



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ЯРОВОЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.03.2025

№ 522

г. Яровое

О внесении изменений в постановление Администрации города Яровое Алтайского края от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года»

В связи с проведением актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года, утвержденной постановлением Администрации города Яровое от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года», во исполнение п. 22 Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в постановление Администрации города Яровое Алтайского края от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года» (с изм. от 18.10.2022 № 886, от 28.02.2023 № 180, от 04.05.2023 №478, от 15.03.2024 № 278):

1.1. В схему теплоснабжения внести изменения согласно приложения.

1.2. Утвердить в новой редакции План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций блока III «Схема теплоснабжения», раздела 16 «Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы системы теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии» (прилагается).

2. Отделу информационных технологий разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации города Яровое Алтайского края.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня обнародования на официальном сайте Администрации города Яровое Алтайского края и подлежит опубликованию в сборнике муниципальных правовых актов муниципального образования город Яровое Алтайского края.

Глава города

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.

В.И. Шилов

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации
города Яровое Алтайского края
от 31.03.2025 № 522

ИЗМЕНЕНИЯ

в постановление администрации города Яровое Алтайского края
от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения
муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033
года»

В схеме теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года, утвержденной названным выше постановлением:

- в титульном листе слова «актуализация на 2025 год» заменить словами «актуализация на 2026 год»;

- второй и четвертый абзацы пункта 1.2. Характеристика системы теплоснабжения, раздела I. изложить в следующей редакции:

«На ТЭЦ установлено 4 энергетических паровых котла. Тепловая мощность ТЭЦ: по пару - 275 тонн в час, по паровым котлам - 217 Гкал/час, по отборам паровых турбин - 122 Гкал/час. Основное топливо - каменный уголь, растопочное - мазут.»;

«Протяженность тепловых сетей центрального теплоснабжения составляет 70,894 км. в двухтрубном исчислении. Из них 56,831 км. находятся в эксплуатации и обслуживаются теплосетевой и теплоснабжающей организацией МУП "ЯТЭК" на праве хозяйственного ведения».

- строки таблицы 2.1.2.1. Характеристика источника тепловой энергии, части 2. Источник тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Показатели	Значение
1	2
а) структура основного оборудования: - котлы, ед.	4 (2 рабочих, 2 резервный) /см.табл.2.2.2./
- среднегодовой (за 3 года) расход топлива (тыс.тонн)	угля - 71,99 тыс. тн., мазута - 0,30 тыс. тн.
в) установленная мощность, Гкал/час	По паровым котлам - 217
д) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные нужды в год, ед.	тепловая энергия (отопление и гвс) - 1983 Гкал, расход горячей воды на гвс - 1876 м ³
з) среднегодовая загрузка оборудования (по итогам 2024 года)	объем производства тепловой энергии – 249697,0 Гкал; полезный отпуск тепловой энергии - 158756,9 Гкал.

- строку таблицы 2.1.2.2. Характеристика котельного оборудования тепловой станции, части 3. Тепловые сети, сооружения на них, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Стационарный номер, тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, тн/час/ Гкал/час	Ресурс. год проведения последнего капремонта	Год последнего освидетельствования	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	2	3	4	5	6	7
№ 8 тип Е75-39-440КТ	2025	75//59				

- строки таблицы 2.1.3.1. Параметры тепловой сети теплоснабжения жилой зоны от ТЭЦ, части 3. Тепловые сети, сооружения на них, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Показатели	Значение
1	2
Год начала эксплуатации	в зависимости от участка, от 1964 до 2024 г.г.
Надежность участков, % износа	зависит от срока эксплуатации, типа прокладки, влажности грунта. Среднее значение износа имущества тепловой сети 60,8%
Подключенная тепловая нагрузка	59,14 Гкал/час (табл.2.1.5.1), нагрузка станции 71,3 Гкал/час (табл.2.1.6.1)

- тринадцатый абзац, части 3. Тепловые сети, сооружения на них, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции: «Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП "ЯТЭК" на 2026 год: потери и затраты теплоносителей - 163 976 м³, потери тепловой энергии – 52 954 Гкал, расход электроэнергии - 1 206 тыс. кВт*ч.»;

- таблицу 2.1.3.2. Потери тепловой энергии (вода) на передачу по тепловым сетям от источника тепловой энергии, Гкал дополнить значениями за 2024 год:

Год	2024 г.
Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ	249 697
Потери в тепловых сетях	88 949
% потерь от отпуска	35,62

