторичное хлорирование воды. Из резервуаров чистой воды вода поступает в насосную станцию 2-го подъема I–II очереди.

Вода на очистные сооружения III–IV очереди сначала подается в смесители вихревого типа, где производится первичное хлорирование и осуществляется ввод коагулянта в воду. После перемешивания воды с реагентами, вода поступает в камеры хлопьеобразования, где происходит процесс хлопьеобразования. Камеры хлопьеобразования совмещены с отстойниками. По лоткам с камер хлопьеобразования вода поступает в отстойник, где происходит выпадение коагулированной взвеси. После прохождения по отстойнику вода поступает на скорые фильтры, где она проходит через фильтрующий слой альбитофира и поступает в резервуар чистой воды III–IV очереди, где происходит вторичное хлорирование воды. Из резервуара чистой воды вода поступает в насосную станцию 2-го подъема 3-4 очереди.

Насосной станцией МКП «Центральная ТЭЦ» г. Новокузнецка по водоводу АО «ПО Водоканал» г. Прокопьевск вода подается на насосно-фильтровальную станцию (НФС) производительностью 16 тыс. м³/сут., введенную в эксплуатацию в 1973 году и направляется в вертикальный смеситель очистных сооружений насоснофильтровальной станции.

В смеситель подаются хлор от хлораторной для предварительного хлорирования, коагулянт и, при необходимости, флокулянт. После смешения с реагентами вода идет на осветлители со слоем взвешенного осадка, где производится частичная очистка воды и далее на контактные осветлители для окончательной очистки до питьевого качества. После этого вода поступает в резервуары чистой воды, откуда насосными агрегатами станции второго подъема подается потребителям. Перед резервуарами в воду вводится хлор для ее обеззараживания и создания остаточного хлора.

Технологическая схема очистки воды на станции зависит от параметров качества воды и устанавливается на основании технологических анализов. На станции могут применяться следующие схемы:

А) нормальная схема, при которой производится первичное и вторичное хлорирование воды, объемная коагуляция. В работе находятся все сооружения (смеситель, осветлители, контактные осветлители).

Б) схема с объемной коагуляцией и обводной линией. При этом часть воды после смесителя направляется в осветлитель, часть по обводному трубопроводу в обход осветлителей с взвешенным осадком сразу на контактные осветлители, после этого оба потока объединяются и производится вторичное хлорирование.

В) схема с контактной коагуляцией и обводной линией, при которой часть воды подается в обход осветлителей с взвешенным осадком непосредственно на контактные осветлители, где и осуществляется подача коагулянта, часть воды идет с осветлителей.

Применение той или иной схемы определяется технологическим анализом. Ориентировочно схема «А» применяется при мутности исходной воды более 20 – 50 мг/л, схема «Б» - при мутности от 10 до 20 мг/л, схема «В» - при мутности от 1,5 до 10 мг/л.

Качество очищенной питьевой воды, подаваемой абонентам АО ПО «Водоканал», на 100% соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по микробиологическим и химическим показателям.

Дополнительным источником водоснабжения Прокопьевского городского округа является р. Томь (покупная вода). Исходная вода из р. Томь забирается насосными агрегатами насосной станции 1-го подъема, находящейся на территории МКП «Центральная ТЭЦ» г. Новокузнецк, и по водоводу диаметром 400 мм АО «ПО Водоканал» подается на насосно-фильтровальную станцию.

На момент актуализации Программы из водохранилища забирается 24610,0 тыс. м³/год или 91,1% воды для нужд водоснабжения г. Прокопьевск и 10561,6 тыс. м³/год – для нужд водоснабжения Киселевского городского округа, 2358,7 тыс. м³/год или 8,9% воды поставляется МКП «Центральная ТЭЦ» г. Новокузнецк.

В эксплуатационном ведении АО ПО «Водоканал» находятся насосные станции 1-го и 2-го подъемов, а также гидроузлы и насосные станции подкачки, с помощью которых осуществляется аккумулирование воды и регулировка гидравлического режима водоснабжения. Информация о насосных станциях приведена в таблице 17.

Таблица 17

Основные технические характеристики насосных станций АО «ПО Водоканал»

Наименование насосной станции	№ насоса	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насосная станция II-го подъема, НФС п. Спиченково	1	Д1-630-90	2007	630	90	320
	2		2008			
	3		2015			
	1	ЦН 400/210	2009	400	210	320
	2	ЦН 1000-180	1964	1000	180	630

Наименование насосной станции	№ насоса	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Производи-тельность, м³/ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
Насосная станция II-го подъема «Гидроузел» (I-II очередь)	3	ЦН 1000-180	1965	160	112	75 55
	4	АЦН 1000-180	1966			
	5	АЦН 1000-180	1962			
	6	АЦН 1000-180-3	1990			
	7	1Д160/112а	2016			
	8	1Д160/112б	2016			
Насосная станция II-го подъема «Гидроузел» (III-IV очередь)	1	28М-12-2	1970	3000	197	2500
	2	70Д125	2013	250	125	160
	3	70Д125				
	4	70Д125				
	5	500Д140	2011	500	140	1000
	6	500Д140	2011			
	7	500Д140	2012			
	8	24НДН	1975	4700	40	320
	9	24НДН	1975			
	10	24НДН	1969			
Насосная станция гидроузла № 10а	1	Д1600/90	2006	1600	90	630
	2	Д1600/90	2007			
	3	Д1600/90	2007			
	4	1Д630/90	2013	630		320
	5	Д630/90	2014			
Насосная станция гидроузла № 10	1	1Д630/90	2007	630	90	250
	2	1Д630/90	2008			
	3	Д630/90	1976			
Насосная станция «Березовая роща»	1	1Д250/125а	2010	240	101	132
	2	1Д250/125	2009	250	125	160
Насосная станция гидроузла № 31	1	70Д125а	2009	230	104	132
	2	70Д125а				
	3	70Д125		250	125	160
	4	70Д125				
Насосная станция гидроузла № 31а	1	1Д250-125	2009	250	125	160
	2	1Д250-125				
	3	Д200/90	2013	200	90	90
	4	Д200/90	2010			
	5	1Д250/125	2016	250	125	160
	6	ЦН400-105	1992	400	105	132
Насосная станция «Маганак»	1	1Д250/125а	2010	240	101	132
	2	1Д250/125а	2008			
Насосная станция подкачки ул. Институтская, 46	1	Grundfos NB 40160-172	2011	66	40	7,5
Насосная станция подкачки ул. Ноградская, 28	1	Grundfos NB 40160-172	2011	66	40	7,5
Насосная станция подкачки ул. Обручева, 2	1	Grundfos NB 40160-172	2014	66	40	7,5
Насосная станция подкачки ул. Гагарина, 39	1	Grundfos NB 40160-172	2011	66	40	7,5
Насосная станция подкачки ул. Обручева, 51	1	Grundfos	2010	70	50	11
	2	NB40200-206	2014	70	50	11
Насосная станция подкачки ул. Шишкина	1	K20-30	2002	20	30	4
Насосная станция подкачки ул. Полярная	1	Grundfos NB40200-206	2014	70	50	11
Насосная станция подкачки ул. Спартаковская	1	Grundfos NB40200-206	2010	70	50	11

Насосными станциями 2-го подъема «Гидроузел» очищенная вода подается на распределительный узел № 1а, один поток воды направляется в г.

Прокопьевск, второй поток – на г. Киселевск. С гидроузла № 1а по трем водоводам вода направляется на гидроузлы №№ 10-10а, 31-31а и на Центральный район г. Прокопьевск. Один водовод диаметром 700 мм подает воду с НС 2-го подъема «Гидроузел» напрямую на гидроузел № 10-10а, с которого осуществляется подача воды в район Тырган и пос. Высокий. С гидроузла № 31-31а осуществляется подача воды насосной станцией № 31а в Центральный район и районы Красная Горка, Северный Маганак, насосной станцией № 31 вода подается в район Ясная Поляна.

Насосной станцией 2-го подъема «НФС» вода с водопроводных очистных сооружений в п. Спиченково подается на гидроузел «Маганак» и в Центральный район г. Прокопьевска, с гидроузла «Маганак» подача осуществляется в Зенковский район города. Оценка энергоэффективности системы водоснабжения выполнена на основании данных АО «ПО Водоканал» по потреблению электроэнергии, используемой на производство и транспортировку воды оборудованием Кара-Чумышского водозабора и объемам перекачиваемой воды. Энергоэффективность системы водоснабжения выражается в удельных энергозатратах на 1 м³ перекачиваемой воды.

Территориальный баланс подачи питьевой воды (годовые значения) по технологическим зонам централизованного водоснабжения представлен в таблице 18.

Таблица 188

Территориальный баланс подачи питьевой воды, годовые значения и перечень технологических зон централизованного водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона водоснабжения	Подача, тыс. куб. м/год			Обслуживаемые районы
		Факт 2015 г.	Факт 2018 г.	2031 г.	
1	Водохранилище на р. Кара-Чумыш (чистая вода) АО «ПО Водоканал»	14274,2	11322,5	16558	г. Прокопьевск, в т. ч. районы: Тырган, Зиминка, Щербаковский, Березовая Роща, Сафоново, Красная Горка, Усяты, Ясная Поляна, Северный Маганак, Прижелезнодорожный, Зенково, Маганак, Спиченково, Соловьевка, Высокий
	Водохранилище на р. Кара-Чумыш (техническая вода) АО «ПО Водоканал»	2452,9	1928,1	2253,5	
	р. Томь (водозабор МКП «Центральная ТЭЦ» г. Новокузнецк)	2347,5	1630,2	-	
2	Скважина «Ваничева Гора»	28,5	28,5	-	Рудничный р-н г. Прокопьевска
3	Скважина «ш. Зенковская»	8,4	8,4	8,4	п. Индустрия
4	Скважина «Кирзавод-2»	12,4	12,4	-	р-н п. Финский (ул. Третьякевича, ул. Молодогвардейская, ул. 2-я Молодогвардейская)
	Итого:	19123,9	14930,1	18819,9	

Общий водный баланс подачи и потребления (реализации) холодной воды представлен в таблице 19. Структурный водный баланс реализации воды с разбивкой по группам и типам абонентов в соответствии с отчетами представлен в таблице 20. В таблице 21 указаны структурные составляющие потерь питьевой воды при ее транспортировке за 2018 год.

Таблица 19

Общий водный баланс подачи и потребления (реализации) холодной воды				
Показатель	Значения за 2015 год, тыс. м ³ /год	Значения за 2016 год, тыс. м ³ /год	Значения за 2017 год, тыс. м ³ /год	Значения за 2018 год, тыс. м ³ /год
ВСЕГО по Прокопьевскому городскому округу				
Поднято воды	30297,4	29089,5	28444,7	27018,1
Расход на собственные нужды	1453,2	1380,8	1607,9	1462,5
Отпуск в сеть	28844,2	27708,7	26836,8	25555,6
Потери в сетях	9720,3	9464,7	9837,7	10625,5
Реализация (потребление)	19123,9	18244,0	16999,1	14930,1

Таблица 20

Структурный водный баланс реализации воды по группам и типам абонентов	
Показатель	Значения за 2018 год, тыс. м ³ /год
ВСЕГО по Прокопьевскому городскому округу	
Реализация (потребление)	14968,0
в т.ч. населению	6401,7
бюджетным организациям	6953,7
прочим потребителям	1612,6

Таблица 21

Структурные составляющие потерь питьевой воды при ее транспортировке за 2018 год	
Показатель	Значения за 2018 год
Неучтенные потери и расходы, тыс. м ³ /год	н/д
Потери воды в сети, тыс. м ³ /год	10625,0

Ресурсоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) в сфере холодного водоснабжения потребителей на территории Прокопьевского городского округа является АО «ПО Водоканал».

В собственности АО «ПО Водоканал» находятся водозаборные и водоочистные сооружения, гидроузлы и насосные станции, а также внутриплощадочные коммуникации. Водопроводные сети, включая магистральные водоводы, АО «ПО Водоканал» обслуживает на правах аренды. Исключение составляют водозаборные скважины и водопроводные сети, находящиеся в собственности жителей частного сектора, а также объекты системы водоснабжения, находящихся в собственности других организаций.

Общая протяженность водопроводных сетей г. Прокопьевска составляет около 983,859 км, из них 77,3% выполнено из стали; 2,2% - из чугуна и 20,5% – из ПВХ и полиэтилена. На обслуживании АО ПО «Водоканал» находится 559,099 км водопроводных сетей, остальная часть сетей находится на балансе органов местного самоуправления, различных организаций и жителей частного сектора. Большая часть водопроводных сетей, эксплуатируемых АО ПО «Водоканал», была введена эксплуатацию с 1931 по 1986 годы, таким образом, возраст сетей водоснабжения составляет 85-30 лет (срок службы стальных водопроводных труб 30 лет). Большая часть сетей водоснабжения (около 34% от общей протяженности сетей) значительно изношена, что является причиной порывов на сетях.

На территории Прокопьевского городского округа можно выделить 4 зоны централизованного водоснабжения и 1 технологическую зону, совпадающую с эксплуатационной зоной. Сведения о зонах действия источников централизованного водоснабжения представлены в таблице 13.

Потребители, не подключенные к системе централизованного водоснабжения, для хозяйственно-питьевых целей пользуются водой шахтных колодцев и индивидуальных скважин. Нецентрализованные источники водоснабжения не состоят на учете территориального отдела Управления Росприроднадзора и зачастую имеют воду, не отвечающую действующим стандартам.

Централизованная система горячего водоснабжения представлена в следующих районах города: Тырган, Березовая Роща, Прижелезнодорожный, Красная Горка, Ясная Поляна, Северный Маганак, Зенково, Маганак, Щербаковский (горбольница № 2, детский сад № 19), Спиченково (горбольница № 4, школа № 30) от котельных ООО «ТЭР», МУП «ГТХ», ООО «ОФ «Прокопьевскуголь», ООО «СибНИИУглеобогащение», МУП «ГЭТ». Потребители, не подключенные к сетям теплоснабжения, снабжаются от нецентрализованной системы горячего водоснабжения с использованием местных водонагревателей.

В таблице 22 представлены тарифы на водоснабжение АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск, Прокопьевский район), установленные регулирующим органом. Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2019 по 31.12.2020 приведены согласно постановлению от 07.12.2018 № 430 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «Об утверждении производственной программы и об установлении тарифов...» и постановлению от 13.11.2019 № 415 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «О внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области от 07.12.2018 № 430 в части 2020 года».

Таблица 22

Тарифы на водоснабжение, установленные регулирующим органом

Одноставочный тариф на питьевую воду АО «ПО Водоканал», установленный регулирующим органом, руб./м³	Наименование потребителей			
	Прокопьевск, Прокопьевский район (п. Новостройка, п. Новосафоновский, п. Большой Керлегеш)		Прокопьевский район (п. Верх-Егос, п. Центральный, и. Севск. с. Кутоново)	
	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)
с 01.01.2013	15,43	13,08	15,38	13,03
с 01.07.2013	16,40	13,90	18,05	15,30
с 01.01.2014	16,40	13,90	18,05	15,30
с 01.07.2014	17,11	14,5	19,12	16,20
с 01.01.2015	17,11	14,5	19,12	16,20
с 01.07.2015	18,15	15,38	20,70	17,54
с 01.01.2016	18,42	15,61	21,16	17,93
с 01.07.2016	19,58	16,59	23,08	19,56
с 01.01.2017	19,58	16,59	23,08	19,56
с 01.07.2017	20,40	17,29	24,04	20,37
с 01.01.2018	20,40	17,29	24,04	20,37
с 01.07.2018	21,26	18,02	24,82	21,03
с 01.01.2019	25,58	21,32	н/д	

Одноставочный тариф на питьевую воду АО «ПО Водоканал», установленный регулирующим органом, руб./м ³	Наименование потребителей			
	Прокопьевск, Прокопьевский район (п. Новостройка, п. Новосафоновский, п. Большой Керлегеш)		Прокопьевский район (п. Верх-Егос, п. Центральный, и. Севск. с. Кутоново)	
	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)
с 01.07.2019	32,04	26,70		
с 01.01.2020	32,04	26,70		
с 01.07.2020	37,49	31,24		

На территории городского округа имеется ряд технических и технологических проблем, приведённых ниже.

Магистральный водовод от насосной станции 1-го подъема МКП «Центральная ТЭЦ» г. Новокузнецко НФС диаметром 400 мм, протяженностью 36,8 км, построенный в 1933 году, выработал нормативный срок эксплуатации и находится в аварийном состоянии. Частично трубопровод был заменен с 2001 по 2012 годы (около 3 км), но основная трасса проходит в труднодоступных местах. Кроме того, качество исходной воды, особенно в паводковый период, по мутности достигает 120-150 мг/л и для доведения ее до питьевого качества используется 10-14% от исходного объема воды. Сооружения для очистки промывных вод на территории НФС п. Спиченково отсутствуют, сброс промывных вод осуществляется непосредственно в поверхностный водный объект – р. Аба.

В результате сокращения неучтенных расходов и оптимизации работы городской водопроводной сети, а также в связи с закрытием ряда горнодобывающих предприятий на территории городского округа подача питьевой воды сократилась почти в 2 раза (с 69818 тыс. ³/год в 2009 году до 37579,7 тыс. м³/год в 2018 году). Резерв производственной мощности Кара-Чумышского Гидроузла составляет почти 50% (проектная мощность сооружений 215 тыс. м³/сут., подача с гидроузла составляет около 87 тыс. м³/сут.), что позволяет отказаться от покупной воды.

Промывные воды от станции водоочистки Кара-Чумышского гидроузла сбрасываются без очистки в ручей Забавный, сооружения для приема и очистки промывных вод (шламонакопители) отсутствуют. Большая часть водопроводных сетей городского округа выработала нормативный срок эксплуатации и требует замены. Для повышения надежности работы системы водоснабжения необходима реконструкция ветхих сетей.

Скважины «Ваничева Гора», «ш. Зенковская» и «Кирзавод-2» не состоят на учете территориального отдела Управления Росприроднадзора, сведения о качестве воды и о соответствии качества воды действующим стандартам отсутствуют.

1.3.3 Водоотведение

В Прокопьевском городском округе в данный момент централизованная бытовая система водоотведения существует в районах Красная Горка, Усяты, Ясная Поляна, Центр города, Тырган, Северный Маганак, Маганак, Зенково, Спиченково.

На территории Прокопьевского городского округа существуют девять централизованных бытовых систем водоотведения, совпадающих с технологическими зонами.

Перечень централизованных систем водоотведения приведен в таблице 23.

Таблица 23

Перечень централизованных систем водоотведения в Прокопьевском городском округе

Зона централизованного водоотведения	Система водоотведения	Обслуживаемые районы и населенные пункты городского округа
1	ОСК «5 КБ»	Центр города, Красная Горка, Зенково, Ясная Поляна.
2	ОСК «7 КБ»	Район Тырган
3	ОСК «7А КБ»	Район Тырган (3-10 мкр.)
4	ОСК «Профилакторий Шахтер»	Оздоровительный комплекс «Зенково»
5	ОСК «ТАБС-220»	Северный Маганак
6	ОСК «ТАБС-20»	Зенково (ул. Главная, 124, ул. Черных)
7	ОС «Красный Углекоп» (мех. очистка)	Зенково (ул. Углекопская, ул. Черных)
8	ОС «Маганак» (мех. очистка)	Маганак
9	ОС «Ясная поляна» (мех. очистка)	Ясная поляна, ул. Космическая

На рисунке 2 приведены централизованные системы водоотведения в Прокопьевском городском округе.

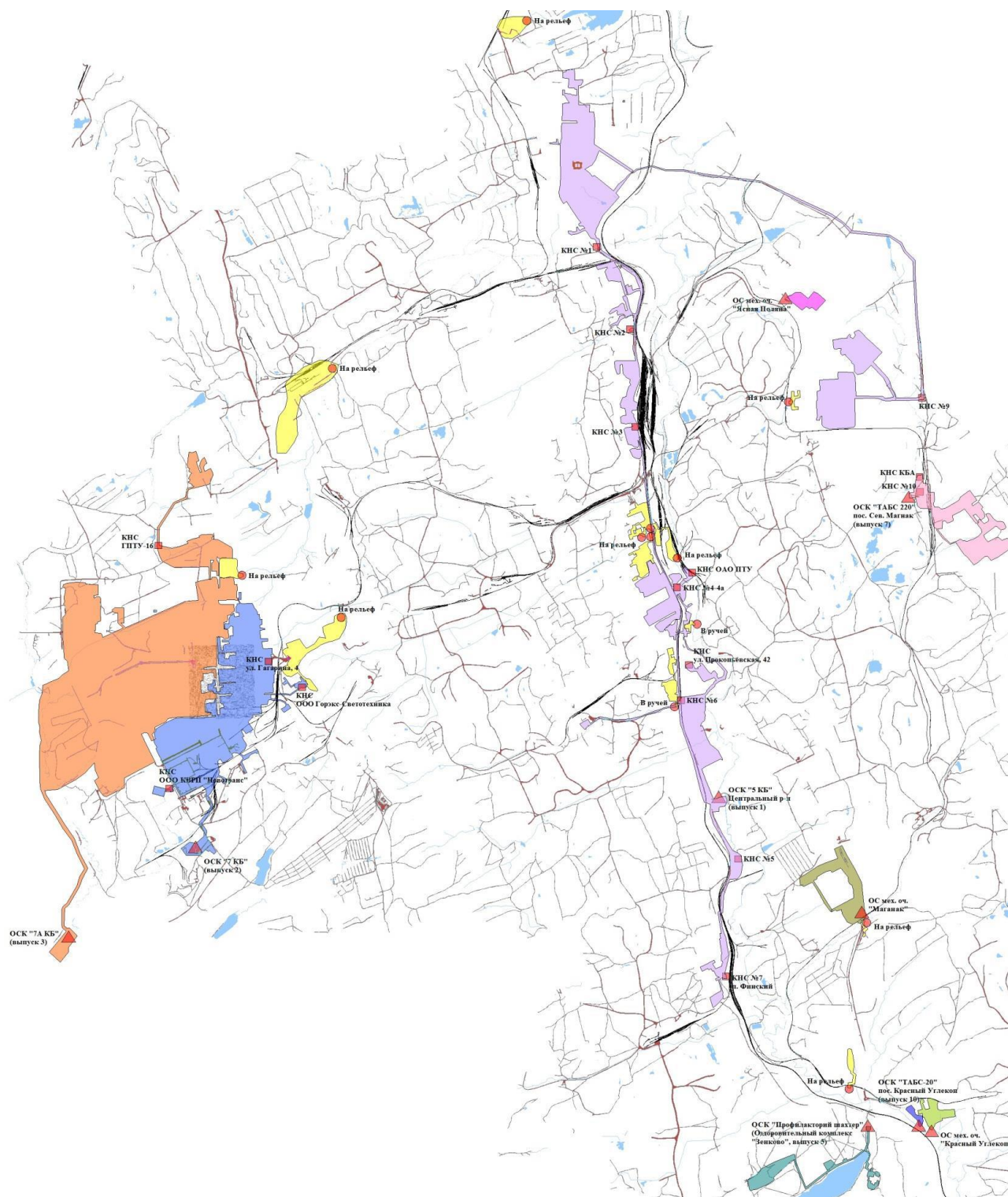


Рисунок 2 - Централизованные системы водоотведения в Прокопьевском городском округе

В девяти районах, входящих в состав Прокопьевского городского округа, централизованная система водоотведения отсутствует полностью: Усяты (Центральный район), Зиминка, Березовая Роща, Щербаковский, Сафоново, Соловьевка, Высокий, Спиченково. В вышеперечисленных районах преобладает индивидуальная жилая застройка. Жители домов частного сектора используют для нужд водоотведения выгребные ямы.

Схема канализации в Прокопьевском городском округе неполно раздельная, самотечно-напорная. В соответствии с п. 107 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644, в г. Прокопьевск имеется:

а) централизованная бытовая система водоотведения, предназначенная для приема, транспортировки и очистки сточных вод, образовавшихся в результате хозяйственно-бытовой деятельности населения (в указанную систему принимаются сточные воды от объектов жилья, предприятий и организаций города, в неё попадает также часть поверхностного стока в результате неорганизованного поступления в эту систему поверхностных сточных вод с рельефа местности, а также дренажа грунтовых вод);

б) централизованная ливневая система водоотведения, предназначенная для приема, транспортировки поверхностных сточных вод (в указанную систему поступают сточные воды в результате организованного сбора с поверхности земли выпавших осадков).

В Прокопьевском городском округе выделяются 2 эксплуатационные зоны водоотведения:

- АО «ПО Водоканал»;
- Управление жилищно-коммунальным хозяйством администрации г. Прокопьевск (УЖКХ администрации г. Прокопьевск).

АО «ПО Водоканал» эксплуатирует сети и очистные сооружения (далее ОС) в таких районах, как Красная Горка, Ясная Поляна, Центральный район, район Мясокомбината, Зенковский район (все вышеуказанные районы относятся к ОСК «5КБ»), Тьрган (ОСК «7КБ», ОСК «7А КБ»), Северный Маганак (ОСК «ТАБС 220»), Красный Углекоп («ТАБС 220»), район Зенково (оздоровительный комплекс «Зенково» - Зенковские ОСК «Профилакторий Шахтер»).

УЖКХ администрации г. Прокопьевск эксплуатирует сети и ОС механической очистки в районах Зенково (ОС «Красный Углекоп»), Маганак (ОС «Маганак»), Ясная поляна (ОС «Ясная поляна»).

Канализационная система городского округа разделена на 9 бассейнов канализования. Стоки 6-и бассейнов канализования отводятся на отдельные ОС с полной биологической очисткой, а стоки 3-х бассейнов канализования отводятся на отдельные ОС с механической очисткой.

В ОС с полной биологической очисткой входят: ОСК «5КБ» (выпуск № 1 в р. Аба), ОСК «7КБ» (выпуск № 2 в р. Поварниха), ОСК «7А КБ» (выпуск № 3 в р. Егос), Зенковские ОСК «Профилакторий Шахтер» (выпуск № 5 в р. Малая Киня), ОСК «ТАБС 220» (выпуск № 7 в р. Маганак), ОСК «ТАБС-20» (выпуск № 10 в р. Аба),

В состав ОС с механической очисткой входят: ОС «Красный Углекоп», ОС «Маганак», ОС «Ясная поляна». Стоит отметить, что ОС механической очисткой не отвечают действующим требованиям к качеству очистки сточных вод.

Схема поступления сточных вод на ОСК «5КБ»

Сточные воды от потребителей района Красная горка по самотечным коллекторам поступают в приемную камеру канализационной насосной станции (КНС) № 1, расположенной на ул. Мельничная, в эту же приемную камеру поступают сточные воды с ул. 40 лет Октября и ул. Транспортная. Далее по двум напорным коллекторам диаметром 500 мм сточные воды поступают в камеру гашения (КГ-1*). Оттуда по самотечному коллектору стоки поступают в приемную камеру КНС № 2, расположенную на ул. Транспортная. С КНС № 2 по двум напорным коллекторам диаметром 500 мм стоки поступают в КГ-2*. Далее по самотечному коллектору, проложенному по ул. Вокзальная, сточные воды поступают в приемную камеру КНС № 3. Оттуда по двум напорным коллекторам стоки поступают в КГ-3*. Далее по ул. Вокзальная и пр. Шахтеров сточные воды самотеком поступают в приемную камеру КНС № 4-4а, собирая все транзитные стоки с Центра города. Откуда по двум напорным коллекторам сточные воды поступают в КГ-4*. Из КГ-4* по самотечному коллектору, собирая транзитные стоки, сточные воды поступают в приемную камеру очистных сооружений 5-го канализационного бассейна (ОСК «5КБ»).

Сточные воды от потребителей по ул. Кустарная, ул. Учительская, ул. Центральная, ул. Тюленина в районе Зенково по самотечным трубопроводам поступают на КНС № 7 п. Финский, далее по двум напорным коллекторам диаметром 125 мм стоки поступают в камеру гашения, откуда самотеком поступают в приемную камеру КНС № 5 и далее на ОСК «5КБ».

ОСК «5КБ» расположены на правом берегу р. Аба (район «Мясокомбинат»). На ОСК «5КБ» по схеме канализования принимаются смешанные хозяйственно-бытовые сточные воды от жилых районов города (Красная горка, Ясная Поляна, Центр города, Зенково) и производственные сточные воды.

Проектная производительность составляет 22,5 тыс. м³/сут., фактическая производительность – 8,4 тыс. м³/сут. (факт 2018 года).

Городские сточные воды обрабатываются на сооружениях: механической, биологической очистки, подвергаются химическому методу очистки (коагулированию) и обеззараживанию.

Состав сооружений механической очистки: решетки механические прямоугольные; песколовки горизонтальные; преаэратор; первичные вертикальные отстойники.

Состав сооружений биологической очистки: аэротенки двухкоридорные, трехкоридорные; вторичные вертикальные отстойники; колодец рециркуляции аэрируемый.

Состав сооружений для коагулирования и для обеззараживания сточных вод: контактные отстойники.

Состав сооружений для обработки осадка: песковые площадки; иловые карты.

Состав сооружений для обезвоживания осадка: пресс-фильтр.

На момент актуализации Программы очищенные стоки не соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты (НДС).

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 24.

Таблица 24

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Аба (выпуск № 1)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,33	0,16	0,30
2	БПК полн.	3,0	8,1	5,0
3	Взвешенные вещества	5,0	3	4,8
4	Сульфаты Хром	40,3	32,5	40,1
5	Хлориды	47,9	31,2	47,7
6	Нитриты	0,08	0,04	0,079
7	Нитраты	40,0	38,4	39,14
8	АПАВ	0,32	0,034	0,24
9	Фосфаты по Р	0,15	0,14	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0	0,05
11	Фенолы	0,001	0,001	0,001
12	Железо	0,1	0,047	0,1
13	Медь	0,001	0,003	0,001
14	Цинк	0,01	0,009	0,01
15	Никель	0,01	0,0047	0,008
16	Марганец	0,01	0,048	0,01

Оборудование ОСК «5 КБ» физически и морально устарело. Необходима реконструкция и модернизация ОС для улучшения показателей качества очистки сточных вод при сбросе в водоем.

Схема поступления сточных вод на ОСК «7КБ»

Сточные воды района Тырган по самотечным коллекторам собираются в главный коллектор и самотеком поступают на очистные сооружения 7-го канализационного бассейна (ОСК «7 КБ»).

ОСК «7 КБ» расположены в районе Тырган (поблизости от Котельной № 6). На ОСК «7 КБ» по схеме канализования принимаются смешанные хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды от района Тырган.

Проектная производительность составляет 12,0 тыс. м³/сут., фактическая производительность – 7,3 тыс. м³/сут. (факт 2018 года).

Городские сточные воды обрабатываются на сооружениях механической, биологической очистки, подвергаются химическому методу очистки (коагулированию) и обеззараживанию.

Состав сооружений механической очистки: решетки механические прямоугольные; песколовки горизонтальные; первичные вертикальные отстойники.

Состав сооружений биологической очистки: аэротенки трехкоридорные; вторичные вертикальные отстойники.

Состав сооружений для коагулирования и для обеззараживания сточных вод: контактные отстойники.

Состав сооружений для обработки осадка: песковые площадки; иловые карты.

Сточные воды от объектов жилья и предприятий системой самотечных коллекторов поступают в приемную камеру ОСК «7 КБ», откуда по лоткам

сточные воды поступают на механическую решетку, где задерживаются грубодисперсионные механические примеси.

Далее вода поступает в песколовки. Осадок (пульпа) с песколовки сбрасывается на песковую площадку. Сточные воды после песколовки направляются в первичные отстойники, где происходит механическая очистка. Выпавший на дно отстойника сырой осадок периодически выгружается в емкость сырого осадка, откуда насосами перекачивается на иловые карты.

Сточные воды с первичных отстойников поступают в аэротенки для биологической очистки. В аэротенки воздух подается с насосно-воздуходувной станции. Очищенная вода с аэротенков поступает на вторичные отстойники для отделения активного ила от воды. Активный ил из вторичных отстойников возвращается в аэротенки, а избыточный ил подается в емкость сырого осадка и избыточного ила. Далее вода из вторичных отстойников поступает в контактные резервуары, куда подается раствор гипохлорит кальция из хлораторной для обеззараживания. Очищенная сточная вода сбрасывается в р. Поварниха.

На момент актуализации Программы очищенные стоки соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты (НДС). Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 25.

Оборудование ОСК «7 КБ» физически и морально устарело. Необходима реконструкция и модернизация ОС для улучшения показателей качества очистки сточных вод при сбросе в водоем.

Таблица 25

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Поварниха (выпуск № 2)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,35	0,08	0,33
2	БПК полн.	3,0	3,0	3,0
3	Взвешенные вещества	12,9	8	12,2
4	Сульфаты Хром	43	29,97	42,98
5	Хлориды	54	26,94	52,74
6	Нитриты	0,0727	0	0,072
7	Нитраты	32,9	10,23	32,65
8	АПАВ	0,1	0,008	0,09
9	Фосфаты по Р	0,15	0,13	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0	0,05
11	Фенолы	0,001	0,0006	0,001
12	Железо	0,1	0,14	0,1
13	Медь	0,001	0,014	0,001
14	Цинк	0,01	0,003	0,01
15	Никель	0,01	0,0048	0,004
16	Марганец	0,01	0,046	0,01

Схема поступления сточных вод на ОСК «7А КБ»

Сточные воды с ул. Институтская, ул. Шишкина, ул. Крупенникова поступают в приемную камеру КНС «ГПТУ-16». Оттуда по двум напорным коллекторам диаметром 400 мм поступают в КГ-5* (ул. Институтская). Далее сточные воды поступают в коллектор по ул. Вершинина, в который собираются стоки с ул. Шишкина, ул. Институтская, ул. Социалистическая, ул. Вершинина

и самотеком поступают на очистные сооружения канализационного бассейна 7А (ОСК «7А КБ»), собирая транзитом основную часть стоков от района Тырган.

ОСК «7А КБ» расположены на правом берегу р. Егос. На ОСК «7А КБ» по схеме канализования принимаются смешанные хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды от района Тырган (3-10 микрорайон). Очистные сооружения введены в эксплуатацию в 1982 году.

Проектная производительность сооружений составляет 40,0 тыс. м³/сут., фактическая производительность – 12,7 тыс. м³/сут. (факт 2018 года).

Городские сточные воды проходят три стадии очистки: механическую, биологическую и доочистку на фильтрах, подвергаются химическому методу очистки (коагулированию) и обеззараживанию.

Состав сооружений механической очистки: решетка; песколовки горизонтальные с круговым движением воды; первичные радиальные отстойники.

Состав сооружений биологической очистки: аэротенки трехкоридорные; вторичные радиальные отстойники; насосно-воздуходувная станция; насосная станция активного ила.

Состав сооружений доочистки сточных вод: фильтры доочистки с загрузкой щебнем; насосная станция промывки фильтров.

Состав сооружений для обеззараживания сточных вод: хлораторная; контактные резервуары; барботер.

Состав сооружений для обработки осадка: цех механического обезвоживания сырого осадка (ЦМО); песковые площадки; иловые карты; насосная станция сырого осадка; компостные площадки.

Сточные воды от объектов жилья и предприятий системой самотечных коллекторов поступают в приемную камеру ОСК «7А КБ», откуда по напорным коллекторам сточные воды поступают на механическую решетку, где задерживаются грубо-дисперсионные механические примеси.

Далее вода поступает в песколовки. Осадок (пульпа) с песколовки сбрасывается на песковую площадку, подсушивается до влажности 75% и удаляется на компостные площадки. Сточные воды после песколовки направляются в первичные радиальные отстойники, где происходит механическая очистка. Выпавший на дно отстойника сырой осадок периодически выгружается в емкость сырого осадка. После обработки сырого осадка в центрифугах, обезвоженный осадок транспортируется на компостную асфальтируемую площадку. В случае аварийной ситуации сырой осадок из первичных отстойников по напорному трубопроводу подается на иловые карты.

Сточные воды с первичных отстойников поступают в аэротенки для биологической очистки. В аэротенки воздух подается с насосно-воздуходувной станции. Очищенная вода с аэротенки поступает на вторичные отстойники для отделения активного ила от воды. Активный ил из вторичных отстойников возвращается в аэротенки, а излишки подаются в емкость сырого осадка и избыточного ила. Далее вода из вторичных отстойников поступает на фильтры доочистки, а оттуда в контактные резервуары, куда подается гипохлорит натрия из хлораторной для обеззараживания. Очищенная вода сбрасывается в р. Егос.

На момент актуализации Программы очищенные стоки соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты (НДС).

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 26.

Таблица 26

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Егос (выпуск № 3)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,4	0,23	0,4
2	БПК полн.	3,0	2,85	3,0
3	Взвешенные вещества	15	14	15
4	Сульфаты Хром	52	44,96	51,4
5	Хлориды	58	31,9	56,1
6	Нитриты	0,08	0,035	0,08
7	Нитраты	40	34,51	39,7
8	АП АВ	0,5	0	0,48
9	Фосфаты по Р	0,15	0,15	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0	0,05
11	Фенолы	0,001	0,0003	0,001
12	Железо	0,1	0,33	0,1
13	Медь	0,001	0,0076	0,001
14	Цинк	0,01	0,01	0,01
15	Никель	0,01	0,0041	0,008
16	Марганец	0,01	0,056	0,01

Схема поступления сточных вод на Зенковские ОСК «Профилакторий Шахтер»

Сточные воды от жилых домов ул. Парковая, санатория «Шахтер» и «Прокопьевский» по самотечным коллекторам поступают на Зенковские ОСК «Профилакторий Шахтер».

На Зенковские ОСК «Профилакторий Шахтер» по схеме канализования принимаются хозяйственно-бытовые сточные воды от жилых домов ул. Парковая, санаториев: «Шахтер» и «Прокопьевский».

Сточные воды проходят 2 стадии очистки механическую и биологическую, подвергаются химическому методу очистки (коагулированию) и обеззараживанию.

Проектная производительность сооружений составляет 1,2 тыс. м³/сут. Фактическая производительность – 0,06 тыс. м³/сут. (факт 2018 года).

