33.	Котельная ООО «УПТК «ТПС»	150/70 °С со срезкой до 130 °С	Заволжский район г. Ярославля (3, 5, 6 микрорайоны и Нижний поселок)	40970	72	открытая, зависимая (2 ЦТП)
34.	Котельная ООО «АДС»	130/70 °С т/м на район ЯЗНТ 105/70 °С	ул. Чернопрудная, ул. Ярославская, просп. Фрунзе и Тормозное шоссе	40600	59	закрытая (12 ЦТП)
35.	Электростанция АО «НКЗ»	130/70 °С со срезкой до 115 °С	ул. Садовая, ул. Краснохолмская, ул. 2-я Кольцова, ул. Михайловская, ул. 2-я Краснoперевальская, проезд Кольцова и территория ЗАО «Норский керамический завод»	11040	25	закрытая
36.	Котельная «Стройдеталь» ООО «ТЭК-1»	95/70 °С	Тормозное шоссе, д. 1 и жилая застройка в прилегающем к промышленной площадке районе, ограниченном улицами: Летной, Шпальным переулком, Чернопрудной и просп. Фрунзе	7800	72	закрытая
37.	Котельная «Сокол» ООО «ТЭК-1»	105/70 °С	ул. Дядьковская, ул. Чернопрудная, просп. Фрунзе, граница территории ТЦ «Аксон», ТЦ «Метро Кэш энд Керри», ТЦ компании «Мебелион», а также перспективные зоны застройки МКР Сокол-6	800	72	закрытая
38.	Котельная ООО «ТехЭкспо»	95/70 °С	ул. Большая Федоровская, д. 103	1468,2	72	зависимая
39.	Котельная ООО «Теплотехник»	95/70 °С	ж/д по Тутаевскому шоссе, д. 56б	270	6	закрытая
40.	Котельная ООО «СК Резерв»	95/70 °С	ж/д по ул. Вишняки, д. 9	304	6	закрытая
41.	Котельная ФКУ УФСИН СИЗО-1	95/70 °С	ж/д по 1-й Портовой набережной, д. 10б	50	10	закрытая
42.	Котельная ст. Полянки АО «Яргортеплоэнерго»	95/70 °С	ст. Полянки	830	67,5	зависимая
43.	Котельная АО «Старк-Ресурс»	95/70 °С	ул. Суздальская, ул. Гоголя, переулок Минина и железная дорога	4235,05	72	открытая, зависимая
44.	Котельная ООО «Спецторг Плюс»	95/70 °С	просп. Фрунзе, Тормозное шоссе, ул. Проектируемая, ул. Попова	2268	72	зависимая
45.	Котельная АО «Ярославский вагоноремонтный завод «Ремпутьмаш»	95/70 °С	ул. Урочская, ул. Цветочная; также в зону теплоснабжения от котельной входит школа № 50	621	72	закрытая
46.	Котельная № 11 АО «Яркоммунсервис»	95/70 °С	ул. Блюхера, д. 26	312	67,5	закрытая
47.	ООО «Ярославская фабрика валяной обуви»	95/70 °С	ул. Червонная, Тверицкая набережная, просп. Авиаторов	2940	40	открытая, зависимая
48.	АО «Ярославльводоканал»	95/70 °С	Тормозное шоссе, просп. Фрунзе, ул. Марголина (поселок «Октябрьский»)	2457	80	открытая, зависимая

Балансы мощности и ресурса.

Основные показатели системы теплоснабжения города Ярославля на 01.01.2017 / на 01.01.2021:

- количество котельных – 49 ед. / 49 ед.;
- количество ЦТП – 48 ед. / 48 ед.;
- основной вид топлива – природный газ, уголь / природный газ, уголь;
- схема теплоснабжения – централизованная / централизованная;
- средний физический износ оборудования и тепловых сетей:

оборудование – 48,5%;

тепловые сети – 67,5% / 64,73%;

- удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным теплоснабжением, – 98,7% / 89%;
- выработка тепловой энергии – 922,15 / 5486,64 тыс. Гкал;
- потери тепловой энергии – 73,27 / 745,18 тыс. Гкал (7,95% / 9,68 %);
- полезный отпуск тепловой энергии 3854,17 (только ПАО «ТГК-2») / 4896,92 (по всем предприятиям) тыс. Гкал, из них объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по приборам учета, – 877,46 / 2818,58 тыс. Гкал (22,77% / 55,25%).

Доля поставки ресурса по приборам учета на 01.10.2017/ на 01.01.2021:

из общего объема тепловой энергии в 2017 / на 01.01.2021, составляющей 3854,697 / 5101,21 тыс. Гкал, 1804,913 тыс. Гкал (46,82%) / 3419,05 тыс. Гкал (67,02%) отпущено потребителям по приборам учета, в том числе населению 877,458 / 2818,58 тыс. Гкал (22,77% / 55,25% от общего количества тепловой энергии).

Зоны действия источников ресурсов.

Система теплоснабжения города Ярославля построена по зонально-технологическому принципу и разделена на две технологические зоны: Левобережную и Правобережную. Граница технологических зон совпадает с естественной ландшафтной преградой – рекой Волгой.

Технологические зоны, в границах которых осуществляются процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии, условно разделены на восемь тепловых районов. Это Северный жилой, Северный промышленный, Центральный, Краснoперекопский, Южный и Приволжский в Правобережной зоне и в Левобережной зоне – Северо-Восточный и Северо-Западный.