- название горизонтальной строки «Подключенная нагрузка (по договорам на 2025г.), Гкал/ч» таблицы 2.1.5.1. Структура присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ, части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела

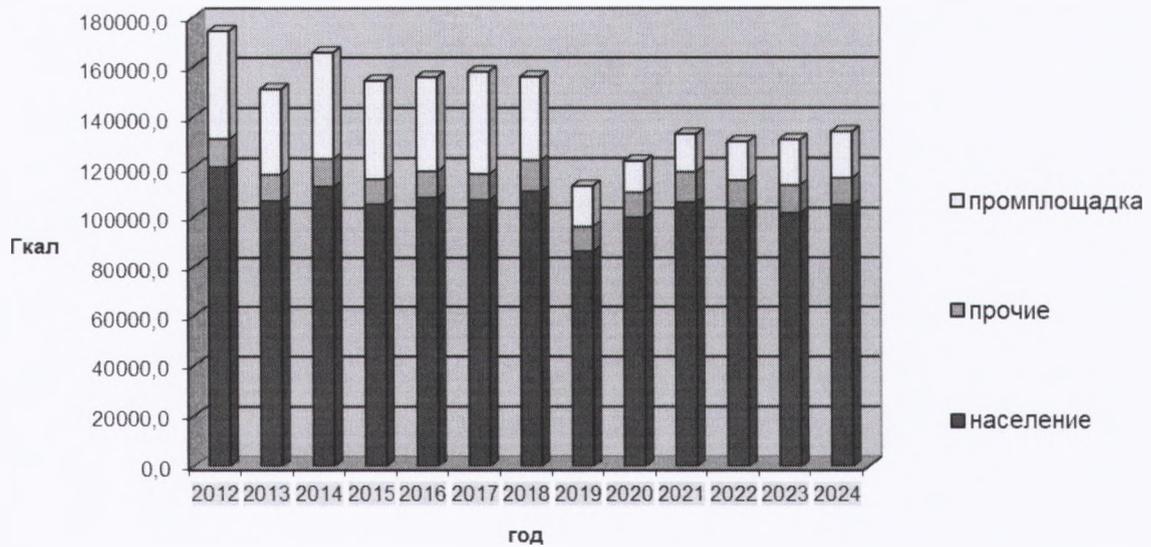
II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения заменить на название: «Подключенная нагрузка (по договорам на 2026г.), Гкал/ч»;

- таблицу 2.1.5.3. Фактическое потребление тепловой энергии в зоне действия ТЭЦ Полезный отпуск ТЭЦ, части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить значениями за 2024 год:

IX. 2024 г.					
Бюджетные потребители	<i>Отопительный период</i>	19050,920	17798,852	1252,068	
	год	20944,879	18811,355	2133,524	
Пром. площадка	<i>Отопительный период</i>	14430,631	4569,715	255,916	9605,000
	год	18289,631	4569,715	255,916	13464,000
Прочие потребители	<i>Отопительный период</i>	9457,897	8205,829	1252,068	
	год	10895,567	8693,894	2201,673	
Население	<i>Отопительный период</i>	84442,544	76901,894	7540,650	
	год	104997,844	91065,169	13932,675	
Итого 2024г.	<i>Отопительный период</i>	127382,0	107476,3	10300,7	9605,0
	год	155127,9	123140,1	18523,8	13464,0

- диаграмму 2.1.5.4. Объем и структура потребления тепловой энергии изложить в следующей редакции:

Диаграмма 2.1.5.4. Объем и структура потребления тепловой энергии

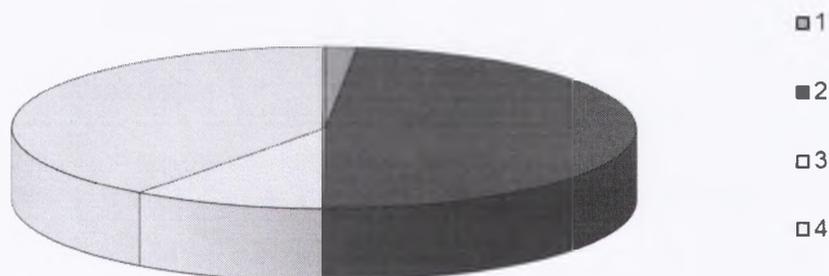


- строки таблицы 2.1.6.1. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ, Части 6. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры тепловой мощности	Значение
1	2
Установленная мощность, Гкал/ч	217,0
Располагаемая мощность, Гкал/ч	122,0
Собственные нужды, Гкал/ч	2,0
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	120,0
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	59,1
Компенсация тепловых потерь в теплосетях, Гкал/ч	12,2
Загрузка станции, Гкал/час	71,3
Резерв мощности, Гкал/ч	48,7
Загрузка станции, % от располагаемой мощности	59,4