Состав сооружений: решетки с механическими граблями; усреднитель; установка биологической очистки «УБОС»; вторичный отстойник; контактные резервуары; иловые карты.

Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Малая Киня (выпуск №5).

В настоящее время очищенные стоки соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в реку (НДС).

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 27.

Таблица 27

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Малая Киня (выпуск № 5)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,4	2,47	0,4
2	БПК полн.	3,0	17,9	3,0
3	Взвешенные вещества	6,6	3	6,5
4	Сульфаты Хром	51,4	25,3	50,9
5	Хлориды	99,3	61,7	99
6	Нитриты	0,08	0,14	0,08
7	Нитраты	40	32,86	38,4
8	АПАВ	0,3	0,088	0,23
9	Фосфаты по Р	0,15	1,3	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0	0,05
11	Железо	0,1	0,078	0,1

Схема поступления сточных вод на ОСК «ТАБС 220»

Сточные воды от потребителей района Северный Маганак по самотечным трубопроводам поступают на ОСК «ТАБС 220».

ОСК с венгерской установкой «Табани» (ТАБС-220) расположены в районе Северный Маганак («завод ЖБИ»).

На ОСК «ТАБС 220» по схеме канализования принимаются хозяйственнобытовые сточные воды от жилого района Северный Маганак.

Проектная производительность очистных сооружений составляет 2,2 тыс. м³/сут. Фактическая производительность – 0,6 тыс. м³/сут. (факт 2018 года).

Сточные воды проходят очистку тотальным окислением без предварительного отстаивания.

Состав сооружений: колодец решетки; колодец перекачки; распределительный бак; аэротенки с аэратором типа «М»; вторичный отстойник; танк для хранения ила; флокулятор ленточного пресс-фильтра; цех механического обезвоживания (ленточный пресс-фильтр); компостная площадка; здание хлораторной.

Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Маганак (выпуск № 7).

На момент актуализации Программы очищенные стоки не соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в реку. Необходима реконструкция и модернизация ОС для улучшения показателей качества очистки сточных вод при сбросе в водоем.

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 28.

Таблица 28

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Маганак (выпуск № 7)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,36	0,32	5,8
2	БПК полн.	3,0	14,7	6,1
3	Взвешенные вещества	7,5	3	5,8
4	Сульфаты Хром	47,9	43,6	47,4
5	Хлориды	44,72	44,2	44,1
6	Нитриты	0,08	0,03	0,08
7	Нитраты	39,95	39,05	39,24

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
8	АПАВ	0,48	0,021	0,09
9	Фосфаты по Р	0,15	1,6	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0	0,05
11	Железо	0,1	0,05	0,1

Схема поступления сточных вод на ОСК «ТАБС-20»

Сточные воды от потребителей по ул. Главная, ул. Черных от района Красный Углекоп по самотечным трубопроводам поступают на ОСК «ТАБС 20».

ОСК с венгерской установкой «Табани» (ТАБС-20) расположены по ул. Главная в районе пос. Красный Углекоп.

На ОСК «ТАБС-20» по схеме канализования принимаются хозяйственнобытовые сточные воды от данного района.

Проектная производительность сооружений составляет 0,2 тыс. м³/сут. Фактическая производительность – 0,16 тыс. м³/сут.

Состав сооружений: колодец решетки; аэротенки с аэратором типа «М»; вторичный отстойник; тенк для хранения ила; флокулятор ленточного пресс-фильтра; цех механического обезвоживания (ленточный пресс-фильтр); здание хлораторной (обеззараживание гипохлоритом кальция); компостная площадка.

Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Аба (выпуск № 10).

В настоящее время очищенные стоки не соответствуют требованиям по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в реку (НДС). Необходима реконструкция и модернизация ОС для улучшения показателей качества очистки сточных вод при сбросе в водоем.

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод приведены в таблице 29.

Таблица 29

Данные о качестве сбрасываемых очищенных сточных вод по р. Аба (выпуск № 10)

№ п/п	Наименование ингредиента	Концентрация, мг/л		
		НДС	Факт 2015	Факт 2018
1	Азот аммонийный	0,35	0,27	0,35
2	БПК полн.	3,0	16,5	5,8
3	Взвешенные вещества	6,0	3	5,9
4	Сульфаты Хром	70,9	24,9	68,2
5	Хлориды	110,7	44,5	109
6	Нитриты	0,08	0,055	0,08
7	Нитраты	35,29	22,22	34,88
8	АПАВ	0,5	0,02	0,3
9	Фосфаты по Р	0,15	1,36	0,15
10	Нефтепродукты	0,05	0,15	0,05
11	Железо	0,1	0,05	0,1
12	Фенолы	0,001	0,0012	0,001

Схема поступления сточных вод на ОС «Красный Углекоп»

Основная часть стоков от потребителей по ул. Углекопская, ул. Черных в районе Зенково по самотечным трубопроводам поступает на ОС механической очистки «Красный Углекоп».

Очистные сооружения «Красный Углекоп» расположены по адресу ул. Главная, 99А в районе Зенково.

Фактическая производительность сооружений составляет 180 м³/сут. Очищенные сточные воды сбрасываются в р. Аба.

Состав сооружений: решетки механические; первичный отстойник эмшерного типа; здание хлораторной; вторичный отстойник эмшерного типа.

Предусмотренная технология очистки сточных вод (механическая очистка) в настоящее время не обеспечивает требования по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты. Данные о качестве очищенных сточных вод отсутствуют.

Схема поступления сточных вод на ОС «Маганак»

Стоки от потребителей поселка Маганак по самотечным трубопроводам поступают на ОС механической очистки «Маганак».

Очистные сооружения «Маганак» расположены по адресу ул. Пионерская, 70 в районе Маганак.

Фактическая производительность 580 м³/сут.

Состав сооружений: решетки механические; первичный отстойник эмшерного типа; здание хлораторной; вторичный отстойник эмшерного типа.

Предусмотренная технология очистки сточных вод (механическая очистка) в настоящее время не обеспечивает требования по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты. Данные о качестве очищенных сточных вод отсутствуют.

Схема поступления сточных вод на ОС «Ясная поляна»

Сточные воды от потребителей по ул. Космическая, ул. Стартовая в районе Ясная поляна по самотечным трубопроводам поступают на ОС «Ясная поляна».

Очистные сооружения «Ясная поляна» расположены по адресу ул. Космическая, 24 в районе Ясная Поляна.

Фактическая производительность очистных сооружений составляет 125 м³/сут.

Состав сооружений: решетки механические; первичный отстойник эмшерного типа; здание хлораторной; вторичный отстойник эмшерного типа.

Предусмотренная технология очистки сточных вод (механическая очистка) в настоящее время не обеспечивает требования по нормативным показателям сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты. Данные о качестве очищенных сточных вод отсутствуют.

В домах частного сектора имеются надворные уборные. Выгребные ямы небетонированные. Все хозяйственно-бытовые стоки из выгребных ям вывозятся на городские очистные сооружения.

Информация по промышленным предприятиям, имеющим собственные очистные сооружения, отсутствует.

В процессе эксплуатации сооружений для очистки сточных вод выделяется следующие виды осадков: отбросы с решеток; песок из песколовок; осадок из отстойников; избыточный активный ил из аэротенков.

Отбросы с решеток сбрасываются в специальные емкости-контейнеры, которые по мере наполнения вывозятся на полигон ТКО по договору со специализированной организацией.

Песок из песколовков обезвоживается на песковых площадках.

Осадок из отстойников совместно с избыточным активным илом (отмершей биопленкой) подлежит обезвоживанию на иловых площадках либо в цехе механического обезвоживания осадков (ОСК «5КБ», ОСК «7А КБ»).

Общая протяженность канализационных сетей по Прокопьевскому городскому округу составляет около 257,19 км, из них в эксплуатации АО ПО «Водоканал» находится 244,782 км. В эксплуатации управляющих компаний 12,408 км.

Диаметры трубопроводов сетей водоотведения составляют от 100 мм (на выпусках) до 1000 мм (главный канализационный коллектор до ОСК «7А КБ»).

Территория Прокопьевского городского округа расположена в местности со сложным рельефом земной поверхности – имеют место значительные перепады высотных отметок, в связи с этим в системах канализации действует большое количество канализационных насосных станций. Все данные о КНС сведены в таблицу 30.

Таблица 30

Основные технические характеристики канализационных насосных станций

Наименование КНС	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса (год ввода в экспл.)	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт	Фактический расход электроэнергии в 2018 г. тыс. кВт×ч
КНС № 1 (ул. Мельничная)	1966	2 CM 250-200 (2004)	530	22	55	220,343
		2 CM 250-200 (2011)	530	22	55	
		СД 450/22,5 (1996)	450	22,5	40	
КНС № 2 (ул. Транспортная)	1966	СД 450/22,5 (2010)	450	22,5	40	163762
		2 CM 250 -200 (2001)	530	22	55	
		СД 450/22,5 (2008)	450	22,5	40	
КНС № 3 (ул. Вокзальная)	1966	СД 450/22,5 (1998)	450	22,5	40	252,082
		СД 450/22,5 (2008)	450	22,5	40	
		ФГ 450/22,5 (2014)	450	22,5	40	
КНС № 4-4а (ул. Городская)	1966	СД 450/22,5 (1998)	450	22,5	40	138,433
		СД 450/22,5 (2004)	450	22,5	40	
		СД 450/22,5 (2008)	450	22,5	40	
КНС № 5 (пл. Мясокомбината)	1966	FLUGT (2006)	214	20	40	68,640
		NSL1.80.100 (2012)	214	20	40	
КНС № 6 (ул. Звенигородская)	1979	GRUNDFOS (2013)	100	28	12,5	79,068

Наименование КНС	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса (год ввода в экспл.)	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность двигателя, кВт	Фактический расход электроэнергии в 2018 г. тыс. кВт×ч
		GRUNDFOS (2013)	100	8	12,5	
КНС № 9 (ул. 2-Керченская)	1967	СД 450/56 (2009)	450	56	125	264,279
		СД 450/56 (2010)	450	56	125	
		СД 450/56 (2007)	450	56	125	
Перекачка «Гагарина, 4»	2002	GRUNDFOS (2012)	280	16,1-22	5,5	24,504
Перекачка «ГПТУ 16» (ул. Крупенникова)	1983	ФГ 450/22,5 (2010)	450	22,5	55	69,225
КНС № 10 (ул. Проектная)	1996	СМ 150/125-315/4 (1996)	180-200	27-32	30	н/д
		СМ 150/125-315/4 (1996)	180-200	27-32	30	
		СМ 150/125-315/4 (2007)	180-200	27-32	30	

В таблице 31 представлены характеристики ливневой канализации по районам.

Таблица 31

Характеристики ливневой канализации по районам

Адрес объекта	Ед. измерения	Описание
Зенковский район		
Водопропускные трубы		
за городом (за Шашлычкой на повороте в аэропорт)	шт	2 трубы d=1,5м
ул. Главная № 24	шт	труба d=1,5м
ул. Главная № 72	шт	труба d=1,5м
ул. Главная № 111	шт	труба d=1,5м
ул. Главная №122	шт	труба d=0,8м
ул. Главная №128	шт	труба d=0,8м
круговое Зенково (район АЗС Лукойл)	шт	колодец + труба d=1м
ул. Калачёвская (внизу спуска с Чёрной горы)	шт	труба d=0,8м
ул. Черных		
ул. Черных №3 (школа)	шт	колодец + труба диам d=1м
ул. Черных №10	шт	труба d=0,8м
ул. Черных №22	шт	труба d=0,8м
ул. Главная №137	шт	труба d=1м
вдоль железнодорожного переезда	шт	труба d=0,5м
Водопропускные лотки		
ул. Черных	п.м	200
ул. Проектная	п.м	600
Рудничный район		
Водопропускные трубы		
ул. Тимирязева №10	шт	труба d=0,65м
ул. Тимирязева №50	шт	труба d=0,5м
в районе дома 69	шт	труба d=0,5м
вдоль трамвайного переезда на остановке 12 школа	шт	труба d=0,8м
под дорогой в районе дома по ул. Проспектной 93	шт	труба d=0,5м
торец дома №12 по пр. Гагарина	шт	2 колодца + труба d=1м
ул. Верхоянская	шт	3 трубы
5 маршрут трамвая (спуск от ЦГБ, район Дома Молитвы)	шт	выход трубы d=1,5м

Адрес объекта	Ед. измерения	Описание
ул. Советов, 5	шт	2 колодца + труба d=0,219м
Водопропускные лотки		
пр. Гагарина	п.м	80
автодорога вдоль магазина «Лента»	п.м	350
проезд между 4 и 6 микрорайонами (пр. Строителей, 45, вдоль дороги)	п.м	156
Ул. Есенина	п.м	1960
Центральный район		
Водопропускные трубы		
ул. Минусинская	шт	3 трубы d=0,5м
ул. З. Космодемьянской	шт	труба d=0,5м
Водопропускные лотки		
ул. пл. Фрунзе	п.м	627
ул. Российская	п.м	80

Фактическое поступление сточных вод в централизованную систему водоотведения Прокопьевского городского округа за несколько лет представлено в таблице 32.

Таблица 32

Объёмы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения

Показатель	Значения за 2015 год, тыс. м ³	Значения за 2016 год, тыс. м ³	Значения за 2017 год, тыс. м ³	Значения за 2018 год, тыс. м ³
АО ПО «Водоканал»				
Канализационный бассейн 7	2903,5	2727,9	2703,9	2330,6
Канализационный бассейн 7А	5092,3	5106,3	5092,4	4039,8
Канализационный бассейн 5	3802,2	3279,4	3086,5	2658,4
ОСК «Шахтёр»	63,4	63,6	60,8	19,1
ТАБС 220	192,7	188,8	186,9	191,1
ТАБС 20	52,4	52,6	52,3	51,8
Управление жилищно-коммунальным хозяйством администрации г. Прокопьевска				
Выпуск 1 п. Красный Углекоп	78,6	78,6	78,6	78,6
Выпуск 2 п. Ясная Поляна	45,9	45,9	45,9	45,9
Выпуск 3 п. Зенковские Уклоны	149,3	149,3	149,3	0
Выпуск 4 п. Маганак	249,1	249,1	249,1	249,1
Всего:	12629,4	11941,5	11705,7	9664,4

По данным таблицы 24 наблюдается устойчивое снижение поступление стоков в централизованную систему водоотведения за счет сокращения численности населения и, как следствие, снижения водопотребления.

Балансы поступления сточных вод на канализационные очистные сооружения городского округа представлены в таблице 33. Структурный водный баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по группам и типам абонентов указан в таблице 34.

Таблица 33

Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения

Показатель	Принято стоков на ОС в 2018 г., тыс. м ³ /год	Очищено стоков на ОС в 2018 г., тыс. м ³ /год
АО ПО «Водоканал»		
Канализационный бассейн 7	2675,48	2675,48
Канализационный бассейн 7А	4637,58	4637,58
Канализационный бассейн 5	3051,73	3051,73

Показатель	Принято стоков на ОС в 2018 г., тыс. м³/год	Очищено стоков на ОС в 2018 г., тыс. м³/год
ОСК «Шахтёр»	21,96	21,96
ТАБС 220	219,37	219,37
ТАБС 20	59,49	59,49
Управление жилищно-коммунальным хозяйством администрации г. Прокопьевска		
Выпуск 1 п. Красный Углекоп	78,6	78,6
Выпуск 2 п. Ясная Поляна	45,9	45,9
Выпуск 4 п. Маганак	249,1	249,1
Всего:	11039,2	11039,2

Таблица 34

Структурный водный баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по группам и типам абонентов

Показатель	Значение, тыс. м³/год
Очищенные стоки городскими очистными сооружениями	9664,392
население	6890,65
бюджетным организациям	1686,56
прочим потребителям	1087,182
Неучтенные стоки	1374,826
Всего принято сточных вод городскими очистными сооружениям	11039,204

В Прокопьевском городском округе существуют неорганизованные стоки. К ним относятся дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в централизованную систему водоотведения через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

Условно предполагается, что все стоки от потребителей, не подключенных к централизованной системе водоотведения, перевозятся автотранспортом на 5, 7 канализационный бассейн.

Ориентировочное значение объема неорганизованных стоков представлено в таблице 35.

Таблица 35

Объем неорганизованных стоков на 2018 год

Показатель	Значение, тыс. м³/год
Неорганизованные стоки, поступающие в централизованную бытовую систему водоотведения	
Поверхностные стоки и дренажные вод	1374,8
Неорганизованные стоки, не поступающие в централизованную бытовую систему водоотведения	
Неорганизованные стоки от населения	3443,5

В таблице 36 представлен тарифы на водоснабжение АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск, Прокопьевский район), установленные регулирующим органом. Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2019 по 31.12.2020 приведены согласно постановлению от 07.12.2018 № 430 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «Об утверждении производственной программы и об установлении тарифов...» и постановлению от 13.11.2019 № 415 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «О внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области от 07.12.2018 № 430 в части 2020 года».

Таблица 36

Тарифы на водоотведение, установленные регулирующим органом

Одноставочный тариф на водоотведение АО «ПО Водоканал», установленный регулирующим органом, руб./м ³	Наименование потребителей	
	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)
с 01.01.2013	9,45	8,01
с 01.07.2013	10,16	8,61
с 01.01.2014	10,16	8,61
с 01.07.2014	10,58	8,97
с 01.01.2015	10,58	8,97
с 01.07.2015	11,23	9,52
с 01.01.2016	11,25	9,53
с 01.07.2016	12,15	10,3
с 01.01.2017	12,15	10,3
с 01.07.2017	13,09	11,09
с 01.01.2018	13,04	11,05
с 01.07.2018	13,04	11,05
с 01.01.2019	16,24	13,53
с 01.07.2019	16,24	13,53
с 01.01.2020	16,24	13,53
с 01.07.2020	20,29	16,91

На территории городского округа имеется ряд технических и технологических проблем, таких как:

1. Ряд городских очистных сооружений г. Прокопьевск с очисткой сточных вод в соответствии с действующими требованиями не справляются, вследствие чего недостаточно очищенные сточные воды сбрасываются в водные объекты. Городские очистные сооружения в настоящее время имеют высокий процент износа, оборудование сооружений морально и физически устарело, и как следствие сооружения не справляются с очисткой стоков в соответствии с действующими требованиями. По двум из шестнадцати основных контролируемых ингредиентов сбрасываемые сточные воды регулярно превышают установленные нормы, это приводит к начислению штрафов за недостаточную очистку. Кроме того, требования к качеству очищенных сточных вод ежегодно ужесточаются.

2. Сети городской канализации имеют неудовлетворительное техническое состояние:

- Удельное количество аварий на канализационной сети (по состоянию на 01.01.2019 г.) составляет 12,6 ед./км.

- Более 50% сетей водоотведения выработали нормативный срок эксплуатации. На многих участках сетей нарушены стыковые соединения и гидроизоляция колодцев, через которые в систему хоз. бытовой канализации поступают поверхностные и дренажные сточные воды. Из-за перекачки дополнительного объема сточных вод увеличивается расход электроэнергии, кроме того, разбавляется хоз. бытовой сток, тем самым, нарушая процессы биологической очистки.

1.3.4 Газоснабжение

На момент актуализации Программы не представляется возможным описать актуализированную схему газоснабжения Прокопьевского городского округа, в связи с тем, что администрация городского округа не согласовала «Схемы газоснабжения Прокопьевского городского округа», поэтому в данном разделе описываются те данные, которые были известны ранее.

Кемеровскую область пересекает магистральный газопровод Омск – Новосибирск – Кузбасс 1 нитка Ø1020 мм и 2 нитки Ø520 мм. Крупная компрессорная станция расположена в с. Проскоково.

Отводами от этого коридора и осуществляется газоснабжение потребителей области. Современное потребление газа по области составляет более 4 млрд. м³ природного газа. Уровень газификации области природным газом составляет 9,5%.

Существующий жилой фонд г. Прокопьевска газифицируется сжиженным пропан бутановым газом по ГОСТ 20448-90* «Газы углеводные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия». Низшая теплота сгорания газа – 22 000 ккал/м³.

На момент актуализации Программы газоснабжением охвачено ориентировочно около 20% жилого фонда. Мелкие потребители (одно- и двухэтажные здания с численностью квартир не более 4-х) получают газ в баллонах. Сжиженный газ подвозится с газонаполнительной станции г. Кемерово.

Использование сжиженного газа – приготовление пищи и горячей воды для хозяйственно-бытовых нужд в жилых домах.

Природный газ в настоящее время не используется.

1.3.5 Электроснабжение

Основным поставщиком электрической энергии на территории Прокопьевского городского округа является филиал «Энергосеть г. Прокопьевска». ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

Собственное производство электроэнергии в городе отсутствует. Транспортировку и передачу электроэнергии для коммунальных нужд и нужд промышленных предприятий города осуществляют: производственное отделение (ПО) ЮЭС филиала ПАО «МСРК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», ОАО «Прокопьевскэнерго», ОАО «Электрические сети» г. Киселевска, филиал «Энергосеть г. Прокопьевск» ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания ниже 35 кВ представлена в таблице 37.

Таблица 37

Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
1	П/С № 1 35/6кВ	7	109	ул. Кирпичная, 3а	630	94,29	32,04
					630	33,19	374,62
			111	ул. Коммунальная, 7а	400	69,72	107,79
					400	85,12	52,97
			119	ул. Артема, 6	400	72,66	97,31
			118	ул. Артема, 11а	630	75,27	138,63
			120	ул. Артема, 4а	400	70,59	104,71
			121	пр-т Шахтеров	630	74,62	142,33
			117	ул. Рудничная, 4а	100	51,72	42,97
2	П/С № 2 35/6кВ	6-29-Г			160	85,12	21,19
			157	ул. Казахская	50	37,50	27,81
			244	ул. Благовещенская	180	87,14	20,60
			246	ул. Тушинского	180	77,86	35,47
		6-7-Т	828	ул. Цветочная, 1а	250	72,30	61,63
			213	ул. Стандартная, 13а	400	85,12	52,97
					400	58,82	146,59
			258	ул. Стартовая, 9а	250	69,53	67,80
			239	ул. Рудная, 27а	180	52,86	75,52
			240	ул. Салаирская, 31а	320	52,38	135,62
			212	ул. Леонова	250	62,60	83,21
3	П/С № 4 6/0,4кВ	6-7-Т	247	ул. Мелиораторов, 1а	160	62,29	53,70
		9	248	ул. Сахалинская	75	45,63	36,29
			251	ул. Заречная	180	70,00	48,06
4	П/С № 5 35/6кВ	1	166	ул. Комиссаровская, 7а	400	55,02	160,14
					400	85,12	52,97
			131	ул. Прокопьевская	100	56,55	38,67

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			132	ул. Городская, 128а	400	75,78	86,23
			133	пр-т Шахтеров, 11а	630	80,22	110,91
			134	ул. Менжинского, 2а	320	38,53	175,07
			135	ул. Комсомольская, 7а	400	66,44	119,49
			136	ул. Менжинского, 12а	180	70,36	47,49
			137	ул. Комсомольская	400	62,80	132,42
			124	ул. Горняцкая, 5а	400	53,46	165,68
			125	ул. Горняцкая, 3а	315	47,02	148,53
			126	ул. Горняцкая, 2а	400	66,78	118,26
		6	167	ул. Садовая	100	68,97	27,62
			148	ул. Набережная	100	51,72	42,97
			149	ул. Подгорная	250	65,65	76,43
			147	ул. Береговая, 18а	250	55,68	98,61
			146	ул. Линейная, 39а	320	47,62	149,18
					400	75,78	86,23
			150	ул. Российская	160	23,73	108,61
			151	ул. Прокопьевская, 119а	250	39,61	134,36
		22	165	ул. Городская	320	79,44	58,56
			130	ул. Горная, 4	400	89,62	36,96
			128	пл-ка Фрунзе, 5	400	58,30	148,44
					400	49,31	180,46
			127	пр-т Шахтеров, 10а	630	26,37	412,82
					560	23,50	381,28
			122	пр-т Шахтеров, 27а	630	66,50	187,83
					560	71,66	141,25
5	П/С № 8 6/0,4кВ	16	323	ул. Дальняя	160	92,37	10,86
			311	ул. Нарвская	250	53,19	104,16
			312	ул. Салаватова, 16а	354	42,08	182,47
			317	ул. Юргинская	250	69,53	67,80
			351	ул. Грибоедова, 24А	250	31,30	152,85
			309	ул. Макаренко	250	65,93	75,81
			313	ул. Смычка	180	62,50	60,08
6	П/С № 9 6/0,4кВ	1	341	ул. Верхняя	50	72,22	12,36
			332	ул. Зеленая	180	53,57	74,38
			356	ул. Авиационная	160	47,03	75,42
			335	ул. Склонная	180	35,71	102,99
			336	ул. Перевальная	75	57,28	28,51
			337	ул. Вербовая	250	41,83	129,43
			338	ул. Ручейная	100	68,97	27,62
			346	ул. Фермовая	100	71,03	25,78
			345	пер.Переходный	100	37,93	55,24
7	П/С № 10 35/6кВ	6	611	ул. Трамвайная	100	71,03	25,78
			605	ул. Складская	100	56,00	39,16
			606	ул. Складская	100	39,31	54,01
			617	ул. Часовая, 10а	560	88,12	59,22
			612	ул. Искусства	180	53,30	74,81

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			614	ул. Проспектная	630	23,40	429,50
			944	ул. Перекатная	400	87,54	44,35
					630	55,50	249,51
		15	401	ул. Ужурская, 19а	250	72,85	60,40
			410	ул. Комсомольская	100	93,10	6,14
			123	ул. Октябрьская, 9а	400	88,93	39,42
					400	57,79	150,28
			115	ул. Пролетарская	180	48,21	82,96
			113	ул. Артема	320	32,90	191,10
					400	59,20	145,25
			114	ул. Артема, 9а	400	71,80	100,39
			163	ул. Стадионная	100	66,90	29,46
			138	ул. С.Лазо	320	75,97	68,43
		19	159	ул. Вахрушева	160	89,41	15,08
			145	ул. 3-я Техническая	100	66,21	30,08
			112	ул. Болотная	250	83,38	36,98
			110	ул. Коммунальная, 4а	100	24,14	67,52
			108	ул. Кирпичная	160	60,59	56,12
			107	ул. Шахтостроевская, 2а	180	55,36	71,52
			106	ул. 1 Мая	320	78,79	60,41
			171	пр-т Шахтеров, 26а	100	67,59	28,85
					400	65,92	121,34
			105	пр-т Шахтеров	160	27,54	103,18
			103	ул. Пушкина	100	72,41	24,55
			102	ул. Вокзальная, 15а	400	51,56	172,46
			455	ул. Проспектная	160	79,66	28,96
			454	ул. Чапаева	250	81,16	41,91
			453	ул. Проспектная	400	71,45	101,63
			451	ул. Высокогорная	250	87,26	28,35
8	П/С № 14 35/6кВ	13	625	ул. Геологическая	180	71,43	45,77
			624	ул. Революции	160	69,49	43,44
			676	ул. Революции	320	42,21	164,59
			622	ул. Баумана	180	66,79	53,21
			623	ул. Хабаровская	200	64,41	63,36
			620	ул. Совеская, 1а	250	54,29	101,70
			616	ул. Советская, 1	320	80,52	55,48
9	П/С № 17 6/0,4кВ	19	686	ул. Заозерная	100	37,24	55,86
10	П/С № 19 35/6кВ	7	435	ул. Труда	160	50,00	71,20
			437	ул. О.Кошевого	160	30,93	98,35
			438	пер.Главный, 4а	160	34,32	93,53
			439	ул. Залинейная	250	56,23	97,38
			838	ул. Мокина	100	33,79	58,92
			442	ул. Мокина	180	51,79	77,24
			834	ул. Парковая	160	44,92	78,44
			353	ул. Парковая, 284	400	75,78	86,23
			443	ул. Парковая, 280	400	67,65	115,18

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
		16	423	ул. Парковая	400	53,98	163,83
			432	ул. Учительская, 35а	630	70,33	166,36
					630	80,44	109,68
			434	ул. Тюленина, 15а	400	56,75	153,98
			456	ул. Учительская	250	45,98	120,19
			446	ул. Гончарова	100	24,14	67,52
			447	ул. Горская	100	77,93	19,64
			445	ул. М.Известковая	100	60,00	35,60
11	П/С № 20 110/6кВ	13	558	пос.Б.Керлегеш	400	58,65	147,20
			898	ул. Школьная	250	46,54	118,95
		18	561	ул. Лесная	100	75,86	21,48
			559	пос.Новостройка. пер.Боровской	400	38,41	219,27
		19	557	пос.Керлегеш	250	35,46	143,61
			560	пос.Керлегеш	160	100,00	0,00
			554	ул. Центральная	400	39,45	215,57
			896	пос.Б.Керлегеш, ул. Центральная	160	32,20	96,54
12	П/С № 26 6/0,4кВ	6	647	ул. Зиминка	132,5	48,77	60,42
			675	ул. Борисова	160	46,19	76,63
		22	679	ул. Новоселовка	100	39,31	54,01
13	П/С № 31 35/6кВ	6-8-Я	202	ул. Тихвинская	180	81,07	30,32
			207	ул. Гурьевская	100	48,28	46,03
			203	ул. Канская	250	86,15	30,82
			205	ул. Тружеников	180	60,71	62,94
			204	ул. Каширская, 4а	180	67,14	52,64
			211	ул. Крестьянская	180	38,21	98,98
			208	ул. Ясная поляна	400	48,96	181,70
			206	ул. Боксерная	180	40,36	95,55
			266	ул. Кучина, 22а	250	80,06	44,38
		6-26-Г	209	ул. Проектная, 107а	180	36,79	101,27
			210	ул. Энтузиастов	100	25,52	66,29
			219	ул. Сенная	180	72,50	44,06
			218	ул. Знаменская	180	69,64	48,63
			259	ул. Сумская	160	63,98	51,29
			276	ул. Латвийская	100	51,72	42,97
			270	ул. Черниговская, 7а	180	74,29	41,19
			275	ул. Черниговская	400	63,67	129,34
14	П/С № 34 35/6кВ	7	746	ул. Институтская, 107б	250	49,31	112,79
			РП-7	пос.Аэродромный	400	52,08	170,61
			705	ул. Институтская, 99а	630	76,70	130,62
					630	45,70	304,46
			500	ул. Институтская, 78а	250	73,68	58,55
					630	45,60	305,02
			538	ул. Институтская, 39а	320	57,36	121,44

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			539	ул. Березовская	400	44,64	197,09
			540	ул. Смоленская	400	71,97	99,78
			918	ул. Ноградская, 30а	630	78,24	122,00
					630	71,87	157,74
		20	530	ул. Боткина	250	41,83	129,43
			913	ул. Институтская, 1066	320	53,90	131,30
					315	69,09	86,64
			527	ул. 2-я Охотская	160	43,64	80,25
			533	ул. Охотская	100	55,17	39,90
			590	ул. Институтская	400	67,13	117,02
					400	46,71	189,70
			536	ул. Шишкина, 40б	400	45,00	195,80
			526	ул. Шишкина, 35а	630	40,66	332,72
					400	68,86	110,87
			534	ул. Институтская, 51	630	62,31	211,34
					630	62,00	213,07
			535	ул. Вершинина, 9а	400	51,56	172,46
		23	748	ул. Рекордная, 78а	100	17,24	73,66
			749	ул. Диагональная	100	55,86	39,28
			979	ул. Кленовая	180	40,00	96,12
			722	ул. Усова	220	18,52	159,54
			573	ул. Салавата Юлаева	250	32,96	149,16
			528	ул. Павлова, 17а	250	52,91	104,78
					250	23,56	170,08
			525	ул. Павлова, 6а	250	52,08	106,63
					250	23,56	170,08
			571	ул. Кутузова	250	47,37	117,11
		6-27-Ц	РП 10	ул. Подольская, 17	400	65,40	123,18
					400	63,67	129,34
			761	ул. Подольская, 12, строение 3	400	71,45	101,63
					400	89,90	35,96
			532	ул. Подольская, 12, строение 5	400	67,65	115,18
					400	45,50	194,01
			591	ул. Подольская, 14, строение 1	400	59,86	142,89
					400	86,90	46,64
		6-5-Ц	531	ул. Подольская, 12, строение 4	315	48,79	143,58
					315	23,60	214,19
					400	70,24	105,94
			907	ул. Кочеткова	250	45,43	121,42
			529	ул. Магаданская	250	46,26	119,57
15	П/С № 37 110/35/6кВ	6-1-Г	273	ул. Ближняя	400	86,16	49,27
			215	ул. Коксовая, 45б	400	72,32	98,55
					400	67,30	116,41
			222	ул. Кучина, 4а	400	43,77	200,17
			223	ул. Кучина, 8а	100	26,90	65,06
			224	ул. Светлая	100	54,48	40,51
			221	ул. Кучина, 34а	400	71,97	99,78
			272	ул. Знаменская	400	50,00	178,00
		6-30-Г	214	ул. Коксовая, 30а	400	87,20	45,58
					400	87,54	44,35

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			262	пер.Коксовый, 8а	400	59,17	145,36
					400	63,67	129,34
			216	ул. Коксовая, 12а	400	75,43	87,46
					400	56,10	156,28
			217	ул. Волжская, 11б	180	83,93	25,75
			279	ул. Волжская, 11а	630	86,26	77,02
					400	36,33	226,66
		6-31-Г	РП 13	ул. Ближняя	400	80,97	67,75
			233	ул. Специалистов	180	71,43	45,77
			232	ул. Кемеровская	250	66,76	73,96
			234	ул. Кронштадтская	180	66,07	54,35
			220	ул. Латвийская	160	63,98	51,29
			229	ул. Латвийская. 24а	320	88,74	32,06
			228	ул. Латвийская, 35а	100	2,07	87,16
			230	ул. Дружбы, 27а	160	77,97	31,38
			226	ул. Образцовая, 11	180	88,93	17,74
			278	ул. Пензенская, 3а	400	81,49	65,90
			227	ул. Балтийская	180	26,79	117,29
			267	ул. Ближняя, 33а	180	66,07	54,35
			277	ул. Латвийская, 26а	400	85,12	52,97
					400	43,25	202,02
			231	ул. Черниговская, 13а	400	59,00	145,97
16	П/С Тайбинка 35/6кВ	6-11-Г	650	ул. Ивановка	100	46,21	47,88
17	П/С Зенковская 110/35/6кВ	6-18-Б	354	ул. Запарковая	40	75,51	8,72
			428	ул. Ветеранов	180	58,93	65,80
			427	ул. Лосева	180	50,71	78,96
			РП-14	пер.Монгольский,31	630	80,22	110,91
					400	75,43	87,46
			152	ул. Прокопьевская	160	23,73	108,61
			304	ул. Каменка	180	56,79	69,23
			303	ул. Криворожская	100	20,69	70,59
			153	ул. Спиченская	160	72,03	39,82
			342	ул. Песчаная	100	65,52	30,69
			305	ул. Пионерская, 8б	400	56,23	155,83
					400	84,43	55,43
			306	ул. Семашко	250	36,29	141,76
			308	ул. Падунская, 17а	400	56,75	153,98
		6-4-Б	852	ул. Зеленогорская	160	27,97	102,58
			448	пл.Мясокомбинат	250	84,49	34,52
			429	ул. Артельная	160	41,53	83,27
			430	ул. Литвинова	250	69,25	68,41
		6-6-III	325	ул. Литвинова	100	62,07	33,76
			340	ул. Полевая	100	38,62	54,63
			458	ул. Кустарная, 21б	250	65,37	77,04
			431	ул. Кустарная	400	44,64	197,09
18	П/С Зиминка 35/6кВ	6-16-М	615	ул. Морозовой, 53а	180	70,71	46,92
			639	ул. Степная	180	67,86	51,49
			645	ул. Беломорская, 16а	180	48,21	82,96

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			636	ул. Черкасовская	100	34,48	58,31
			635	ул. Парниковская	100	36,55	56,47
			602	ул. Угольная	250	83,38	36,98
			628	ул. Дзержинского	100	84,83	13,50
			630	ул. Фучика	180	77,86	35,47
			678	ул. Соревнований	250	39,06	135,60
			634	ул. Итатская	100	34,48	58,31
			633	ул. Пугачева	180	74,29	41,19
			640	ул. Морозовой, 62а	250	65,93	75,81
			646	ул. Шахтовая	160	69,92	42,84
			641	ул. Степная	320	45,89	154,11
			642	ул. Грекова	250	58,17	93,07
			631	ул. Черкасовская	250	39,06	135,60
			632	ул. Дорожная	180	75,71	38,91
			643	ул. Спасская, 19а	250	57,34	94,92
			644	ул. Каспийская, 18а	250	40,44	132,51
19	П/С Коммунальная 110/10кВ	10-11-М3	РП 3	ул. Обручева, 53а	630	78,68	119,53
					630	54,43	255,51
			707	ул. Жолтовского, 5а	400	55,36	158,91
			512	ул. Гайдара, 16а	630	65,71	192,24
					630	56,23	245,42
			520	ул. Обручева, 37а	400	70,59	104,71
					400	49,83	178,62
			708	ул. Жолтовского, 2а	400	53,29	166,30
					400	23,88	270,99
			701	ул. Гайдара, 24а	400	73,70	93,62
					630	78,57	120,15
			703	ул. Гайдара, 34а	630	71,43	160,20
					630	68,57	176,22
			704	ул. Гайдара, 54а	400	74,05	92,39
					400	62,80	132,42
			732	ул. Гайдара, 56а	400	62,80	132,42
					400	36,56	225,85
		10-18-М10	РП 6	ул. 10мкр., 8а	630	73,08	150,96
					630	72,31	155,27
					630	56,23	245,42
			738	ул. 10мкр., 14а	630	76,92	129,39
					630	68,13	178,68
			945	ул. 10мкр., 61	630	68,68	175,60
					630	55,54	249,29
			943	ул. 10мкр., 64	630	67,91	179,92
					630	17,18	464,37
			759	ул. 10мкр., 29а	400	15,16	302,03
					630	68,57	176,22
			729	ул. Обручева, 51а	400	67,13	117,02
					400	13,14	309,22
			711	ул. Обручева, 53	400	44,12	198,94
					400	66,44	119,49
			718	ул. Есенина, 6а	630	71,43	160,20
					400	67,99	113,94
			736	ул. Обручева, 79а	400	67,99	113,94
			702	ул. Обручева, 43а	400	58,30	148,44

