



**ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЩЁЛКОВО
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики Московской области
от « ____ » _____ 202_ г. № _____

**Схема водоснабжения и водоотведения
городского округа Щёлково
Московской области
на период с 2021 до 2038 года**

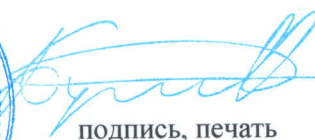
Глава 1. Общие сведения

Глава 2. Схема водоснабжения. ЧАСТЬ 1

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

**Глава
городского округа Щёлково**




подпись, печать

А.А. Булгаков

Разработчик: ООО «ЦЭСКО».

Юр. адрес: 140105, Московская обл., Раменский р-н, Раменское г, ул. Чугунова, д. 32А, этаж 1,
нежилое помещение №5

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 504

Генеральный директор ООО «ЦЭСКО»

подпись, печать

Л.А. Толмачева

Москва,
2021 г.



Содержание

ВВЕДЕНИЕ	8
1 ГЛАВА 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	12
1.1 Административный состав городского округа Щелково с указанием на единой ситуационной схеме границ и наименований территорий	12
1.2 Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления	15
1.3 Гидрогеологические сведения	17
1.4 Глубина промерзания грунтов в г.о. Щелково в зависимости от типа почв.....	18
1.5 Описание рельефа	20
1.6 Сведения об объектах перспективного строительства, на которые получены заявки, или выданы технические условия, или заключены договора на технологическое присоединение к сетям водоснабжения и (или) водоотведения	21
1.7 Сведения об объектах или зонах перспективного строительства, на которые технические условия на технологическое присоединение к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, не выдавались.....	37
2 ГЛАВА 2. СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	66
2.1 Техничко-экономическое состояние централизованных систем водоснабжения	66
2.1.1 Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам	66
2.1.2 Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды, включая промышленные предприятия, не осуществляющие сбыт.....	80
2.1.3 Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт технической воды, включая промышленные предприятия, не осуществляющие сбыт.....	92
2.1.4 Ситуационная схема зон действия ИЦВ питьевой водой в г.о. Щелково относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ, а также численности населения, получающего питьевую воду от этого ИЦВ.....	93
2.1.5 Ситуационная схема зон действия ИЦВ горячей водой в г.о. Щелково относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ горячей водой, а также численности населения, получающего горячую воду от этого ИЦВ.....	104
2.1.6 Ситуационная схема зон действия ИЦВ технической водой в поселении, городском округе относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ технической водой.....	109
2.1.7 Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованным водоснабжением	109
2.1.8 Средняя плотность населения по зонам территорий, неохваченных централизованным водоснабжением.....	111
2.1.9 Системы централизованного питьевого водоснабжения	112
2.1.10 Системы централизованного горячего водоснабжения	356
2.1.11 Описание систем технического водоснабжения.....	407
2.1.12 Оценка надежности питьевого водоснабжения поселения, городского округа	408
2.1.13 Доля потерь питьевой воды при транспорте в поселении, городском округе	408
2.1.14 Удельные затраты на выработку питьевой воды в денежном выражении по поселению, городскому округу	415
2.1.15 Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт питьевой воды по поселению, городскому округу	418
2.1.16 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении поселения, городского округа.....	418