- диаграмму 2.1.6.2. Структура тепловой мощности и нагрузки ТЭЦ изложить в следующей редакции:

Диаграмма 2.1.6.2. Структура тепловой мощности и нагрузки ТЭЦ



- таким образом, резерв тепловой мощности нетто составляет 48,7% из расчёта суммарной установленной мощности оборудования ТЭЦ.

- первый абзац Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

«Норматив технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии МУП "ЯТЭК" на 2026 год составляет 166 185 м³.»;

- строки Таблицы 2.1.7.1. Баланс теплоносителя Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры теплоносителя	Значение
1	2
Установленная мощность, Гкал/ч	217
Подключенная нагрузка (загрузка станции), Гкал/ч	71,3
Норматив потерь и затрат теплоносителя, м ³ /ч	12,22

- строки Таблицы 2.1.7.2. Определение количества воды на выработку тепловой энергии, Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры сетевой воды	Значение
1	2
Объем воды на разовое заполнение тепловой сети, м ³	7098
Объем воды на разовое заполнение системы теплоснабжения, м ³	12558
Объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м ³	506925
Общее количество воды для годовой выработки тепла, м ³ /год	519483

- название «Часть 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г.», главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения заменить словами:

«Часть 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2026 г.»;

- первый абзац Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2026 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела

II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Нормативный удельный расход условного топлива для МУП "ЯТЭК" на 2026 год составляет: для отпущенной тепловой энергии 202,74 кг у.т./Гкал., для электроэнергии - 473,33 г.у.т./кВтч. Топливный баланс производства тепловой энергии паровыми котлами ТЭЦ приведен в таблице 2.1.8.1.

- второй абзац Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2026 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Для контроля экономичности работы котельных и возможности сопоставления плановых показателей с отчетными, потребность в топливе и удельные расходы топлива в 2024 году представлены в расчете на выработку теплоты, отпускаемой с коллектора ТЭЦ. Приведены в таблицах 2.1.8.1 и 2.1.8.2.

- таблицу 2.1.8.1. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии паровыми котлами (факт 2023 г.) Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в новой редакции:

таблица 2.1.8.1. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии паровыми котлами ТЭЦ (факт 2024 г.)

Параметры топлива	Значение
1	2
Вид основного топлива:	каменный уголь
Производство тепловой энергии (пао), паровые котлы, Гкал/год	355 208
Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	172,25
Расход условного топлива, т у.т./год	61 186
Расход натурального топлива, т/год	72 431

В 2024 г. теплота сгорания угля марки СС составила 5891 ккал/кг, мазута топочного – 9599 ккал/кг.

- таблицу 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии, отпускаемой с коллектора и с шин ТЭЦ (факт 2023 г.) Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2025 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в новой редакции:

Таблица 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии, отпускаемой с коллектора и с шин ТЭЦ.

(факт 2024г.)

Параметры топлива	Значение
Вид основного топлива:	каменный уголь
Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора, Гкал/год	249 697
Отпущено электрической энергии с шин, МВт*ч/год	26 427
Расход натурального топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т/год	72 000
В т.ч. расход натурального топлива на отпущенную теплоэнергию, т/год	58 616
В т.ч. расход натурального топлива на отпущенную электроэнергию, т/год	13 384
Расход условного топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т.у.т/год	61 186
В т.ч. расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, т.у.т./год	49 995
В т.ч. расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, т.у.т./год	11 191
Удельный расход условного топлива на теплоэнергию, кг у.т./Гкал	200,22
Удельный расход условного топлива на электроэнергию, кг у.т./Гкал	423,47

Основное (проектное) топливо: каменный уголь марок СС

В 2024 году использовался каменный уголь марки СС. Весь уголь поставляется железнодорожным транспортом.