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			730	ул. Обручева, 47а	630	68,68	175,60
					250	50,14	110,94
		10-10-М6	РП12	ул. Есенина, 66а	250	11,12	197,76
					630	68,13	178,68
			731	ул. Есенина, 76а	630	68,13	178,68
					630	66,26	189,16
			727	ул. Есенина, 92а	400	53,29	166,30
					400	75,26	88,08
			733	ул. Есенина, 82а	630	74,07	145,41
					630	71,43	160,20
			741	пр-т Строителей, 91а	400	64,88	125,03
			725	ул. Есенина. 62а	630	67,91	179,92
					630	73,85	146,64
			724	пр-т Строителей, 59а	400	77,51	80,07
					400	65,40	123,18
			700	пр-т Строителей, 49а	160	88,56	16,29
			728	пр-т Строителей, 71а	630	77,69	125,08
					630	85,27	82,56
			734	пр-т Строителей, 77а	400	72,66	97,31
					400	63,49	129,96
		10-21-М4	РП 9	пр-т Строителей, 25а	400	75,43	87,46
					400	54,42	162,26
			720	пр-т Строителей, 27а	630	63,63	203,95
					630	63,03	207,29
			719	пр-т Строителей, 37а	630	59,34	227,98
					630	70,88	163,28
			714	пр.Строителей, 19а	630	75,60	136,79
					630	65,38	194,09
		10-23-С	712	ул. Есенина, 14а	630	71,98	157,12
					630	68,13	178,68
			715	ул. Есенина, 10а	630	71,43	160,20
					400	68,86	110,87
			723	ул. Обручева, 44а	630	71,43	160,20
					400	66,09	120,72
			750	ул. Луговая	400	60,55	140,43
			751	ул. Верхоянская	250	52,63	105,39
			752	ул. Дзержинского, 14	630	74,95	140,48
			742	ул. Тухачевского, 24а	630	66,59	187,31
					630	74,73	141,72
			949	ул. Четвертая	250	62,88	82,59
			948	ул. Тимирязева	250	46,54	118,95
			950	ул. Седьмая	400	71,45	101,63
		10-24-Б	РП17	пр-т Гагарина, 34	630	78,35	121,38
					630	89,09	61,17
		10-4-Б	764	пр-т Строителей	250	89,01	24,45
					250	65,65	76,43
			952	пр-т Строителей	250	65,65	76,43
					250	78,00	48,95

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
20	П/С Красногорская 35/6кВ	6-48-К	747	ул. Жолтовского, 7а	400	64,01	128,11
					400	6,00	334,64
			726	ул. Есенина, 104а	630	70,77	163,90
					630	72,31	155,27
			735	пр-т Строителей, 87а	400	70,76	104,09
			946	Жил. поселок ДСК	400	63,49	129,96
			757	ул. 10 мкр., 61а	630	69,45	171,29
					630	5,00	532,67
			740	ул. 10мкр., 3а	630	67,91	179,92
					400	78,20	77,61
			739	ул. 10мкр., 5в	630	79,12	117,07
					630	71,10	162,05
			941	ул. 10мкр., 65	630	68,13	178,68
					630	59,00	229,89
			737	ул. 10мкр., 17а	630	56,04	246,46
					630	72,86	152,19
			713	пр.Строителей, 17а	630	73,30	149,73
					630	75,60	136,79
			942	ул. Обручева, 40а	400	68,34	112,71
					400	68,86	110,87
			716	ул. Есенина, 38а	630	68,79	174,99
					630	70,00	168,21
			721	ул. Есенина, 46а	400	56,75	153,98
					400	60,03	142,28
			756	ул. Есенина, 26а	630	68,13	178,68
			758	ул. Есенина, 48, строен. 3	400	49,83	178,62
					400	56,00	156,64
			РП 11	ул. Союзная, 59а	630	44,84	309,31
					630	52,00	269,14
			698	ул. Союзная	630	58,24	234,14
					630	53,85	258,78
			654	ул. Союзная, 70а	560	83,29	83,27
			655	ул. Баргузинская, 128	180	27,50	116,15
			656	ул. 2-я Союзная	250	41,83	129,43
			968	ул. Дюжева	100	35,17	57,70
			685	пер.Львовский	100	34,48	58,31
			659	ул. Союзная, 34а	400	42,04	206,33
			674	ул. Союзная, 30а	400	44,64	197,09
			657	ул. Астраханская	250	41,83	129,43
			658	ул. Петрозаводская	250	43,21	126,35
			680	ул. Союзная	320	0,00	284,80
					630	0,00	560,70
			937	ул. Международная, 26а	250	54,29	101,70
			653	ул. Международная, 14а	400	87,89	43,11
			959	ул. Дежнева, 26а	400	56,06	156,44
					400	17,00	295,48
			652	ул. Солидарная, 47а	160	33,05	95,34

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			660	ул. Международная, 21а	400	40,14	213,11
			661	ул. Союзная, 15а	630	57,58	237,84
		6-50-С	662	ул. Международная, 3а	400	37,37	222,96
					400	30,62	246,98
			939	ул. Житомирская	160	41,95	82,66
			663	ул. Н. Осипова	320	33,33	189,87
			681	ул. 3. Космодемьянской	630	53,30	261,87
					630	12,00	493,42
			664	ул. Новая, 10а	180	43,57	90,40
			687	ул. Брянская	100	22,07	69,36
			637	ул. Амурская	100	46,21	47,88
			671	ул. Бачатская	100	50,34	44,19
			683	пер. Бачатский	160	33,90	94,13
			672	ул. Алмазная	132,5	21,60	92,45
			677	ул. Варшавянка	180	44,29	89,25
21	П/С Красный Углекоп 35/6кВ	6-13-С	328	ул. Захаренко,2	180	50,71	78,96
			327	ул. Полеводческая	250	57,06	95,53
			326	ул. Пожарная, 38	250	67,59	72,11
			324	ул. Путейская	100	46,21	47,88
			344	ул. Путейская	100	46,21	47,88
			848	ул. Пожарная	180	53,57	74,38
			855	ул. Рубиновая	100	37,93	55,24
			352	ул. Молодежная	250	50,14	110,94
			339	ул. Вишневая	160	38,14	88,09
		6-4-ПМ	307	ул. Захаренко	250	59,56	89,99
			859	ул. Захаренко	100	34,48	58,31
			849	ул. Разведчиков, 16	250	52,91	104,78
			316	ул. Пионерская, 64а	400	41,18	209,41
			315	ул. Пионерская, 48б	400	39,45	215,57
			314	ул. Пионерская, 40а	400	44,64	197,09
			318	ул. Пионерская, 72	400	50,69	175,54
			319	ул. Пионерская, 53	400	76,12	85,00
			320	ул. Врубовая	100	27,59	64,45
			321	ул. Закладочная	180	33,21	106,99
			322	пер. Маганак	180	35,71	102,99
			6-5-Н	329	ул. Боковая	320	30,74
		330		пер. Боковой	100	10,34	79,79
		334		ул. Главная, 124а	400	50,52	176,15
		331		ул. Черных, 3а	400	46,37	190,93
		343		ул. Черных, 11а	250	49,86	111,56
		347		ул. Трофимова, 7	630	52,53	266,18
					630	36,00	358,85
		333		ул. Пунктирная	250	61,22	86,29
		355	ул. Пунктирная	160	40,68	84,47	
		6-8-П	310	ул. Нижняя	250	65,37	77,04
			349	пер. Парковый, 4а	180	46,43	85,82
			441	ул. Запарковая	100	31,72	60,77
			436	ул. Парковая	160	45,76	77,23
459	ул. Парковая		250	80,61	43,14		
440	ул. Парковая		180	41,07	94,40		

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
22	П/С Прокопьевская 110/35/6кВ	6-14-Ц	РП 18	ул. Вокзальная, 65, строение 1	1000	75,90	214,47
					1000	0,00	890,00
			161	ул. Вокзальная, 66	400	38,00	220,72
			667	ул. Транспортная	250	54,85	100,46
					250	54,85	100,46
			682	ул. Надворная	250	44,60	123,27
			684	ул. Транспортная	250	34,63	145,46
			668	ул. Начальная	160	51,27	69,39
			670	ул. Воробьевская	100	41,38	52,17
			669	ул. Начальная	180	44,64	88,68
			140	ул. Вокзальная, 49а	400	63,15	131,19
					400	63,15	131,19
			160	пер. Вокзальный	180	56,07	70,37
			169	ул. Вокзальная, 39а	630	47,25	295,75
					630	72,17	156,02
			172	ул. Томская	400	73,70	93,62
					400	62,17	134,66
			101	ул. Вокзальная, 33а	400	74,57	90,54
23	П/С Маганак 35/6кВ	6-22-М	274	ул. Уральская	630	69,23	172,52
					400	74,05	92,39
			261	ул. Оренбургская, 10а	320	61,04	110,96
					400	58,48	147,82
			265	ул. Оренбургская, 14а	400	65,40	123,18
					320	62,34	107,26
			260	ул. Слуцкая, 3б	250	63,43	81,36
			241	ул. Красноводская, 4а	100	57,24	38,06
		6-5-П	254	ул. Кавказская	400	50,69	175,54
			242	ул. Нагорная	250	65,37	77,04
			255	ул. Кавказская, 27а	354	96,37	11,45
					400	24,39	269,16
			961	ул. Терехова	250	69,81	67,18
			269	ул. Квартал Северный	250	66,76	73,96
			236	ул. Туманова	160	61,02	55,51
			281	ул. Курганова	250	77,29	50,54
			256	ул. Восточная	100	33,79	58,92
		6-7-Р	252	ул. Азовская, 11б	630	72,53	154,04
					630	97,51	13,98
			257	ул. Квартал МЖК, 5а	630	75,82	135,55
			280	ул. Квартал 1 МЖК, 5б	400	50,38	176,63
			253	пер. Урожайный, 4а	630	78,02	123,23
24	П/С Тырганская 110/35/6кВ	6-11-Б	576	пер. Заводской, 2, строен.1	400	65,05	124,42
			506	ул. Свет Шахте-ров	100	20,69	70,59
			570	ул. Свет Кузбасса	320	67,10	93,70
			507	ул. Планерная, 21, строен.1	160	59,75	57,32
			508	ул. Карьерная, 46	250	47,37	117,11

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			509	ул. Игарская, 23а	400	58,48	147,82
			510	ул. Симферопольская	180	42,14	92,69
			574	ул. Миасская	320	45,24	155,96
			552	ул. Гоголя	315	47,02	148,53
			710	Капустохранилище	180	60,90	62,64
			511	ул. Трестовская	180	53,57	74,38
			595	ул. Разборная, 38а	320	20,13	227,47
		6-19-М	556	ул. Обручева, 36а	560	75,25	123,37
			581	ул. Обручева, 27а	400	64,01	128,11
			580	ул. Гайдара, 13а	400	68,86	110,87
			579	ул. Гайдара, 11а	630	59,89	224,90
			577	ул. Обручева, 17а	315	70,20	83,55
					630	65,71	192,24
			568	ул. Жолтовского, 19а	630	95,16	27,16
					400	67,30	116,41
			569	ул. Жолтовского, 20а	400	67,82	114,56
			912	ул. Ноградская, 19б	400	77,16	81,30
					400	55,71	157,67
		6-1-Т	892	ул. Сафоновская, 3а	400	61,25	137,97
					400	60,03	142,28
			502	ул. Серова	180	62,50	60,08
			582	ул. Мичурина	250	48,48	114,64
			501	ул. Наклонная	250	54,29	101,70
			503	ул. Попова	400	44,12	198,94
			504	ул. Серова, 9б	160	61,86	54,31
		6-20-К	523	ул. С. Разина	100	17,24	73,66
			917	ул. Серова, 1а	400	67,47	115,79
			РП 1	пр. Гагарина	630	75,78	135,81
		6-22-П	744	ул. Петренко	630	68,98	173,96
					630	74,73	141,72
			594	ул. Крупской, 10а	400	79,89	112,76
			513	ул. Ноградская, 3а	400	65,40	123,18
			514	ул. Советов, 3а	400	53,63	165,07
			546	ул. Яворского, 2а	630	56,26	245,23
			547	ул. Яворского, 3а	320	74,03	73,97
		6-24-МР	541	пр. Ленина, 16а	320	36,36	181,24
					630	69,23	172,52
			583	ул. Институтская, 5б	630	14,13	481,49
					400	67,65	115,18
			584	ул. Гайдара, 2а	400	65,40	123,18
			585	ул. Гайдара, 7а	315	55,85	123,77
			587	пр. Ленина, 26а	400	61,94	135,50
					630	54,15	163,22
			596	ул. Институтская, 21	630	71,43	160,20
					1000	55,42	396,79
		6-27-ЦБ	717	ул. Институтская, 25а	1000	100,00	0,00
					630	56,15	245,85
			745	ул. Петренко, 5б	630	80,00	112,14
					400	65,05	124,42

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			РП4	ул. Институтская, 46	250 50	74,52 54,17	56,70 20,40
			600	ул. Институтская, 96	250	49,58	112,17
			586	ул. Обручева, 36	400	74,91	89,31
					400	67,65	115,18
		6-29-Н	911	ул. Ноградская, 26	400	67,13	117,02
					560	72,40	137,55
			755	ул. Советов	630	67,58	181,77
					630	67,58	181,77
			754	ул. Советов, 25а	400	56,75	153,98
					630	79,67	113,99
			517	ул. Шишкина	400	57,09	152,75
			553	ул. Краснокамская	400	56,75	153,98
			524	ул. Шишкина, 286	320	56,28	124,52
		6-30-ЦБ	566	ул. Крупской, 1а	400	68,69	111,48
					400	67,59	115,38
			597	ул. Петренко, 15	160	70,76	41,63
			599	ул. Петренко, 36	630	55,93	247,08
		6-3-Г	515	ул. Шишкина	400	42,21	205,72
			516	ул. Мартехова, 6а	630	80,33	110,29
					630	43,74	315,47
			598	ул. Институтская, 326	400	63,84	128,73
					400	65,22	123,80
			519	ул. Институтская, 26а	400	63,49	129,96
					400	63,49	129,96
			588	ул. Институтская, 36а	630	69,34	171,91
					400	78,37	76,99
			589	ул. Институтская, 526	630	74,18	144,80
					560	64,11	178,88
		6-6-Н	521	ул. Киселевская	100	51,72	42,97
			548	ул. Киселевская	100	10,34	79,79
			522	ул. Чумышская	180	37,14	100,70
			575	ул. Русанова	400	62,11	134,89
			593	ул. Чумышская	250	74,24	57,32
			753	ул. Перекатная	160	30,08	99,56
		6-7-М	743	ул. Крупской, 20а	630	54,07	257,55
					630	66,20	189,49
			545	ул. Яворского	630	63,08	207,03
			543	ул. Яворского, 22а	630	42,53	322,25
			544	ул. Петренко, 26а	630	56,15	245,85
		6-8-МР	542	пр. Ленина, 28а	400	75,95	85,61
			578	пр. Ленина, 5а	400	61,59	136,73
			562	пр. Ленина, 11а	630	64,84	197,17
					630	65,40	194,01
			563	пр. Ленина	630	65,05	195,94
					560	55,20	223,29
			564	пр. Ленина, 41а	400	53,11	166,91
					400	62,98	131,81
			567	ул. Жолтовского, 8а	630	71,10	162,05
					400	37,72	221,73

№ п/п	Наименование центра питания (ПС)	Наименование фидера	Наименование ТП 10(6)/0,4 кВ	Адрес расположения ТП	Мощность тр-ра, кВА	Объем загрузки ТП по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, %	Объем свободной для тех. присоединения мощности по результатам замеров максимальной нагрузки по стороне 0,4 кВ, кВт
			565	ул. Жолтовского, 15а	180	40,00	96,12
			706	ул. Жолтовского, 42	400	73,01	96,08
		6-9-Д	505	ул. Гайдара, 1а	400	67,47	115,79
		6-26-Д	550	ул. Рождественская, 6а	400 400	35,99 60,11	227,89 142,01
25	П/С Юго-Западная 35/6кВ	6-14-П	413	ул. Забутовочная	100	97,93	1,84
			414	ул. Хибинская	250	75,35	54,85
			415	ул. Хибинская	100	71,72	25,17
			425	ул. Зенковская	320	66,23	96,17
			426	ул. Изоринская	100	56,55	38,67
			424	ул. Покровского	100	44,14	49,72
			143	ул. Российская, 31а	400	57,09	152,75
			142	ул. Луначарского, 11а	315	35,98	179,47
			141	ул. Сарыгина	180	60,71	62,94
			139	ул. Луначарского	400	78,37	76,99
		6-4-Д	412	ул. В. Манеиха	160	76,69	33,19
			411	ул. Красные Орлы	250	78,95	46,84
			418	ул. Киевская	100	79,31	18,41
			899	ул. Спартаковская, 14б	250	63,99	80,12
					250	74,74	56,20
			421	ул. Тепличная	160	65,68	48,87
			420	ул. Яролавская, 44а	400	88,58	40,65
			419	ул. Таманская	250	65,65	76,43
			422	ул. Влажная	100	67,59	28,85
			906	ул. Влажная	250	85,60	32,05
26	П/С Ясная поляна 35/10кВ	10-18-П	963	ул. Проектная	100	85,60	12,82

Все данные по системе электроснабжения Прокопьевского городского округа приняты на основании публичной информации, размещённой на официальном сайте ООО «Кузбасская энергосетевая компания» http://www.ooo-kenk.ru/faq_user.

В таблице 38 приведены балансы электрической энергии по филиалу «Энергосеть г. Прокопьевска» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за 2019 год.

Таблица 38

Балансы распределения электрической энергии по филиалу «Энергосеть г. Прокопьевска» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за 2019

№ п.п.	Показатели	Ед. измер.	2019 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО	млн. кВт×ч	2 520,633653	1 317,619618	813,014048	2 454,004406	1 551,812853
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт×ч		0,000000	0,000000	2 065,532999	1 550,284273
	в том числе из сети						
	МСК	млн. кВт×ч					
	ВН	млн. кВт×ч				1 267,439907	
	СН1	млн. кВт×ч				798,093092	0,315961
	СН2	млн. кВт×ч					1 549,968312
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВт×ч	0,000000				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт×ч	0,000000				
1.4.	поступление эл. энергии от других сетевых организаций	млн. кВт×ч	2 520,633653	1 317,619618	813,014048	388,471407	1,528580
2.	Потери электроэнергии в сети всего	млн. кВт×ч	191,540227	1,712050	4,773793	83,256942	101,797442
	то же в % (п.1,1/п. 1.3)	млн. кВт×ч	7,598892	0,129935	0,587172	3,392697	6,559905
3.	* Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн. кВт×ч	5,779861			5,779861	
4.	Полезный отпуск из сети	млн. кВт×ч	2 323,313565	48,467661	9,831202	814,999291	1 450,015411
4.1.	всего потребителям (согласно п. 1.6)	млн. кВт×ч	2 323,313565	48,467661	9,831202	814,999291	1 450,015411
	из них:	млн. кВт×ч					
	потребителям, присоединенным к ООО "КЭнК"	млн. кВт×ч	2 241,662509	48,467661	9,831202	733,348235	1 450,015411
	из них:						
	ПАО "Кузбассэнергосбыт"	млн. кВт×ч	2 056,619291	48,447611	6,770627	632,400043	1 369,001010
	ООО "Металлэнергофинанс"	млн. кВт×ч	147,528446	0,020050	0,208871	72,091163	75,208362
	ООО "ЭССК"	млн. кВт×ч	0,905245			0,493624	0,411621
	ООО "РитейлЭнергоКонсалт"	млн. кВт×ч	7,436715			7,436715	
	ООО "Магнитэнерго"	млн. кВт×ч	5,241799			2,729611	2,512188
	ООО "Энергоресурс"	млн. кВт×ч	0,192730			0,192730	
	АО "УК" Кузбассразрезуголь"	млн. кВт×ч	0,732567			0,703098	0,029469
	ООО ЭК "СТИ"	млн. кВт×ч	7,836276		2,851704	4,418355	0,566217
	ООО "Новосибирскэнергосбыт"	млн. кВт×ч	0,223148			0,223148	
	ООО "Мечелэнерго"	млн. кВт×ч	0,089716			0,089716	
	ООО "Промэнергосбыт"	млн. кВт×ч	14,856576			12,570032	2,286544
	сальдо переток в смежные сетевые организации	млн. кВт×ч	81,651056			81,651056	0,000000
	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВт×ч	0,000000				
5.	проверка	млн. кВт×ч		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

В таблице 39 приведены балансы электрической мощности по филиалу «Энергосеть г. Прокопьевска» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за 2019 год.

Таблица 39

Балансы распределения электрической мощности по филиалу «Энергосеть г. Прокопьевска» ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за 2019 год

№ п.п.	Показатели	Ед. измер	2019 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	362,965344	189,014344	117,499000	352,673344	225,657344
1.1.	из смежной сети, всего	МВт		0,000000	0,000000	296,442344	225,436344
	в том числе из сети						
	МСК	МВт					
	ВЫ	МВт				181,014344	
	СН1	МВт				115,428000	0,046000
	СН2	МВт					225,390345
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,000000				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,000000				
1.4.	от других организаций	МВт	362,965344	189,014344	117,499000	56,231000	0,221000
2.	Потери в сети	МВт	27,759000	0,248000	0,692000	12,066000	14,753000
	то же в %	ПРЦ	7,647838	0,131207	0,588941	3,421296	6,537789
3.	* Мощность на производ. и хоз. нужды	МВт	0,838001			0,838001	
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	334,368343	7,752000	1,333000	114,378999	210,904344
4.1.	заявленная (расчетная) мощность собств. потр. (согл. П. 1.6)	МВт	334,368343	7,752000	1,333000	114,378999	210,904344
	из них:	МВт					
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанции)	МВт	322,535343	7,752000	1,333000	102,545999	210,904344
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	МВт	0,000000				
	потребителям присоединенным к сетям генераторного напряжения	МВт	0,000000				
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	МВт	11,833000			11,833000	0,000000
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,000000				
5.	проверка	МВт		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6.	проверка (полезный отпуск лист 5 - полезный отпуск лист 6)			0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

Затраты компании на покупку потерь в собственных сетях

За 2019 год приобретено 191,54 млн. кВт×ч электроэнергии для компенсации потерь в электрических сетях. Затраты ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на покупку потерь электроэнергии в сети за 2019 год составили 437,61 млн. руб. без НДС.

Уровень нормативных потерь на текущий период

Норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям утверждён для ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 год Приложением № 4 к Постановлению РЭК КО от 31.12.2019 № 895 в размере 7,56%.

Информация о закупке электрической энергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости.

В 2019 году покупка электроэнергии для компенсации потерь в электрических сетях осуществлялась у гарантирующего поставщика - ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях от 21.11.2014 № 210009. За 2019 год приобретено 180,2 млн. кВт×ч на 405,8 млн. руб. при среднем тарифе 2,25 руб. за 1 кВт×ч.

Покупка электроэнергии для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях осуществлялась по свободным нерегулируемым ценам.

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчётов за электрическую энергию

Потребители электроэнергии, при расчёте за электроэнергию в 2019 году оплачивали потери электроэнергии в сетях в размере 0,06677 руб./кВт×ч. на напряжении ВН, 0,09925 руб./кВт×ч. на напряжении СН1, 0,20285 руб./кВт×ч. на напряжении СН2, 0,51050 руб./кВт×ч. на напряжении НН в первом полугодии 2019 года, 0,07411 руб./кВт×ч на напряжении ВН, 0,11017 руб./кВт×ч. на напряжении СН1, 0,22517 руб./кВт×ч. на напряжении СН2, 0,56666 руб./кВт×ч. на напряжении НН во втором полугодии 2019 года.

Тарифы были утверждены Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 № 782 и приведены в таблице 40.

Таблица 40

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области:					
1.1	Экономические обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	201546,63	420449,20	1039451,41	1644835,23
1.1.1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	74,11	110,17	221,60	566,66
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38945	0,77015	2,09525	3,51422
1.2	Экономические обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	217299,86	440391,35	1109180,64	1749284,99
1.2.1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	78,56	117,33	218,11	573,82
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,43154	0,80633	2,20043	3,60364

В таблице 41 приведены показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг.

Таблица 41

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.	0,0053
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4.	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2.	
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3.	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7.	1,0004
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11.	0,9479
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1.	0,0173
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	4.1.	1
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	4.1.	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.2.	
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2.	
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2.	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	

В таблице 42 приведена информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 42

Информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание
			план	факт	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 051 553,4	5 404 963,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 829 721,8	2 905 244,7	Изменение способа обслуживания оборудования с подрядного на хозяйственный способ
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	899 713,0	820 950,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	254 908,4	278 262,5	
1.1.1.2	на ремонт (Ремонтный фонд)	тыс. руб.	421 083,0	446 061,3	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	223 721,6	96 626,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	41 800,0		
1.1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 734 267,0	1 889 549,9	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 972,1	88 955,7	
1.1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	153 442,8	153 277,6	
1.1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	9 312,1	6 726,6	
1.1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	144 130,6	146 551,0	
1.1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (за исключением прибыли на социальное развитие, указанной в п. 1.1.3.1.)	тыс. руб.	42 299,2	41 467,1	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 259 356,1	2 441 515,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 818,2	636,9	в связи с исключением из договора точки поставки электроэнергии (ПС 110/10 кВт "Спутник")
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		541,4	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	553 433,4	591 688,4	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	527 217,2	578 102,5	Изменение способа обслуживания оборудования с подрядного на хозспособ
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	480 209,2	561 833,5	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание
			план	факт	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	127 167,0	72617,3	Перераспределение между источниками ИПР (увеличение начисляемой амортизации)
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	157 658,3	123 985,0	Фактически сложившийся размер налога на прибыль по передаче электрической энергии, согласно данных налогового учета
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	89 711,6	105 650,0	Увеличение затрат по уплате налога на имущество, в связи со значительным объемом введенных основных средств
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	267 716,5	304 151,7	Выполнение обязательств по присоединению льготной категории потребителей (увеличение количества Заявителей с мощностью до 150 кВтч)
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	4 617	5 503	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	52 424,8	102 309,0	В ТБР не учтены расходы по уплате процентов по кредитам и т.д.
1.3	Недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-)/ выпадающие доходы, сформированные в целях сглаживания роста тарифов	тыс. руб.	-95 727,6		
1.4	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества	тыс. руб.	58 203,0	58 203,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	534 855,0	535 017,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	590 614,1	438 080,0	Проведение мероприятий по снижению потерь электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	288 798,0	191 734,8	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание
			план	факт	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб./МВт-ч	2,045	2,285	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	250 625	250 130	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 992,21	2 082,71	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВА	98,30	98,30	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВА	174,35	186,95	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВА	1 719,56	1 797,46	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВА	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	28 119,91	27 457,83	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	4,73	4,73	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	243,63	251,04	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	6 986,72	7 042,52	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	20 884,83	20 159,54	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	56 123,80	56 792,30	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	616,80	616,80	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	2 382,50	2 573,00	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	53 124,50	53 602,50	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	15 332,15	15 379,48	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	2,49	2,49	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	191,53	192,81	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	3 781,15	3 864,16	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	11 356,98	11 320,02	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,0	16,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	796 610,7	926 849,1	Перевыполнение вызвано реализацией договоров технологического присоединения заключенных в течение 2019 года и не предусмотренных в плане
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	262 205,8	389 450,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	не утверждался	X	

1.3.6 Обращение с отходами

К твердым коммунальным отходам (ТКО) относятся отходы хозяйственной деятельности населения (приготовления пищи, уборки и текущего ремонта квартир и др.), включая отходы отопительных устройств местного отопления, крупногабаритные предметы домашнего обихода, упаковку, смет с дворовых территорий, улиц, площадей, отходы ухода за зелеными насаждениями и другие.

Территория Кемеровской области поделена на две зоны деятельности региональных операторов ТКО: «Юг» и «Север». Сделано это в рамках утверждения территориальной схемы с обращениями отходами. В этой связи Прокопьевский городской округ обсуживается одним региональным оператором ТКО Кемеровской области: ООО «Экологические технологии» (отделение ЭкоТек г. Прокопьевск). В октябре 2017 года Администрацией Кемеровской области ООО «ЭкоТек» присвоен статус Регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) по зоне «Юг» Кемеровской области (Соглашение от 27.10.2017, Уведомление о присвоении статуса РО от 10.10.2017). Срок начала работы регионального оператора 01.07.2018. Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 4-5 классов опасности от 18.01.2016 № 04200202, выдана Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области.

Обращение с твердыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами Кемеровской области. Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области – Кузбасса утверждена постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 N 367 (в ред. постановления Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 10.12.2019 N 713).

На территории Прокопьевского городского округа применяются две схемы санитарной очистки территорий (с применением несменяемых контейнеров и с применением сменяемых контейнеров). Сбор и вывоз твердых коммунальных отходов от населения и объектов общественно-делового назначения осуществляют два предприятия:

1. ООО «Спецавтохозяйство» (сбор, вывоз ТКО);
2. ООО «Чистый Прокопьевск» (сбор, вывоз ТКО).

ООО «Чистый Прокопьевск» обслуживает следующие районы г. Прокопьевск: Ясная Поляна, Северный Маганак, Маганак, Спиченково, Соловьев-ка, Сафоново, Березовая Роща, Прижелезнодорожный, Щербаковский, Зенково, Высокий, Зиминка, Усяты, Красная Горка.

ООО «Спецавтохозяйство» обслуживает район Тырган г. Прокопьевск.

Графически зоны действия ООО «Чистый Прокопьевск» и ООО «Спецавтохозяйство» представлены на рисунке 3.

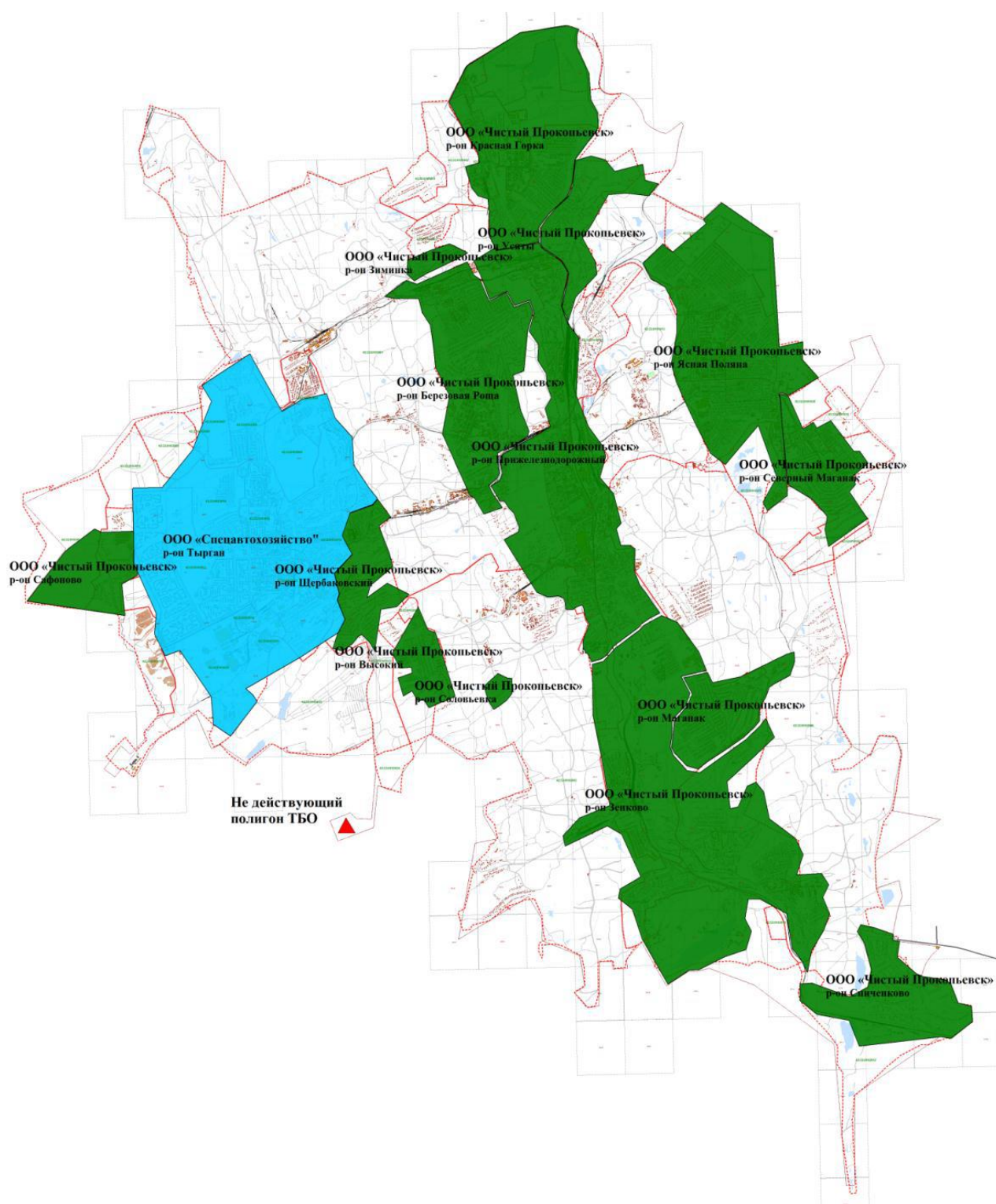


Рисунок 3 - Зоны действия ООО «Чистый Прокопьевск» и ООО «Спецавтохозяйство»

ООО «Спецавтохозяйство» осуществляет транспортировку твёрдых коммунальных отходов, текущее содержание автомобильных дорог. Учет поступления ТКО осуществляется путем ежедневного мониторинга контейнерных баков МКД и частного сектора.

Вывоз ТКО производится по планово-регулярной схеме, по утверждённым графикам и маршрутам.

Вывоз ТКО осуществляют одиннадцать мусоровозами. Информация о транспортных средствах, осуществляющих вывоз ТКО, представлена в таблице 43.

Таблица 43

Транспортные средства ООО «Спецавтохозяйство»

№ п/п	Марка	Назначение	Модель	Год выпуска	Среднегодовой пробег (км)	Вместимость (м³)
1	КамАЗ-65115	мусоровоз	КО-449-02 на шасси КамАЗ-65115	2013	48 000	22
2	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2013	48 000	22
3	КамАЗ	мусоровоз	ЭКО-МБ18-К55-00 на шасси КАМАЗ-53605-А4	2014	42 000	18
4	КамАЗ	мусоровоз	КО-449-02 на шасси КамАЗ-65115	2012	42 000	22
5	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2013	42 000	22
6	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2011	42 000	22
7	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2012	42 000	22
8	КамАЗ	мусоровоз	КО-440А1	2012	90 000	7,5
9	КамАЗ	мусоровоз	КО-440А1	2012	78 000	7,5
10	КамАЗ	мусоровоз	КО-440А1	2012	60 000	7,5
11	КамАЗ	мусоровоз	КО-440А1	2012	42 000	7,5

Собранные твердые бытовые отходы вывозятся и утилизируются на полигоне ООО «Феникс», расположенном на территории Киселевского городского округа в п. Карагайлинский.

ООО «Чистый Прокопьевск» осуществляет сбор и вывоз твёрдых коммунальных отходов на территории Прокопьевского городского округа. Учет поступления ТКО осуществляется путем ежедневного мониторинга контейнерных баков МКД и частного сектора.

Вывоз ТКО производится по планово-регулярной схеме, по утверждённым графикам и маршрутам.

Вывоз ТКО осуществляют двенадцать мусоровозами. Информация о транспортных средствах, осуществляющих вывоз ТКО, представлена в таблице 44.

Таблица 44

Транспортные средства ООО «Чистый Прокопьевск»

№ п/п	Марка	Назначение	Модель	Год выпуска	Среднегодовой пробег (км)	Вместимость (м³)
1	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2008	48 000	22
2	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2004	48 000	22
3	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2004	48 000	22
4	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2004	48 000	22
5	КамАЗ	мусоровоз	КО-440-5	2008	48 000	22
6	КамАЗ	мусоровоз	КамАЗ 55111-13	2005	30 000	6
7	ЗиЛ	мусоровоз	КО-440-4	2007	18 000	11
8	ЗиЛ	мусоровоз	КО-440-4	2006	18 000	11
9	ЗиЛ	мусоровоз	МКС-1 на шасси ЗиЛ-433362	2006	42 000	7,5
10	ЗиЛ	мусоровоз	КО-440А	2007	42 000	7,5
11	ЗиЛ	мусоровоз	КО-440А	2008	42 000	7,5
12	ЗиЛ	мусоровоз	КО-440А	2008	42 000	7,5

Приём твёрдых коммунальных отходов на территории Прокопьевского городского округа осуществляется в контейнеры (контейнеры 0,55 м³, 0,7 м³, 0,75 м³, 3 м³, 7,5 м³). Всего в Прокопьевском городском округе оборудованы 4 351 контейнерная площадка с 5 262 контейнерами, общей суммарной ёмкостью контейнеров 5 385,59 м³.

Вывоз отходов для складирования осуществляется на полигоны ТБО:

- Полигон ТБО ООО «Феникс», г. Киселевск, п. Карагайлинский, расположен к юго-западу от границ п. Карагайлинский на расстоянии 1125 м;
- Полигон ТБО ООО «ЭкоЛэнд», г. Новокузнецк, пр. Родниковый, д. 25.

Согласно договорам, заключенным между специализированной организацией и управляющими компаниями, ТСЖ, обслуживающими организациями на вывоз и утилизацию ТКО, системой сбора и утилизации ТКО охвачено около 100% населения многоквартирного жилого фонда.

Уровень организации централизованной системы сбора ТКО от населения Прокопьевского городского округа составляет 71% и представлен в таблице 45.