Список таблиц

Таблица 1.1 - Административно-территориальное деление и численность постоянного населения, проживающего на территории населенных пунктов в составе г.о. Щелково в базовый год.....	15
Таблица 1.2 - Нормативная глубина промерзания.....	20
Таблица 1.3 – Сведения о заявителях на подключение (технологическое присоединение).....	23
Таблица 1.4 – Перспективная застройка г.о. Щелково на расчетный срок с 2021 по 2038 г.....	38
Таблица 2.1 - Перечень разрешительной документации (лицензий) МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал».....	68
Таблица 2.2 - Перечень разрешительной документации (лицензий) Фряновское МП ЖКХ ГОЩ .	69
Таблица 2.3 – Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО «АкваРесурс-АП»	70
Таблица 2.4 – Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО «АкваРесурс-АП»	70
Таблица 2.5 – Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащим этим лицам	73
Таблица 2.6 - Сведения об организациях занятых в сфере централизованного горячего централизованного водоснабжения на территории г.о. Щелково.....	77
Таблица 2.7 - Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды	81
Таблица 2.8 - Структура технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов <i>в соответствии с действующей схемой водоснабжения и водоотведения</i> городского округа Щелково	84
Таблица 2.9 - Мероприятия по реконструкции и модернизации действующих ВЗУ в составе технологической зоны № 1 в соответствии с действующей схемой водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково	85
Таблица 2.10 - Структура технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов по состоянию на 2021 год	86
Таблица 2.11 - Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий в г.о. Щелково ...	90
Таблица 2.12 - Численность населения, обслуживаемого ИЦВ г.о. Щелково	93
Таблица 2.13 - Перечень котельных, осуществляющих централизованное горячее водоснабжение в г.о. Щелково	104
Таблица 2.14 - Средняя плотность населения по зонам территорий г.о. Щелково, не охваченных централизованным водоснабжением.....	111
Таблица 2.15 - Структура технологических зон, в которых осуществляется производство и транспортировка питьевой воды	112
Таблица 2.16 - Перечень объектов на ВЗУ питьевого водоснабжения г.о. Щелково в разрезе технологических зон.....	115
Таблица 2.17 – Протяженность сетей питьевого водоснабжения г.о. Щелково в населенных пунктах	118
Таблица 2.18 – Размеры зон санитарной охраны.....	142
Таблица 2.19 – Перечень ВЗУ, работающих по технологической схеме «полного цикла».....	148
Таблица 2.20 – Перечень ВЗУ, работающих по технологической схеме «не полного цикла».....	150
Таблица 2.21 – Характеристики ВЗУ и объемы утвержденных запасов в соответствии с действующими лицензиями.....	153
Таблица 2.22 – Характеристики основного оборудования ВЗУ (первый подъем).....	158
Таблица 2.23 - Проектная производительность ИЦВ.....	199
Таблица 2.24 - Фактическая производительность артезианских скважин водозаборных узлов в зависимости от потребления воды на территории г.о. Щелково с учетом резервирования.	201
Таблица 2.25 - Фактическая производительность артезианских скважин водозаборных узлов в зависимости от потребления воды	206
Таблица 2.26 - Расчётные почасовые значения отпуска воды с ИЦВ в сутки наибольшего водопотребления.....	209
Таблица 2.27 - Оценка способности ВЗУ обеспечить отпуск воды в соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления	215

Таблица 2.28 – Показатели воды в пробах на скважинах ВЗУ	240
Таблица 2.29 - Потребление электроэнергии на ВЗУ без учета затрат на работу насосов станций второго подъема, кВт.....	247
Таблица 2.30 – Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ за 2020 год	252
Таблица 2.31 - Удельный расход электрической энергии на ВЗУ	255
Таблица 2.32 – Общая протяженность водопроводных сетей в населенных пунктах г.о. Щелково в том числе по технологическим зонам раздельно при наличии группы зон в населенном пункте.	260
Таблица 2.33 –Протяженность участков водопроводных сетей в соответствии с диаметром	262
Таблица 2.34 – Перечень ПНС и оборудования, установленного на насосных станциях третьего подъема.....	324
Таблица 2.35 – Результаты химического анализа и бактериологического исследования питьевой воды в распределительной сети	328
Таблица 2.36 – Затраты электроэнергии станциями второго подъема, кВт год.....	334
Таблица 2.37 – Затраты электроэнергии линейными насосными станциями (третьего подъема), кВт год	335
Таблица 2.38 – Оценка доли утечек от отпуска в сеть в рамках технологических зон и ВЗУ	337
Таблица 2.39 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями II подъема	344
Таблица 2.40 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями III подъема	345
Таблица 2.41 - Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щелково в денежном выражении, руб./м ³	349
Таблица 2.42 - Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт воды питьевого качества в системе централизованного питьевого водоснабжения (общее потребление эл. энергии насосами первого подъема и станции второго подъема)	351
Таблица 2.43 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями III подъема	353
Таблица 2.44 - Перечень котельных с указанием организаций, эксплуатирующих объекты системы теплоснабжения в части централизованного ГВС.....	356
Таблица 2.45 – Состав технологических зон централизованного горячего водоснабжения г.о. Щелково	359
Таблица 2.46 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Московская, д.68а.....	360
Таблица 2.47 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Сиреневая, стр.9/3	361
Таблица 2.48 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Фряновское шоссе, д.52	362
Таблица 2.49 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Мальцево, д.30а.....	363
Таблица 2.50 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Институтская, д.27в.....	365
Таблица 2.51 - Оборудование ЦТП-5 ул. Пустовская	366
Таблица 2.52 - Вспомогательное оборудование котельной №1 ул. Космодемьянская.....	367
Таблица 2.53 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Краснознаменская, 24а.....	368
Таблица 2.54 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Металлоконструкций, 1а.....	369
Таблица 2.55 - Вспомогательное оборудование котельной №1 Щелково-7.....	370
Таблица 2.56 - Вспомогательное оборудование ЦТП котельной №1 Щелково-7.....	371
Таблица 2.57 - Вспомогательное оборудование Щелковской ГТ-ТЭЦ	379
Таблица 2.58 - Оборудование ЦТП-8 Пролетарский пр-т.....	379
Таблица 2.59 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Заречная, 84	381
Таблица 2.60 - Оборудование ЦТП-4 и ЦТП-12 котельной ул. Заречная, 84.....	382
Таблица 2.61 - Основное оборудование котельной ФГБУ «НИИ ЦПК имени Ю.А. Гагарина»....	383
Таблица 2.62 - Характеристики основного оборудования котельной №1	384
Таблица 2.63 – Характеристики насосного оборудования котельной №1.....	385
Таблица 2.64 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №1	385
Таблица 2.65 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №1	385
Таблица 2.66 - Характеристики основного оборудования котельной №8.....	386