- второе предложение Части 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Структура затрат при производстве и передаче тепловой энергии МУП "ЯТЭК" с 2017 года приведена в таблице 2.1.10.1 и на диаграмме 2.1.10.2

- таблицу 2.1.10.1 Структура затрат на производство и передачу тепловой энергии, тыс.руб. изложить в новой редакции:

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Расходы на сырье и материалы	11759	18093	8719	5244	7287	7605	11679
2. Производственные затраты	22577	12981	60076	58473	97409	152026	187870
3. Топливо на технологические цели	155542	162006	163001	223313	507550	377485	332999
4. Затраты на оплату труда	53840	65287	68288	78343	82929	98019	121090
5. Отчисления на социальные нужды	17157	21059	21718	24741	26292	31112	38692
6. Прочие затраты	15334	28088	4482	5783	5598	9082	13169
итого:	218224	276209	307514	326284	395897	675329	705499

- таблицу 2.1.11.1. Динамика изменения тарифов на тепловую энергию (без учета НДС) Часть 11. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления

тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить следующими данными:

Наименование показателя	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
<i>1</i>	<i>16</i>	<i>17</i>
Тариф на горячую воду, руб/м ³	196,26*	228,78*
Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		
Отопление, гвс с передачей по ТС	2984,33	3510,98
Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ² с коллектора ТЭЦ	1888,88	1996,98
Топливная составляющая в тарифе на тепловую энергию, руб/Гкал	1370,16	1448,58

- в таблице 2.1.12.1. Тепловая напряженность теплосети жилой зоны города изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Значение
<i>1</i>	<i>2</i>
Длина трубопроводов теплосети, км	73,555
Материальная характеристика теплосети, м*м	30000
Подключенная нагрузка по договорам, МВт	68,73
Тепловая мощность, МВт	252,37
Тепловая напряжённость по нагрузке, МВт/км	0,93
Тепловая напряжённость по мощности, МВт/км	3,43
Оптимальная величина тепловой напряжённости, МВт/км	5

- в таблице 2.1.12.2. Показатели удельного энергопотребления на цели отопления в 2024 г. строки «Количество тепловой энергии на отопление» и «Удельная тепловая нагрузка, Гкал/год/м²» изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Жилые помещения	Общественные (бюджетные) здания
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Количество тепловой энергии на отопление, Гкал/год	91065,169	27505,249
Удельная тепловая нагрузка, Гкал/год/м ²	0,20	0,25

- в таблице 2.1.12.3. Показатель плотности коммунальных нагрузок ТЭЦ строки «Подключенная нагрузка Q, Гкал/ч» и «Плотность тепловых нагрузок M/Q» изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Значение
<i>1</i>	<i>2</i>
Подключенная нагрузка Q, Гкал/ч	67,83
Плотность тепловых нагрузок M/Q	442,28

- Первый абзац пункта 2.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения, Главы 2. Существующее и перспективное

потребление тепловой энергии, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Базовое значение присоединенной тепловой нагрузки по договорам теплоснабжения на 2026 год составляет 59,14 Гкал/ч (см. таблицу 2.1.5.1, стр. 12).

Базовый уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в 2024 году представлен в таблице 2.2.1.

- Таблицу 2.2.1. Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, пункта 2.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения, Главы 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Потребитель (группа потребителей)	Потребление тепловой энергии, Гкал			
	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Технология
1. Бюджетные	20944,879	18811,355	2133,524	0
2. Пром. площадка	18289,631	4569,715	255,916	13464,0
3. Прочие	10895,567	8693,894	2201,673	0
4. Население	104997,844	91065,169	13932,675	0
5. Итого 2024г.	155127,921	123140,133	18523,788	13464,0

- Таблицу 2.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой мощности в г.Яровое, пункта 2.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии (мощности), Главы 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Потребитель	Ед. изм.	2021г. факт	2022г. факт	2023г. факт	2024 г. факт	2025 г.	2026 г.	2028г.	2033г.
Жилая зона, в т.ч.:	Гкал/час	53,2	55,6	56,0	56,0	56,0	56,0	58,3	60,9
- население	Гкал/час	40,8	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	39,1	40,9
- прочие	Гкал/час	12,4	17,1	17,5	17,5	17,5	17,5	19,2	20
Промплощ.	Гкал/час	4,3	3,5	3,1	3,1	3,1	3,1	9,3	9,3
Итого	Гкал/час	57,5	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	67,6	70,2