Таблица 45

**Уровень организации централизованной системы сбора ТКО от населения
Прокопьевского городского округа**

Поселение	Контейнерная	Мусоропровод	Отдельная система КГО	Пакетированная	По заявкам	По графику	Система раздельного накопления	Охват населения регулярной системой очистки, %
Прокопьевский ГО	+	+	+	-	+	+	-	71

Реестр размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, расположенных на территории Прокопьевского городского округа представлен в таблице 46. Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО предоставлены Администрацией Прокопьевского городского округа.

Реестр мест (площадок) накопления ТКО МКД представлен в таблице 47. Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО предоставлен ООО «УК» ЖХ».

Размер платы жителей за коммунальную услугу «Обращение с ТКО» рассчитывается с учетом размера единого тарифа на услугу регионального оператора по зоне «Юг» Кемеровской области, норматива накопления ТКО, утвержденного РЭК Кемеровской области, и количества проживающих (зарегистрированных) граждан. Постановлением № 564 от 06.12.2019 установлен тариф на 2020 год:

– с 01.01.20 по 30.06.20: $498,44 \text{ (руб.)} \times 2,073 \text{ (м}^3\text{/год)} / 12 \text{ (месяцев)} = 86,11$ рублей (на 1 человека в месяц);

– с 01.07.20 по 31.12.20: $533,33 \text{ (руб.)} \times 2,073 \text{ (м}^3\text{/год)} / 12 \text{ (месяцев)} = 92,13$ рублей (на 1 человека в месяц).

Таблица 46

Реестр размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, расположенных на территории Прокопьевского городского округа

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Реестр мест (площадок) накопления ТКО домов частного сектора						
Бакинская, 27	горельник	20	1	0	7,8	ул. Бакинская 27, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 41. ул. Нагорная 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 63.
Кавказская, 29	горельник	20	1	0	7,8	ул. Кавказская, ул. Бобруйская, ул. Товарищеская
Туманова,2	горельник	20	1	0	7,8	ул. Курганова 3, 11, 1, 2, 24а, 26а, 11а, 21, 24, 7а, 22, 55, 23, 18а, 16, 7, 7а, 14, 12, 12а, 3 (1, 2), 2 (2), 2а, (1), 1а, 49, 28, 18, ул. Терехова, 55, 27, 5а, 21, 23, 7, 43, 35в, 13а, 15, 13, 15а, 29а, 31а, ул. Туманова 2д, 37, 35, 25, 28, 20, 17, 16, 10, 9, 7, 5, 3, 8, 26, 25а, 23, 12, 30, 20б, 25а, 22, 6, 24, 40, 15, 28, 20а, 39, 34, 31, 21, 4, 218, 3, 36, 23.
Товарищеская, 25	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Товарищеская 11, 10, 12, 14, 16, 18, 20. ул. Бобруйская 42, 40, 31, 38, 36, 34, 32, 30, 28.
Терехова,48	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Терехова 17, 35, 29, 38, 35а, 7, 33, 21б, 29, 39а, 39, 36, 35а, 38а, 21, 49а, 41а, 42, 44, 41б, 20, 20а, 51, 52, 5, 45, 57, 59. ул. Тельмана 2. ул. Туманова 21, 23, 27, 46, 23а.
Товарищеская,11	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Краснодонская30,32,34,36,38,40,42,44,46,48,50,52, 54,13,15,17,19,21,23,25,27,29,31,33,35. Ул.Бобруйская16,17,22.
2-Квартальная,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул. 2-Квартальная,1,3,4,5,7,8,8\1,9,11,12,13.ул.Квартальная 2,4,6,8,10,12,14,16,18,22.ул.Красноводская 2,6,8,12,14,1,3,5,9,13,11а,11.
Уральская,72	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Уральская61,63а,59,57,51(1,2),53(1,2,3),55(1,2,3,4).
Бежецкая,32	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Бежецкая 32,30,28,26,24,22,20.18,16..ул.Тогучинская4,6,8,10,12,

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						14,16,18. ул.Яшкинская32,23,24,25,26,22,20,18,14,16,12,10.
Бакинская,54	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Бакинская54,54а,56,58. Ул.Тельмана1а,4,4а,2,2а,6. Ул.Нагорная67,65,60,58,56,51,49,53,55.
Нагорная,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Нагорная25,23,21,19,15,13,11,9,7,5,3,24,26,22,18,16,14,12,10,8.
Новоселов,6	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Новоселов 4(1,2),5(1,2),6(1,2). ул. Товарищеская 35,37,39. ул. Квартальная2,12,14,16,18,20,22,24,34,36,38,40,42. ул. 2-я Квартальная 12,13,14. ул. Панфилова15,13,20.
Восточная,79	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Восточная17,22,24,26,30,32,38а,40,42,43,44,47,49,50, 50а,53,54,56,57,59,61,62,65,66,68,76,78,80. Ул.Сельская7,10,13,16,17,21,22,29,30,31,36,37,38,38а, 40,42,44,41,46,53,60,62,55.
Шульца,1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Азарова18,3/2,44,41,2/1,23,23а,26,6,4/2,16,48,28/2, 41,6а,42. ул. Шульца1,2,6,11,13.
Бакинская,89	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Бакинская90,100,102,104,106,73,75,77,79,79а,87,89, 89а.
Рубцовская,2	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Рубцовская, ул.Красноводская
Новоселов,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Новоселов1(1,2),2(1,2),3(1,2),3а(1). ул. Краснолодская9,10,11,12,13,14,15,16,7,18,20(1,2),22(1,2),24(1,2)26(1,2). ул. Квартальная 6,8,10. ул. 2-я Квартальная2,4,6,8,10,12,14,16. ул Рубцовская. ул.Слуцкая.
Курганская,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Курганская 1,3,5,6,7,9,11,15ул.Молдавская 3,4,5,6,7,8.
Яшкинская,2	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Яшкинская 2,4,8,10,12,14,16,18,20,22.
Чинакала,10	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Чинакала
Чинакала,25	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Чинакала

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Курганская, 18 (Бакинская, 5а)	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Бакинская 2,3,4,5(1,2,3,4),6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24. Ул.Курганская17,18.
Кавказская, 11	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кавказская 11,9,7,5,3,1,13,15,17.
Чинакала, 1,1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Чинакала
Уральская, 62	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Уральская 62,60,56,33,35,37,39,41,45,47,49,40,42.
Верхняя,40	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Верхняя 35,37,38,39,40(многоквартирный), ул.Зеленая1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,16,18,20. Ул.Тихая1,2,3,4,5,5а,6,7,8,9,10,11,12.
Таштагольская, 36	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Таштагольская 24,26,27а,28,30,31,31а,32,33,33а,34,35,36,37,38,38а,40,41,41а,42,43. Ул.Неглинная14,16,18,19,20,21,23,24,25.
Переходный пер.,89	Горельник	20	1	0	7,8	пер. Переходный 84,85,86,89,90,92,93,94,96,97,98,99,100,101,103,109,110,112,113,114,115,116,117,118,121,123,124,125,126,126а,127,128,129,130.
Переходный пер.,67	Горельник	20	1	0	7,8	пер. Переходный 42,43,44,45,45а,45б,49,51,52,54,55,56,57а,57,58,59,60,61,63,65,66,67,68,69,71,73,74,76,78,80,81.
2-я Верхняя,40	Горельник	20	1	0	7,8	ул. 2-я Верхняя46а,46(1,2),44(1,2),42(1,2),40(1,2)
Таштагольская,52	Горельникк	20	1	0	7,8	Ул.Авиационная 1,2,3,4,5,6,7,9,10,11,12,13,14,15,16,17,19,21,23,24,25,27,29,31,33. Ул.2-я Авиационнная1,2,3,5,6,6а,7,9. Ул.3-я Авиационная 1,3,4а,5,17 Ул.Верхняя 13,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25,26,27,28,29. Ул.Перевальная 9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,25,26,28,29,30,31,33. ул. Таштагольская 1,1а,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,19,20,21,22,22а,23,25,27,44,45,46,47,48,49,50,51,52.
Тюленевка,26	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Тюленевка25,27,29,31,33,35,36,37,38,39,40,41,42,43,47.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						Пер.Тюленевка3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,15,16,17,18,19,20,22,23,24,24а,26,30,34,36,38,40,42,44.
Тюленевка,10	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Тюленевка4,6,8,9,11,12,13,14,15,17,18,19,20,21,23,26,28,30,32,34.
Вали Шишкиной, 9	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Склонная47,49,60,64,66. ул. Вали Шишкиной1,2,2а,3,4,5,6,9,12,13,14,15,22,23,26,28,29,30,33,34,34а,38,39,40,41,42,43,44,45,46,47,49,50,51,52,55,56,58,60,61,62а,63,64,65,69,70,71,72,73,74,75,76,78,79,80,86а,92,93,94,96,98,100,102,104,108. ул.Фермовая1,2,47,5,6,7,8,9,10,13,15,16,18,19,20,25,26,27,28,34. ул.2-я Фермовая15. Ул.Межевая1,3,4,5,6,7,8,14,15,17.
Склонная, 22	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Неглинная1,3,4,5,6,7,8,10,11,12,13,15,17.ул.Склонная12,14,15,16,17,18,19,20,21,22,24,24,26,28,30,31,33,36,34,37,38,39,40,41,42,43,44,48,50,52,54,56. пер.Перевальный31,32,33,35,37.
Переходная,45	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Переходная 24,26,28,29,30,31,32,32а,33,33а,34,38,40,42,43,44,45,47,48,49,50,51,52,54,56,58,60,62,64,66,68,70,72.
Разъездной пер.,9а	Горельник	20	1	0	7,8	пер. Разъездной пер.,1,9а(1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16),8,9,10,11,12,14,15,16,17,18,19,20,22. ул.Вербовая12,14,16,15,18,20а,28,30,32. ул.Ручейная6,7,8,9,10, 10а,38.
Баргузинская,91	Грунт	20	1	0	7,8	ул. Баргузинская,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100,101,102,103,104,105,106,107,108,109,110.ул.Сибирского,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,40.
Баргузинская,56	Грунт	20	1	0	7,8	ул. Баргузинская, 44,45,46,47,48,49,50,51,52,53,54,55,56,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83,84,85,86,87,88,89.ул.Сибирского,1,2,3,4,5,

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19.ул.Астраханская, 13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24
Белорусская,38	Грунт	20	1	0	7,8	ул. Белорусская,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,38.ул.Светлая роща,18,22,24,26,28,30,34,36,38,25,27,29,33,35,37,43, 45.ул.Гранитная,36,38а.
Коммунистическая,22	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Коммунистическая,1,2,22,24,26,28,30,32,25,27,29, 31.ул.Александровская,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,16,17,18,19,22,23.ул.2-я Волгоградская,11,13,15,6,8.ул.Волгоградская,8,10,12, 14,18,7,11,13
Белорусская,15	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Белорусская,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,17,16.ул.Гранитная,1,2,3,4,5,6,7,8.ул.Светлая роща,1,2,3,4,5,6,7,8,9.ул.Щадук,23,21,19,17,30,28,26,24.
Осипова,14	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Осипова,8,10,12,14,16,22,26,30,32,32а,7,9,11,13,15а,21,23,25,27а.ул.Запорожская,22,24,26.ул.Минусинская,18,19,21,22.ул.Новая,24,26,28,30,34,19,21,29,31,33,35,49.ул.Щадук2,6,,3,5,9,11,15,17,10,12,14,16,18.
Правды,20	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Правды,17,19(1,2),20,21,22,23,2425,27(1,2).ул.Солдидарная,22,24,26,28,30,34,36,42,27,29,35,37,39,41.ул.Новгородская,17б,17а,18,19,21а,20,22,23
2-я Союзная,34	Грунт	20	1	0	7,8	ул. 2-я Союзная, 22,24,30,34,36,38,40,19,21,23,25,31,33,35,39,41,43.ул. Менделеева,16,18,20,22,24,26,30,32,36,38,38а,40,42,25,27,29а,29,31.пер.Карельский,13,15,16,17,23а,21,23,26,22,27.ул.Тернопольская,37,35,33,36,38,40,42. ул.Барзасская,39,35,32.
Зои Космодемьянской,15	Грунт	20	1	0	7,8	ул. Зои Космодемьянской, 2,4,1,6,7,9,11,13,15,17,10,14,18,20.ул.Искитимская,1,5,6,7,8,9,10,11.ул.Суворова,1,3,4,5,8,9,10,12,13,15,16,1

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м ²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м ³	
						8,20,22,21,23,25.ул.Рижская,1,2,3,4,5,6,7,8,9.ул.Элеваторная,7,8,10,11,12,14.ул.Новая,13,17,15.
Гомельская,2	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Гомельская,2,4,6,8,10,12,14,16,3,5,7,9,11,13,15,17,19,21,23,29.пер.Гомельский,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13.ул.Мраморная,1,2,3,4,5,6,7,8.
Запорожская, 9	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Запорожская,3(1,2),5(1,2),7(1,2),9(1,2),6,8,10,12,14,20,22,24,26.
Львовская, 8	Грунт	20	1	0	7,8	ул.Львовская,2,3,4,5,7,8,10,12,15,19,21,18,20,22.пер.Львовский,8,11,13,15.ул.2-я Плановая,2,6,10,12,1,7.
Минусинская,7	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Минусинская,2,3,4,6,7,9,10,11,12.ул.Шорса,2,4,6,8,10,12,1,3,5(1,2),7,9,11,13.пер.Житомерский,1,2,3,4,5,6(1,2)8,10,12,14,16,9,11,13.
Амурская,19	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Амурская,1,7,13,23,21,19,20,22,29.пер.Амурский,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15.ул.Бачатская,2,3,4,8,10,14,18,22,24.
Новая,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Новая,1,3,5,4,6,8,12,14,7,9,11,13,15.пер.Новый1,3,5,8,9,10.ул.Брянская,ул.Рижская,10,12,14,11,13,15.
Комбайнеров 24	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Комбайнеров,1,3,5,7,11,13,27,29,31,33,12,15(1,2),16,17,21,23,24,22.пер.Комбайнеров,29,27,24.ул.Воробьевская,28,32,34,45,47.
Начальная 81	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Начальная,85,87,89,91,68,64,62,60,58,56,54а,54,77,75,73.ул.Воробьевская,54,59,50,69,67,65,65а.
Воробьевская, 35	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Воробьевская,35,37,43,46,33,31,29,25,23,21,19,18,16,17,12,1547,53,28,36,32,34,57,59.пер.Комбайнеров,18,15а,19,20,23.
Тихорецкая, 14	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Тихорецкая,2,4,5,6,7,10,12,13,17,18,20,21,22,23,23а,25,26,28,29,30,31,32,33,34,37,39,41
Прямая, 49	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Прямая,49,43,41,39,37,31,29,27,52,50,48,38,36,34,26,25,23,21,28.ул.Алмазная,38,40,42,44,46,48,50,52,54,56,58.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Якутская, 21	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Якутская,21,22,25,26,27,28,29.пер.Бачатский,3,5а,7,9,2,3,21,19,17,29,26,31,35,10,16,28,30.ул.2-я Бачатская,51,55,44,42,34,36
Терентьевская, 43	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Терентьевская,20,24,26,28,34,36,38,40,42,25,43,45,37.пер.Соколовский,23,24,25,12,20,20а,27
Тихоновская, 17	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Тихоновская,20,22,24,24а,26,5,7,9,11,21,29,31,33,35.ул.Алмазная,19,21,23,24,26,27,28,30.ул.Терентьевская,4а,6,10,11,12,13,19
Элеваторная, 103	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Элеваторная,109,110,111,112,107,106,105,103,101,100,97,96.ул.Суворова,93,91,89,85,83,81,77,75,73.ул.Окружная,18,20,15
Плановая,1	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Плановая,1,5,7,9,11,15,19,29,6,10,12,18,20,28,30.ул.2-я Плановая,1,2,6,7,9.ул.Мраморная,1,2,3,4,5,6,9,8(1,2),17
Менделеева, 2	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Менделеева,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13.пер.Менделеева,1,2,3,4,5,6,7.пер.Львовский,1,3,5,2,4.ул.2-я Союзная,2,3,4,7,8,9,11,12,16,18,19
Гнедина, 48	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Гнедина,43,41,44,33,29,27,48,46,38,40,32.ул.Никифорова,31,29,25а,32,30,24.ул.Дюжева,54,66,77,50,44,42.ул.Авангардская,43,41,37,33,42,34,29,27
Астраханская, 2	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Астраханская,1,3,5,7,9,4,6,8,10,10а,12,111,13.ул.Макеевская,3,4,5,7,9,13.ул.Баргузинская
Солидарная, 17	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Солидарная,5,6,8,10,12,11,13,15,16.ул.Пирогова,11,13,15,17,21,22,23,26.ул.Дежнева,7,10,6,12,14,15,17.ул.Новгородская,2,3,4,6,7а,9а,9,11,10.ул.Правды,2,9,12,13,14
Гранитная, 41	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Гранитная,41а,43,47,49,51,55,57,38а,52,54,59а,29,27,25.ул.Светлая роща,43,44,45,46
2-я Станичная, 9г	Грунт	20	1	0	7,8	20 частных домов;10 домов на 2 хозяина; 5 домов на 4 хозяина; 2дома на 3 хозяина
Перекресток Боковая,120+Таежная	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Таежная3,5,15,16,18,21,23,24,26,31,34,35,36,39. Ул.Боковая112,114,116,118,120,134,138,142,143,156,160,162,164.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
пер. 2-й Пунктирный, 27	Горельник	20	1	0	7,8	пер. 2-й Пунктирный5,6,7,8,9,12,13,14,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,3032,34. пер. 1-й Пунктирный34,36,37,38,40,41,42,44,61,54а,56. пер. 3-й Пунктирный.
Углекопская, 32 (у бани)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Углекопская9(1,2),15,16,18,20,22,24,25,26,28,30,44,46,48.
Главная, 124 (р-он моста)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Нижняя54,56,5,48,41,39,40,40а,38,37,34,32,30,29,27,25,23.
Краматорская, 14	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Краматорский5,7,8,10,11,12,14,16,17,18,19,20. Ул.Краматорская2,3,4,8,9,10,12,13,14(1,7,8,12,16),15,18,20,21,22,24.
Заслонова, 27	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Заслонова1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,18,20,22,24,26,28,30,31,32,33,37,39,40,41,38,42,44,46.
Боковая, 38	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Боковая17а,19а,21,38,40,44,46,50,52,58,60,62,66,76,78,70. ул. Малая8,9,10,11,12,13,14,15,16а,16,20,26.
2-я Пунктирная, 5	Горельник	20	1	0	7,8	ул.2-я Пунктирная1,2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,16а,17,18. ул. Главная, ул.Ближняя.
Краматорская, 48	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Краматорская33,35,37,39,44а,48,48а,46,60,66,58. Ул.Малая15,17,19,23,25,27,31.
Черных, 25	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.1-я Станичная, ул.2-я Станичная
Туристов, 39	Горельник	20	1	0	7,8	Туристов, 39,54,52,29,28,27,38,37,36,34,35,32,41,43,44,45,47,46,48,49,50,52,54,63,65,67,69.
Боковая, 2	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Боковая1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,13,15,10,12,14,16,18,24,26,28. ул.Заслонова40,42,44,46,48,49,51,53,55. пер.Боковой46,48,49,50,52,51,53,55,57. ул.Красный Углекоп.
Нежинская, 56	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Нежинская38,39,40,41,42,43,44,45,46,47,50,51,55. ул.Выборгская35,29,23,38,32. ул.Кронштадская36,37,38,39,42,44,48,49,51а,52,53,53а,54,55,56,57,60,62.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						ул.Приморская53,59,60,61,39,41,43,45,46,47,48,49,51,52,54,56,58
Краснодарская, 5 (Прогресса)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Краснодарская1,2,3,4,5,6,7,8,9,12,13,15,16,17,18,19,20,21,22,24,26,30,31,32,34. ул. Прогресса1,2,3,5. ул. Юбилейная1а,2,5,6,8,9,10,13,14,15,16,16а,23.
Крестьянская, 47	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Крестьянская40,41,42,43,44,45,46,47,48,49. ул. Жемчужная2,16,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27. ул. Балканская6,7,8,9,10. ул. Тувинская26,28,30,31,32,33,34,35,36,37,39,41,43.
Коксовая, 99	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Коксовая8,8а,8б,10,97,91,95,60,87,89,54,56,58,83. ул. Дунайская1,2,3,4,5,6,7,9,10,11,12,13,14,15,16. ул.Воркутинская1,1а,2,3,4,5,6,7,8,9,11. ул.Дружбы1,2,3,4,5. ул.Штрековая51,53,54,55,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72.
Цветочная, 2	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Цветочная1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,13,15. ул. Автомобилистов1,1а,2,2а,3,3а. ул. Закраевского4,5,5а,6,7,8,9,10,12. ул. Новаторов7,8,9,10,11,12а,13,14а,15,17,17а,20,22.
Сумская, 2 (Липецкая)	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Сумская1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19. ул. Липецкая1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17. ул. Белгородская1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,18.
Творческая, 29	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Творческая15,26,21,25,29,30,32,32а,23,27,19,30б,34. ул. Краснодарская17,18,19,21,23,26,28,29. пер. Краснодарский8,9. ул. Декабристов8,37а. ул.Общественная17,18,19,21,23,24,25,26,27,28,29,30,32.
Крестьянская, 7	Грунт	20	1	0	7,8	ул. Крестьянская1,2,3,4,5,6,7,8,15,16,17,18. ул. Тувинская1,4,10. ул. Горизонтальная1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32. ул. Новороссийская1,1а,4,45,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						2,2а,3,12а,8а. ул. Ясная поляна1,3,5,7,9,10,11,13,15,2,4,6,8,10,12,14,16,17,19,21,23,25,27,29,31.
Минская, 2	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Минская1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22. ул. Краснобродская1б,1а,1,2а,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12.
Черемнова, 4	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Черемнова2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,20. ул. Краснобродская13,15,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27,29,30,31,32,33,34,36,38,40. ул. Красиловой1,2,3,4,5,7,8,9,10,12,14.
пер. Стартовый, 14а	Горельник	20	1	0	7,8	пер. Стартовый1,2,3,4,5,6,7,8,10,12. пер. Стандартный1,2,3,4,5,6,7,8. ул. Стартовая15,15а,13,11,9,8,7,6,5,4,3,2,17,19,21.
Волочаевская, 4	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Волочаевская2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,15а,16,17,18,20,21,23,24,25,27,28,29,31,33,35,37,38,40. ул. Мурманская54,55,56,58,60. ул. Ижевская52,53,54,55,56,57,59,60,61,63. ул. Выборгская1,3,5,6,7,8,10,12. ул. Богунская3,4,5,6,7,8,9,11,12.
Боксерная, 5	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Боксерная,2,3,4,5,6,7,8,10,12,13,14,15,16,17,19,20. ул. Земельная,1,2,3,4,5,6,78.ул.Угловая,1,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,5а.
Журиная, 22	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Журиная 11,12,13,15,16,18,19,20,21,22,23.ул.Леонова 70,72,74, 76.ул.Эстонская 34,36,38,40,41,42,43,48,45,49, 51.53,55, 57.ул.Бунгурская 36,38,39,40,41,42,43,44,45,46,74,48,49,49
Крестьянская, 59	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Жемчужная,58,59,60,61,29,30,31,31а,32,33.ул.Пинская,2,3,4,5,6,7,8,10,12,14,16,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,30,32,34.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Энтузиастов, 40	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Энтузиастов,3,5,6,7а,8а,9а,10а.ул.Энтузиастов,25,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,41,42,43,44,45,46,47,48,49,51,52,53,54.пер.Мирный,3,4,5,6,7,8,10.ул.Жигулевская,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,15,16,17,18,19,20,21,22,23,23а,24,25,26,27,28,30,32.пер.Жемчужный7,8,9,9,10,11,12,13.ул.Сенная,16,17,18.
Земельная, 57	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Земельная,47,48,49,50,51,52,53,54,56,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,72.ул.Боксерная,57,59,61,63,65,66,67,68,99,70,72,74.ул.Широкая,35,38,39,40,41,42,44,48,50,45,47,49,51,52,53,54,55,56,57,58,59,6,61,62,64,66,68,70.
Тупиковая, 5	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Тупиковая,1,2,3,5,7,9,11,12,13,14,15,16,17,19,21,24,82,84,86,88,90,92,94.пер.1-й Пинский, 4.пер.2-й Пинский,2,4,5,6,7,8,9,10,11,12,12(1).пер.3-й Пинский,3,7,8,9,10,11,12,12(1),13,14,55.ул.Проектная,93,95,99,101,103,105.ул.2-я Балканская,1,2,5,8,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20.ул.Балканская,1,2,3,4,5.
Отрадная, 31	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Отрадная,24,25,26,27,28,29,31,32,33,34,25,36,37.ул.Труженников,31,32,33,35,40,41,42,39,44,43,45,47,5.ул.Проектная,40,44,46,48,50,52,54,58,60,64.9
Крестьянская, 29	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Крестьянская,19,20,21,23,24,25,26,27,28,30,32,33,35,36.ул.Тувинская,12,13,14,9,10,15,16,17,18,.ул.Мурманская,1,2.ул.Кольчугинская,1,2,3,4,5,6,7.ул.Спортивная,1,2,3,4,5,6,7,8.ул.Жемчужная,5,6,7,8,9.
Прогресса, 9	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Прогресса,6,7,8,9,10.ул.Творчества,1,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,16,18,20.пер.Краснодарский,1,2,3, 4.5. 6.ул.Общественная, 1.2,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16.ул.новаторов,7а,11,11в,1б,1а,13б,13,13г,11а,17,12а,13а,13е,4б,4а,6в,6б,6а,14в,14б.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Бардина, 1 (Гурьевская, 15 пересечение)	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Бардина,1,2,4,6,11,12,13,17,3,5,7,8,9,10,14,15,16.ул. Гурьевская,6,8,9,10,12,14,15,15,16,17,18,19,20,22,23,25,27,24,26,29,1,3,5,7,9.
Ленинградская, 27	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ленинградская 15,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,28а,31,33,34,35,36,37,38,30б,39,40,42,32а,32б,48,34а,52.ул.Приморская 19,20,22,24а,25,26,28,28,29,30,32,34,36,38.ул.Латвийская 17,19,21,23,25,29,27,31,33а,33б,33в,33г,33д.
Печерская, 10	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Печерская 2,7,8,9,9а,10,7,8,11,12,12б,13,14,15,16,17,18,19,20.ул. Нежинская 15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31.32,33,34,35.
Черняховского, 38 /Журина	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Карбышева 61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,73,74,75,76,77,78,79. ул. Черняховского 31,32,33,34,35,36.37,38.ул.Кронштадского 15,17,19,21,22,23,24,25,26,27.
Читинская, 90	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Читинская 79,81.8385,89,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100,104,104,106,108,110,112,114,116,118,120.ул.Ровенская 2.5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20.ул.Каширская 110,94,96,100,102,104,109,111,112,113,114,117,119,120,126,128.
Отрадная, 47	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Отрадная38,39,40,41,43,44,45,46,47,48,50,51,52.54,56,57,58,59,6,61,62,63,65.ул.Проектная 66,68,70,72,74,76,78,.ул.Труженников 51,55,53,57,59,64,66,65,67,67а,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,78а,82,84,86,88.
Ставропольская, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Стрельникова 1,3,7,2,5,4.6.9,11,10,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,23,2

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						7,29.ул.Ставропольская1,3,4,5,6,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,24,30,31,32,33,34,35,36,37,38.ул.Гвардейская 4,6,7,8,9,10,11,13,13.ул.Учебная 17,22,15,20,13,18.ул.Снежная 25,26,23,24,21,22,19,20,30,31,32,33,34,35,36,37,38.
Черняховского, 13	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Черняховского 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12.13.ул.Карбышева 12,13,14,15,11,16,17,18а,18б,19,20,21,23,18б,20а,22,24,25а,25б.
Ижевская, 24 (Кольчугинская за радостью)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кольчугинская 32,33,34,35,36а,37,36,41,43,45,40,74,42,44,46,50.ул.Мурманская 23,24,25,26,27,28,29,30,31.ул.Рязанская 9,8,7,6,5,10,11,12. Ул.Горьковская 19.
Отрадная, 12 (Труженников, 12 пересечение)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Отрадная 6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23а.ул.Проектная 28,30,39,32,43,45,47,36,49,38,51,53.ул.Труженников 17,20,22,24,28,19,23,25,32,27,36,38.
Земельная, 18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Земельная 9,10,11,12,13,14,15,16,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30.ул.Боксерная 21,23,26,28,30,32,25,36,27,38,29,40,41,31.ул.Широкая 6,7,1,2,4.
Ясная Поляна, 65 /Горизонтальная, 70	Грунт	20	1	0	7,8	Ул. Ясная Поляна 57,59,61,62,64,66,68,70,72,74,76,78,80,71,73,75.ул.Гражданская 29,36,29а,31,38,33,39,41,40.ул.Проектная 63,65.ул.Новороссийская 32,33.ул.Горизонтальная 71,73,75,64,65,72.
Каширская,77	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Каширская, ул. Широкая
Ленинградская,2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ленинградская, ул.Штрековская, ул.Латвийская, ул.Приморская.
Ближняя, 39	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ближняя 15,17,19,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,31б,32,34,36,33,38,38б,40,42б,42а,42.ул.Кемеровская

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						39,41,42,43,44,45,46,47,48,49,50,51,52,54,56,57,58.ул. Енисейская 41,43,46,48,37,39,40,42,44.
Верхоянская, 56	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Верхоянская 60,69,58,67,61,63,56,54,52,50,59,57,55,46,53,51,49,65.
Высоцкого, 18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Высоцкого 19,20,24,31.33,26.ул.Луговая 50,1,2,9,11.ул.Тухачевского 28,26,35,24,22,31,33.
2-я Луговая, 13а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. 2-я Луговая 1,2,3,4,5,6,7,8,17,15,13,11.ул.Жукова 1,2,2а,3,6,7,8. Ул. Тухачевского 1.
Жилой поселок ПЗША, 8	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.8,12.
Первая,127	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Первая 22,20,1,3,5,7,21,19.127,125,123,4,18,17,16,120,98,126.
Шестая, 100	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Шестая 18,18,20,21,36,37,38,43. Ул.Первая 14,13,12,11,10,9,8,7,6,5,4,3,96,14,12,11.
2-я Блюхера, 12	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. 2-я Блюхера 18,16,14,149,147,146,8,4,2,9,11,13,1,20.
3-я Блюхера, 18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. 3-я Блюхера 5,6,7,8,9,10а,10,11,12,14,16,18,20,23,25,27,26,29,28,31.
Четвертая, 25	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Четвертая 25,16.
Парковая, 254а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Саркеева-43 дома.
Парковая, 205	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Парковая-26 домов.
пер. Ключевой, 12	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Мокина, ул.Лужниковая, пер.Лужниковый, пер.Мокина-35домов.
Главная, 293	Горельник	20	2	0	0,75	Ул.Мокина, пер.Мокина-19домов.
Кольцевая, 4а (финский)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кольцевая4а,1а,3а,6а,5а,8а,7а,9а,10а,10б,11а,10в,13а,1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11. Ул.Полевая3а,3б,1,1б,2,2а,1а,2б,3,4,5,6,7,8,9,10,11,15,12. Ул.2-я Учительская1,4,3,5,7,10,14,1а,2а,1б,3а,4а,1в,2,6а,10а,11а,13а,15а.
Врубовая, 98	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Врубовая98,100,100а,102,106,106а,49,77,75,73а,94,96.73.71б.71а.86.84.82.71.80.94б.94а.90.88.79.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						Ул.Закладочная68,70,72,74,76,79,81,83,85,87,89,91,93,80,78,95,97,99,82,84,90,101,103,105,107.
Гончарова, 69 (извест.)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Гончарова69,50,52,54,56,58,60,62,64,66,68,99,93,87,85,83,81,91,79,77,75,73,73а,71,74,76,80,82,84,86-32 - дома.
2-я Курчатова,2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.2-я Курчатова, ул. Курчатова
Балхашская, 15	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Балхашская15,13,14,9,12,7,5,6,4,3,16. Ул.Карагандинская16,14,12,10,8,6,4,1,3,7,9. Ул.Пограничная14,12,10,8,13,15,17,19,21,23,25,27. - 33 дома.
Пер.Маганак,12	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Железнодорожная, Ул.Врубовая, пер.Маганак.
Сибирских Добровольцев, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Сибирских Добровольцев1,2,4,6,8,7,9,11,12,13,15,16,18,17,20. Ул.Хмельницкого33,35,37,39. Ул.Таймырская42,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18. Ул.Тунгуская1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,10а,11,12,14.
Колпакова, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Колпакова, 1,1а,3,3а,2,4,5,6,7,8,9,10,11,12,14,16. Ул.5-я Макаренко1,2,3а,4,5. Ул.3-я Макаренко1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12. Ул.2-я Макаренко1,1а,2,3,6,7,7а,8,9,10,12,12а,14,14а.
Пл.Мясокомбината, 45а	Горельник	20	1	0	7,8	Пл.Мясокомбината39,40,41,43,45,45а,49,51,53,55,50,7,6,5,4,3,26,30,1,44,42,40,38,36,32,30,28,26,37,27,31,29,25. Ул.Артельная13,14,15,16,17,18,11.
Егорова, 37	Горельник	20	1	0	7,8	Егорова, 37,36а,36,34,49,47,45,43,41,39,32,30,35,33,31,29,27,26,24,23,22,21,20,19. Ул.Шумовцова24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,35,36,37,38,39,40,42,45,46,49,51.ул.Дарвина25,26,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,40,42,44,46-65 домов
Егорова, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Егорова 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18.ул.Шумцов а 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,19.ул.Дарвина 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,19—54 дома