Таблица 2.67 – Характеристики насосного оборудования котельной №8.....	386
Таблица 2.68 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №8.....	386
Таблица 2.69 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №8	386
Таблица 2.70 - Характеристики основного оборудования котельной №9.....	387
Таблица 2.71 – Характеристики насосного оборудования котельной №9.....	387
Таблица 2.72 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №9.....	387
Таблица 2.73 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №9	387
Таблица 2.74 - Характеристики основного оборудования котельной КП «Варежки».....	388
Таблица 2.75 - Состав и характеристика теплообменного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии и в ЦТП.....	389
Таблица 2.76 - Расположение системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Щелково	394
Таблица 2.77 – Технологическая схема приготовления горячей воды на ИЦВ г.о. Щелково.....	397
Таблица 2.78 - Краткая характеристика тепловых сетей от тепловых источников горячего водоснабжения г.о. Щелково.....	402
Таблица 2.79 - Доля утечек от отпуска в сеть в 2020 году.....	408
Таблица 2.80 - Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щелково в денежном выражении, руб./м ³	416
Таблица 2.81 –Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт питьевой воды по городскому округу Щелково	418

Список рисунков

Рисунок 1.1 - Карта размещения г.о. Щелково в устойчивой системе расселения Московской области	12
Рисунок 1.2 – Карта (схема) границ крупных населенных пунктов, входящих в г.о. Щелково.....	14
Рисунок 1.3 – Перспективная застройка на общем плане территории г.о. Щёлково на расчетный срок до 2038 года	44
Рисунок 1.4 – Перспективная застройка на общем плане территории в г. Щёлково и прилегающих территориях.....	45
Рисунок 1.5 – Перспективная застройка на общем плане территории г. Щёлково, п. Краснознаменский, р.п. Загорянский, д. Васильевское, д. Серково	46
Рисунок 1.6 – Перспективная застройка на общем плане территории рп. Загорянский.....	47
Рисунок 1.7 – Перспективная застройка на территории северо-запада и центральной части г. Щелково	48
Рисунок 1.8 – Перспективная застройка на территории северо-восточной части г. Щелково	49
Рисунок 1.9 – Перспективная застройка на территории южной части г. Щелково.....	50
Рисунок 1.10 – Перспективная застройка на территории восточной части г. Щелково	51
Рисунок 1.11 – Перспективная застройка на территории р.п. Загорянский и д. Серково.....	52
Рисунок 1.12 – Перспективная застройка на территории д. Оболдино	53
Рисунок 1.13 – Перспективная застройка на территории д. Медвежьи Озёра и п. Новый городок.	54
Рисунок 1.14 – Перспективная застройка на территории д. Большие Жеребцы мкр. Восточный ...	55
Рисунок 1.15 – Перспективная застройка на территории г. Щелково, мкрн Бахчиванджи.....	56
Рисунок 1.16 – Перспективная застройка на территории р.п. Монино	57
Рисунок 1.17 – Перспективная застройка на территории п. Фряново, д. Новопарево, д. Головино	58
Рисунок 1.18 – Перспективная застройка на территории д.Старая Слобода.....	59
Рисунок 1.19 – Перспективная застройка на территории д. Гребнево.....	59
Рисунок 1.20 – Перспективная застройка на территории д.Назимиха и с. Трубино.....	60
Рисунок 1.21 – Перспективная застройка на территории д.Богослово.....	60
Рисунок 1.22 – Перспективная застройка на территории п. Литвиново.....	61
Рисунок 1.23 – Перспективная застройка на территории п. Клюквенный	61