- Таблица 2.4.1. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ МУП "ЯТЭК" и тепловой нагрузки потребителей, Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности ИТЭ и тепловой нагрузки потребителей, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расчетный период.	2021г факт	2022г факт	2023г факт	2024 факт	2025	2026г	2028г.	2033г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Установленная мощность нетто (базовый уровень).	149,2	137,2	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Подключенная нагрузка. Гкал/ч	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	67,6	70,2
Компенсация тепловых потерь. Гкал/ч	18,5	16,5	19,6	21,8	14,1	12,2	12,1	12,0
Загрузка станции. Гкал/ч	77,6	75,6	78,7	80,9	73,2	71,3	79,7	82,2
Резерв мощности. Гкал/ч	71,6	61,6	41,3	39,1	46,8	48,7	40,3	37,8
Загрузка станции. % от располагаемой мощности	52,01	55,10	65,58	67,42	61,00	59,42	66,42	68,50

- Таблицу 2.6.1. Расход теплоносителя на гвс в открытой системе теплоснабжения Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить данными:

Расчетный период	2024 г.
Объем горячего водоснабжения, м3	328423,9

- Таблицу 2.10.1 Перспективные топливные балансы, Глава 10. Перспективные топливные балансы, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расчетный период	2021г факт	2022г факт	2023г факт	2024 г факт	2025г	2026г	2028г.	2033г.
Производство тепловой энергии. паровые котлы. Гкал/год	356065	372802	349569	355208	349604	345655	395277	405588
Расход натурального топлива на выработку тепла паровыми котлами. т/год	224908	223134	220498	249697	212465	210065	249329	255833
Расход условного топлива на выработку тепла паровыми котлами т у.т./год	81945	73997	69973	73997	69077	65685	79769	81849

Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора. Гкал/год	62858	62638	59154	61186	50651	55832	67804	69572
Расход натурального топлива на отпуск теплоэнергии. т/год	60844	52786	52624	58984	50641	50104	59469	61020
Расход условного топлива на отпуск теплоэнергии. т у.т./год	47097	44862	44405	49995	42812	42589	50549	51867
Производство электрической энергии, отпуск с шин. МВт*ч/год	28002	31778	28006	26427	29520	27908	36455	37406
Расход натурального топлива на отпуск электроэнергии. т/год	21101	21211	17349	15013	18435	15581	20300	20829
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии. т у.т./год	15761	17726	14749	11191	15585	13243	17255	17705
Нормативный удельный расход условного топлива на теплоэнергию. кг у.т./Гкал	210,6	201,1	202,49	200,24	203,15	202,74	202,74	202,74
Нормативный удельный расход условного топлива на электроэнергию. т у.т./МВт*ч	580,5	569,7	529,49	423,47	532,36	473,33	473,33	473,33

- В Таблице 3.1.1. Фактические и плановые показатели отпуска тепловой энергии ТЭЦ 2023 и 2025 год изложить в следующей редакции:

Наименование	2024	2026
	Факт	План
I	4	6
Отпуск теплоэнергии с коллектора ТЭЦ	249,697	210,065
Потребление теплоэнергии на хозяйды ТЭЦ	1,991	1,983
Полезный отпуск теплоэнергии с ТЭЦ	247,706	208,082
Полезный отпуск теплоэнергии потребителям с коллектора ТЭЦ	13,464	13,460
Полезный отпуск теплоэнергии в тепловую сеть	234,242	194,622
Потери теплоэнергии в теплосетях	88,949	52,954
Полезный отпуск теплоэнергии из теплосети:	145,293	141,668
Собственное потребление теплоэнергии ЭСО (МУП «ЯТЭК»)	3,629	3,288
Полезный отпуск теплоэнергии из	141,664	138,380

- Таблицу 3.1.2. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию ТЭЦ г.Яровое Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах г.Яровое, III.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ изложить в следующей редакции:

Наименование показателя		Значение
Установленная мощность нетто (базовый уровень), Гкал/ч		120,0
Присоединенная мощность, Гкал/час	2024.г (базовый уровень)	59,1
	2025г.	59,1
	2026г.	59,1
	2028г	67,6
	2033г	70,2

- Таблицу 3.2.1. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ г.Яровое и тепловой нагрузки потребителей, Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей, III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ изложить в следующей редакции:

Расчетный период, год	2024г. Базовый уровень	2025г.	2026г.	2028г.	2033г.
1	2	3	4	5	6
Установленная мощность нетто (базовый уровень), Гкал/ч	120	120	120	120	120
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	59,1	59,1	59,1	67,6	70,2
Компенсация тепловых потерь, Гкал/ч	21,8	14,11	12,2	12,1	12,0
Загрузка станции, Гкал/ч	80,9	73,21	71,3	79,7	82,2
Резерв мощности, Гкал/ч	39,1	46,79	48,7	40,3	37,8
Загрузка станции, % от располагаемой мощности	67,4	61,0	59,4	66,4	68,5