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Учительская, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Учительская 1,2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,2а,18а.-24 дома.
Эйхе, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Эйхе 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,17,19.ул.Семашко 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,1.-33 дома.
Артельная, 33	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Артельная 10,9,24,27,28,29а,31,33,35,35а,37,39а,52,41.11д,23а,22,6-21 дом.
Главная, 340а	Горельник	20	1	0	7,8	пер.2-й Брестовский, ул.Брестовская -29домов.
Парковая, 218	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Парковая -36домов.
Полеводческая, 18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Полеводческая 4,25,6,14,7,8,9,11,12,21,22,24,18,19а,27,20.28,29.ул.2-я Полеводческая 16,14,12,11-22 дома.
Пер.Труда, 28	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Молодогвардейская, ул.2-я Молодогвардейская,ул.Третьякевича,пер.Труда-57 домов
Пер.Труда, 6	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Труда 5,7,9,10,11,12,13,14.15,16,17,19. -12 домов
О.Кошевого, 25	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.О.Кошевого, ул.1Молодогвардейская, ул.Третьякевича, ул.Труда -68домов
Литвинова, 3	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Литвинова 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22.
Пер.Главный, 4	Горельник	20	1	0	7,8	пер.Главный, ул.Главная, пер.1-й Брестовский -42дома.
Главная, 341	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Главная, ул.Брестовская -37домов.
Главная, 369	Горельник	20	1	0	7,8	ул.Главная, ул.Парковая -36домов.
Пер.1 Залинейный,1	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.1 Залинейный, Пер.2 Залинейный, ул.Главная -51дом.
Софьи Ковалевской, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Софьи Ковалевской 1,3,4,5,7,8,9,10,11,12,13,14,15,17. Ул.Водоемная 3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14.
Геологическая, 31	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Геологическая, ул. 2-я Геологическая, ул.Шерстневой -70домов.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Онежская, 12	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Каспийская, ул. Ладожская, ул. Онежская, ул. Беломорская, ул. Ржевская, ул. Каташевская, ул. Польшаевская, ул. Строительная, ул. 2-я Строительная -180домов.
Беломорская, 32	Горельник	20	1	0	7,8	ул. Беломорская, ул. Ржевская, ул. Колпашевская - 64дома.
Индивидуальная,5	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Индивидуальная, пер. Индивидуальный, ул. Геологическая -60домов.
Репина, 32	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Репина, ул. Пировской, ул. Карпинского, ул. Крамского, ул. Левитана -101дом.
Репина, 16 (пруд)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Репина, ул. Строительная, ул. 2-я Строительная - 108домов.
Пригородная, 54	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Пригородная, ул. 2-я Пригородная, ул. Морозова, ул. Забойщиков, ул. Степная -149домов.
Геологическая, 50	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Геологическая, ул. 2-я Геологическая, ул. Азина -78домов.
Угольная, 7	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Угольная, ул. Народная, ул. Юлиуса Футчика, ул. Тульская -71дом.
Скворцова, 13	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Скворцова, ул. Свободы, ул. Революции, Ул. Загородная -66домов.
2-я Надворная, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Надворная, ул.2-я Надворная.
Парниковская, 80 (за остановкой)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Парниковская, ул. Победы, ул. Революции, ул. Донская, ул. Дорожная, ул. Черкасовская, ул. 2-я Черкасовская, ул. Строительная -381дом.
Репина, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Репина, ул. Дорожная, ул. Черкасовская, ул. Парниковская -240домов.
Пригородная, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Пригородная, ул. 2-я Пригородная, ул. Морозова, ул. Забойщиков, ул. Грекова, ул. Степная, пер. Степной -192дома.
Судженская, 15	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Судженская, ул. Спасская, ул. Волховская, ул. Айвазовского, ул. Рудакова, ул. Целинная, ул. Грекова -235домов.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
2-я Хабаровская,30	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.2-я Хабаровская, ул. Хабаровская, пер. Хабаровский -129домов.
Пл.Соревнований, 20	Горельник	20	1	0	7,8	Пл.Соревнований, ул. В.Волошиной, ул. Ударная, ул. Победы, ул. Краснопресненская -100домов.
2-я Чумышская,18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. 2-я Чумышская 10,12,14,16,20,24,32,18,36,,22,38,40,28,44,30,47,45,43,43а,41,39,2,35,1,4,2а.
Чумышская, 45	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Чумышская 45а,47,45,43б,31,33,37а,35а,43,42,41,39,38,36а,30,36,34,32,24,33а,37,31а,29,27,43,42,41.
Русанова, 2а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Русанова 2,28,30,32,34,36,38,40,48,50.
Серова, 25	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Серова 21,23,19,25,27,29,31,33,35,37,39,41.ул.Зимовщиков 18,16,20,22.
Зеленостроевская,54	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Зеленостроевская 15,17,19,52,50,54,56,21,63,35,29,27,33,31.
Зеленостроевская,3	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Зеленостроевская 1,2,3,4,5,6,7,14,9,16,111,28.
Балашовская,27 (Тырганский парк)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Балошовская 13,16,15,18,17,20,19,22,21,24,23,26,25,27,28,28,29,30,31,32,33,34,36,37,38,39,41.ул.2-я Ангарская 27,30,28,25.ул.Баткина 14,14.
Изыскателей, 34	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Изыскателей 32,34,36,38,40,42,26,28,30,45,27,18,16,20,14,22,12,54,52,56,50.
Изыскателей, 94	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Изыскателей 94,6,38,100,104,72,74,70,76,78,80,64,66,68.ул.Усова 1,2,3,4,5,5а,6,3а.
Разборная, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Разборная 1,1а,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,13,15,16,
Павлова, 38	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Павлова 38,39,40а,40,41,42,43,44,45,46,47,10,9,11.ул.Участова я 22,23,23а.
Павлова, 53	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Павлова 52,53,54,50,48,50.
Высокогорная, 7	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Высокогорная 1,1а,3,5,7,9,11,13,15а,17,17,19,6.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Кирзаводская, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кирзаводская 32,30,28,29,27,23,24,27,19,20,22,11,13,14,17,9.8,10,15.
Кирзаводская, 38	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кирзаводская 38,39,40,39а,76,72,63,67,69,65,35,37,41,42,44,48,49,50 . Ул.2-я Чумышская 66,57,55,51.
Пржевальского,20 (аэродромный)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Пржевальского 21,23,25,27,29,15,13,11,9. Ул.Малышева 1.2.3,4,5,6,7,8.Ул.Жукова 23,24,17,18,15,16.
Пржевальского,39(аэродромный)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Пржевальского 31,33,35,37,39,41,43,45,47, 49.ул. Жукова 32,33,34,35,36,37,38,39,40,41,42,43,44,45,46,47, 49.ул.Димитриева 40,42.
Смоленская, 44	Горельник	20	2	0	0,75	Ул.Смоленская 48,46,44,57,55,53,51,42,40,14,38. Ул.Невская 21,22,23,24,19,26,28,20,25.
Конева, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Конева 1,2,3,4,5,6,7,8.ул.Негриева 1,2,3,4,5,6,7,8,10,12.ул.2-я Березовская 1,2.
Соборная, 36	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Соборная.
Охотская,36	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Охотский
Охотская, 45	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Охотская 756,74,72,41,40. Пер.Ангарский11,12,12а,13.
Охотская, 66	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Охотская 70,68,66,54,56,58,60,62,64,37,39,41,43,45,47,49,51.пер .Охотский 51,41,39,54,37,52,35,50.
Ноябрьская, 28	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ноябрьская 20,21,23,25,22.
Ушакова (стадион п.Высокий)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Ушакова
Косогорная, 14	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Косогорная 1,2,3,4,5,6,8,10,10а,11,13,15а,19,21,14,23,15,27
Салават Юлаева,40	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Салават Юлаева 40,38,36,34,32,30,11,13.15,28,9,9а. ул.Кулундинская 40,41.
Пер. Охотский, 10	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Охотский 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Кутузова, 15	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Кутузова 7,9,11,13,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,28,30,27,32.
Салавата Юлаева,2а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Салавата Юлаева.ул.Акмолинская, ул.Кулундинская.
Славянская, 22	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Славянская 23а,23,24,25,26,27,17,18,19,20,21,22.ул.Крупенникова 30,32,34,27,29,31,33,35,36,37,38.
Воронежская,1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Воронежская, ул.Севастопольская, ул.Групповая, ул.2-я Групповая.
Славянская, 11	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Славянская 15,14,13,12,11.5,6,7,8,9,10,4,3.ул.Крупенникова 9,11,13,12,14,16,6,8,10.
Южная, 15	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Южная 2,3,4,5,5а,6,7,10,11,12а,14,13,17,19,18,16,9,12,12а,12б.
Планерная, 28	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Планерная 28,30,32,34,36,38,29а,29,31,33,35,22,23,25,24,26,27.ул.Карьерная 3.6,4,1,4а.
Орджоникидзе, 38	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Орджоникидзе 38,40,42,44,56,58,60.
Ясельная, 58	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.ясельная 52,54,56,57,58,59,61.ул.Краснодарская 16,15б,18,15.ул.Разюорная 57,55,70,68.
Конева, 46	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Конева 46,45,44,43,42,41,40,39,38,37.36.66,64,58,54,52,62,53, 60,51,50,49.48,47.ул.Орловская 8,5,7.ул.Негреева 50,35,33,48.
Свет Кузбасса, 39	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Свет Кузбасса 45,47,49,40,38а,38,41,43,34,36,37,24,25,26,27,28,29,30,31.ул.Металлистов23,24,25,26,27,28,30,32.
Орджоникидзе, 19	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Орджоникидзе 52,53,54,48,54,68,70,19,23,31,33,43,41,62,68,78,80,82, 25,35.
Карьерная, 2а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Карьерная 1,1б,1а,2,2б,5,3а,13,15,16,17.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Косогорная, 1 (свалка)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Косогорная 10а,19,15а,14,12,10,8,6,4,13,11,9,7,5,3,2,1.ул.Подъемная 2а,5.
Магнитная, 20	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Магнитная 28,27,26.25,24,23,22,21,20,19,18,17,16,15,13.ул.2-яЧапаева 16,15,14,13,12,10,9,8,7,3.
Чумышская, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Чумышская 23,24,25,27,29,31а,32,33а,34,35а,36,36а,38,26б\1,18,20,21,22,16,17,19.пер.Базистный 34а,33а,39,38,33б,40.
Игарская, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Игарская 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15.
Попова, 36	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Попова 32,34,47,51,53,55,57,36,38,36а,40,59,61,63,67,42,69,71.ул.Зимовщиков 13,14,12,10,8,15,16,17,20.
Спартакoвская, 13а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Спартакoвская 9,10,11,12,13,14,16а,17.ул.Тепличная 13б.
Смоленская, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Смоленский 11,12,15,16,14,12,13.ул.Троицкая 13,16,18.
Влажная, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Влажная 19,21,23,21а,17а,25а,17,27,15,25,34,32,13.
Ярославская, 42	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ярославская 30,32,38,42,44,28,19,21,23.ул.2-я Ярославская20,22,24,26.ул.Волоколамская 8,10.
Попова, 2	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Попова 2,4,6,14,1,3,5,13.
Запасная, 7	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Запасная 7а,7,8,9,11,6,10,12,14.ул.Воронежская 19,26,24,17,15.ул.Ремонтная 16,16,22,27.ул.Активная 3,4,5.6.ул.Групповая 28,30,27,25,,32,34,29.
Алмазная, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Алмазная1,3,5,8,9,10,11,12,13,14,15,16,18,19,21,23,24 и т.д.,пер.Тихоновский5,6,7,9,11,12,15, пер.Соколовский 1,2,3,4,5,6,7, ул.Соколовская23,24,22а,27,25а,31,26,22,20
Соколовская, 54	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Соколовская54,52,50,50а,46,50в,45,37,35,33.
Якутская, 12	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Якутская1,2,3,4,7,8,10,12,13,14,15,16,17,18,20. Ул.Бачатская5,7,9,11,2,4,8,10,14,16. Ул.2-я

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
						Бачатская5,7,9,13,25,31,35,7,19,21,23,27,33,4,6,8,12,16,18,20.
Соколовская, 23	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Соколовская, 23,24,22а,27,25а,31,22,20.
Кайгородова, 47	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кайгородова 62,11,36,28,30,12,36,25а,25.пер.Черногорский 25.
Тогульская, 26	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Тогульская 26,48,38,40,20,44,21,22,23,34,31,32,29,27,25,30,23.
Чайковского, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Чайковского 1,2,3,4,5,9,11,31а,32,34,28а,16,12,30,28.ул.Колхозная 10.ул.2-й Ленинский 1,3,2.
Береговая, 38	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Береговая 36,37,38,3940,41,42,43,34,30,31.ул.Черногорская 18,20,22,15,28,23,25.
Кайгородова, 4	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Кайгородова 26,24,23,8,1,12,13,15,16,17,18,19,20.ул.Береговая 47,49,50,52,53,54,55,56,58,59,61.
Вер.Манеиха, 40 (в кустах)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Верхняя Манеиха.
Лобановская,28 + Зенковская,18	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Лобановская, ул. Зенковская.
Известковая, 13а	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Известковая 13а,11а, 12.13,15,17,19,21,23.
Комсомольская,30	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Комсомольская 30,28,26,22,18,24,20,16.ул.Сергея Лозо 30,34,36,35,25,27,29,27.ул.Параллельная4
Покровского,32	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Звенигородская, ул. Покровского, ул. Некрасова, ул. Зенковская, ул. Кузбассовская.
2-я Техническая,4	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. 2-я Техническая 4,8,10,12,14,16,18,20,24,28,30.
Пер. Вокзальный, 2а	Горельник	20	1	0	7,8	Пер.Вокзальный 1,2а,5а,3,4,5,6,7,8,9,10.
Армейская, 1	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Армейская, ул.Сосновая.
Красные Орлы, 25 +Щетинкина	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Красные Орлы ул.Щетинкина.
Зенковская,26	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Зенковская, ул. Тургенева
Ветеранов,49	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Ветеранов
Осиновская, 8	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Осиновская.
Прокопьевская,184 + Кустанаевская	Горельник	20	1	0	7,8	Ул. Прокопьевская, ул. Кустанаевская.

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Прокопьевская,118 (за похоронкой)	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Прокопьевская 184,14,188,190,192,10,16,18.Пер.Монгольский 11,12а,13,14,17а,17,17,19.
Лосевых, 34	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Лосевых 34,38,42,40,44,48,50,52,54,56,58,60,64,66. Пер.Тершатский 22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,34.
Пер.Кузнецкий,31	Горельник	20	1	0	7,8	Ул.Монопольная,4дома, пер.Вокзальный3дома, пер.Кузнецкий-30 домов
Береговая,14	Грунт	20	1	0	7,8	Ул.Береговая
Линейная,12	Грунт	20	1	0	0,75	Ул. Линейная

Таблица 47

Реестр мест (площадок) накопления ТКО МКД

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь , м ²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м ³	
ул.Артема,7	с/огр,асфальт	5	2	0	0,75	Артема,5,7; Пролетарская,1,2
ул.Артема,11	с/огр,асфальт	5	3	0	0,75	Пролетарская,3,4,5; Рудничная,12; Артема,11,13;
ул.Артема,16	б/огр,грунт	20	1	0	7,8	Артема,17,18/1,18/2;
ул.Горняцкая,3	б/огр,грунт	4	2	0	0,75	Горняцкая,1,3,4,5; К.Волынова,7;
ул.Горняцкая,6	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	К.Волынова,11а,17а,13; Горняцкая,6,11;
ул.Горняцкая,13а	б/огр,грунт	20	1	0	7,8	Горняцкая,10а,13,13а; Комсомольская,14
ул.Коммунальная,2	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Коммунальная,1,2,3,4; Шахтеров,45,47
ул.Коммунальная,7	б/огр,ж/б плиты	2	1	0	0,75	Коммунальная,5,5а,6,7,8; Калинина,2;
ул.Комсомольская,1	б/огр,ж/б плиты	6	4	0	0,75	Комсомольская,1; Менжинского,4; Шахтеров,15
ул.Комсомольская,3	с/огр,асфальт	5	2	0	0,75	Комсомольская,3; Менжинского,8
ул.Комсомольская,7	с/огр,ж/б плиты	2	1	0	0,75	Комсомольская,7
ул.Комсомольская,8	с/огр,ж/б плиты	5	2	0	0,75	Комсомольская,6,8,10,12,14а
ул.К.Либкнехта,5	с/огр,ж/б плиты	5	2	0	0,75	К.Либкнехта,5,6,7,7а,8
ул.Менжинского,11	с/огр,асфальт	2	1	0	0,75	Менжинского,11
ул.Никитинская,2	б/огр, ж/б плиты	5	3	0	0,75	Никитинская,2,4; Клиническая,1,3
ул.Кирпичная,3	б/огр, ж/б плиты	5	2	0	0,75	2 Кирпичная,5,7,7а; Кирпичная,3,5;
ул.Рудничная,4	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Рудничная,4
ул.Сарыгина,2а	с/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Сарыгина,2а
ул.Селиванова,4	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Селиванова,3,4; Рудничная,5
ул.Селиванова,6	б/огр, ж/б плиты	5	2	0	0,75	Селиванова,5,6; Рудничная,8,10
Пр.Шахтеров,2	с/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Пр.Шахтеров,2
Пр.Шахтеров,6	б/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Пр.Шахтеров,6
Пр.Шахтеров,13а	с/огр, ж/б плиты	5	3	0	0,75	Пр.Шахтеров,13,13а
ул.К.Волынова,3	с/огр,асфальт	5	2	0	0,75	К.Волынова,1,3,5
Пр.Шахтеров,28	б/огр,грунт	2	1	0	0,75	Пр.Шахтеров,28
Пр.Шахтеров,29	с/огр,асфальт	6	4	0	0,75	Пр.Шахтеров,29; Рудничная,1а; Селиванова,2
Пр.Шахтеров,33	с/огр,асфальт	5	3	0	0,75	Пр.Шахтеров,33; Артема,3
Пр.Шахтеров,37	б/огр,ж/б плиты	5	3	0	0,75	Пр.Шахтеров,37,39; Артема,4
Пр.Шахтеров,51	с/огр, грунт	5	2	0	0,75	Пр.Шахтеров,51

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
Пр.Шахтеров,65	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Пр.Шахтеров,63,65; Клиническая,4,6; Шахтостроевская,1
Пр.Шахтеров,14	б/огр, грунт	5	3	0	0,75	Шахтеров,14
ул.К.Либкнехта,10	б/огр, ж/б плиты	5	2	0	0,75	К.Либкнехта,10
ул.Ближняя,10	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Ближняя,10
ул.2 Коксовая,22	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	2Коксовая,12,13,14,17, 18,22,24,20б,28,22а,5а; Коксовая,32,34
ул.Ближняя,39	б/огр,грунт	5	3	0	0,75	Ближняя,39,35а
ул.Волжская,8	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Волжская,1,3,5,8,10,12а,14,16,7а,16а,18; пер.Коксовый, 9,13; 2Коксовая,2
Пер.Коксовый,19а	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Пер.Коксовый,14,15,17,19,20,21,19а,18,16б; Волжская,20,22
ул.Енисейская,60	б/огр,грунт	5	2	0	0,75	Енисейская,60,62,64
ул.Коксовая,43	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Коксовая,43
ул.Коксовая,45	с/огр,асфальт	6	4	0	0,75	Коксовая,45
ул.Космическая,2а	б/огр,грунт	2	1	0	0,75	Космическая,1,2а,3
ул.Латвийская,28	с/огр, грунт	5	4	0	0,75	Латвийская,30,34,35,36,38,28,39,28а; Черниговская,16
ул.Мурманская,47	б/огр, ж/б плиты	20	1	0	7,8	Мурманская,43,47; Черниговская,4,6,10; Пензенская,3,4,5;
ул.Образцовая,5	б/огр,грунт	2	1	0	0,75	Образцовая,5,3,7,9; Пензенская,6,7;
Пер. Коксовый,10	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Пер. Коксовый,10; 2Коксовая,3,7,6; Коксовая,24
Пер. Стартовый,14	б/огр, грунт	20	1	0	7,8	Пер. Стартовый,9,14,14а,16; Стартовая,10,12,10а,12а
ул.Стандартная,10	с/огр,грунт	5	2	0	0,75	Стандартная,10
ул.Черниговская,7	с/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Мурманская,35; Черниговская,1,3,7,8,9;
ул.Кучина,2	Асфальт	5	1	0	0,75	Кучина 2,4,6,6а
ул.Кучина,32	б/огр, щебень	20	1	0	7,8	Кучина,14,28,8,10,12,16,30,32,34; 2 Коксовая,32;
ул.Кучина,22	с/огр, асфальт	10	6	0	0,75	Кучина,18,20,22,24,26; Волжская,20а,20б;
ул.Латвийская,20а	б/огр, грунт	20	1	0	7,8	Латвийская,18,20,22,26,20а,22а,24;
ул.Вершинина,8	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Вершинина,6,8,10; Шишкина,27,29;
ул.Вершинина,11	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Вершинина,11; Институтская,56;
ул.Вершинина,15	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Вершинина,15;
ул.Институтская,25	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Институтская,25,29

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Институтская,35	б/огр, грунт	20	1	0	7,8	Институтская,31,35, 37,39
ул.Институтская,36	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Институтская,36,44;
ул.Институтская,52	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Институтская,46,48,50,52; Шишкина,25;
ул.Институтская,78	с/огр, грунт	10	5	0	0,75	Институтская,65/1, 65/2,67,76,78;
ул.Институтская,80	с/огр, грунт	10	5	0	0,75	Институтская,80,84,69,96,84а,82,63; Шишкина,45;
ул.Институтская,88	б/огр, грунт	10	7	0	0,75	Институтская,86,88,90,92,94,88а;
ул.Институтская,99	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Институтская,98,99;
ул.Институтская,103	б/огр, грунт	6	4	0	0,75	Институтская,97,100, 102,103;
ул.Институтская,109	б/огр, ж/б плиты	5	2	0	0,75	Институтская,109,
ул.Краснокамская,7	б/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Краснокамская,7;
ул.Кутузова,6	б/о, грунт	5	2	0	0,75	Кутузова,6,8,10
ул.Мартехова,6	ж/б плиты	10	5	0	0,75	Мартехова,1,3,5,7,9,11а,4,11; Шишкина,22
ул.Ноградская,6	с/огр, грунт	5	2	0	0,75	Ноградская,6,8,10
ул.Ноградская,18	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Ноградская,18,20; Институтская,24,26;
ул.Павлова,5	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Павлова,5,6;
ул.Павлова,7	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Павлова,7
ул.Подольская,10	с/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Подольская,10
ул.Советов,5	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Советов,5,7; Мартехова,13,15;
ул.Советов,11	с/огр, щебень	5	3	0	0,75	Советов,11
ул.Советов,19	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Советов,19,21,25
ул.Социалистическая,8	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Социалистическая,3,4,5,6,7,8; Институтская,60,62; Шишкина,31;
ул.Студенческая,44	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Студенческая,44
ул.Шишкина,11	ж/б плиты	5	3	0	0,75	Шишкина,11,13,15,15а;
ул.Шишкина,12	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Шишкина,12,14,16,18;
ул.Шишкина,19	с/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Шишкина,19,17;
ул.Шишкина,44	б/огр, грунт	5	3	0	0,75	Шишкина,35,37,41,39а, 43,44,46; Институтская,64,72;
ул.Шишкина,40	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Шишкина,33,40;
ул.2 Витебская,8	б/огр, грунт	20	1	0	7,8	2 Витебская,8,13; Шишкина,48,50,52;
пр.Гагарина,4	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Гагарина,10,12,4; Ноградская,1,3,5,7;
пр.Гагарина,5	б/огр, асфальт	5	4	0	0,75	Гагарина,9,3,13,5,11
пр.Гагарина,16	с/огр, грунт	10	5	0	0,75	Гагарина,14,16,18,20,20а; Советов,3,6

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
пр.Гагарина,25	б/огр, асфальт	5	4	0	0,75	Гагарина,21,23,25,17,19
пр.Гагарина,35	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Гагарина,31,31а,33,35
Пер.Заводской,1	с/огр, грунт	5	2	0	0,75	Пер.Заводской,1,3
Пер.Заводской,5	б/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Пер.Заводской,4,5,6,7
ул.Игарская,23	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Игарская,23
ул.Крупской,6	б/огр, асфальт	10	1	0	7,8	Петренко,2, ул.Крупской, 4, 6, 8
ул.Крупской,10	с/огр, грунт	5	3	0	0,75	Крупской,10,18
ул.Крупской,18	с/огр, асфальт	5	4	0	0,75	Крупской, 18,20,22
ул.Листвянка,60	б/огр, грунт	2	1	0	0,75	Листвянка,60
ул.Ноградская,15	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Ноградская,13,15
ул.Ноградская,28	с/огр, грунт	10	5	0	0,75	Ноградская,28,30
ул.Планерная,8	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Планерная,8,10
ул.Петренко,5	б/огр, грунт	6	5	0	0,75	Петренко,5,7,9,5а
ул.Петренко,10	б/огр, ж/б плиты	5	3	0	0,75	Петренко,3,8,10
ул.Петренко,14	с/огр, грунт	5	3	0	0,75	Петренко,14,16,18,22
ул.Сафоновская,3	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Сафоновская,3,4; Серова,1,3,4,6
ул.Шишкина,5	с/огр, грунт	5	3	0	0,75	Шишкина,3,5; Гагарина,27,29,29а
ул.Петренко,6	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Яворского,1,1а,3; Петренко,6
ул.Яворского,13	с/огр, асфальт	5	5	0	0,75	Яворского,11,17,13,15
ул.Яворского,16	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Яворского,16,18,22,24,26; Институтская,14
ул.Петренко,28	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Петренко,28,30
ул.Ноградская,2	б/огр, грунт	5	3	0	0,75	Ноградская,2,2а; Советов,8,10
ул.Советов,12	б/огр, грунт	6	4	0	0,75	Советов,12,20,24,26; Ноградская,9
ул.Гайдара,9	с/огр, асфальт	10	6	0	0,75	Гайдара,9,10,11,13,14, 15
ул.Гайдара,16	б/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Гайдара,16,18;
ул.Жолтовского,2	с/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Обручева,34,36,Жолтовского,2
ул.Жолтовского,3	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Жолтовского,3
ул.Жолтовского,13	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Жолтовского,13,12/1, 12/2
ул.Институтская,1	б/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Институтская,1;1а; Обручева,3,3а; Гайдара,2;
пр.Ленина,6	с/огр, ж/б плиты	5	2	0	0,75	Ленина,6,2; Гайдара,3;
пр.Ленина,3	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Ленина,3,5;
пр.Ленина,8	б/огр, грунт	6	4	0	0,75	Обручева,5,7; пр.Ленина, 8
ул.Обручева,15	б/огр, грунт	2	1+7	0	0,75	Обручева,13,15,15А,17; пр.Ленина, 7,9;

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Обручева,19а	с/огр, ж/б плиты	5	3	0	0,75	Обручева,19а,19;
ул.Обручева,23	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Обручева,23,21,27;
ул.Обручева,29	б/огр, грунт	5	3	0	0,75	Обручева,33,29
ул.Обручева,41	б/огр, грунт	10	6	0	0,75	Обручева,35,37,39,41
ул.Жолтовского,9	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Жолтовского,8,9,10;
ул.Жолтовского,17	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Жолтовского,16,17,18, 19,20;
пр.Ленина,11	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Ленина,11; Обручева,4;
пр.Ленина,27	с/огр, щебень	10	8	0	0,75	Ленина,13,15,19,25,27, 21; Обручева,16а
пр.Ленина,23а	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Ленина,23а,23,23б,31,33, 35;
ул.Обручева,8	с/огр, щебень	5	3	0	0,75	Обручева,8,6
ул.Обручева,20	б/огр, грунт	20	1	0	7,8	Обручева,18,20,22,24,16а,24а
ул.Институтская,17	б/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Институтская,17,17а; Гагарина,37;
пр.Гагарина,39	б/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Гагарина,39,30,41
ул.Институтская,3а	с/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Институтская,3,3а,5,7
ул.Институтская,9	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Институтская,9,13
пр.Ленина,10	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Ленина,10,12; Обручева,2а
пр.Ленина,14	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Ленина,14,16,20
пр.Ленина,22	б/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Ленина,22,26,28
пр.Ленина,47	с/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Ленина,31,37,33,35,39,29,41,47
пр.Гагарина,45	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Гагарина,45,47; Ленинa,43,45
ул.Обручева,40	с/огр, асфальт	20	9	0	0,75	Обручева,40,42,44, 44/1,46,48/1;
ул.Обручева,47	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Обручева,47
ул.Обручева,49а	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Обручева,49а
ул.Обручева,51	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Обручева,51
ул.Обручева,56	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Обручева,56
ул.Обручева,63	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Обручева,59,63
ул.Обручева,67	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Обручева,67,77,79
ул.Обручева,69	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Обручева,69,71,73; Гайдара,48
ул.Гайдара,20	с/огр, асфальт	10	4	0	1,1	Гайдара,20; Строителей,3
ул.Гайдара,24	с/огр, асфальт	10	2	0	1,1	Гайдара,24,26
ул.Гайдара,28	с/огр, асфальт	5	2	0	1,1	Гайдара,28,34
ул.Гайдара,42	с/огр, асфальт	6	3	0	1,1	Гайдара,38,44,42
ул.Гайдара,46	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Гайдара,46; Обручева,61

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Гайдара,54	б/огр, грунт	10	4	0	1,1	Гайдара,54,50; Есенина,4
ул.Гайдара,56	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Гайдара,56
пр.Строителей,5	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Строителей,5; Обручева,43,49;
ул.Обручева,45	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Обручева,45
ул.Обручева,75	с/огр, асфальт	10	6	0	0,75	Есенина,6; Обручева,75
ул.Есенина,10	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Есенина,10
ул.Есенина,18	с/огр, асфальт	6	3	0	1,1	Есенина,12,18
ул.Есенина,14	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Есенина,14
ул.Есенина,20	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Есенина,20,22,24
ул.Есенина,26	с/огр, асфальт	10	4	0	0,75	Есенина,26
ул.Есенина,30	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Есенина,28,30,32
ул.Есенина,36	с/огр, асфальт	5	2 4	0	1,1 0,75	Есенина,36,46,42,44
пр.Строителей,15	с/огр, грунт	10	5	0	0,75	Строителей,13,15,15/1,19
пр.Строителей,17	б/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Строителей,17
пр.Строителей,21	б/огр, асфальт	2	1	0	0,75	Строителей,21
пр.Строителей,27	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Строителей,27
ул.Есенина,58	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Есенина,58,54
ул.Есенина,72	б/огр, асфальт	10	3	0	1,1	Есенина,62,70,72
ул.Есенина,40	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Есенина,38,40
пр.Строителей,29	б/огр, горельник	2	1	0	1,1	Строителей,29,31
пр.Строителей,33	с/огр, асфальт	6	2	0	1,1	Строителей,33
пр.Строителей,37	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Строителей,35,37
пр.Строителей,41	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	Строителей,39,41,43,45
пр.Строителей,47/1	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Строителей,47,47/1,47/2
пр.Строителей,49	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Строителей,49
пр.Строителей,63	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Строителей,59,61,63
ул.Есенина,74	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Есенина,74,76,76/1,
ул.Есенина,78	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Есенина,78
ул.Есенина,84	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	Есенина,80,84,88
ул.Есенина,92	б/огр, асфальт	5	6	0	0,75	Есенина,92,96,94
ул.Есенина,102	б/огр, асфальт	10	5	0	1,1	Есенина,100,102,104,106
пр.Строителей,65	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Строителей,65,65а,67а

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
пр.Строителей,69	с/огр, асфальт	5	2	0	0,75	Строителей,69
пр.Строителей,71	с/огр, асфальт	6	3	0	1,1	Строителей,67,71
пр.Строителей,77	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	Строителей,73,75,77
пр.Строителей,81	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	Строителей,79,81,83
пр.Строителей,85	б/огр, грунт	5	2	0	0,75	Строителей,85
пр.Строителей,87	с/огр, грунт	5	3	0	0,75	Строителей,87
ул.10 микр,3	б/огр, асфальт	20	1	0	7,8	10 микр,3
ул.10 микр,6	с/огр, асфальт	6	4 1	0	0,75 1,1	10 микр,6,4,5,6а
ул.10 микр,7	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	10 микр,7
ул.10 микр,8	с/огр, асфальт	2	1 1	0	0,75 1,1	10 микр,9, 8
ул.10 микр,11	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	10 микр,11,13,14
ул.10 микр,12а	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	10 микр,12,12а
ул.10 микр,16а	б/огр, асфальт	6	4 3	0	0,75 1,1	10 микр,16а, 16, 15
ул.10 микр,18а	с/огр, асфальт	10	5	0	0,75	10 микр,18,18а
ул.10 микр,19	с/огр, асфальт	6	4	0	0,75	10 микр,19,20,21
ул.10 микр,25	с/огр, асфальт	5	3	0	0,75	10 микр,25,28,22
ул.10 микр,52	с/огр, асфальт	6	5	0	0,75	10 микр,29,30,31, 52
ул.Азовская 11А	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Азовская, 11А
ул.Азовская 12/2	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Азовская, 12/1, 12/2, 12/3
ул.Кв.МЖК 5	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Кв.МЖК, 5
ул.Кв.МЖК 4	Бетон	5	2	0	0,75	ул.Оренбургская, 2А, Кв.МЖК, 4
ул. Кв.Северный 5	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Кв.Северный, 5, 6, 7, 8
ул.Коксовая 26А	Асфальт	5	4	0	0,75	ул.Коксовая, 26А, 26Б;Коксовая,28а,30; Пер.Коксовый,1
ул.Красноводская 2А	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Кавказская, 29А, 29, Красноводская, 2А
ул.Оренбургская 1	Асфальт	15	5	0	1,1	ул.Оренбургская, 1, 2, 3, 4, 4А, 5, 6, 8, 10
ул.Оренбургская 3А	Горельник	7,5	3	0	0,75	ул.Оренбургская, 3А
ул.Оренбургская 5А	Грунт	10	4	0	0,75	ул.Оренбургская, 5А
ул.Оренбургская 11	Грунт	10	1	0	7,5	ул.Оренбургская, 9, 13, 14
ул.Оренбургская 15	Асфальт	10	4	0	1,1	ул.Оренбургская, 12, 12А, 15, 16, 16А, 17

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Профсоюзная 20	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Профсоюзная, 20, 21, Цикличная, 25
ул.Товарищеская 20	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Товарищеская, 20, 22
ул.Уральская 1А	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Уральская, 1А, Кв. Северный, 2, 3, 4
ул.Цикличная 14	Асфальт	10	1		7,5	ул.Цикличная, 13, 14, 16, Бакинская, 5
ул.Цикличная 19	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Цикличная, 15, 17, 19, 16А, 21, 23
ул.Цикличная 30	Асфальт	10	1	0	7,5	ул.Цикличная, 30, 26, 24, 28, Кавказская, 19, 21, 30, Профсоюзная, 24, 25
ул.Б.Хмельницкого 31	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Б.Хмельницкого, 27, 29
ул.Грибоедова 4	Грунт	10	1	0	7,5	ул.Грибоедова, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 16А, 16Б
ул.Грибоедова 26А	Грунт	10	1	0	7,5	ул.Грибоедова, 22А, 22Б, 24, 26, 26А, 28, 30, 32, 34
ул.Маганак 8	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Маганак, 8
ул.Макаренко 7А	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Макаренко, 7А, Пионерская, 62
ул. Пионерская 13	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Пионерская, 13, 14
ул.Пионерская 34	Бетон	3	1	0	0,75	ул.Пионерская, 34, 35
ул.Пионерская 38	Грунт	10	1		7,5	ул.Пионерская, 42, 38, 40
ул. Пионерская 39	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Пионерская, 37, 39, 41
ул. Пионерская 43	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Пионерская, 47, 43
ул.Пионерская 46	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Пионерская, 44, 46, 48
ул.Пионерская 51	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Пионерская, 51
ул. Пионерская 58	Асфальт	10	4	0	0,75	ул.Пионерская, 50, 52, 54, 56, 58, 60
ул. Пионерская 68	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Пионерская, 64, 66, 68
ул.Разведчиков 4	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Разведчиков, 4
ул.Береговая 14	Грунт	10	1		7,5	ул.Береговая, 14, 20
ул.Городская 124	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Городская, 124, 126
ул.Городская 134	Асфальт	10	4	0	0,75	ул.Городская, 134, 139, 128
пер.Городской 25	Грунт	3	1	0	0,75	пер. Городской, 16, 25
ул.Коммисаровская 1	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Коммисаровская, 1
ул.Линейная 24	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Линейная, 24
ул.Прокопьевская 73	Бетон	3	1	0	0,75	ул.Прокопьевская, 71, 73
ул.Прокопьевская 160	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Прокопьевская, 125, 160, 162
ул.Российская 31	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Российская, 27, 29, 31, Звенигородская, 1
ул.Российская 38	Бетон	5	2	0	0,75	ул.Российская, 38, 40

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Российская 42	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Российская, 36, 42, 44, 46, 48, 52
ул.Российская 50	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Российская, 50, Луначарского, 10, 11
ул.Тогульская 5	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Тогульская, 5, 7
ул.Кустарная 31	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Кустарная, 31
ул.Кустарная 33	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Кустарная, 33
ул.Кустарная 22А	Бетон	7,5	3	0	0,75	ул.Кустарная, 22, 22А, 21А
пл.Мясокомбината 20	Асфальт	3	1	0	0,75	ул. пл.Мясокомбината, 20
пл.Мясокомбината 24	Грунт	3	1	0	0,75	ул. пл.Мясокомбината, 23, 24
ул.Тюленина 3	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Тюленина, 1, 3, 5, 7, 9, 9А/1, 9А/2, 11
ул.Тюленина 17	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Тюленина, 13, 15, 17, 19
ул.Центральная 4А	Бетон	3	1	0	0,75	ул.Центральная, 4А
ул.Центральная 10	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Центральная, 3, 4, 5, 10, Учительская, 34
ул. 2 Полеводческая 22	Грунт	5	2	0	0,75	ул.2 Полеводческая, 22, Пожарная, 31
ул.Парковая 280	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Парковая, 280, 280А, 282
ул.Пожарная 30	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Пожарная, 30
ул.Пожарная 34	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Пожарная, 34
ул.Главная 124	Бетон	7,5	3	0	0,75	ул.Главная, 124
ул.Углекопская 33	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Углекопская, 52, 54, 33, Черных, 7/1, 7/2
ул.Черных 1	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Черных, 1
ул.Черных 2	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Черных, 2, 6
ул.Черных 10	Бетон	3	1	0	0,75	ул.Черных, 8, 10
ул.Черных 16	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Черных, 11, 13, 15, 16
ул.Черных 18	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Черных, 18, 18А
ул.Черных 22	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Черных, 17, 20, 22, 22А
ул. 3.Космодемьянской 64	Грунт	10	1	0	7,5	ул.3.Космодемьянской, 66, 70, 64, 58, 60, 62, Житомирская, 47, 49, 53, 55, Н. Осипова, 49, 49А, 51
ул.Баргузинская 113	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Баргузинская, 113, 115, Гомельская, 61, 63, Союзная, 26
ул.Баргузинская 127	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Баргузинская, 125, 127, 129, Союзная, 54, 60, 62
ул.Баргузинская 133	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Баргузинская, 131, 133
ул.Союзная 7	Грунт	10	1	0	7,5	ул.Союзная, 3,5, 7, 9, 11, 13, Международная, 5
ул.Союзная 8	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 8, 10, 12, Баргузинская, 110
ул.Союзная 16	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 16, 18, 20, 22, 24

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Союзная 23	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 31, 33, Л. Горбунова, 3
ул.Союзная 32	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Баргузинская, 117, 119, Союзная, 28, 32, 34
ул.Союзная 35	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 35, 37, 39, 41, 45, Л. Горбунова, 4, 8
ул.Союзная 40	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 40, 42, 44, 46, 48
ул.Союзная 51	Асфальт	10	4	0	0,75	ул.Союзная, 47, 49, 51, 53, 57, 69
ул.Союзная 58	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Союзная, 50, 52, 56, 58, 64, 66, 68
ул.Союзная 63	Грунт	10	1	0	7,5	ул.Союзная, 63, 71, 73
ул.Союзная 67	Горельник	10	1	0	7,5	ул.Союзная, 65, 65А, 67
ул.Союзная 75	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Союзная, 75
ул.Союзная 76	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Союзная, 74, 76
ул.Союзная 77	Горельник	10	1	0	7,5	ул.Союзная, 77
ул.Союзная 79	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Союзная, 79
ул.Международная 3	Асфальт	3	1	0	0,75	ул.Международная, 2, 3, Союзная, 3
ул.Международная 6	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Международная, 6, 8, 9
ул.Международная 13	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Международная, 11, 12, 13, Л. Горбунова, 7
ул.Международная 14А	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Международная, 14А
ул.Международная 16	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Международная, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22
ул.40 лет Октября 29	Грунт	3	1	0	0,75	ул.40лет Октября, 27, 29
ул.Вокзальная 17	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Вокзальная, 14, 15, 17, 17А, 17Б
ул.Вокзальная 27	Грунт	5	2	0	0,75	ул.Вокзальная, 27, 30, 32, Томская, 22, 24
ул.Вокзальная 38	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Вокзальная, 36,38
ул.Вокзальная 39	Асфальт	10	4	0	1,1	ул.Вокзальная, 37А, 35/1, 35/2, 39, Томская, 33
ул.Вокзальная 41	Грунт	10	4	0	0,75	ул.Вокзальная, 41, Радищева, 9, 11
ул.Вокзальная 49	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Вокзальная, 49, 51
ул.Вокзальная 50	Асфальт	3	1	0	1,1	ул.Вокзальная, 50, 44
ул.Вокзальная 52	Асфальт	5	2	0	1,1	ул.Вокзальная, 52, 54
ул.Вокзальная 53	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Вокзальная, 53, 55
ул.Томская 13	Грунт	3	1	0	0,75	ул.Томская, 13, 13А, 15,9
ул.Транспортная 1	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Транспортная, 1
ул.Транспортная 15	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Транспортная, 15, 21, 23
ул.Транспортная 30	Асфальт	7,5	3	0	0,75	ул.Транспортная, 30, 32
ул.Юресовская 10	Грунт	7,5	3	0	0,75	ул.Юрэсовская, 8, 10, 11, 12А, 13

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Гайдара 4	Асфальт	3	1+3	0	0,75	ул.Гайдара, 3А, 5А; пр.Ленина, 1
ул.Советов 9А	Асфальт	5	2	0	0,75	ул. Советов, 9А/1, 9А/2, 9А/3
пр.Строителей 85А	Асфальт	5	2	0	0,75	пр.Строителей, 85А/1, 85А/2
ул.Яворского 10	Асфальт	10	4	0	0,75	ул.Яворского, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 12А/1, 12А/2
ул. Гайдара, 6	Асфальт	10	4	0	0,75	ул.Гайдара, 6,6А
ул. Гайдара, 7	Асфальт	5	2	0	0,75	ул.Гайдара, 7,5
ул.10 микрорайон 1	Асфальт	2,5	2	0	1,1	ул.10 мкр, 1, 2
ул.10 микрорайон, 22	Асфальт	2,5	2	0	0,75	ул.10 мкр, 22
ул. 10 Микрорайон, д. 25А	Асфальт	6	5	0	0,75	ул. 10 Микрорайон, д. 25А, д.27
ул. 10 Микрорайон, д. 26	Асфальт	7	6	0	0,75	ул. 10 Микрорайон, д. 26, д. 27
ул. Жолтовского, д. 7	Грунт	2	3	0	0,75	ул. Жолтовского, д. 7,5,11
ул.Вокзальная, 33	асфальт	10	1	0	0,78	Вокзальная, 33
ул.Оренбургская,11	асфальт	20	1	0	7,8	Оренбургская, 11
ул.Институтская,105	асфальт	3	2	0	0,78	Институтская, 105
ул.Шишкина,23а	асфальт	6	3	0	0,78	Шишкина, 23а,25
10 микрорайон, 18В	асфальт	6	2	0	0,78	10 мкрн, 18В
ул.Сарыгина, 11	асфальт	3	1	0	0,78	Сарыгина, 7,8,9,10,11
ул.Сарыгина, 18	асфальт	3,75	2	0	0,78	Сарыгина, 13,14,15,18,20
ул.1 Мая, 7	грунт	н/о	1	0	0,78	Параллельная, 1,4,8; 1 Мая 10,17
ул.Селиванова,9	асфальт	н/о	1	0	0,78	Селиванова, 9,12,13
ул.40 лет Октября, 20	грунт	н/о	1	0	0,78	40 лет Октября, 18,20,5,13,15,17,19,21
ул.40 лет Октября, 26	грунт	н/о	1	0	0,78	40 лет Октября, 26
ул.Кыштымская, 4	грунт	н/о	1	0	0,78	Кыштымская, 3,5,7,4,6,8,10
ул.Гурьевская, 1	грунт	н/о	1	0	0,78	Гурьевская, 1,5,11,13
ул.Образцовая, 5	грунт	н/о	1	0	0,78	Образцовая, 3,5,7, Пензенская, 8
пер.Революции, 9	грунт	н/о	1	0	0,78	п/к Революции, 9,10
пер.Революции, 5	грунт	н/о	1	0	0,78	п/к Революции, 5,8
пер.Революции, 3	грунт	н/о	1	0	0,78	п/к Революции, 3,6, Революции, 49
ул.Революции, 32	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 32
ул.Революции, 10	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 10, Часовая, 1, Шершневой, 1
ул.Революции,20	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 17,20
ул.Революции,24	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 22,24
ул.Революции, 104	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 104,106,108, 83

Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, адрес контейнерной площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО					Данные об источнике образования ТКО
	Покрытие	Площадь, м²	Количество контейнеров с указанием объема			
			Размещенные, шт	Планируемые к размещению, шт	Объем, м³	
ул.Революции, 168	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 168,170,
ул.Революции, 176	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 174,176, Горловская, 2,5,7
ул.Революции, 157	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 157,159,172
ул.Революции, 153а	грунт	н/о	2	0	0,78	Революции, 153,153а, 155, Каспийская, 14, ч/с
ул.Шершневой, 21	грунт	н/о	1	0	0,78	Шершневой, 21, Геологическая, 43,Революции, 36,38,40,
ул.Революции,43	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 43,45
ул.Северная, 10	грунт	н/о	1	0	0,78	Северная, 10,12, Куйбышева, 7,9,15
ул.Часовая, 1	грунт	н/о	1	0	0,78	Часовая, 1,2
ул.Шершневой, 3	грунт	н/о	1	0	0,78	Шершневой, 2,3,4
ул.Морозовой, 55	грунт	н/о	3	0	0,78	Морозовой, 53,55, Забойщиков, 68,
ул.Морозовой, 66	горельник	н/о	1	0	0,78	Морозовой, 66
ул.Можайского, 9	грунт	н/о	2	0	0,78	Можайского, 8,9,11,16,18
ул.Можайского, 24	грунт	н/о	2	0	0,78	Можайского, 24,22,15,17, Спасская, 21,23
ул.Революции, 181	грунт	н/о	1	0	0,78	Революции, 181, Степная, 49,51
ул.Каспийская, 19	грунт	н/о	1	0	0,78	Каспийская, 14,16,19,21
ул.Каспийская, 20	грунт	н/о	1	0	0,78	Каспийская, 20,22,23,25
ул.Тихвинская,1	грунт	н/о	1	0	0,78	Тихвинская, 1
пр.Шахтеров, 24	грунт	н/о	1	0	0,78	Шахтеров 24

Ориентировочный расчет потребности в контейнерах для жилого фонда без учета имеющегося контейнерного парка в Прокопьевского городского округа:

Входные параметры расчета: КГО собирается в бункеры объемом 8 м³. Доля КГО составляет 4% от общей массы ТКО. ТКО собирается в контейнеры емкостью 1,1 м³.