В городе Ярославле в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», а также приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.10.2017 № 1017 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа города Ярославля до 2033 года», при актуализации схемы теплоснабжения города Ярославля до 2033 года утверждены зоны деятельности 10 единых теплоснабжающих организаций в границах городского округа города Ярославля.

Технические параметры и состояние тепловых сетей.

Общая протяженность тепловых сетей в городе Ярославле на 01.01.2017 составляет 648,457 км в 2-трубном исчислении. Она складывается из протяженности сетей:

- сети ПАО «ТГК-2» – 207,478 км, в том числе бесхозяйных сетей – 2,963 км;
- сети АО «Ярославские Энергетические Системы» – 383,069 км, в том числе бесхозяйных сетей – 10,385 км;
- сети различных промышленных предприятий и ведомственных котельных – 57,91 км.

Общая протяженность тепловых сетей в городе Ярославле на 01.01.2021 составляет 670,041 км в 2-трубном исчислении. Она складывается из протяженности сетей:

- сети ПАО «ТГК-2» – 226,175 км;
- сети АО «Ярославские Энергетические Системы» – 390,5 км;
- сети ООО «АДС» – 33, 22 км;
- сети ООО «ТЭК-1» – 12,64 км;
- сети АО «Норский керамический завод» – 7,505 км.

Это деление сетей соответствует структуре теплосетевых активов теплогенерирующих и теплотранспортных организаций в городе Ярославле.

По зонам обслуживания и эксплуатационной ответственности городские тепловые сети делятся на зоны:

- зона магистральных тепловых сетей ПАО «ТГК-2» - 207,478 км сетей, которые обслуживает персонал структурного подразделения ПАО «ТГК-2» – Ярославские тепловые сети Главного управления по Верхневолжскому региону;
- зона магистральных и распределительных сетей АО «Ярославские Энергетические Системы» – 383,069 км сетей, которые обслуживает персонал АО «Ярославские Энергетические Системы», в том числе:
- 229,367 км сетей, примыкающих к сетям источников ПАО «ТГК-2»;
- 50,849 км сетей от котельных АО «Яргортеплоэнерго»;
- 38,560 км сетей от котельных ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»;
- 53,908 км от производственно-отопительных котельных;
- бесхозяйных сетей – 10,385 км;
- зоны тепловых сетей прочих собственников тепловых сетей – 57,91 км сетей, которые обслуживает персонал промышленных и ведомственных предприятий.

Для надежного теплоснабжения объектов города имеются технологические связи между магистральными сетями теплоснабжения Ярославских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ПАО «ТГК-2», Тенинской водогрейной котельной ПАО «ТГК-2», ПГУ-ТЭЦ 450 МВт ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в Правобережной зоне города Ярославля и в Левобережной зоне города – Ляпинская водогрейная котельная ПАО «ТГК-2», котельная ООО «УПТК «ТПС», позволяющие на период отключения одной линии переключение на другую тепломагистраль.

Управление режимами работы генерирующих источников на рынках электрической энергии входит в функции контрольно - диспетчерского центра ПАО «ТГК-2» (КДЦ).

Основные функции по оперативному и технологическому управлению транспортом тепловой энергии в зоне действия ПАО «ТГК-2» возложены на диспетчерскую службу Ярославских тепловых систем ПАО «ТГК-2», которая расположена в помещении КДЦ, оборудованном необходимыми средствами связи, технологической сигнализацией, телеметрией и средствами дистанционного управления.

Между диспетчерскими службами ПАО «ТГК-2», АО «Яргортеплоэнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» и АО «Ярославские Энергетические Системы», «Единая дежурно - диспетчерская служба города Ярославля», производственно-отопительными котельными промышленных предприятий и потребителями, в том числе управляющими компаниями, ТСЖ, существуют телефонная, мобильная и электронные виды связи для поддержания безаварийной и надежной работы системы теплоснабжения города.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов.

Фактически сложившийся баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки показывает, что подавляющее большинство существующих в городе Ярославле мощностей теплоисточников обеспечивают потребителей в необходимом объеме.

Основные гидравлические и температурные режимы системы теплоснабжения города Ярославля обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов.

В соответствии с Генеральным планом города Ярославля предусмотрено расширение города с учетом застройки новых микрорайонов и расширения существующих микрорайонов. С приростом площади жилищного фонда, вводимого в эксплуатацию, потребление тепловой энергии по городу тоже будет увеличиваться.

Перспективный уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения к 2027 году по городу Ярославлю составит 5630 тыс. Гкал.

Надежность работы системы.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства.

Основной причиной порывов на тепловых сетях является физический износ трубопроводов, что приводит к увеличению технологических нарушений и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь и влечет за собой значительные материальные убытки. Рост количества технологических нарушений на сетях теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, увеличивающих срок службы и сокращающих потери. Кроме того, одним из факторов технологических нарушений является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации теплопроводов.

За 2017 год количество технологических нарушений на тепловых сетях составило 91 ед., зафиксированы 2 аварии.

Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

Качество поставляемого ресурса.

Параметры качества услуг теплоснабжения определены в соответствии с требованиями, установленными в постановлении Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Воздействие на окружающую среду.

Источники тепловой энергии работают на природном газе. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, оксида азота, диоксида серы. Теплоснабжающие организации осуществляют свою деятельность согласно действующему природоохранному законодательству.

Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурсов определяются на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения». Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям города Ярославля, утверждаемые департаментом жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, представлены в таблице.