- План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций, Раздела 16. Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы системы теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, утвердить в следующей редакции:

УТВЕРЖДЕН

постановлением Администрации
города Яровое Алтайского края
от 31.03.2025 № 522

План
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций

1. Общие положения

1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций (далее - План) разработан в целях:

- определения возможных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций, конкретизации средств и действий по локализации аварийных ситуаций;

- координации деятельности должностных лиц администрации города Яровое, ресурсоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами и потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций;

- фиксации в оперативном режиме информации о времени возникновения аварий на инженерных объектах жилищно-коммунального хозяйства, времени и сроков их устранения, включая сведения о времени возобновления услуги у конечного потребителя;

- создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации.

1.2. Понятия, используемые для целей настоящего Плана:

- владельцы информации - ресурсоснабжающие организации; организации, осуществляющие эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов и элементов систем коммунальной инфраструктуры; организации, осуществляющие управление многоквартирными домами; товарищества собственников жилья либо жилищные кооперативы или иные специализированные потребительские кооперативы; лица, оказывающие услуги и (или) выполняющие работы по содержанию и ремонту общего имущества при непосредственном управлении многоквартирным домом; лица, оказывающие услуги по аварийно-диспетчерскому обслуживанию жилищного фонда, объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта;

- ЕДДС города Яровое - единая дежурно-диспетчерская служба города Яровое;

- ППТ – пункт приема теплоносителя.

1.3. К аварийным ситуациям относятся:

- события на объектах систем коммунальной инфраструктуры, связанные с прекращением предоставления населению, объектам социально-культурного

назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- нарушения производственного процесса, разрушения зданий, строений, сооружений, если это связано с существенным ухудшением качества предоставляемых населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- утечки из трубопроводов объектов коммунальной инфраструктуры с подтоплением территории, нарушающим нормальное использование территории и (или) эксплуатацию расположенных на ней объектов;

- провалы грунта по причине порывов, утечек из трубопроводов объектов систем коммунальной инфраструктуры, иных манипуляций, событий с объектами систем коммунальной инфраструктуры, создающими угрозу причинения вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических и юридических лиц;

- перекрытие проезжей части при ремонте инженерных сетей.

1.4. План устанавливает общий порядок производства работ при ликвидации последствий аварийной ситуации и информационного взаимодействия при их проведении. Конкретные действия сил и подразделений организаций, обеспечивающих эксплуатацию объектов систем коммунальной инфраструктуры, на которых произошло событие, предусматриваются соответствующими документами данных организаций, разработанных в соответствии с действующим законодательством.

2. Последовательность информационного взаимодействия при аварийной ситуации

2.1. Информация об аварийных ситуациях предоставляется владельцами информации в ЕДДС города Яровое в целях обеспечения информационного обмена и координации совместных действий при реагировании на аварийную ситуацию и информирования населения.

2.2. Информация об аварийной ситуации, предусмотренная настоящим Планом, передается владельцами информации в ЕДДС города Яровое, посредством телефонной связи в течение 15 минут с момента, когда владельцу информации стало известно об аварийной ситуации.

2.3. После этого в течение трех часов с момента, когда владельцу информации стало известно об аварийной ситуации, владелец информации предоставляет в ЕДДС города Яровое, посредством звонка на телефон 8(38568) 2-34-20 следующие обязательные сведения:

- точный адрес (место) аварийной ситуации;

- подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций;
- точное время, дату (или, если точное время неизвестно, время поступления информации об аварийной ситуации владельцу информации) и плановый срок ликвидации причин и последствий аварийной ситуации;
- причины возникновения аварийной ситуации;
- меры, предпринимаемые для устранения аварийной ситуации;
- наименование, адрес, фамилию, имя, отчество и телефон руководителя организации, непосредственно выполняющей работы по ликвидации последствий аварийной ситуации;
- количество многоквартирных и индивидуальных жилых домов, количество объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта, в отношении которых ограничено или приостановлено предоставление коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), дату и время ограничения или приостановления предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), дата и время планового возобновления предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги). Данные сведения указываются в случае, если аварийная ситуация связана с ограничением или приостановлением предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги).