Вывоз контейнеров производится ежедневно, вывоз бункеров с КГО производится 1 раз в 3 дня. Результат расчета отражает потребность в контейнерах при условии 100% охвата населения услугой и использования контейнерного сбора на территории Прокопьевского городского округа.

Потребность в контейнерном парке для жилого фонда Прокопьевского городского округа:

- объём образования отходов – 397 682 м³;

- необходимо контейнеров для ТКО (1,1 м³) - 1 057 шт.;
- необходимо контейнеров для КГО (8 м³) – 19 шт.

Потребность в транспорте 1-го звена в Прокопьевском городском округе представлена в таблице 48. Расчет общей потребности в мусоровозном парке произведен оценочно без учета имеющегося транспортного парка ввиду неполноты информации, полученной от транспортирующих компаний.

Входные параметры:

В качестве единицы мусоровозного парка учитывался мусоровоз вместимостью 12 куб. метров. Расчет представлен в двух срезах - потребность в 2020 году, а также потребность в 2024 году, когда будет завершено формирование системы обращения с отходами.

Оценочная потребность в транспорте 2-го звена представлена в таблице 49.

В качестве расчетной единицы учитывалось транспортное средство вместимостью 30 куб. метров. В качестве исходных данных было принято время погрузки/выгрузки - 1 час, скорость транспортного средства - 40 км/ч, время работы - 12 часов в день. Расчет представлен в трех срезах - потребность в 2020 году, 2022 году, а также потребность в 2024 году, когда будет завершено формирование системы обращения с отходами.

Таблица 48

Потребность в транспорте 1-го звена

Муниципальное образование	Масса в 2020 году, тыс. тонн	Необходимо мусоровозов в 2020 году, штук	Масса в 2024 году, тыс. тонн	Необходимо мусоровозов в 2024 году, штук
Прокопьевский ГО	55,76	11	55,03	14

Таблица 49

Потребность в транспорте 2-го звена

Год	Тип объекта инфраструктуры	Наименование объекта инфраструктуры	Тип принимающего объекта инфраструктуры	Наименование принимающего объекта инфраструктуры	Масса отходов, отправленных на принимающий объект инфраструктуры, тонн	Требуется транспортных средств
2020	Перегрузка	Перегрузка с элементами сортировки Прокопьевск	Полигон	Полигон ТБО ООО «ЭкоЛэнд»	58,31	5
2024	Перегрузка	Перегрузка с элементами сортировки Прокопьевск	Сортировка	Сортировка ООО «ЭкоЛэнд»	57,55	5

Объекты утилизации отходов, расположенных в Прокопьевском городском округе, представлен в таблице 50.

Таблица 50

Объекты утилизации отходов, расположенных в Прокопьевском городском округе				
№ п/п	Балансодержатель	Точный адрес	Проектная мощность, тонн в год	Коды утилизируемых отходов по ФККО/ класс опасности утилизируемых отходов
1	ООО «АУРИТ»	г. Прокопьевск, ул. Листвянка, д. 62	н/д	41721201103, 41716111523, 41721101103, 41721111103, 41721202104, 41715001294, 31891100294, 41721211104
2	ООО СП «СЕРВИСПРОМ»	г. Прокопьевск, ул. Лесная, д. 20	н/д	48220101532, 48220113532, 48220121532, 48220131532, 4822015153, 48221102532, 48221111532, 48221211532, 48221212522, 92011001532, 74361111313, 40611001313, 40612001313, 40613001313, 40614001313, 40615001313, 40616601313, 40617001313, 40618001313, 40619001313, 40632001313, 40632901313, 41961111313, 92122111313, 92223712393, 40691001103, 40691002313, 41310001313, 41320001313, 41330001313, 41340001313, 41350001313, 41360001313, 41950101103, 92011002523, 74361182394, 92111001504, 92112001504, 92113001504, 92113002504

Информация о характеристиках объектов размещения промышленных отходов приведена в таблице 51.

Таблица 51

Информация о характеристиках объектов размещения промышленных отходов

№ п/п	Балансодержатель	Точный адрес	Проектная дата начала эксплуатации	Проектная мощность, тонн в год	Проектная вместимость объекта, тонн	Остаточная вместимость объекта на 01.01.2019, тонн
1	ООО «Чистый город»	г. Киселевск, горный отвод ОАО «Поляны» (поле ликвидированной шахты «Краснокаменская»)	2008	80 000	1 350 000	505 900
2	ООО «Феникс»	г. Киселевск, п. Карагайлинский, расположен к юго-западу от границ п. Карагайлинский на расстоянии 1125 м	1997	40 000	520 000	237 593
3	ООО «Экологические технологии» (ООО «ЭкоТек»)	Новокузнецкий район, в 1,2 км к юго-востоку от п. Степной	2014	6 000	80 000	н/д Пригоден к использованию при недостатке мощностей ООО «ЭкоЛэнд»
4	ООО «ЭкоЛэнд»	г. Новокузнецк, пр. Родниковый, д. 25	2008	450 000	2 553 590	1 159 190

Текущая схема транспортирования ТКО на территории Прокопьевского городского округа, по данным организаций, транспортирующих отходы, представлена в таблице 52.

Таблица 52

Текущая схема транспортирования ТКО на территории Прокопьевского городского округа

Муниципальное образование	Население на 01.01.2019, чел.	Место выгрузки	Район (город) расположения места выгрузки
Прокопьевский ГО	191839	ООО «Чистый город»	г. Киселевск
		Мусороперегрузочная станция г. Прокопьевска	г. Прокопьевск

Расстояния до объектов размещения ТКО приведены в таблице 53.

Таблица 53

Расстояния до объектов размещения ТКО, км

Муниципальное образование	Полигон ТБО ООО «ЭкоЛэнд»	Полигон ТБО ООО «ЭкоТек»	Полигон ТБО ООО «Феникс»	Полигон ТБО ООО «Чистый город»
Прокопьевский ГО	46,8	36,2	34,4	18,2

Нормативы накопления ТКО на территории Кемеровской области представлены в таблицах 54-55.

Таблица 54

Нормативы накопления ТКО в Кемеровской области

№ п/п	Категории потребителей объектов	Норматив накопления, выраженный в количественных показателях объёма (1)	Норматив накопления, определённый исходя из массы (2)
1. Физические лица			
	Собственники помещений в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), а также лица, пользующиеся на ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жилым домом (домовладением)	2,073 куб. метра на 1 проживающего человека в год	0,247027 тонны на 1 проживающего человека в год
2. Юридические лица, в том числе по категориям объектов			
2.1	Предприятия торговли и торгово-развлекательные комплексы (аптеки, продовольственные и промтоварные магазины, супермаркеты, павильоны, киоски, рынки, оптовые базы), предприятия транспортной инфраструктуры (аэропорты, железнодорожные вокзалы, автовокзалы)	0,319 куб. метра на 1 кв. метр общей площади в год	0,019766 тонны на 1 кв. метр общей площади в год
2.2	Образовательные учреждения (дошкольные и общеобразовательные учреждения, учреждения начального и среднего профессионального образования, высшего профессионального и послевузовского образования или иное учреждение, осуществляющее образовательный процесс), культурно – развлекательные и спортивные учреждения (клубы, кинотеатры, концертные залы, театры, цирки, выставочные залы, музеи, спортивные стадионы, арены, клубы, центры, комплексы, туристические базы, библиотеки)	0,341 куб. метра на 1 место в год	0,032935 тонны на 1 место в год
2.3	Предприятия общественного питания (кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые)	3,032 куб. метра на 1 место в год	0,364452 тонны на 1 место в год
2.4	Предприятия бытовой сферы обслуживания (АЗС, автомойки, парикмахерские, косметические салоны, салоны красоты, прачечные, химчистки, ремонтные мастерские, бани, сауны, ателье и иные предприятия службы быта)	0,227 куб. метра на 1 кв. метр общей площади в год	0,022133 тонны на 1 кв. метр общей площади в год
2.5	Медицинские учреждения (больницы, поликлиники, санатории, прочие лечебно-профилактические учреждения)	4,913 куб. метра на 1 место в год	0,463607 тонны на 1 место в год
2.6	Административные здания, учреждения, организации, офисы	0,126 куб. метра на 1 кв. метр общей площади в год	0,011243 тонны на 1 кв. метр общей площади в год

(1) Норматив накопления для физических лиц включает крупногабаритные отходы.

(2) Норматив накопления, определённый исходя из массы, применяется для расчета средней плотности ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Таблица 55

Нормативы накопления ТКО в Кемеровской области

Категория объекта	Расчётная единица	Норматив (год)	Источник норматива
Объект социальной защиты	1 место (краткосрочное проживание)	0,12	Справочник твердых бытовых отходов, Мирный А. Н., Москва, 2001 год
	1 человек (долгосрочное проживание)	0,247	Постановление региональной энергетической комиссии

Категория объекта	Расчётная единица	Норматив (год)	Источник норматива
			Кемеровской области от 27.04.2017 N 58
Гостиница	1 место	0,12	Справочник твердых бытовых отходов, Мирный А. Н., Москва, 2001 год
Кладбище	1 кв. метр	0,001	Расчетное среднее значение на основе полученных данных
Садоводческие и прочие некоммерческие объединения домовладения сезонного проживания, дачные и садоводческие участки, огородные участки	1 участок	0,144	Расчетное среднее значение на основе полученных данных
Автотранспортные предприятия	1 кв. метр	0,125	Справочник твердых бытовых отходов, Мирный А. Н., Москва, 2001 год

Сводные результаты расчета количества и объема образующихся ТКО по Прокопьевскому городскому округу приведены в таблице 56.

Таблица 56

Сводные результаты расчета количества и объема образующихся ТКО по Прокопьевскому городскому округу, тонн

Муниципальное образование	Гостиницы	Кладбище	Образовательные учреждения, культурно-развлекательные и спортивные учреждения	Предприятия бытовой сферы обслуживания	Предприятия общественного питания	Предприятия торговли и торгово-развлекательные комплексы, предприятия транспортной инфраструктуры	СНТ	Собственники помещений в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений)	Учреждения соцзащиты	Итого
Прокопьевский городской округ	108	476	1747	18	2895	2067	0	47839	74	54 775

Главной проблемой в системе обращения с отходами является несанкционированное размещение ТКО.

Значительное количество мест захламления на территориях городов и сельских населенных пунктов возникает в результате складирования ТКО жителями частного сектора, различных садоводческих товариществ и кооперативов, как правило, не имеющих договоров на централизованный вывоз отходов. Места нахождения таких территорий отображаются по заявкам физических лиц на сайте проекта общероссийского народного фронта «Генеральная уборка» по адресу <http://kartasvalok.ru>.

Перечень мест несанкционированного размещения ТКО на территории Прокопьевского городского округа, по данным органов местного самоуправления, представлен в таблице 57.

Таблица 57

Перечень мест несанкционированного размещения ТКО на территории Прокопьевского городского округа

Муниципальное образование	Ближайший населенный пункт	Сведения о собственнике земельного участка	Место расположения участка	Площадь планируемых к восстановлению (рекультивации) земель, га	Масса/объем размещенных отходов
Прокопьевский ГО	г. Прокопьевск		Кадастровый участок 42:10:0205001:3769		500 000 тонн

Прогнозные значения предельных тарифов в области обращения с ТКО

Прогнозные значения предельных тарифов были рассчитаны для предлагаемого сценария развития инфраструктуры обращения с ТКО на территории Кемеровской области на основе следующих параметров:

1. Тарифы действующих объектов обращения с отходами приняты на уровне, установленном региональной энергетической комиссией Кемеровской области. Для расчета в тоннах плотность отходов была вычислена путем деления массы образующихся отходов на их объем.

2. Капитальные затраты на строительство/модернизацию объектов рассчитаны на основании утвержденных инвестиционных программ, а также проектов-аналогов. Эксплуатационные затраты рассчитаны по средним удельным затратам (на тонну фактической мощности) действующих объектов, принятым при расчете тарифов региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

3. Затраты на транспортирование отходов для зоны деятельности Юг на базовый год приняты на уровне 58,56 рубля на тонно-километр первого звена транспортирования (от объектов накопления отходов до объектов их обработки) и 34,82 рубля на тонно-километр второго звена транспортирования (от объектов обработки до объектов размещения).

4. Собственные расходы регионального оператора приняты на уровне 10% от необходимой валовой выручки на каждый год деятельности.

Прогнозные значения предельных тарифов в области обращения с ТКО не учитывают корректировок необходимой валовой выручки, в том числе проводимых в целях сглаживания, в связи с изменением законодательства, неучтенным при установлении тарифов, и в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов. Необходимая валовая выручка регионального оператора для расчета тарифа определена, а включенная в нее необходимая валовая выручка операторов по обращению с ТКО учтена без налога на добавленную стоимость. Особенности исчисления и уплаты налога на добавленную стоимость отдельными категориями налогоплательщиков учитываются на этапе утверждения тарифов в соответствии с действующим налоговым

законодательством. Единые тарифы региональных операторов утверждаются региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

Прогноз единого тарифа региональных операторов на 2020 - 2030 годы представлен в таблице 58.

Таблица 58

Прогнозный единый тариф региональных операторов без НДС (в куб. м)

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Зона Юг	528	538	550	567	584	594	617	634	650	669	686

1.4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) в целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности в перечень требований к содержанию общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме включаются требования о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирного дома. Должно быть обеспечено рациональное использование энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление многоквартирных домов и мест общего пользования).

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011 года), начиная с 01.01.2010 года каждое бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

В соответствии со статьей 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых коммунальных ресурсов: воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии, что обеспечит в свою очередь оплату потребителями энергетических ресурсов по показаниям приборов учета.

Система электроснабжения

В таблице 59 представлены приборы учёта энергоносителей, установленных в Прокопьевском городском округе.

Таблица 59

Приборы учета энергоносителей, установленные на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Приборы учета энергоносителей		
		Электрической энергии	Тепловой энергии	Воды
МУП «РТХ»				
1	№ 2	-	-	-
2	№ 5, 66	СЭТ-4ТМ – 2 шт.	-	СЭЛ-150 – 2 шт.
3	№ 6	СЭТ-4ТМ – 6 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.; US-800 – 1 шт.
4	№ 20	СЭТ 4-1/2М – 1 шт.	-	ВМХ-80 – 1 шт.
5	№ 48	ЦЭ6804 – 1 шт.; СЭТ4-1/1М – 1 шт.	-	ВМХ-150 – 1 шт.
6	№ 49	ЦЭ6803В – 2 шт.	-	ВМХ-80 – 1 шт.
7	№ 50	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	ВМХ-50 – 1 шт.
8	№ 51	ЦЭ6803ВМ – 1 шт.	-	ВМХ-100 – 1 шт.
9	№ 52	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	ВМХ-80 – 1 шт.
10	№ 53м	ЦЭ6803ВМ – 1 шт.	-	Взлет – 1 шт.
11	№ 55	ЦЭ6803В – 1 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.
12	№ 56	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.
13	№ 59	ЦЭ6804 – 2 шт.	-	ВМГ-100 – 1 шт.
14	№ 61	ЦЭ6803В – 1шт.	-	СКБ-25 – 1 шт.
15	№ 62	Меркурий-201 – 2 шт.	-	СВГ-15 – 1 шт.
16	№ 65	Меркурий 230АМ – 1 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.
17	№ 68	ЦЭ6803ВМ – 1шт.	-	ВМХ-65 – 1 шт.
18	№ 70	Меркурий 230 – 1 шт.	-	СВГ-15 – 1 шт.
19	№ 71	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.
20	№ 72	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	minomess -32 – 1 шт.
21	№ 74	ЦЭ6804 – 1шт.	-	ВМХ-80 – 1 шт.
22	№ 76	СЭТ-4-1/2М – 3 шт.; ЦЭ6803ВМ – 1 шт.	-	ВМХ-100 – 1 шт.; ВМХ-150 – 1шт.
23	№ 78	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	ВМХ-65 – 1 шт.
24	№ 79	ЦЭ6803ВМ – 1 шт.	-	СКБ-32 – 1 шт.
25	№ 80	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	СКБ-40 – 1 шт.
26	№ 83	ЦЭ6804 – 1 шт.	-	СВХ-15 – 1 шт.
27	№ 84	ЦЭ6803В – 1 шт.	-	КВх-15 – 1 шт.
28	№ 100	СА4У-И672М – 1 шт.	-	СВГ-20 – 1 шт.
29	№ 102	ПСЧ-4ТМ.05.01 – 2 шт.	-	ВМХ-80 – 1 шт.
30	№ 103	Меркурий 203 – 1 шт.	-	-
31	№ 104	СЭТ-4-1/1М – 1 шт.; СЭТ-4-1/1 – 1 шт.	-	ВМХ-100 – 2 шт.
32	№ 105	-	-	-
33	№ 106	-	-	-
34	№ 109	-	-	-
35	№ 111	-	-	-
36	№ 114	СЭТ-4ТМ – 2 шт.	-	ВМГ-100 – 1 шт.; СТВ-80 – 1 шт.
МУП «ПТХ»				
1	№ 1	СА4УИ672М – 1 шт.	-	СТВ80 – 1 шт.
2	№ 3	САЧУ-И 672М – 1 шт	-	ВМХ80 – 1 шт.

Система водоснабжения

В г. Прокопьевске по состоянию на 2019 год коммерческий учет холодной воды ведется на этапе производства и реализации воды потребителям. В совокупности сложилась система учета, включающая приборы учета, средства

передачи данных и их обработки. Коммерческий учет с использованием прибора учета осуществляется его собственником (абонентом) или иным собственником (законным владельцем). Программа развития приборного учета предусматривает полный охват приборами учета потребителей воды согласно № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», замену приборов учета с истекшим сроком эксплуатации и устаревшей конструкцией. Коммерческий учет воды с использованием приборов учета воды является обязательным для всех абонентов. Данные о приборах учёта в системе водоснабжения Прокопьевского городского округа приведено в таблице 60.

Таблица 60

Приборы учета энергоносителей в системе централизованного водоснабжения				
№ п/п	Группа потребителей	Количество объектов, шт.	Количество приборов учета, шт.	Оснащенность приборами учета ХВС
1.	Объекты социальной сферы	508	508	100,0 %
2.	Прочие объекты	1868	1866	99,9 %
3.	МКД	1228	532	43,3 %
4.	Частный сектор	21863	13262	60,7 %
	Всего:	23 127	16 168	69,9 %

Система водоотведения

Приборами учета принимаемых сточных вод в настоящее время оснащены только городские очистные сооружения канализации АО «ПО Водоканал». На очистных сооружениях установлены приборы учета, фиксирующие объем поступающих на очистку стоков. Приборы учета, фиксирующие объем очищенных сточных вод, направляемых на сброс в водные объекты, отсутствуют. При наличии у потребителей приборов учета холодной и горячей воды, учет принимаемых сточных вод ведется на основании показаний приборов учета холодной и горячей воды, и соответственно коммерческие расчеты за прием сточных вод осуществляются по количеству потребляемой воды.

Система электроснабжения

В таблице 61 приведены сведения о приборах учёта в системе электроснабжения Прокопьевского городского округа.

Таблица 61

Информация о перечне зон деятельности ООО «Кузбасская энергосетевая компания» и количестве точек поставки с детализацией по населенным пунктам на 01.01.2020

Населенные пункты	Кол-во точек постав ки потреби телям -гра жданам (в т.ч в МКД без ОДПУ)	в том числе кол-во						Кол-во точек постав ки и юр. лицам (без ОДПУ)	в т.ч							Кол-во многоквар -тирных домов (МКД с ОДПУ), всего	в т.ч	
		жи лых домов и кварти р	гара ж е	дач и нежилы х домов	из них				трёхфазных				однофазных		из них		ОДПУ с АСКУ Э	ОДПУ без АСКУ Э
					с трёх- фазным и вводами	с электро- счётчикам и АСКУЭ	отключен -ных от сети		со счётчи ками подключён -ными через трансф. тока и напряжени я	со счётчи ками подключён -ными через трансф. тока	со счётчи кам и непосред- ственного включения	временн о без учёта	с электро- счётчикам и	временн о без учета				
поселок Большой Керлегеш	1 223	454	1	768	193	486	23	17		8	4	0	5			0		
поселок Золх	39	29		10	2	10		0								0		
поселок Красная Горка	14	11		3		12	1	1			1					0		
с. Новорождественское	201			201	6	108		0								0		
поселок Новостройка	177	136	1	40	12	129	9	18		5	8		5			7	7	
город Прокопьевск	33 443	27 835	4 349	1 259	948	5 601	2 200	2 510	70	801	1 101	0	538	0	613	1 278	1 657	18
поселок Чистугаш	0							1		1						0		
село Шарап	71			71		71		0								0		
село Верх - Егос	0							1			1					0		
поселок Индустрия	0							1		1						0		
поселок Смышляево	20			20				2			2					0		
Итого	35 188	28 465	4 351	2 372	1 161	6 417	2 233	2 551	70	816	1 117	0	548	0	613	1 285	1 664	18

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в области оснащения потребителей приборами учёта и расчётов по ним представлены в таблице 62.

Таблица 62

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в области оснащения потребителей приборами учёта и расчётов по ним

№ п/п	Наименование показателя программы	ед. изм.	Плановые значения показателей программы		
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1. Общие целевые показатели					
1	доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;	%	100	100	100
2	доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;	%	100	100	100
3	доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;	%	100	100	100
4	доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;	%	100	100	100
5	доля природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального образования;	%	-	-	-
6	доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории муниципального образования.	%	-	-	-

1.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определен в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204, в частности:

- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надежности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиями, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность города Нижневартовска без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры приведены в таблице 63.

Таблица 63

Расчетные значения всех целевых показателей, с разбивкой по годам

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	820,61	827,46	830,66	864,61	865,61	865,61	865,61	865,61	865,61	865,61
Расчетный максимум тепловой нагрузки		558,99	575,59	578,84	581,86	588,56	594,48	602,30	607,19	613,31	619,48
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1374639,7	1416070,5	1427501,3	1440171,1	1465232,4	1485615,6	1511800,6	1530367,3	1552063,6	1573017,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях		256242,12	263622,58	265587,50	265218,53	269494,53	272042,43	277039,57	280801,35	285335,72	289788,26
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	77533,15	78289,45	80228,19	81244,56	81622,76	81924,96	82196,76	82226,16	82277,97	82277,97
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,30	3,37	3,31	3,26	3,30	3,32	3,37	3,41	3,47	3,52
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	1609,25	755,59	1938,78	107,50	378,20	302,20	271,80	29,40	51,81	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	2,08	0,97	2,42	0,13	0,46	0,37	0,33	0,04	0,06	0
Установленная тепловая мощность оборудования, реконструированного за год	Гкал/ч	61,520	35,760	66	6,8	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к	%	7,50	4,32	7,95	0,79	0	0	0	0	0	0

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
общей установленной тепловой мощности											
Доля проб питьевой воды, не соответствующей санитарным нормам и правилам	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийность централизованных систем водоснабжения	ед./км	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,9	0,89	0,88	0,87
Доля водопроводной сети, нуждающейся в замене	%	33,2	32,8	32,4	32	31,6	31,2	30,8	30,4	30	29,8
Доля потребителей в жилых домах, подключенных к системам централизованного водоснабжения		85,6	85,7	85,8	85,9	86	86,1	86,2	86,3	86,3	86,4
Уровень потерь холодной воды, при транспортировке		35,8	35,8	35,8	36	36	36,1	36,1	36,2	36,2	36,2
Доля абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета		86,6	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля сточных вод, прошедших очистку на канализационных сооружениях		91,1	96,1	97,5	98	98,6	98,9	98,9	98,9	99	99
Доля сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимого сброса		30,4	34,8	2,7	2,7	0,9	0,9	0,3	0,3	0	0
Доля канализационной сети, нуждающейся в замене		70	68,7	67,4	66,1	64,8	63,5	62,3	61,1	59,9	58,7
Доля потребителей в жилых домах, подключенных к системам централизованного водоотведения		58,4	58,8	59,1	59,5	59,8	60,1	60,5	60,8	61,1	61,4
Обработано ТКО		99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Утилизировано ТКО		10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Обезврежено ТКО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Захоронено ТКО		89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
Количество объектов энергетики переведённых на газообразное топливо	шт	3	10	15	20	23	37	31	33	33	33

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2031
Объем газификации объектов энергетики	%	4	14	21	27	32	39	46	49	49	49
Объем потребления газа, населением от централизованного газоснабжения	млн. м ³	7	10	13	17	20	23	27	27	27	27
Объем потребления газа, котельными от централизованного газоснабжения		60	112	133	155	169	183	197	202	202	202
Объем потребления газа, прочими объектами от централизованного газоснабжения		81	97	97	97	97	97	97	97	97	97

1.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

1.6.1. Общая программа проектов

Общая программа инвестиционных проектов включает в себя:

- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в обращении с отходами.

В таблице 65 приведены обобщенные данные по объемам необходимых инвестиций.

Таблица 64

Общая программа проектов в системах коммунальной инфраструктуры

Наименование инвестиционного проекта	Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры
Электроснабжение	4 348 577 тыс. руб.
Теплоснабжение	2 102 238 тыс. руб.
Газоснабжение	не определено
Водоснабжение	1 622 542 тыс. руб.
Водоотведение	1 055 184 тыс. руб.
Обращение с отходами	988 284 тыс. руб.

1.6.2. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение, источники инвестиций

1.6.2.1. Теплоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа представлен в таблице 65.

Общая сумма инвестиций, учитываемая в плане реализации мероприятий системы теплоснабжения, без учёта НДС составит 2 102 238 тыс. руб.

Таблица 65

Программа развития системы теплоснабжения Прокопьевского городского округа до 2031 года с кап. затратами, указанными, в тыс. руб. без НДС

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
Система теплоснабжения от котельных №5-66 ООО «ТЭР»											
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена водогрейного котла марки KBTC-20-150 №3	8086								8086
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Замена насосов	Замена питательных насосов на насосы «Wilо» Helix First V5209/25/25/E/KS/400-50 - 3 шт.	976								976
		Замена питательных насосов на насосы «Wilо» Helix First V(F)22-36-52 - 3 шт. на котельной №66		675							675
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование здания солевых ям и солевого приямка, системы подготовки регенерационного раствора на котельной №66	625								625
		Строительство здания солевых ям и солевого приямка, системы подготовки регенерационного раствора на котельной №66		2917							2917
		Проектирование ограждения котельной №5-66 (611 п/м)	208								208
		Монтаж ограждения котельной №5-66 (611 п/м)	3308								3308
		Проектирование неотапливаемого помещения с подкрановыми и	2250								2250

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
		железнодорожными путями на котельной № 5-66.										
		Строительство неотапливаемого помещения с подкрановыми и железнодорожными путями на котельной № 5-66		52500								52500
	Монтаж, реконструкция ВПУ	Проектирование оборудования ХВП системы теплоснабжения и подпитки паровых котлов с системой очистки стоков с технологии на котельной №66	1500									1500
		Монтаж оборудования ХВП системы теплоснабжения и подпитки паровых котлов с системой очистки стоков с технологии на котельной №66		11417								11417
		Проектирование оборудования для очистки технической воды до питьевого качества на котельной №5, 66	1250									1250
		Монтаж оборудования для очистки технической воды до питьевого качества на котельной №5, 66	15000									15000
		Монтаж промышленных озонаторов на котлы КЕ25/14 №6, 7, 8 на котельной № 66	275									275
		Монтаж промышленных озонаторов на котлы КВТС №1, 2, 3 на котельной № 5	275									275
		Монтаж системы контроля гидравлических параметров в характерных точках тепловых сетей	2333									2333
	Монтаж системы АСУ ТП											
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок (ГВС) потребителей котельной №68 на котельную №66	УТ-26(гвс) - ТК-2(гвс), 538м, 2Ду100/70 мм, надземная	6462									6462
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-29 - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба «Искорка», 50м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.		1024								1024
		ТК-30(гвс) - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба «Искорка» (гвс), 50м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		604								604
		УТ-11/1 (гвс) - 5-ти эт. 60 кв. ж/д 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13, (гвс) (ТУ), 80м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.	967									967
		ТК-74/2 - Торговый комплекс ИП Иванов С.С., ул. Институтская, 19А, 50м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	935									934

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
		Врезка ул. Гайдара, 6 - 5-ти эт. 60 кв. ж/д по ул. Гайдара, р-н школы №32, 80м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.		1639								1639
		Врезка (гвс) ул. Гайдара, 6 - 5-ти эт. 60 кв. ж/д по ул. Гайдара, р-н школы №32 (гвс), 80м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		967								967
		УТ-1/1 - 9-ти эт. ж/д по ул. Институтская, 4А, 20м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.		410								410
		УТ-1/1(гвс) - 9-ти эт. ж/д по ул. Институтская, 4А (гвс), 20м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		302								302
		ТК-38/1 - 5-ти эт. 60 кв. ж/д по ул. Обручева, 20а, 125м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.		2560								2560
		ТК-38/1 (гвс) - 5-ти эт. 60 кв. ж/д по ул. Обручева, 20а (гвс), 125м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		1511								1511
		УТ-107/2 - Нежилое здание ООО «ПРОК», 17 м на северо-запад от ж/д Сафоновская, 3, 115м, 2Ду50/50 мм, надземная		1516								1516
		Строительство УТ-107/2 (гвс) - Нежилое здание ООО «ПРОК», 17 м на северо-запад от ж/д Сафоновская, 3 (гвс), 115м, 2Ду32/25 мм, надземная		1440								1440
	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-58 - ТК-58а, 17,7м, 2Ду200/200 мм, подзем. кан.		567								567
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	Ремонт переемычки между котельным №5 и №6 на участке от ТК-19 (кот.№5) до ТК-3 (кот. №6), 185 м, 2Ду700/700 мм, подзем. кан.	205	6631								6836
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС (циркуляционный трубопровод)	Разработка проекта на строительство циркуляционного трубопровода ГВС	2083									2083
		Строительство циркуляционного трубопровода ГВС, 14085 м, Ду25-200 мм		58333	58333							116667
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях котельной №66	1331									1331

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях котельной №5	799									799
Система теплоснабжения от котельной №6 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена парового котла марки КЕ-2514С №2 на аналогичный		22083								22083
		Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			25000							25000
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция шлакового отстойника	Разработка проектной документации и реконструкция гидрозолоотвала	9820	9820	9820							29460
	Монтаж системы АСУ ТП	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК-100 №1, 2		417								417
		Автоматизация котлов КВТК-100 №1,2			2500							2500
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование ограждения котельной №6 (1407 п/м)	475									475
		Монтаж ограждения котельной №6 (1407 п/м)	1950									1950
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-34 - ТК (Персп.), 400м, 2Ду350/350 мм, подзем. кан.					19332					19332
		ТК (Персп.) - ЦТП №1 Кв. №13 (проект), 500м, 2Ду250/250 мм, подзем. кан.						19709				19709
		ТК (Персп.) - ЦТП №2 Кв. №13 (проект), 500м, 2Ду250/250 мм, подзем. кан.							19709			19709
		Точка врезки Кв. №11 - ЦТП Кв. №11 (проект), 800м, 2Ду150/150 мм, подзем. кан.			22393							22393
		ТК-2/3 - ТК-2/4, 120м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.	3027									3027
		ТК-2/4 - 5-ти эт. ж/д - 1 шт. по ул. Гайдара (район транспортного кольца), 10м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	205									205
		ТК-2/4 - ТК-2/5, 110м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.	2775									2775

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
	ТК-2/5 - 5-ти эт. ж/д - 1 шт. по ул. Гайдара (район транспортного кольца), 10м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	205									205
	ТК-2/5 - ТК-2/6, 100м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.	2522									2522
	ТК-2/6 - 5-ти эт. ж/д - 1 шт. по ул. Гайдара (район транспортного кольца), 10м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	205									205
	ТК-2/6 - ТК-2/7, 70м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	1434									1434
	ТК-2/7 - 5-ти эт. ж/д - 1 шт. по ул. Гайдара (район транспортного кольца), 10м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	187									187
	УТ-55(отоп) - УТ-55-1 (отоп), 45м, 2Ду100/100 мм, подзем. кан.	1083									1083
	УТ-55(гвс) - УТ-55-1 (гвс), 45м, 2Ду80/70 мм, подзем. кан.	737									737
	УТ-55-1(гвс) - врезка (гвс), 15м, 2Ду70/50 мм, подзем. кан.	224									224
	УТ-55-1(отоп) - врезка (отоп), 15м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	307									307
	врезка (отоп) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45), 60м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	1121									1121
	врезка (гвс) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45) (гвс), 60м, 2Ду50/40 мм, подзем. кан.	725									725
	врезка (отоп) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45), 5м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	93									93
	врезка (гвс) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45) (гвс), 5м, 2Ду50/40 мм, подзем. кан.	60									60
	УТ-55-1(отоп) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45), 80м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	1495									1495
	УТ-55-1(гвс) - 9-ти эт. ж/д ул. 10 микрорайон (район школы №45) (гвс), 80м, 2Ду50/40 мм, подзем. кан.	967									967
	ТК-27 - Торговый комплекс "Лента", пр. Строителей, 18, 200м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.	5045									5045
	Точка врезки "Доминго" - Магазин "Доминго", ул. Ноградская, 27 (северовосточнее "Губернского сельского рынка"), 110м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	2253									2253