Рисунок 1.24 – Перспективная застройка на территории с.Петровское.....	62
Рисунок 1.25 – Перспективная застройка на территории д.Огуднево.....	62
Рисунок 1.26 – Перспективная застройка на территории п. Большие Петрищи.....	63
Рисунок 1.27 – Перспективная застройка на территории д.Малые Петрищи.....	63
Рисунок 1.28 – Перспективная застройка на территории с.Душиново.....	64
Рисунок 1.29 – Перспективная застройка на территории д.Аксиньино.....	64
Рисунок 1.30 – Перспективная застройка на территории д.Мишнево.....	65
Рисунок 2.1 - Границы эксплуатационных зон организаций.....	88
Рисунок 2.2 –Границы эксплуатационных зон организаций возле д. Оболдино.....	89
Рисунок 2.3 – Зоны эксплуатационной ответственности РСО (ГВС).....	92
Рисунок 2.4 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ: ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский, ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский, ВЗУ ул. Соколовская, ВЗУ ООО Теплосервис, ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3, ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП», ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»), ВЗУ д. Гребнево, ВЗУ д. Новая Слобода, ВЗУ д. Старая слобода, ВЗУ д. Оболдино, ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный, ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера, ВЗУ №1 "Щелково-7", ВЗУ №1 п.Краснознаменский, ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная, ВЗУ Лосиный Парк-1, ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский, ВЗУ д. Серково, ВЗУ Лосиный Парк-2, ВЗУ Радиоцентр № 5, ВЗУ № 5 ул. Плеханова, ВЗУ № 3 ул. Центральная, ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП», ВЗУ № 4 ул. Заречная.....	96
Рисунок 2.5 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ: ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ, ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК».....	97
Рисунок 2.6 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Шевелкино.....	97
Рисунок 2.7 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ №1 р.п. Монино, ВЗУ №2 р.п. Монино, ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс).....	98
Рисунок 2.8 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Трубино.....	99
Рисунок 2.9 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ ООО ЕвроАльянс-Агро.....	99
Рисунок 2.10 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Литвиново.....	100
Рисунок 2.11 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс).....	100
Рисунок 2.12 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Клюквенный.....	101
Рисунок 2.13 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Огуднево.....	101
Рисунок 2.14 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ Петровской фабрики.....	101
Рисунок 2.15 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Костыши.....	102
Рисунок 2.16 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ №1, ВЗУ №2, ВЗУ №3 в р.п. Фряново.....	102
Рисунок 2.17 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Еремино.....	103
Рисунок 2.18 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Рязанцы, ВЗУ д. Хлепетово.....	103
Рисунок 2.19 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Старопареево, ВЗУ д. Булаково.....	104
Рисунок 2.20 – Зоны действия котельных: Котельная м-н Богородский, Котельная ул.Металлоконструкций, Котельная ул. Московская, котельная ул. Краснознаменская, д.24а, Котельная ул.Фряновское шоссе, котельная №1 Щелково-7, Котельная ул. Мальцево, Котельная ул. Садовая, Котельная ул. Сиреневая, Котельная д.Серково,д.73Б (школа), Котельная ул. Институтская, Котельная по ул.Космодемьянская, г.Щелково, Котельная ул. Фабричная, Котельная ул.Академическая,д.Долгое Ледово, Котельная д. Долгое Лёдово, д.14, Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, Котельная д. Ново (105/70), Котельная ул. Школьная, г.Щелково, Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР, Котельная Новый городок, Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1, Котельная ул.Заречная 84, Производственно-отопительная котельная ФГБУ НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина, Котельная № б/н Новый городок, Котельная КП «Варежки».....	106
Рисунок 2.21 – Зоны действия котельных: Котельная №1 (ГВС) г.п. Монино, Котельная п.Монино (б/к), Котельная Новинское шоссе.....	107