2.4. Организации, осуществляющие управление многоквартирными домами, товарищества собственников жилья либо жилищные кооперативы или иные специализированные потребительские кооперативы также предоставляют в ЕДДС города Яровое информацию о повреждениях внутридомовых инженерных систем при возникновении аварийной ситуации.

2.5. Вопросы информационного взаимодействия между ЕДДС города Яровое и владельцами информации, не урегулированные настоящим Планом, определяются соглашениями об организации и осуществлении информационного взаимодействия между ЕДДС города Яровое и владельцами информации, исходя из специфики деятельности владельца информации.

2.6. Владельцы информации обязаны предоставлять полные и достоверные сведения, передача которых урегулирована настоящим Планом.

3. Сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения города Яровое

3.1. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы централизованного теплоснабжения города Яровое могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед и т.д.);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала и т.д.);

- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ППТ, насосную станцию;

- внеплановые остановки (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в Приложении к настоящему Плану.

4. Обязанности при ликвидации последствий аварийных ситуаций

4.1. Лица, ответственные за исполнение Плана, назначаются руководителями ресурсоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов и элементов систем коммунальной инфраструктуры, организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами, товариществами собственников жилья либо жилищными кооперативами или иными специализированными потребительскими кооперативами.

4.2. Все лица, ответственные за исполнение Плана, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок действий.

4.3. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей города Яровое, понижению температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем, является заместитель главы администрации города Яровое. В случае его отсутствия ответственным руководителем работ является начальник отдела по жилищно-коммунальному хозяйству администрации города Яровое Алтайского края. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, управление работами осуществляет руководитель теплоснабжающей организации, эксплуатирующей систему теплоснабжения, в составе которой произошла аварийная ситуация.

5. Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций

5.1. Каждой ресурсоснабжающей организации рекомендуется разработать Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций. Наличие Порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия

тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций проверяется органом местного самоуправления при проверке готовности к отопительному сезону.

5.2. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации, в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) в рамках ликвидации последствий аварийной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

5.3. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденными тепловыми сетями и объектами.

5.4. В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации теплоснабжающей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварийной ситуации – не более 60 минут с момента её возникновения.

5.6. В каждой теплоснабжающей организации должен быть в наличии расчет допустимого времени устранения аварийных нарушений теплоснабжения жилых домов. Наличие расчета проверяется органом местного самоуправления при проверке готовности к отопительному сезону.

5.7. Теплоснабжающая организация, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварийной ситуации и возможных последствий, осуществляет незамедлительно действия в соответствии со своим Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций.

5.8. Дежурный диспетчер теплоснабжающей организации:

- производит оповещение в соответствии со своим Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций;

- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций до восстановления подачи тепловой энергии потребителям.

5.9. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварийной ситуации не должно превышать 1 час с момента оповещения об аварийной ситуации.

5.10. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей организации, в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация, в течение 30 минут со времени возникновения аварийной ситуации оповещает посредством телефонной связи или с использованием сервисов обмена мгновенными сообщениями мобильных приложений (мессенджеров) ЕДДС города Яровое, заместителя главы администрации города Яровое. Сообщение должно содержать точный адрес (место) аварийной ситуации, подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций, причины аварийной ситуации, масштабы и возможные последствия, планируемые сроки ремонтно - восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа.

5.11. Оперативный дежурный ЕДДС города Яровое в течение 10 минут с момента поступления информации оповещает начальника отдела по жилищно-коммунальному хозяйству администрации города Яровое Алтайского края, заместителя начальника отдела по жилищно-коммунальному хозяйству администрации города Яровое Алтайского края. Сообщение должно содержать точный адрес (место) аварийной ситуации, подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций, причины аварийной ситуации, масштабы, возможные последствия, планируемые сроки ремонтно-восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа.

5.12. Заместитель главы администрации города Яровое по истечении 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- производит оповещение главы города Яровое;
- лично производит оценку ситуации для необходимой координации работ, прибывает на место проведения работ.

5.13. ЕДДС города Яровое через организации, осуществляющие управление многоквартирными домами, оповещает жителей, которые проживают в зоне аварийной ситуации, об её возникновении, ликвидации и возобновлении подачи ресурса.

5.14. Заместитель главы администрации города Яровое принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств к ремонтным работам, принимает решение о необходимости создания штаба по локализации аварийной ситуации.