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
		Школа №45 врезка на ОСК (отоп.) - Оздоровительно-спортивный комплекс с бассейном, 10 микрорайон, 46, 90м, 2Ду40/40 мм, подзем. кан.	1198									1198
		Школа №45 врезка на ОСК (гвс) - Оздоровительно-спортивный комплекс с бассейном, 10 микрорайон, 46 (гвс), 90м, 2Ду32/32 мм, подзем. кан.	760									760
		ТК-23 (от) - 5-ти эт. 95 кв. ж/д по ул. Обручева, 31 (район столовой "Ягодка"), 150м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан. ТК-23' (гвс) - 5-ти эт. 95 кв. ж/д по ул. Обручева, 31 (район столовой "Ягодка"), 150м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		3072								3072
		ТК-23 (гвс) - 5-ти эт. 95 кв. ж/д по ул. Обручева, 31 (район столовой "Ягодка"), 150м, 2Ду50/32 мм, подзем. кан.		2266								2266
		УТ-32/9 - 1 эт. ж/д Швеи М.Г. по ул. Соборная, 23, 40м, 2Ду32/32 мм, надземная		501								501
		Стена ж/д Жолтовского, 13 - Гараж 42 м от ж/д ул. Жолтовского, 5, 80м, 2Ду40/40 мм, подзем. бескан.			723							723
		ТК-1 - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53, 60м, 2Ду100/100 мм, надземная				901						901
	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	Строительство блочно-модульной ЦТП-13/1						29474				29474
		Строительство блочно-модульной ЦТП-13/2							29474			29474
		Строительство блочно-модульной ЦТП-11				8897						8897
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж системы АСУ ТП	Автоматизация бойлерных №2, 5, 6, 7, 8, 9, 10 с установкой систем видеонаблюдения и противопожарной сигнализации - 7 шт.	16681									16681
	Монтаж, реконструкция ВПУ	Приобретение и монтаж установок УПЭ-1 на теплообменниках ГВС бойлерных №1-9	1125									1125
	Монтаж системы АСУ ТП	Монтаж системы контроля гидравлических параметров в характерных точках тепловых сетей	4667									4667
Система теплоснабжения от котельной №48 ООО «ТЭР»												

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена парового котла марки КЕ-6,5-14 №3		15971								15971
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Замена насосов	Насос сетевой NB 125315/317AF2ABAE (2шт)			1764							1764
		Насос подпиточный CR 32-4A-F-A-VHQQV (2шт)	243									243
	Реконструкция электрооборудования	Замена электрооборудования	3750									3750
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование здания ХВО. Монтаж деаэрационной установки с заменой фильтров, оборудования охлаждения конденсата и монтажу оборудования очистки стоков с технологии на котельной №48	2167									2167
		Строительство здания ХВО. Монтаж деаэрационной установки с заменой фильтров, оборудования охлаждения конденсата и монтажу оборудования очистки стоков с технологии на котельной №48		21667								21667
		Проектирование ограждения котельной №48 (170 п/м)	167									167
		Монтаж ограждения котельной №48 (170 п/м)	921									921
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС (циркуляционный трубопровод)	Разработка проекта на строительство циркуляционного трубопровода ГВС	2000									2000
		Строительство циркуляционного трубопровода ГВС, 3310 м, Ду20-100 мм	1136	5803	198	6097	3333	3643				30810
Система теплоснабжения от котельной №49 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №49	500									500

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
централизованного теплоснабжения												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-34 (отоп) - 3-х эт. ж/д по ул. Социалистическая, 7 (8), 10м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	187									187
		ТК-34 (ГВС) - 3-х эт. ж/д по ул. Социалистическая, 7 (8) (гвс), 10м, 2Ду40/25 мм, подзем. кан.	107									107
		ТК-25 (отоп) - 5-ти эт. 50 кв. ж/д в районе детского сада №45А по ул. Институтская, 35м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	654									654
		ТК-25 (ГВС) - 5-ти эт. 50 кв. ж/д в районе детского сада №45А по ул. Институтская (гвс), 35м, 2Ду40/32 мм, подзем. кан.	373									373
		ТК-28 (отоп) - 4-х эт. ж/д по Социалистическая,5а, 25м, 2Ду70/70 мм, Подземная канальная	467									467
		ТК-28 (ГВС) - 4-х эт. ж/д по Социалистическая,5а (гвс), 25м, 2Ду40/25 мм, Подземная канальная	266									266
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	559									559
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	444									444
Система теплоснабжения от котельной №51 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Проектирование замены котлов НРС18 №1-12 на водогрейные котлы марки КВм-3,6 - 4 шт. с реконструкцией угольного склада, оборудования углеподачи и ШЗУ		2167								2167
		Замена котлов НРС-18 №1-12 на водогрейные котлы марки КВм-3,6 - 4 шт. с реконструкцией угольного склада, оборудования углеподачи и ШЗ			43333							43333
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую	Монтаж, реконструкция ВПУ и баковаккумуляторов	Установка Pentair Water TS 91-13М или аналогичного оборудования - 1 шт.			337							337

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №51	500									500
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	УТ-1 - УТ-2, 60м, 2Ду40/40 мм, надземная			769							769
		УТ-2 - Частный дом ул. Ленская, 27, 5м, 2Ду32/32 мм, подзем. бескан.			43							43
		УТ-2 - Частный дом ул. Ленская, 40, 15м, 2Ду32/32 мм, подзем. бескан.			128							128
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Перевод открытой системы теплоснабжения в закрытую систему	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	5734									5734
Система теплоснабжения от котельной №52 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Строительство зданий и сооружений	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и рейферной установкой" на котельной №52	529									529
		Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и рейферной установкой" на котельной №52		5833								5833
	Монтаж, реконструкция ВПУ и баковаккумуляторов	Установка баков-аккумуляторов - 1 шт., V = 40,0 м³	388									388
		Установка баков-аккумуляторов ГВС - 2 шт., V = 50,0 м³	879									879
	Замена насосов	Замена насосов сетевых, подпиточных, ГВС на насосы WILLO или аналог		4333								4333
	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №52	542									542
Строительство новых объектов системы централизованного	Строительство новых тепловых сетей для	Котельная №52 (отоп) - ТК-3' (от), 121м, 2Ду200/200 мм, надземная	2364									2364

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №78 на котельную №52	Котельная №52 (гвс) - УТ-1 (гвс), 40м, 2Ду80/50 мм, надземная	457									457
		УТ-1 (гвс) - ТК-3' (гвс), 81м, 2Ду80/50 мм, надземная	925									925
Система теплоснабжения от котельной №59 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Замена котельного оборудования	Проектирование замены котлоагрегатов ДКВР-4-13 №1,2,3 на аналогичные - 3 шт.	1171									1171
		Замена котлоагрегатов ДКВР-4-13 №1,2,3 на аналогичные - 3 шт.	16667									16667
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж вспомогательного оборудования	Монтаж промышленных озонаторов на котлы ДКВР4/13 №1, 2, 3	275									275
	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-12М или аналогичного оборудования - 1 шт.	309									309
	Замена насосов	Замена насосов сетевых, подпиточных, ГВС питательных насосов на насосы WILO	2063	2167								4229
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование ограждения котельной №59 (214 п/м)	150									150
		Монтаж ограждения котельной №59 (214 п/м)		1158								1158
	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-3 (от) - Торгово-офисный центр, ул. Советов, 8а, 30м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	561								
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС (циркуляционный трубопровод)	Проектирование циркуляционного трубопровода ГВС, 543 м, Ду32-150 мм		450								450
		Строительство циркуляционного трубопровода ГВС, 543 м, Ду32-150 мм			624	1756	333	852	788	3098	467	7918
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	167									167
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	375									375
Система теплоснабжения от котельной №62 ООО «ТЭР»												

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-08M или аналогичного оборудования - 1 шт.	233									233
Система теплоснабжения от котельной №71 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-08M или аналогичного оборудования - 1 шт.	233									233
Система теплоснабжения от котельной №76 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж прочего оборудования	Монтаж воздухоподогревателей к котлам КВТС10 №1-3 (3шт)	1333	667								2000
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование ограждения котельной №76 (748 п/м)	192									192
		Монтаж ограждения котельной №76 (748 п/м)		1042								1042
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №74 на котельную №76	Проектирование тепловой сети от сетей котельной №76 до сетей котельной №74	792									792
		Строительство тепловой сети от сетей котельной №76 до сетей котельной №75	40167									40167
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-2 - Нежилое здание ул. Союзная 30, 100м, 2Ду50/50 мм, подзем. кан.	1511									1511
		УТ 1/1 - ООО "Новокузнецкое предприятие Хозинвентарь", ул.	2775									2775

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
		Союзная, 61А, 110м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.										
		УТ-5 - 10-ти эт. 3-х секц. ж/д, 300 кв. ж/д. по ул. Союзной (отоп), 100м, 2Ду150/150 мм, подзем. кан.									2799	2799
		УТ-5 (гвс) - 10-ти эт. 3-х секц. ж/д, 300 кв. ж/д. по ул. Союзной (гвс), 100м, 2Ду80/50 мм, подзем. кан.									1639	1639
		УТ-16 - 10-ти эт. 2-х секц. ж/д, 200 кв. ж/д по ул. Союзной (отоп), 20м, 2Ду125/125 мм, подзем. кан.								504		504
		УТ-16 (гвс) - 10-ти эт. 2-х секц. ж/д, 200 кв. ж/д по ул. Союзной (гвс), 20м, 2Ду80/50 мм, подзем. кан.								328		328
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Перевод открытой системы теплоснабжения в закрытую систему	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	10685	10685	6041	6041						33453
Система теплоснабжения от котельной №79 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-08M или аналогичного оборудования - 1 шт.	233									233
	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №79	500									500
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Котельная №79 (отоп) - ТК-1 (от), 180м, 2Ду50/50 мм, подзем. кан.			2719							2719
		ТК-1 (от) - ТК-2 (от), 15м, 2Ду32/32 мм, подзем. кан.			178							178
		ТК-2 (от) - 1 эт. ж/д ул. Попова, 32, 120м, 2Ду32/32 мм, подзем. кан.			1426							1426
		ТК-1 (от) - ТК-3 (от), 90м, 2Ду40/40 мм, подзем. кан.			1198							1198

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
		ТК-3 (от) - 1 эт. ж/д ул. Зимовщиков, 8, 35м, 2Ду32/32 мм, подзем. кан.			416							416
		ТК-3 (от) - 1 эт. ж/д ул. Зимовщиков, 10, 30м, 2Ду32/32 мм, подзем. кан.			356							356
Система теплоснабжения от котельной №80 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-08М или аналогичного оборудования - 1 шт.	233									233
	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №80	500									500
Система теплоснабжения от котельной №102 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена котловой ячейки ДКВр-10-13 №3	19167									19167
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Установка деаэратора	Установка атмосферного деаэратора - 1 шт.			1997							1997
	Строительство зданий и сооружений	Проектирование ограждения котельной №102 (252 п/м)	150									150
		Монтаж ограждения котельной №102 (252 п/м)	1367									1367
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок (отопление и вентиляция) потребителей котельной №68 на котельную №102	УТ-26 - ТК-2, 538м, 2Ду250/250 мм, надземная	12656									12656
	Реконструкция тепловых сетей тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок (отопление и	ТК-1 - ТК-2, 53м, 2Ду150/150 мм, подзем. кан.	1484									1484

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
	вентиляция) потребителей котельной №68 на котельную №102											
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	УТ-11/1 - 5-ти эт. 60 кв. ж/д 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13, 80м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	1639									1639
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	192									192
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	650									650
Система теплоснабжения от котельной №104 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена парового котла №1 марки KE10-14C	20408									20408
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж АСУ ТП	Проект системы автоматического управления (АСУ ТП) котла №1	225									225
		Монтаж системы автоматического управления (АСУ ТП) котла №1		3917								3917
	Замена, монтаж насосов	Замена насосов сетевых на насосы NB 100-315/334AF2ABAQE (1шт)			1417							1417
		Замена насосов подпиточных на насосы CR 32-4A-F-A-V-HQQV (2шт)	243									243
		Монтаж дренажного насоса оборотного цикла циклонов на котлах №1, 2, 3 KS 37ZM D (1шт)	243									243
	Вспомогательное оборудование	Проектирование системы очистки стоков с технологии на котельной	433									433
		Монтаж оборудования очистки стоков с технологии на котельной		2917								2917
		Монтаж промышленных озонаторов на котлы KE10/14 №1, 2, 3	275									275
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с	Увеличение пропускной способности существующих тепловых	УТ-15/1 (отоп) - Гараж Прокопьевского филиала ТФОМС КО (отоп), 220м, 2Ду32/32 мм, надземная	2755								2755	

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	сетей в целях подключения потребителей	УТ-15/1 (ГВС) - Гараж Прокопьевского филиала ТФОМС КО (гвс), 220м, 2Ду25/20 мм, надземная	2204									2204
		ТК-63 (отоп) - Универсальный магазин ООО "Альбион", пр. Гагарина, 22, 85м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.	1971									1971
		ТК-43(ГВС) - Универсальный магазин ООО "Альбион", пр. Гагарина, 22 (гвс), 185м, 2Ду40/40 мм, подзем. кан.	1741									1741
		УТ-5 (отоп) - ТК-43(отоп), 145,6м, 2Ду200/200 мм, надземная	2848									2848
	Строительство сетей ГВС (циркуляционный трубопровод)	Разработка проекта на строительство циркуляционного трубопровода ГВС		1000								1000
		Строительство циркуляционного трубопровода ГВС, 956 м, Ду25-50 мм			10750							10750
Система теплоснабжения от котельной №105 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-08М или аналогичного оборудования - 1 шт.	233									233
	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №80	500									500
Система теплоснабжения от котельной №114 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена паровых котлов №5, 6 марки КЕ-10-14 - 2 шт.	19364									19364
		Замена парового котла № 3 марки КЕ10-14		16592								16592
		Замена кирпичной дымовой трубы №2 (укороченной) на металлическую		3741								3741
		Реконструкция угольного склада с установкой грейфера			4489							4489
		Проектирование котловой ячейки КВм2,0 для подачи ГВС в летний период на котельной №114	542									542
		Монтаж котловой ячейки КВм-2,0 для подачи ГВС в летний период на котельной №114	4167									4167
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка ФИПа I-1,0-0,6Па - 2 шт. или аналогичного оборудования.			1256							1256
	Замена насосов	Замена сетевых насосов на насосы NB 100-315/334AF2ABAQE (1шт)		1417								1417

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж АСУ ТП	Монтаж системы видеонаблюдения на котельной №114	750									750
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях переключения нагрузки	Переключение тепловых нагрузок потребителей кот.№20 на кот.№114	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20.					3427					3427
		Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20.					62059					62059
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	250									250
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	667									667
Система теплоснабжения от котельной №20 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Проектирование замены водогрейного котла №1 на котёл марки КВр-0,8 - 1 шт.	125									125
		Замена водогрейного котла №1 на котёл марки КВр-0,8 - 1 шт.	834									834
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	125									125
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях		433								433

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
централизованного теплоснабжения												
Система теплоснабжения от котельной №22 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена водогрейных котлов №№1,2,3,4 КВм-1,8 на аналогичные - 4 шт.	16250									16250
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	125									125
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	355									355
Система теплоснабжения от котельной №23 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена водогрейных котлов №№1,2,3 КВм-2,0 на аналогичные - 3 шт.		15000								15000
Система теплоснабжения от котельной №25 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Установка бака-аккумулятора	Установка бака-аккумулятора - 1 шт., V = 20,0 м³	284									284
Система теплоснабжения от котельной №29 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа	Реконструкция котельной с заменой основного и	Реконструкция котельной с заменой водогрейных котлов №№1-12 на котлы марки КВм-3,6 - 4 шт.			39928							39928

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	вспомогательного оборудования											
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	621									621
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Проектирование и замена водогрейных котлов КВм-1,6 - 5 шт. на котлы марки КВм-3,6 - 3 шт. с реконструкцией углеподачи и ШЗУ	21667									21667
	Реконструкция или модернизация сущ. тепловых сетей	Т.5 (отоп) - ТК-29 (отоп), 60 м, 2Ду100 мм, надзем.	554									554
		ТК-29 (отоп) - ТК-40 (отоп), 50 м, 2Ду100 мм, надзем.	462									462
Система теплоснабжения от котельной №31 ООО «ГЭР»												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях переключения нагрузок	Переключение тепловых нагрузок потребителей кот. №32 на кот.№31	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32.				4471						4471
		Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32.				85572						85572

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
Система теплоснабжения от котельной №32 ООО «ТЭР»												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-36 (ГВС) - ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27, (гвс), 46м, 2Ду32/25 мм, подзем. кан.		437								437
	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-36 (отоп) - ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27, 46м, 2Ду80/80 мм, подзем. кан.		942								942
Система теплоснабжения от котельной №39 ООО «ТЭР»												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-4/1 (ОТ) - 4-х эт. ж/д, 17.5 м на юг от МКЖД по ул. 2-я Коксовая, 11, 20м, 2Ду70/70 мм, подзем. кан.	374									374
		ТК-4/1 (ГВС) - 4-х эт. ж/д, 17.5 м на юг от МКЖД по ул. 2-я Коксовая, 11 (гвс), 20м, 2Ду40/40 мм, подзем. кан.	213									213
	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-4 (отоп) - ТК-4/1 (ОТ), 78,5м, 2Ду100/100 мм, подзем. кан.		1889								1889
Система теплоснабжения от котельной №42 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Проектирование замены водогрейных котлов НР-18 №№6, 7, 8 на котлы КВр0,8 - 3 шт.	1000									1000
		Замена водогрейных котлов НР-18 №№6, 7, 8 на котлы КВр-0,8 - 3 шт.	7500									7500
Система теплоснабжения от котельной №43 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования	Выполнение проектных работ на реконструкцию котельной	887	0								887
		Реконструкция котельной с заменой водогрейных котлов НР-18 №1-10 на котлы КВм-3,15 - 3 шт. и КВр-0,8 - 2 шт.		31055								31055
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	532									532

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Система теплоснабжения от котельной №45 ООО «ТЭР»												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-18М или аналогичного оборудования - 1 шт.			1021							1021
Строительство реконструкция или модернизация объектов в целях переключения нагрузки	Переключение тепловых нагрузок потребителей кот.№46 на кот.№45	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45, с целью закрытия котельной №46.					4218					4218
		Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45, с целью закрытия котельной №46.						77890				77890
Строительство реконструкция или модернизация объектов в целях переключения нагрузки	Переключение тепловых нагрузок потребителей кот.№44 на кот.№45	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45, с целью закрытия котельной №44.					2590					2590
		Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45, с целью закрытия котельной №44.						48108				48108
Строительство реконструкция или модернизация объектов в целях переключения нагрузки	Переключение тепловых нагрузок потребителей кот.№44, 46, на кот.№45	Проектирование реконструкции котельной №45 мощностью 6,5 Гкал/час с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования, с последующим переключением на неё нагрузок котельных №№44, 46.					4957					4957
		Реконструкция котельной №45 мощностью 6,5 Гкал/час с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования, с последующим переключением на неё нагрузок котельных №№44, 46.						82022				82022

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
	Устройство ПНС	Устройство ПНС в здании котельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регулятором подпора					2389					2389
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	266	0	0	0	0	0	0	0	0	266
Система теплоснабжения от котельной №94 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Выполнение проектных работ на замену котлов	444									444
		Замена водогрейных котлов №№1-6 на котлы КВм-3,15 - 2 шт.				6050						6050
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях	266									266
Система теплоснабжения от котельной №96 ООО «ТЭР»												
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Выполнение проектных работ на замену котлов			177							177
		Замена водогрейных котлов КВ-0,7 №1, 2 на котлы КВр-0,8 - 2 шт.				1447						1447
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей	Монтаж, реконструкция ВПУ	Установка Pentair Water TS 91-09М или аналогичного оборудования - 1 шт.			245							245

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Регулировка (наладка) тепловых сетей	Разработка мероприятий по регулировке (наладке) тепловых сетей	399									399
		Монтаж регулирующих балансировочных клапанов на сетях		266								266
Система теплоснабжения от котельной №20 МУП «ГТХ»												
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС	Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	583									583
		Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС		367	417	183						967
Система теплоснабжения от котельной №50 МУП «ГТХ»												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	ТК-1 - Детский сад на 220 мест по ул. Институтская в районе лицея №57, 80м, 2Ду100/100 мм, Подземная канальная		1925								1925
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС	Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	583									583
		Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС		367	417	183						967
Система теплоснабжения от котельной №55 МУП «ГТХ»												
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство сетей ГВС	Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	583									583
		Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС		367	417	183						967

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего	
Система теплоснабжения от котельной №56 МУП «ГТХ»													
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Реконструкция или модернизация сущ. объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Выполнение проектных работ по реконструкции котельной	583									583	
		Реконструкция котельной с заменой водогрейных котлов №1, 2 типа "Ланкашир ЛК-2" на котлы КВм-1,86 - 3 шт.	11692									11692	
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	Строительство новых тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельных №61, 84 на котельную №56	УТ-25/1 - УТ-25/2, 60м, 2Ду150/150 мм, надземная	1003									1003	
		УТ-25/2 - УТ-1, 160м, 2Ду100/100 мм, надземная	2402									2402	
		Строительство УТ-1 - ТК-8, 20м, 2Ду50/50 мм, надземная	264									264	
		УТ-1 - УТ-4, 65м, 2Ду100/100 мм, надземная	976									976	
		УТ-25/2 - УТ-27/1, 120м, 2Ду150/150 мм, надземная	2007									2007	
		Строительство УТ-27/1 - ТК-7, 380м, 2Ду150/150 мм, надземная	6355									6355	
	Реконструкция тепловых сетей тепловых сетей для переключением тепловых нагрузок потребителей котельных №61, 68 на котельную №56	Котельная №56 - ТК-1, 18,8м, 2Ду200/200 мм, подзем. кан.	602										602
		ТК-1 - ТК-20, 34,5м, 2Ду200/200 мм, надземная	674										674
		ТК-20 - ТК-21, 45,5м, 2Ду200/200 мм, надземная	889										889
		ТК-21 - ТК-22, 26,8м, 2Ду200/200 мм, надземная	524										524
		ТК-22 - ТК-23, 79,7м, 2Ду200/200 мм, надземная	1557										1557
		ТК-23 - ТК-24, 29м, 2Ду200/200 мм, надземная	567										567
		ТК-24 - ТК-25, 37м, 2Ду200/200 мм, надземная	723										723
		ТК-25 - ТК-25', 40,5м, 2Ду200/200 мм, надземная	791										791
		ТК-25' - УТ-25/1, 30м, 2Ду200/200 мм, надземная	586										586
Система теплоснабжения от котельной №61 МУП «ГТХ»													
Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Демонтаж котлов №1,2 НРС-18	44									44	
		Демонтаж сетевых насосов и насосов подпитки К80 - 4 шт.	44										44
		Демонтаж дымовой трубы Д=1,2 м; Н=12 м	444										444
Система теплоснабжения от котельной №84 МУП «ГТХ»													

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование котельной, мероприятия	Планируемые действия		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Всего
Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Демонтаж котлов №1,2 НРС-18	44									44
		Демонтаж сетевых насосов и насосов подпитки К80 - 4 шт.	44									44
		Демонтаж дымовой трубы Д=1,2 м; Н=16 м	444									444
		Разбор помещения котельной	266									266
Система теплоснабжения от котельной мкр. 16 (проект)												
Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	Строительство котельной с котлами типа КВТС-6,5-150 - 4 шт.		331108								331108
	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Котельная мкр. 16 (проект) - ТК-1 мкр.16, 600м, 2Ду350/350 мм, подзем. кан.		28999								28999
		ТК-1 мкр.16 - ТК-2 мкр.16, 600м, 2Ду350/350 мм, подзем. кан.		28999								28999
		ТК-2 мкр.16 - Микрорайон 16 (I очередь), 115м, 2Ду300/300 мм, подзем. кан.		4933								4933
		ТК-2 мкр.16 - Микрорайон 16 (I очередь), 115м, 2Ду200/200 мм, подзем. кан.					3683					3683
Всего:												2102238

1.6.2.2. Водоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в системе водоснабжения, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа представлен в таблице 66.

Общая сумма инвестиций, учитываемая в плане реализации мероприятий системы водоснабжения, без учёта НДС составит 1 622 542 тыс. руб.

Таблица 66

Программа развития системы водоснабжения Прокопьевского городского округа до 2031 года, в тыс. руб. без НДС

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Мероприятия, выполняемые на водозаборных сооружениях и станциях подготовки и очистки воды														
Внедрение автоматизированной системы контроля	Переход на дистанционное управление производственных процессов						4705	4705	4705	4705	4705	4705	4705	32935
Мероприятия, выполняемые на водопроводных сетях холодного водоснабжения														
Строительство водопроводных сетей для переключения потребителей скважины "Кирзавод-2" (L=75 м, Ду=125 мм)	Проектирование водопроводных сетей диаметром 125 мм, протяженностью 75 м	26												26
	Строительство водопроводных сетей диаметром 125 мм, протяженностью 75 м	414												414
Строительство водопроводных сетей для переключения потребителей скважины "Ваничева гора" (L=586 м, Ду=110 мм)	Проектирование водопроводных сетей диаметром 110 мм, протяженностью 586 м		207											207
	Строительство водопроводных сетей диаметром 110 мм, протяженностью 586 м		3242											3242
Строительство водовода для переключения потребителей п.	Проектирование водопроводных сетей диаметром 110 мм, протяженностью 1587 м	560												560

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Спиченково (L=1587 м, Ду=110 мм)	Строительство водопроводных сетей диаметром 110 мм, протяженностью 1587 м	8776												8776
Строительство водопроводных сетей для подключения новых потребителей	Проектирование водопроводных сетей диаметром 32-315 мм, протяженностью 5064,5 м	292	240											532
	Строительство водопроводных сетей диаметром 32-315 мм, протяженностью 5064,5 м	4578	3756	7126	845		2506	326		470				19607
Восстановление водопроводной сетей в районе ж/д пр. Ленина, 19 (L=15 м, Ду=280 мм)	Проектирование водопроводных сетей диаметром 280 мм, протяженностью 15 м									10				10
	Строительство водопроводных сетей диаметром 280 мм, протяженностью 15 м									150				150
Проектирование и строительство шламонакопителей для утилизации промывных вод, образующихся в процессе водоподготовки	Проектирование шламонакопителей для утилизации промывных вод, образующихся в процессе водоподготовки		1324	1324	1324									3972
	Строительство шламонакопителей для утилизации промывных вод, образующихся в процессе водоподготовки		24267	24267	24267									72802
Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла №10 до ул. Шишкина, 30а (участок от ГУ №10 до перекрестка ГПТУ №16) (L= 1025 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации	279	279	279										837
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 1025 м	4375	4375	4375										13125

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла №10 до автодороги в р-не ул. Водоснаб (L= 7065 м, D=500 мм)	Разработка проектной документации			1945	1945	1945	1945							7780
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 500 мм, протяженностью 7065 м			30475	30475	30475	30475							121900
Реконструкция водопровода от пр. Строителей, 5 до перекрестка с ул. Обручева (L= 176 м, D=315 мм)	Разработка проектной документации	134												134
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 176 м	2101												2101
Реконструкция водопровода от ул. Осиновская, 26 до ул. Площадка Мясокомбината, 20 (L= 1628 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации			1331										1331
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 1628 м			20846										20846
Реконструкция водопровода от ул. Жолтовского (ЗАГС) до пр. Строителей, 17 (L= 865 м, D=315 мм)	Разработка проектной документации			661										661
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 865 м			10348										10348
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла до узла 1а (L= 6435 м, D=630 мм)	Разработка проектной документации			10431										10431
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 630 мм, протяженностью 6435 м			163425										163425
Реконструкция магистрального водопровода	Разработка проектной документации		5875											5875

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
водопровода от гидроузла №10 до 10 микрорайона (левый и правый) (L=3624 м, D=630 мм)	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 630 мм, протяженностью 3624 м		92036											92036
Реконструкция водопровода от ул. Сарыгина, 3а до ул. Луначарского (L= 151 м, D=315 мм)	Разработка проектной документации		115											115
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 151 м		1806											1806
Реконструкция водопровода от ул. Гайдара, 28 до ул. Гайдара, 20 (L= 284 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации	232												232
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 284 м	3636												3636
Реконструкция водопровода от ж/д 10 микрорайон 20 до ж/д ул. Есенина 74 (L= 1649 м, D=630 мм)	Разработка проектной документации			2673										2673
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 630 мм, протяженностью 1649 м			41879										41879
Реконструкция водопровода от ул. Есенина, 62 до ул. Есенина, 60 (L= 178 м, D=315 мм)	Разработка проектной документации	136												136
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 178 м	2129												2129
Реконструкция водопровода от ул.	Разработка проектной документации			253										253

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Селиванова, 6 до пр. Шахтеров, 27 (L=331 м, D=315 мм)	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 331 м			3960										3960
Реконструкция водопровода от ул. Пионерская, 42 до ул. Пионерская, 8а (СТО) (L= 1824 м, D=200 мм)	Разработка проектной документации	238	238	238										714
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 200 мм, протяженностью 1824 м	3733	3733	3733										11199
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №1а до Гидроузла №10 (L= 5828 м, D=630 мм)	Разработка проектной документации	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181					9448
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 630 мм, протяженностью 5828 м	18501	18501	18501	18501	18501	18501	18501	18501					148008
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №10 до ЦГБ (L= 1147 м, D=200 мм)	Разработка проектной документации	225	225											450
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 200 мм, протяженностью 1147 м	3521	3521											7042
Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла №10 до ул. Шишкина, 30а (участок от перекрестка ГПТУ №16 до ул. Шишкина, 30а) (L= 1113 м, D=315 мм)	Разработка проектной документации				283	283	283							849
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 1113 м				4438	4438	4438							13314
Реконструкция магистрального	Разработка проектной документации	589	589	589	589	589	589							3534

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
водопровода от Гидроузла №10 до СК "Снежинка" (L=3211 м, D=500 мм)	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 500 мм, протяженностью 3211 м	9234	9234	9234	9234	9234	9234							55404
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №10 до Гидроузла №31 (Дн600 мм) (L= 7646 м, D=630 мм)	Разработка проектной документации		1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549	1549				12392
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 630 мм, протяженностью 7646 м		24273	24273	24273	24273	24273	24273	24273	24273				194184
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №10 до Гидроузла №31 (Дн400 мм) (L= 8734 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации		892	892	892	892	892	892	892	892				7136
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 8734 м		13979	13979	13979	13979	13979	13979	13979	13979				111832
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №31 до п. Ясная Поляна (L= 4162 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации								3402					3402
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 4162 м								53292					53292
Реконструкция магистрального водопровода от Гидроузла №31а до п. Северный Маганак (L= 4032 м, D=400 мм)	Разработка проектной документации		3295											3295
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 400 мм, протяженностью 4032 м		51627											51627
Реконструкция магистрального	Разработка проектной документации		1922											1922

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
водопровода от Гидроузла №31а до ул. Вокзальная, 39 (L= 2517 м, D=315 мм)	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 315 мм, протяженностью 2517 м		30112											30112
Реконструкция с увеличением диаметра водопровода от ул. Надворная 19 до ул. 40 лет Октября 7 (L= 273 м, D=90 мм)	Разработка проектной документации		95											95
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 90 мм, протяженностью 273 м		1483											1483
Реконструкция с увеличением диаметра водопровода от ул. Учительская 19 до ул. Тюленина 19 (L= 819 м, D=160 мм)	Разработка проектной документации		107	107	107									321
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 160 мм, протяженностью 819 м		1676	1676	1676									5028
Реконструкция с увеличением диаметра водопровода от ул. 2-я Пластовая до Школы №44 (L= 474 м, D=110 мм)	Разработка проектной документации		84	84										168
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 110 мм, протяженностью 474 м		1311	1311										2622
Замена уличных водопроводов на частных жилых домах п. Ясная поляна, Северный Маганак, п. Высокий, Тырган р-на, Зенковского р-на (L= 13000 м, D=40-100 мм)	Разработка проектной документации	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	4272
	Реконструкция водопроводных сетей диаметром 40-100 мм, протяженностью 13000 м	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	66924
Ремонт РЧВ на гидроузлах №10, 31	Разработка проектной документации									1647	1647	1647	1647	6588
	Строительство новых резервуаров V=3000 м3 (2 шт.)									30353	30353	30353	30353	121412

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Ремонт водоприемной башни на водозаборе Кара-Чумышского водохранилища АО ПО "Водоканал"	Разработка проектной документации	17	17	17	17									68
	Ремонт водозаборной башни	311	311	311	311									1244
Замена насосного оборудования на НФС	Замена насосного оборудования НФС на новое	427												427
Установка регуляторов давления по зонам	Установка регуляторов давления по зонам	1057	1094	272	219	994	488							4124
Мероприятия, выполняемые на водопроводных сетях потребителей														
Установка приборов учета холодного водоснабжения у потребителей	Установка приборов учета	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	3144	37728
Всего:														1622542

1.6.2.3. Водоотведение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в системе водоотведения, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа представлен в таблице 67.

Общая сумма инвестиций, учитываемая в плане реализации мероприятий системы водоотведения, без учёта НДС составит 1 055 184 тыс. руб.

Таблица 67

Программа развития системы водоотведения Прокопьевского городского округа до 2031 года, в тыс. руб. без НДС

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Мероприятия по реконструкции и строительству КОС														
Проектирование и реконструкция очистных сооружений «Шахтер»	Разработка проектной документации	4957												4957
	Реконструкция очистных сооружений	91365												91365
Проектирование и реконструкция очистных сооружений «ТАБС 20»	Разработка проектной документации				9433									9433
	Реконструкция очистных сооружений				173877									173877
Проектирование и реконструкция очистных сооружений «ТАБС 20»	Разработка проектной документации		7588											7588
	Реконструкция очистных сооружений		22679											22679
Проектирование и реконструкция очистных сооружений 7А канализационного бассейна	Разработка проектной документации												9258	9258
	Реконструкция очистных сооружений												314994	314994
Проектирование и реконструкция очистных сооружений 5 канализационного бассейна	Разработка проектной документации		7098											7098
	Реконструкция очистных сооружений		151939											151939
Мероприятия по реконструкции и строительству КНС														
	Разработка проектной документации												52	52

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Проектирование и строительство КНС ул. Шишкина	Строительство КНС по ул. Шишкина												814	814
Проектирование и строительство КНС ул. Ближняя, 35	Разработка проектной документации			22										22
	Строительство КНС по ул. Ближняя, 35			338										338
Проектирование и строительство КНС ул. 2-я Кирпичная	Разработка проектной документации				22									22
	Строительство КНС по ул. 2-я Кирпичная				351									351
Проектирование и строительство КНС мкр. 13	Разработка проектной документации						223							223
	Строительство КНС мкр. 13						3501							3501
Проектирование и строительство КНС ул. Пожарная	Разработка проектной документации		13											13
	Строительство КНС по ул. Пожарная		204											204
Проектирование и строительство КНС ул. Кустарная, 21а	Разработка проектной документации	3												3
	Строительство КНС по ул. Кустарная, 21а	51												51
Проектирование и строительство КНС ул. Городская, 130	Разработка проектной документации					14								14
	Строительство КНС по ул. Городская, 130					217								217
Проектирование и строительство КНС мкр. 11	Разработка проектной документации				52									52
	Строительство КНС мкр. 11				821									821
Проектирование и строительство КНС ул. Зеленостроевская	Разработка проектной документации		51											51
	Строительство КНС по ул. Зеленостроевская		795											795
	Разработка проектной документации							22						22

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Проектирование и строительство КНС "Ясная Поляна"	Строительство КНС "Ясная Поляна"							341						341
Проектирование и строительство КНС "Маганак"	Разработка проектной документации	135												135
	Строительство КНС "Маганак"	2113												2113
Проектирование и строительство КНС "Красный уголок"	Разработка проектной документации						139							139
	Строительство КНС "Красный Уголок"						2185							2185
3. Мероприятия по реконструкции канализационных сетей														
Проектирование и реконструкция напорного коллектора без изменения диаметра от КНС-2 до ул. Вокзальная, 65	Разработка проектной документации		781											781
	Реконструкция напорного коллектора		12236											12236
Проектирование и реконструкция самотечных сетей от ул. Артема, 10 до ул. Коммунальная, 7	Разработка проектной документации		369											369
	Реконструкция самотечных канализационных сетей		5785											5785
Проектирование и реконструкция самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. 2-я Кирпичная	Разработка проектной документации				32									32
	Реконструкция самотечных канализационных сетей				494									494
Проектирование и реконструкция самотечных сетей для ликвидации выгребов ул. Планерная, 21	Разработка проектной документации	170												170
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	2656												2656
Проектирование и реконструкция	Разработка проектной документации		32											32

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
самотечных сетей для ликвидации выгребов Горбольница №2 МУЗ ул. Карьерная, 46	Реконструкция самотечных канализационных сетей		506											506
Проектирование и реконструкция самотечных сетей по ул. Крупской для ликвидации сброса по ул. Зеленостроевская	Разработка проектной документации		593											593
	Реконструкция самотечных канализационных сетей		9283											9283
Проектирование и реконструкция самотечных сетей по пр. Шахтеров, 14 до пр. Шахтеров, 51	Разработка проектной документации	524												524
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	8216												8216
Проектирование и реконструкция с увеличением диаметра дворовой сети ул. Яворского, 10-2	Разработка проектной документации	121												121
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	1892												1892
Проектирование и реконструкция самотечных сетей с увеличением диаметра от ул. Шишкина, 45А до ул. Шишкина, 37	Разработка проектной документации	57												57
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	885												885
Проектирование и реконструкция самотечных сетей с увеличением диаметра от ул. Бакинская до ул. Проектная	Разработка проектной документации				362									362
	Реконструкция самотечных канализационных сетей				5676									5676
Проектирование и реконструкция	Разработка проектной документации							344						344

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
самотечных сетей с увеличением диаметра от ул. Коксовая, 43 до перекрестка Знаменской-Мурманской	Реконструкция самотечных канализационных сетей							5396						5396
Проектирование и реконструкция самотечных сетей (от ул. Латвийская, 22 до ул. Черниговская, 13) для ликвидации ОС "Ясная Поляна"	Разработка проектной документации	231												231
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	3617												3617
Проектирование и реконструкция с увеличением диаметра дворовой сети ул. Латвийская	Разработка проектной документации	254												254
	Реконструкция самотечных канализационных сетей	3972												3972
Проектирование и реконструкция напорного коллектора от КНС "ГПТУ16" с уменьшением диаметра	Разработка проектной документации		1021											1021
	Реконструкция напорного коллектора		15991											15991
Проектирование и реконструкция напорного коллектора от КНС-9 до ул. Варшавянка	Разработка проектной документации							3746						3746
	Реконструкция напорного коллектора							58683						58683
Мероприятия по строительству канализационных сетей														
Проектирование и строительство самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. Звенигородская	Разработка проектной документации		7											7
	Строительство самотечных канализационных сетей		111											111
Проектирование и строительство	Разработка проектной документации	27												27

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. Пионерская, 49	Строительство самотечных канализационных сетей	426												426
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. 2-я Кирпичная	Разработка проектной документации				52									52
	Строительство напорных канализационных сетей				822									822
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Зеленостроевская	Разработка проектной документации		1184											1184
	Строительство напорных канализационных сетей		18551											18551
Проектирование и строительство самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. Зеленостроевская	Разработка проектной документации		7											7
	Строительство самотечных канализационных сетей		105											105
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации ОС "Ясная Поляна"	Разработка проектной документации							789						789
	Строительство напорных канализационных сетей							12367						12367
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Пожарная	Разработка проектной документации		783											783
	Строительство напорных канализационных сетей		12264											12264
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Ближняя, 35	Разработка проектной документации			395										395
	Строительство напорных канализационных сетей			6184										6184

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации ОС "Красный Углекоп"	Разработка проектной документации						145							145
	Строительство напорных канализационных сетей						2267							2267
Проектирование и строительство самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. Шишкина	Разработка проектной документации												105	105
	Строительство самотечных канализационных сетей												1644	1644
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Шишкина	Разработка проектной документации												230	230
	Строительство напорных канализационных сетей												3607	3607
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Кустарная, 21а	Разработка проектной документации	36												36
	Строительство напорных канализационных сетей	569												569
Проектирование и строительство самотечных сетей для подключения существующего ж/д ул. Линейная, 24	Разработка проектной документации						28							28
	Строительство самотечных канализационных сетей						443							443
Проектирование и строительство самотечных сетей для ликвидации сброса по ул. Городская, 130	Разработка проектной документации					5								5
	Строительство самотечных канализационных сетей					71								71
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации сброса по ул. Городская, 130	Разработка проектной документации					48								48
	Строительство напорных					759								759

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа Кемеровской области до 2029 года (с перспективой до 2031 года).
Актуализированная редакция на 2020 год.
Том II (Обосновывающие материалы)*

Наименование мероприятия	Планируемые действия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
	канализационных сетей													
Проектирование и строительство самотечных сетей для ликвидации ОС "Маганак"	Разработка проектной документации	38												38
	Строительство самотечных канализационных сетей	596												596
Проектирование и строительство напорных сетей для ликвидации ОС "Маганак"	Разработка проектной документации	2105												2105
	Строительство напорных канализационных сетей	32980												32980
Проектирование и строительство напорных сетей для подключения мкр. 11	Разработка проектной документации				211									211
	Строительство напорных канализационных сетей				3298									3298
Проектирование и строительство напорных сетей для подключения мкр. 13	Разработка проектной документации						437							437
	Строительство напорных канализационных сетей						6853							6853
Всего:														1055184

1.6.2.4. Газоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского не определён.