Рисунок 2.22 – Зоны действия котельных: Котельная пос. Клюквенный, Котельная д. Сукманиха, Котельная с. Трубино, Котельная п.Литвиново, Котельная д. Богослово, Котельная с. Петровское, Котельная д. Огуднево.....	108
Рисунок 2.23 – Зоны действия котельных: Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2, Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, Котельная №1 п. Фряново, Первомайская.....	109
Рисунок 2.24 –Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованным водоснабжением (желтые пятна).....	110
Рисунок 2.25 - Упрощенная технологическая схема организации водоснабжения в зонах №1а, 1б, 1в г. Щелково	120
Рисунок 2.26 - Территориальная схема водоснабжения в границах технологических зон №1а, 1б, 1в г. Щелково	121
Рисунок 2.27 - Технологическая схема организации водоснабжения р.п. Загорянский.....	121
Рисунок 2.28 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 1).....	123
Рисунок 2.29 –. Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 2).....	124
Рисунок 2.30 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 3).....	125
Рисунок 2.31 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 4).....	126
Рисунок 2.32 – Схема участка ВЗУ ул. Розы Люксембург п. Загорянский	127
Рисунок 2.33 – Схема участка ВЗУ 1 ул. Толстого п. Загорянский	128
Рисунок 2.34 – Схема участка ВЗУ 2 ул. Карла Маркса п. Загорянский.....	129
Рисунок 2.35 –. Схема участка ВЗУ 3 ул. Соколовская г. Щёлково	130
Рисунок 2.36 – Схема участка ВЗУ КЗФ ул. Мальцево п. Краснознаменский.....	131
Рисунок 2.37 –. ВЗУ п. Краснознаменский	132
Рисунок 2.38 – Схема участка ВЗУ п. Литвиново	133
Рисунок 2.39 – Схема участка ВЗУ РТП ул. Механизаторов г. Щёлково	134
Рисунок 2.40 – Схема участка ВЗУ д. Серково.....	135
Рисунок 2.41 – Схема участка ВЗУ №1 ул. Циолковского мкр. Щёлково-3 г. Щёлково.....	136
Рисунок 2.42 – Схема участка ВЗУ №1 р.п. Монино	137
Рисунок 2.43 – Схема участка ВЗУ ООО "Теплосервис"	138
Рисунок 2.44 – Схема участка ООО "АкваРесурс-АП"	139
Рисунок 2.45 – Свобный план территории ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	141
Рисунок 2.46 – Принципиальная технологическая схема ВЗУ полного цикла	148
Рисунок 2.47 – Принципиальная технологическая схема ВЗУ не полного цикла.....	150
Рисунок 2.48 – Принципиальная технологическая схема повысительных насосных станций.....	151
Рисунок 2.49 - Расчетный суточный график водопотребления в районах населенных пунктов с преобладающей жилой застройкой	208
Рисунок 2.50 –Схема электроснабжения ВЗУ п. Краснознаменский.	247
Рисунок 2.51 –Схема водопроводных сетей г. Щелково и близлежащих населенных пунктов.....	258
Рисунок 2.52 –Путь водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ ООО «Теплосервис» - ООО «Компания Гофрмаркет».....	332
Рисунок 2.53 –Путь водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ №3 - жилой дом	332
Рисунок 2.54 – Пьезометрический график вдоль пути водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ ООО «Теплосервис» - ООО «Компания Гофрмаркет».....	333
Рисунок 2.55 – Пьезометрический график вдоль пути водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ №3 - жилой дом	333
Рисунок 2.56 - Расположение системы централизованного горячего г.о. Щелково	396

Введение

Общие положения при разработке схемы водоснабжения и водоотведения

Разработка проекта схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Щёлково Московской области (далее – г.о. Щелково) на период с 2021 до 2038 года (далее - Схема водоснабжения и водоотведения) проводится Обществом с ограниченной ответственностью «ЦЭСКО» (далее – ООО «ЦЭСКО») в исполнение Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в объеме требований технического задания и требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»

Схема водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково разрабатывается с учетом требований Водного кодекса Российской Федерации, Федерального закона об охране окружающей среды, Федерального закона о водоснабжении и водоотведении и нормативных правовых актов по вопросам водоснабжения и водоотведения, действующих на территории Российской Федерации, передовых технических инновационных решений внедренных на объектах систем водоснабжения и водоотведения.

Цели разработки схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково является:

–Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения бесперебойного и качественного горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и предоставления услуг водоотведения с использованием централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения (далее - ЦВСиВО).

–Обеспечение для населения доступности горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и услуг водоотведения с использованием централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения (далее - ЦВСиВО).