Приложение 1
к Плану действий по
ликвидации последствий
аварийных ситуаций

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание,
 типовые действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций

№ № п/ п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
1.	Остановка работы источника тепловой энергии, ППТ, насосной станции	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции в системах теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДДС города Яровое, электросетевой организации. Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор). При длительном отсутствии электроэнергии организация ремонтных работ по предотвращению размораживания тепловых сетей силами персонала теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
2.	Ограничение работы источника тепловой энергии, ППТ	Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии, ППТ	Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование об отсутствии холодной воды ЕДДС города Яровое, водоснабжающей организации. При длительном отсутствии подачи воды - организация ремонтных работ и необходимых мер по предотвращению размораживания тепловых

№ № п/ п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
				сетей силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
3.	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи нагретой воды в системы теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование о прекращении подачи топлива ЕДДС города Яровое. Организация перехода на резервное топливо. При длительном отсутствии подачи топлива и отсутствии резервного топлива - организация ремонтных работ по предотвращению размораживания тепловых сетей силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами
4.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя сетевого насоса (сетевых насосов)	Прекращение циркуляции в системах теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Выполнение переключения на резервный насос. При невозможности переключения - организация ремонтных работ. При длительном отсутствии работы насоса организация ремонтных работ по предотвращению размораживания тепловых сетей силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами
5.	Ограничение (остановка) работы источника	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему	Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии - организация работы по

№ № п/ п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
	тепловой энергии		отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	ремонт. При длительном отсутствии работы котла - организация ремонтных работ по предотвращению размораживания тепловых сетей силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилими домами.
6.	Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети	Разрушение трубо- провода, выход из строения запорной арматуры	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). При длительном отсутствии циркуляции - организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания тепловых сетей силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами.

Приложение 2
к Плану действий по
ликвидации последствий
аварийных ситуаций

Порядок информационного взаимодействия
при планово-профилактических работах
в системе теплоснабжения города Яровое

1. Общие положения

1.1. Порядок информационного взаимодействия при планово-профилактических работах в системе теплоснабжения города Яровое разработан в целях организации оповещения и проведения необходимых подготовительных работ при проведении ремонта, сопровождающегося прекращением подачи тепловой энергии для теплоснабжения.

1.2. Понятия, используемые для целей настоящего Порядка:

- владельцы информации - ресурсоснабжающие организации; организации, осуществляющие эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов и элементов систем коммунальной инфраструктуры; организации, осуществляющие управление многоквартирными домами; товарищества собственников жилья либо жилищные кооперативы или иные специализированные потребительские кооперативы; лица, оказывающие услуги и (или) выполняющие работы по содержанию и ремонту общего имущества при непосредственном управлении многоквартирным домом; лица, оказывающие услуги по аварийно-диспетчерскому обслуживанию жилищного фонда, объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта;

- ЕДДС города Яровое - единая дежурно-диспетчерская служба города Яровое;

1.3. Планово-профилактические работы проводятся в соответствии с проектом производства работ (далее – ППР).

1.4. ППР утверждается руководителем организации, проводящей планово-профилактические работы.

2. Порядок информационного взаимодействия
при планово-профилактических работах

2.1. Владельцы информации предоставляют в ЕДДС города Яровое сведения о планово-профилактических работах, если последствием таких работ является прекращение предоставления населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), а также перекрытие проезжей части.

2.2. Информация о планово-профилактических работах, проводимых в соответствии с ППР предоставляется владельцами информации в ЕДДС города Яровое посредством телефонной связи, заблаговременно, не позднее 7 календарных дней, предшествующих дню начала выполнения работ, с указанием следующих обязательных сведений:

- место выполнения планово-профилактических работ;
- количество объектов жилищного фонда, государственных (муниципальных) объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта, планируемых к отключению от коммунальных услуг (вида коммунальной услуги);
- участки, планируемые к перекрытию проезжих частей;
- контактные данные организации, которая будет выполнять работы;
- график выполнения работ.

2.3. ППР должен предусматривать расчетное время проведения работ в соответствии с действующим законодательством.

2.4. В случае нарушения сроков предоставления информации о проведении планово-профилактических работ в ЕДДС города Яровое, предусмотренных настоящим Порядком, а также в случае превышения расчетного времени приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги, предусмотренного ППР, увеличения количества отключенных потребителей (относительно указанных в ППР), проводимые работы классифицируются как аварийные.