До настоящего времени федеральным центром не утверждены инвестиционные проекты в сфере газификации.

Медленными темпами ведется разработка Схемы газификации Прокопьевского городского округа.

В связи с данной неопределенностью РСО не может в настоящее время указать источники финансирования инвестиционных проектов по модернизации оборудования газового комплекса.

1.6.2.5. Электроснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении, обеспечивающих спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Инвестиционной Программы ООО «КЭНС» для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Прокопьевского городского округа представлен в таблице 68.

Общая сумма инвестиций, учитываемая в плане реализации мероприятий системы электроснабжения, без учёта НДС составит 4 348 577 тыс. руб.

Таблица 68

Программа развития системы электроснабжения Прокопьевского городского округа до 2024 года, в тыс. руб. без НДС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)					
								Утвержденный план 2020 года	Утвержденный план 2021 года	Утвержденный план 2022 года	Утвержденный план 2023 года	Утвержденный план 2024 года	Итого (план)

0	1	
ВСЕГО по инвестиционной программе,	2	
Г	3	
нд	4	
нд	5	План
0,000	6	в базисном уровне цен, млн рублей
0,000	7	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной
0,000	8	месяц и год составления сметной документации
4348,577	9	План
4235,766	10	План на 01.01.2020 года
959,211	11.1	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	11.2	федерального бюджета
0,000	11.3	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
959,211	11.4	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	11.5	иных источников финансирования
827,176	11.6	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	11.7	федерального бюджета
0,000	11.8	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
827,176	11.9	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	11.10	иных источников финансирования
831,696	11.11	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	11.12	федерального бюджета
0,000	11.13	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
831,696	11.14	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	11.15	иных источников финансирования
818,859	11.16	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	11.17	федерального бюджета
0,000	11.18	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
818,859	11.19	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	11.20	иных источников финансирования
798,824	11.21	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	11.22	федерального бюджета
0,000	11.23	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
798,824	11.24	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	11.25	иных источников финансирования
4235,766	12	Общий объем финансирования, в том числе за счет:
0,000	13	федерального бюджета
0,000	14	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных
4235,766	15	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по
0,000	16	иным источникам финансирования

1.6.2.6. Обращение с отходами

Создание перспективной инфраструктуры обращения с отходами включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

Суммы капитальных вложений, требуемых на указанные мероприятия по созданию/реконструкции объектов обращения с ТКО, рассчитаны оценочно на основании предполагаемых инвестиций в строительство объектов по удельным затратам (на тонну мощности и/или вместимости).

Размер капитальных вложений подлежит утверждению региональной энергетической комиссией Кемеровской области в рамках рассмотрения и согласования инвестиционных и производственных программ на строительство/реконструкцию объектов обращения с отходами.

Размер капитальных вложений рассчитан исходя из утвержденных инвестиционных и производственных программ, а в случае их отсутствия - исходя из проектов аналогов.

Прогнозные значения инвестиций представлены в таблице 69.

Таблица 69

Прогнозные значения инвестиций Прокопьевского городского округа до 2031 года с кап. затратами, тыс. руб.

Вид объектов	2020	2021	2022	2023	2024
Объекты сортировки (внебюджетные источники)	258584	423939	8301	0	0
Перегрузочные станции (внебюджетные источники)	51871	0	0	0	0
Захоронение (полигон) (внебюджетные источники)	0	0	133247	0	112342
ИТОГО	310455	423939	141548	0	112342

1.7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием Прокопьевского городского круга;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, обращения с отходами), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

1.8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

1.8.1. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Источники и объемы инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники:
 - плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
 - надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
 - привлеченные средства (кредиты);
 - средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет.

Объемы финансирования по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов за счет средств бюджетов всех уровней осуществляется на основании нормативных правовых актов Кемеровской области, муниципального образования Прокопьевского городского округа.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из областного бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Кемеровской области, утверждаемыми Правительством Кемеровской области.

Финансирование Программы осуществляется за счет средств местного бюджета при условии выделения субсидий из областного бюджета на реализацию программных мероприятий.

Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры составили:

Электроснабжение – 4 348 577 тыс. руб.

Теплоснабжение – 2 102 238 тыс. руб.

Газоснабжение – не определено.

Водоснабжение – 1 622 542 тыс. руб.

Водоотведение – 1 055 184 тыс. руб.

Обращение с отходами – 988 284 тыс. руб.

1.8.2. Оценка величины имеющихся источников финансирования инвестиционных проектов

Финансирование инвестиционных проектов осуществляется за счет совокупности источников, к которым относятся: амортизационные отчисления, прибыль после уплаты налогов организаций коммунального комплекса, плата за подключение к инженерным системам, заемные средства, бюджетные средства, а также средства частных инвесторов.

В Прокопьевском городском округе применяются следующие источники финансирования: областной бюджет; бюджет городского округа; тарифная составляющая; инвестиции и внебюджетные средства.

Одной из инвестиционных составляющих источников финансирования для достижения мероприятий, предполагаемых к реализации настоящей Программой, являются средства, предусмотренные в тарифе на коммунальные услуги, остающиеся в собственности организации коммунального комплекса и предназначенные для целевого финансирования мероприятий, направленных на модернизацию коммунального хозяйства. Пересмотр тарифов на ЖКУ производится в соответствии с действующим законодательством.

1.9.Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

В таблице 70 представлены тарифы основных теплоснабжающих организаций на тепловую энергию за 2017 - 2019 годы, установленные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

При этом следует понимать, что ООО «ПТХ» реализует теплоэнергию с весны 2017 г, ООО «РТХ» с осени 2017 г., МУП «ГТХ» с лета 2018 г. Для ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» тариф на момент актуализации схемы не утвержден.

С 01.01.2019 г. источники тепловой энергии и тепловые сети ООО «РТХ» и ООО «ПТХ» переданы на обслуживание новой теплоснабжающей организации ООО «ТЭР».

Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 для ООО «ОФ «Прокопьевскуголь» приведены согласно приложению к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20 декабря 2018 года № 721.

Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2020 по 31.12.2022 для ООО «ТЭР» приведены согласно приложению к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20 декабря 2019 года № 748.

Таблица 70

Тарифы основных теплоснабжающих организаций на тепловую энергию									
Наименование регулируемой организации	Период	Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (с НДС)				Тариф на горячую воду для населения, руб/м³ (без НДС)			
		Изолированные стояки		Неизолированные стояки		Изолированные стояки		Неизолированные стояки	
		с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей	с полотенцесушителями	без полотенцесушителей
2017-2018 г.									
ООО «РТХ»	с 01.01.2017	113,46				96,15			
	с 01.07.2017	119,84				101,56			
	с 01.01.2018	174,01	171,8	183,95	175,11	147,47	145,59	155,89	148,4
	с 01.07.2018	181,58	179,28	191,96	182,73	153,88	151,93	162,68	154,86
	с 01.12.2018	164,46	162,4	173,7	165,48	139,37	137,63	147,2	140,24
ООО «ПТХ»	с 01.01.2017	171,56				145,39			
	с 01.07.2017	184,76				156,58			
	с 01.01.2018	172,33	170,14	182,16	173,42	146,04	144,19	154,37	146,97
	с 01.07.2018	179,84	177,55	190,11	180,98	152,41	150,47	161,11	153,37
МУП «ГТХ»	с 19.09.2018 по 31.12.2018	260,17	256,71	275,68	261,89	220,48	217,55	233,63	221,94
2019 г.									
ООО «ТЭР»	с 01.01.2019	181,3	179,02	191,60	182,45	151,08	149,18	159,67	152,04
	с 01.07.2019	201,05	198,55	212,23	202,28	167,54	165,46	176,86	168,57
МУП «ГТХ»	с 01.01.2019	260,17	256,71	275,68	261,89	220,48	217,55	233,63	221,94
	с 01.07.2019	266,61	263,08	282,49	268,38	225,94	222,95	239,40	227,44
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»	с 01.01.2019	113,41	112,11	119,25	114,06	94,51	93,43	99,38	95,05
	с 01.07.2019	130,47	129,03	136,99	131,20	108,73	107,52	114,16	109,33
2020-2022									
ООО «ТЭР»	с 01.01.2020	201,05	198,55	212,23	202,28	167,54	165,46	176,86	168,57
	с 01.07.2020	206,50	204,00	217,68	207,73	172,08	170,00	181,40	173,11
	с 01.01.2021	203,05	200,60	214,05	204,27	172,08	170,00	181,40	173,11
	с 01.07.2021	217,21	214,58	229,05	218,52	184,08	181,85	194,11	185,19
	с 01.01.2022	214,51	211,92	226,17	215,80	181,79	179,59	191,67	182,88
	с 01.07.2022	216,05	213,45	227,70	217,33	183,09	180,89	192,97	184,18
ООО «ОФ «Прокопьевскуголь»	с 01.01.2020	130,47	129,03	136,99	131,20	108,73	107,52	114,16	109,33
	с 01.07.2020	145,22	143,64	152,35	146,05	121,02	119,70	126,96	121,68
	с 01.01.2021	126,64	125,16	133,31	127,38	105,53	104,30	111,09	106,15
	с 01.07.2021	130,33	128,380	137,21	131,09	108,61	107,33	114,34	109,25
	с 01.01.2022	130,33	128,380	137,21	131,09	108,61	107,33	114,34	109,25
	с 01.07.2022	133,71	132,14	140,81	134,50	111,43	110,11	117,34	112,08
	с 01.01.2023	133,71	132,14	140,81	134,50	111,43	110,11	117,34	112,08
	с 01.07.2023	139,01	137,38	146,35	139,82	115,84	114,48	121,96	116,52

В таблице 71 представлен тарифы на водоснабжение АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск, г. Киселевск, Прокопьевский район), установленные регулирующим органом. Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2019 по 31.12.2020 приведены согласно постановлению от 07.12.2018г. № 430 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «Об утверждении производственной программы и об установлении тарифов...» и постановлению от 13.11.2019 № 415 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «О внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области от 07.12.2018 №430 в части 2020 года».

Таблица 71

Одноставочный тариф на питьевую воду АО «ПО Водоканал», установленный регулирующим органом, руб./м³	Тарифы на водоснабжение, установленные регулирующим органом			
	Наименование потребителей			
	Прокопьевск, Прокопьевский район (п.Новостройка, п. Новосафоновский, п. Большой Керлегеш)		г. Киселевск, Прокопьевский район (п. Верх-Егос, п. Центральный, и. Севск. с. Кутоново)	
	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)
с 01.01.2013	15,43	13,08	15,38	13,03
с 01.07.2013	16,40	13,90	18,05	15,30
с 01.01.2014	16,40	13,90	18,05	15,30
с 01.07.2014	17,11	14,5	19,12	16,20
с 01.01.2015	17,11	14,5	19,12	16,20
с 01.07.2015	18,15	15,38	20,70	17,54
с 01.01.2016	18,42	15,61	21,16	17,93
с 01.07.2016	19,58	16,59	23,08	19,56
с 01.01.2017	19,58	16,59	23,08	19,56
с 01.07.2017	20,40	17,29	24,04	20,37
с 01.01.2018	20,40	17,29	24,04	20,37
с 01.07.2018	21,26	18,02	24,82	21,03
с 01.01.2019	25,58	21,32	н/д	
с 01.07.2019	32,04	26,70		
с 01.01.2020	32,04	26,70		
с 01.07.2020	37,49	31,24		

В таблице 72 представлен тарифы на водоснабжение АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск, г. Киселевск, Прокопьевский район), установленные регулирующим органом. Долгосрочные тарифы на период с 01.01.2019 по 31.12.2020 приведены согласно постановлению от 07.12.2018 № 430 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «Об утверждении производственной программы и об установлении тарифов...» и постановлению от 13.11.2019 № 415 Региональной энергетической комиссии Кемеровской области «О внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области от 07.12.2018 № 430 в части 2020 года».

Таблица 72

Одноставочный тариф на водоотведение АО «ПО Водоканал», установленный регулирующим органом, руб./м³	Тарифы на водоотведение, установленные регулирующим органом	
	Наименование потребителей	
	населению (с НДС)	прочим потребителям (без НДС)
с 01.01.2013	9,45	8,01
с 01.07.2013	10,16	8,61
с 01.01.2014	10,16	8,61
с 01.07.2014	10,58	8,97
с 01.01.2015	10,58	8,97
с 01.07.2015	11,23	9,52
с 01.01.2016	11,25	9,53
с 01.07.2016	12,15	10,3
с 01.01.2017	12,15	10,3
с 01.07.2017	13,09	11,09
с 01.01.2018	13,04	11,05
с 01.07.2018	13,04	11,05
с 01.01.2019	16,24	13,53
с 01.07.2019	16,24	13,53
с 01.01.2020	16,24	13,53
с 01.07.2020	20,29	16,91

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2020 год приведен в таблице 73.

Таблица 73

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2020 год						
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области:					
1.1	Экономическое обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	201546,63	420449,20	1039451,41	1644835,23
1.1.1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	74,11	110,17	221,60	566,66
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38945	0,77015	2,09525	3,51422
1.2	Экономическое обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	217299,86	440391,35	1109180,64	1749284,99
1.2.1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	78,56	117,33	218,11	573,82
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,43154	0,80633	2,20043	3,60364

Размер платы жителей за коммунальную услугу «Обращение с ТКО» рассчитывается с учетом размера единого тарифа на услугу регионального оператора по зоне «Юг» Кемеровской области, норматива накопления ТКО, утвержденного РЭК Кемеровской области, и количества проживающих (зарегистрированных) граждан. Постановлением от 06.12.2019 № 564 установлен тариф на 2020 год:

- с 01.01.20 по 30.06.20: 498,44 (руб.) x 2,073 (м³/год) / 12 (месяцев) = 86,11 рублей (на 1 человека в месяц);
- с 01.07.20 по 31.12.20: 533,33 (руб.) x 2,073 (м³/год) / 12 (месяцев) = 92,13 рублей (на 1 человека в месяц).

К основным критериям, позволяющим оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 11% (1/2 от предельной доли вносимой населением платы за жилищно-коммунальные услуги от совокупного дохода семьи – 22%);
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 98%;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15%.

В официальных открытых источниках не публикуются данные по средней заработной плате в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организаций, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учёте и системе государственной статистики в Российской Федерации» (ст.4 п.5; ст.9 п.1). В связи с этим на момент актуализации Программы произвести расчёт не представляется возможным.

Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги с населения составляет около 98%.

В настоящее время часть платы за коммунальные услуги (около 7,4%) субсидируется из средств областного и городского бюджетов, таким образом, оплата коммунальных услуг для населения составляет около 92,6% от полного платежа (тарифа).

В связи с этим, уровень доступности коммунальных услуг для населения остается достаточно высоким. Принимая во внимание то, что в последнее время наблюдается «сдерживание» платежей (тарифов) за коммунальные услуги для населения, в тоже время наблюдается рост цен на топливо и электрическую энергию и рост тарифов для юридических лиц, включая предприятия жилищно-коммунального комплекса, ожидается дальнейший вынужденный рост размера субсидирования и нагрузки на бюджеты всех уровней.

На основании таблиц из раздела 3.2 можно сделать вывод, что финансирование инвестиционных программ только за счет средств, полученных от реализации услуг (тарифа) не всегда невозможно, требуется привлечение инвестиций и средств из федеральных программ, заёмных средств, а также средств, полученных в результате повышения доходности предприятий жилищно-коммунального комплекса.

Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги с населения составляет около 98%. В настоящее время часть платы за коммунальные услуги (около 7,4%) субсидируется из средств областного и городского бюджетов,

таким образом, оплата коммунальных услуг для населения составляет около 92,6% от полного платежа (тарифа). В связи с этим, уровень доступности коммунальных услуг для населения остается достаточно высоким. Принимая во внимание то, что в последнее время наблюдается «сдерживание» платежей (тарифов) за коммунальные услуги для населения, в тоже время наблюдается рост цен на топливо и электрическую энергию и рост тарифов для юридических лиц, включая предприятия жилищно-коммунального комплекса, ожидается дальнейший вынужденный рост размера субсидирования и нагрузки на бюджеты всех уровней.

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется на основании следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» (с изменениями на 15.05.2018).

2. Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».

3. Постановление Коллегии администрации Кемеровской области от 10.01.2017 № 5 «Об установлении размеров региональных стандартов максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи и региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2017 - 2018 годы (с изменениями на 22.11.2017)».

4. Постановление Коллегии администрации Кемеровской области от 28.09.2007 № 270 «О стандартах оплаты жилья и коммунальных услуг в Кемеровской области на 2011- 2013 годы» (с изменениями на 07.07.2011 года).

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно фактически утвержденным ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м² общей площади.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$П_{пред.} = \frac{Д \times 22}{100 \times 18},$$

где:

Д – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

18 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м²;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Расчет платежеспособной возможности населения Прокопьевского городского округа на 2020 год представлен в таблице 74.

Таблица 74

Расчет предельной величины платежей населения Прокопьевского городского округа на 2020 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	Обоснование
1	Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг	%	22	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»
2	Социальная норма площади	м ²	18	Закон Кемеровской области от 10 июня 2005 года N 66-ОЗ «О размерах региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи (с изменениями на: 01.10.2018)»
3	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	24 415	Фактическое значение
4	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м ² в месяц	руб./м ²	298,41	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в месяц по Прокопьевскому городскому округу установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 18 м².

Величина прожиточного минимума в целом по Кемеровской области - Кузбассу в 2020 году в расчете на душу населения - 9764 рубля, для трудоспособного населения – 10 356 рублей, пенсионеров – 8 387 рублей, детей – 10 088 рублей.

Уровень платежей граждан Прокопьевского городского округа в 2019 году с утвержденными стандартами предельной стоимости предоставляемых услуг представлен в таблице 75.

Таблица 75

Уровень платежей граждан Прокопьевского городского округа в 2019 году, руб. на 1 м² общей площади жилья в месяц

Наименование показателя	2019 год
Фактическая величина платежей граждан	151,5
Предельная величина платежей граждан	298,41
Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	39,6
Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг:	
г. Прокопьевск	67,05
Прокопьевский район	57,08

При сложившемся среднедушевом доходе населения фактическая величина платежей граждан по итогам 2019 г. не превышает предельного уровня платежей и составляет 50,1% от данной величины.

Фактическая величина платежей граждан в 2019 году в 3,83% выше федерального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг и в 2,65% выше регионального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг.

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по Прокопьевском городском округе, утверждённому Постановлением Коллегией администрации Кемеровской области от 10.01.2017 № 5 представлен в таблице 76.

Таблица 76

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по Прокопьевском городском округе, утверждённому Постановлением Коллегией администрации Кемеровской области от 10.01.2017 № 5

Наименование муниципального образования	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц			
	на одиноко проживающего гражданина 33 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из двух человек 21 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из трех человек 18 кв. м	Увеличение стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для одиноко проживающих неработающих пенсионеров, инвалидов 1 - 2 групп, семей, состоящих из неработающих пенсионеров, инвалидов 1 - 2 групп, а также семей неработающих пенсионеров, инвалидов 1 - 2 групп, имеющих на иждивении несовершеннолетних детей (руб. на 1 кв. м общей площади жилья в месяц (до 40 кв. м)
Прокопьевский городской округ	2157,15	1590,26	1459,59	39,43

В таблице 77 приведены прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в Прокопьевском городском округе до 2031 года.

Таблица 77

Прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в Прокопьевском городском округе до 2031 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	24 415	25 392	26 407	27 464	28 562	29 705	30 893	32 128	33 414	34 750	36 140	37 586	39 089
2	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м ² в месяц	руб./м ²	298,41	311,84	325,87	340,54	355,86	371,87	388,61	406,09	424,37	443,47	463,42	484,28	506,07
3	Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	руб./м ²	39,6	41,4	43,2	45,2	47,2	49,3	51,6	53,9	56,3	58,8	61,5	64,3	67,2
4	Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг:														
		руб./м ²	67,05	70,40	73,92	77,62	81,50	85,57	89,85	94,35	99,06	104,02	109,22	114,68	120,41
		руб./м ²	57,08	59,93	62,93	66,08	69,38	72,85	76,49	80,32	84,33	88,55	92,98	97,63	102,51
5	Прогнозная величина платы за коммунальные услуги	руб./м ²	151,5	162,1	173,5	185,6	198,6	212,5	227,4	243,3	260,3	278,5	298,0	318,9	341,2

Прогнозная величина платы за коммунальные ресурсы в 2020-2031 гг. увеличится с 50,8% до 67,4% от предельных величин платежей населения в Прокопьевском городском округе, что говорит о доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в течение всего периода реализации Программы.

1.10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

Основное направление деятельности Управления социальной защиты населения - формирование и реализация социальной политики, направленной на социальную поддержку пенсионеров, ветеранов, инвалидов, многодетных и неполных семей, граждан, нуждающихся в социальной защите.

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по ее погашению.

Вся необходимая информация находится в Министерстве социальной защиты населения <http://www.dsxnko.ru/>.

Сведения о нормативных правовых актах субъекта Российской Федерации, принятых в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 г. № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», за 2017 год представлены в таблице 78.

Список организаций социального обслуживания Прокопьевского городского округа указан в таблице 79.

Таблица 78

Сведения о нормативных правовых актах субъекта Российской Федерации, принятых в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 г. № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», за 2017 год
Департамент социальной защиты населения Кемеровской области

№ п/п	Наименование полномочия органа государственной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 г. № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации»	Наименование, дата и номер нормативного правового акта субъекта Российской Федерации	Сведения об утверждении нового или внесении изменений в принятые ранее нормативные правовые акты субъекта Российской Федерации
1	2	3	4
1	Правовое регулирование и организация социального обслуживания в субъектах Российской Федерации (пункт 1 статьи 8 Федерального закона)	Закон Кемеровской области от 21.07.2014 № 76-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере социального обслуживания граждан»	
2	Утверждение перечня социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг (пункт 9 статьи 8 Федерального закона)	Закон Кемеровской области от 18.12.2014 № 121-ОЗ «Об утверждении перечня социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг»	Закон Кемеровской области от 25.12.2017 № 116-ОЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кемеровской области в сфере социальной поддержки и социального обслуживания населения»
3	Установление предельной величины среднедушевого дохода для предоставления социальных услуг бесплатно (пункт 13 статьи 8, части 2 и 5 статьи 31, статья 32 Федерального закона)	Закон Кемеровской области от 13.11.2014 № 101-ОЗ «Об установлении размера предельной величины среднедушевого дохода для предоставления социальных услуг бесплатно	
4	Определение органа (органов) государственной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного (уполномоченных) на осуществление предусмотренных полномочий в сфере социального обслуживания, в том числе по признанию граждан нуждающимися в социальном обслуживании, по составлению индивидуальной программы предоставления	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 03.09.2014 № 344 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 15.05.2009 № 210 «Об утверждении Положения о департаменте социальной защиты населения Кемеровской области»	

	социальных услуг, по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания (пункт 2 статьи 5, пункты 2 и 12 статьи 8 Федерального закона)		
5	Утверждение регламента межведомственного взаимодействия органов государственной власти субъекта Российской Федерации в связи с реализацией полномочий субъекта Российской Федерации в сфере социального обслуживания (пункт 4 статьи 8, статья 28 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 516 «Об утверждении Регламента межведомственного взаимодействия органов государственной власти Кемеровской области в связи с реализацией полномочий Кемеровской области в сфере социального обслуживания»	
6	Утверждение нормативов штатной численности организаций социального обслуживания субъекта Российской Федерации, нормативов обеспечения мягким инвентарем и площадью жилых помещений при предоставлении социальных услуг указанными организациями (пункт 5 статьи 8 Федерального закона)	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 24.11.2014 № 176 «Об утверждении нормативов штатной численности организаций социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих полустационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 26.11.2014 № 178 «Об утверждении нормативов штатной численности организаций социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих стационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 29.10.2014 № 162 «Об утверждении нормативов обеспечения мягким инвентарем получателей социальных	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 25.08.2017 № 86 «О внесении изменений в некоторые приказы департамента социальной защиты населения Кемеровской области» Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 25.08.2017 № 86 «О внесении изменений в некоторые приказы департамента социальной защиты населения Кемеровской области» Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 06.02.2015 № 20 «О внесении изменений в отдельные приказы департамента социальной защиты населения Кемеровской области» Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 06.02.2015

		услуг в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих стационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 29.10.2014 № 160 «Об утверждении нормативов обеспечения мягким инвентарем получателей социальных услуг в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих полустационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 12.12.2014 № 196 «Об утверждении нормативов обеспечения площадью жилых помещений в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих стационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 24.11.2014 № 175 «Об утверждении нормативов обеспечения площадью жилых помещений в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих полустационарное социальное обслуживание»	№ 20 «О внесении изменений в отдельные приказы департамента социальной защиты населения Кемеровской области»
7	Утверждение норм питания в организациях социального обслуживания, находящихся в ведении субъекта Российской Федерации (пункт 6 статьи 8 Федерального закона)	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 22.10.2014 № 159	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 13.05.2016 № 90

		«Об утверждении норм питания в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих стационарное социальное обслуживание»; Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 29.10.2014 № 161 «Об утверждении норм питания в организации социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющей полустационарное социальное обслуживание»	«О внесении изменений в приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 22.10.2014 № 159 «Об утверждении норм питания в организациях социального обслуживания Кемеровской области, осуществляющих стационарное социальное обслуживание» Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 06.02.2015 № 20 «О внесении изменений в отдельные приказы департамента социальной защиты населения Кемеровской области»
8	Формирование и ведение реестра поставщиков социальных услуг и регистра получателей социальных услуг (пункт 7 статьи 8, статьи 24 – 26 Федерального закона)	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 24.07.2015 № 104 «Об утверждении административного регламента исполнения государственной функции «Ведение реестра поставщиков социальных услуг Кемеровской области и регистра получателей социальных услуг Кемеровской области»	
9	Разработка, финансовое обеспечение и реализация региональных программ социального обслуживания (пункт 8 статьи 8, часть 2 статьи 29 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2019 годы»; Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.12.2013 № 602 «Об утверждении комплексной региональной социальной программы "Повышение качества жизни пожилых людей в Кемеровской области» на 2014 - 2018 годы»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.12.2017 № 664 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2020 годы» Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 29.05.2017 № 235 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской

			области от 26.12.2013 № 602 «Об утверждении комплексной региональной социальной программы «Повышение качества жизни пожилых людей в Кемеровской области» на 2014 - 2018 годы»
10	Утверждение порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг (пункт 10 статьи 8, статья 27 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 29.05.2017 № 256 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания»
11	Установление порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг (пункт 11 статьи 8, статья 27 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.09.2014 № 362 «Об установлении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг»	
12	Утверждение порядка организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания с указанием органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на осуществление такого контроля (пункт 12 статьи 8, статья 33 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 02.10.2014 № 396 «Об утверждении Порядка организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 08.11.2017 № 587 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 02.10.2014 № 396 «Об утверждении Порядка организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания»
13	Утверждение размера платы за предоставление социальных услуг и порядка ее взимания (пункт 14 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 514 «Об утверждении размера платы за предоставление социальных услуг и порядка ее взимания»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 21.03.2016 № 80 «О внесении изменений в некоторые постановления Коллегии Администрации Кемеровской области»
14	Обеспечение бесплатного доступа к информации о поставщиках социальных	Закон Кемеровской области от 21.07.2014 № 76-ОЗ	

	услуг, предоставляемых ими социальных услугах, видах социальных услуг, сроках, порядке и об условиях их предоставления, о тарифах на эти услуги, в том числе через средства массовой информации, включая размещение информации на официальных сайтах уполномоченных органов и поставщиков социальных услуг в сети “Интернет” (пункт 15 статьи 8, статья 13 Федерального закона)	«О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере социального обслуживания граждан»	
15	Утверждение порядка межведомственного взаимодействия органов государственной власти субъектов Российской Федерации при предоставлении социальных услуг и социального сопровождения (пункт 23 статьи 8, статьи 14, 22, 27, 28 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.11.2014 № 470 «Об утверждении Порядка межведомственного взаимодействия органов государственной власти Кемеровской области при предоставлении социальных услуг и социального сопровождения»	
16	Утверждение номенклатуры организаций социального обслуживания в субъекте Российской Федерации (пункт 24 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 12.08.2014 № 319 «Об утверждении номенклатуры организаций социального обслуживания в Кемеровской области»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 12.08.2015 № 260 «О внесении изменения в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 12.08.2014 № 319 «Об утверждении номенклатуры организаций социального обслуживания в Кемеровской области»
17	О сведениях и документах, необходимых для предоставления социальных услуг (пункт 1 статьи 8, пункт 1 статьи 10 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 29.05.2017 № 256 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания»
18	Установление обстоятельств, признаваемых ухудшающими или способными ухудшить	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 17.12.2014 № 506	

	условия жизнедеятельности граждан для признания граждан нуждающимися в социальном обслуживании (пункт 1 статьи 8, пункт 8 части 1 статьи 15 Федерального закона)	«Об обстоятельствах, которые ухудшают или способны ухудшить условия жизнедеятельности граждан, для признания их нуждающимися в социальном обслуживании»	
19	Утверждение порядка расходования организациями социального обслуживания, находящимися в ведении субъекта Российской Федерации, средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг (пункт 2 части 6 статьи 30 Федерального закона)	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 15.08.2014 № 106 «Об установлении Порядка расходования средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг организациями социального обслуживания Кемеровской области»	Приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 10.05.2017 № 48 «О внесении изменений в приказ департамента социальной защиты населения Кемеровской области от 15.08.2014 № 106 «Об установлении Порядка расходования средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг организациями социального обслуживания Кемеровской области»
20	Утверждение размера и порядка выплаты поставщику или поставщикам социальных услуг компенсации, если гражданин, который получает социальные услуги, предусмотренные индивидуальной программой, у поставщика или поставщиков социальных услуг, которые включены в реестр поставщиков социальных услуг субъекта Российской Федерации, но не участвуют в выполнении государственного задания (заказа) (часть 8 статьи 30 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.09.2014 № 379 «Об утверждении Порядка выплаты и определения размера компенсации поставщикам социальных услуг, включенным в реестр поставщиков социальных услуг, но не участвующим в выполнении государственного задания (заказа), стоимости социальных услуг, предоставленных гражданам в соответствии с индивидуальной программой предоставления социальных услуг»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 29.05.2015 № 152 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.09.2014 № 379 «Об утверждении Порядка выплаты и определения размера компенсации поставщикам социальных услуг, включенным в реестр поставщиков социальных услуг, но не участвующим в выполнении государственного задания (заказа), стоимости социальных услуг, предоставленных гражданам в соответствии с индивидуальной программой предоставления социальных услуг»
21	Установление мер социальной поддержки и стимулирования работников организаций социального обслуживания субъекта Российской Федерации (пункт 16 статьи 8 Федерального закона)	Закон Кемеровской области от 13.07.2005 № 86-ОЗ «О мерах социальной поддержки и стимулирования работников государственных учреждений социального обслуживания Кемеровской области»	Закон Кемеровской области от 13.07.2016 № 58-ОЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Кемеровской области в сфере социальной поддержки отдельных категорий граждан»

22	Организация профессионального обучения, профессионального образования и дополнительного профессионального образования работников поставщиков социальных услуг (пункт 17 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 15.05.2009 № 210 «Об утверждении Положения о департаменте социальной защиты населения Кемеровской области» Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества услуг в сфере социального обслуживания населения Кемеровской области на 2013 - 2018 годы»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2017 № 561 «О внесении изменения в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 15.05.2009 № 210 «Об утверждении Положения о департаменте социальной защиты населения Кемеровской области» Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 23.06.2017 № 255-р «О внесении изменений в распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества услуг в сфере социального обслуживания населения Кемеровской области на 2013 - 2018 годы»
23	Ведение учета и отчетности в сфере социального обслуживания в субъекте Российской Федерации (пункт 18 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 15.05.2009 № 210 «Об утверждении Положения о департаменте социальной защиты населения Кемеровской области»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2017 № 561 «О внесении изменения в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 15.05.2009 № 210 «Об утверждении Положения о департаменте социальной защиты населения Кемеровской области»
24	Установление порядка реализации программ в сфере социального обслуживания, в том числе инвестиционных программ (пункт 19 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2020 годы»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.12.2017 № 664 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2020 годы»

25	Организация поддержки социально ориентированных некоммерческих организаций, благотворителей и добровольцев, осуществляющих деятельность в сфере социального обслуживания в субъектах Российской Федерации в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации (пункт 20 статьи 8 Федерального закона)	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2020 годы»	Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.12.2017 № 664 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.10.2013 № 468 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Социальная поддержка населения Кузбасса» на 2014 - 2020 годы»
26	Разработка и реализация мероприятий по формированию и развитию рынка социальных услуг, в том числе по развитию негосударственных организаций социального обслуживания (пункт 21, пункт 1 статьи 8 Федерального закона)	Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества услуг в сфере социального обслуживания населения Кемеровской области на 2013 - 2018 годы»	Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 23.06.2017 № 255-р «О внесении изменений в распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества услуг в сфере социального обслуживания населения Кемеровской области на 2013 - 2018 годы»
27	Разработка и апробация методик и технологий в сфере социального обслуживания (пункт 22 статьи 8 Федерального закона)	Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества услуг в сфере социального обслуживания населения Кемеровской области на 2013 - 2018 годы»	Распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 23.06.2017 № 255-р «О внесении изменений в распоряжение Коллегии Администрации Кемеровской области от 25.03.2013 № 249-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение эффективности и качества

Таблица 79

Список организаций социального обслуживания Прокопьевского городского округа

Наименование	Адрес, руководитель, телефон
МБУ «Центр социального обслуживания населения»	г.Прокопьевск, ул.Калинина, д.11 Гуськова Татьяна Ивановна 8 (384-6) 61-09-01
ГБУ КО «Прокопьевский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями «Радуга»	г.Прокопьевск, ул.Институтская, д.84Б Левицкая Ирина Петровна 8(384-6) 698177
МКУ «Центр психолого-педагогической помощи населению»	г.Прокопьевск, ул.Ноградская, д.7 Лукиянова Татьяна Николаевна 8(384-6) 622422
МКУ «Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних «Алиса»	г.Прокопьевск, ул.Волжская, д.12, Шелепова Светлана Юрьевна 8(384-6) 618895