–Повышение доли населения, обеспеченного горячей и холодной водой, отвечающей требованиям законодательства Российской Федерации.

–Повышение энергетической эффективности систем ЦВСиВО путём оптимизации процессов производства и транспорта горячей, холодной воды, транспорта и переработки хозяйственно-бытовых стоков.

–Снижение негативного воздействия на окружающую среду.

–Обеспечение развития централизованных ЦВСиВО на основе наилучших доступных технологий и внедрения энергосберегающих технологий.

Реализация мероприятий, предлагаемых в данной схеме водоснабжения и водоотведения, позволит обеспечить:

–бесперебойное снабжение городского округа питьевой водой, отвечающей требованиям нормативов качества;

–повышение надежности работы систем водоснабжения и водоотведения и удовлетворение потребностей абонентов (по объему и качеству услуг);

–модернизацию и инженерно-техническую оптимизацию систем водоснабжения и водоотведения с учетом современных требований;

–обеспечение экологической безопасности сбрасываемых в водоемы сточных вод и уменьшение техногенного воздействия на окружающую среду;

–подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки.

Разработка настоящей схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково проведена на период с 2021 по 2038 год, с базовым – 2020 г.

Информацию по статистике, фактическим технико-экономическим показателям работы систем и по технологическим и техническим характеристикам оборудования системам водоснабжения и водоотведения предоставили по запросу ресурсоснабжающие.

Источниками исходной информации, собранной в ходе предпроектного исследования и приведённой в настоящей схеме водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково, являлись:

– Администрация г.о. Щелково;

в части питьевого водоснабжения и водоотведения

– МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»;

– Фряновское МП ЖКХ ГОЩ;

– ООО «АкваРесурс-АП»;

– ООО УК «Варежки»;

– ООО «УК» Комфорт»;

– ООО «Тепловодоснабжение»;

– ООО «Теплосервис» .

в части горячего водоснабжения

– АО "ГТ Энерго";

– ООО УК «Варежки»;

– МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть";

– ОАО "Энергоресурсы";

– ООО "Град-Инвест";

– ООО «Тепловодоснабжение»;

– ООО «ТеплоГарант»;

– ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»;

– ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ;

– Фряновское МП ЖКХ ГОЩ.

– Филиал МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» - «Теплоресурс»

По результатам предпроектного исследования собранная исходная информация, документы и ответы на запросы в заинтересованные организации (учреждения), показывающие существующее положение, сложившееся в инфраструктуре и системе водоснабжения и водоотведения г.о. Щёлково по состоянию на базовый 2020 г., с учетом отдельных корректировок на момент выполнения работ, использована при разработке схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щёлково.

Нормативно-правовая база

При разработке схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щёлково ООО «ЦЭСКО» основывалось на требованиях, действующих на территории Российской Федерации нормативных правовых документов:

- техническое задание на выполнение работ по разработке схем водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково, являющегося приложением к муниципальному контракту.
- Генеральный план городского округа Щёлково.
- Утвержденные схемы водоснабжения и водоотведения муниципальных образований в составе Щелковского района.
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
- Федеральный закон от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».
- Федеральный закон от 03.06.2006 №74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации».
- Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 90-ФЗ «О теплоснабжении».
- Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении».
- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».
- постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения».
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- свод правил СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*.
- свод правил СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85*.
- свод правил СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий» Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85.
- свод правил СП 8.13130.2009 «Источники наружного противопожарного водоснабжения».
- приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».
- приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности,

качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

- приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 №640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке».

- закон Московской области от 24.07.2014 № 106/2014-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления и органами государственной власти Московской области

- методические рекомендации по расчету размера платы за подключение к системе коммунальной инфраструктуры на территории Московской области, утвержденные распоряжением Министерства экономики Московской области от 24.03.2009 №22-РМ.

1 ГЛАВА1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Административный состав городского округа Щелково с указанием на единой ситуационной схеме границ и наименований территорий

Г.о. Щёлково расположен на северо-востоке Московской области. Округ граничит на юге с городским округом Балашиха, на западе — с г.о. Королёв, г.о.Пушкино, на востоке — с г.о. Богородским, Черноголовка, Лосино-Петровский, Звёздный городок, на севере — с г.о. Пушкино и Владимирской областью. Г.о. Щёлково со всех сторон окружает территорию г.о. Фрязино.

Административным центром г.о. Щелково является город Щёлково.

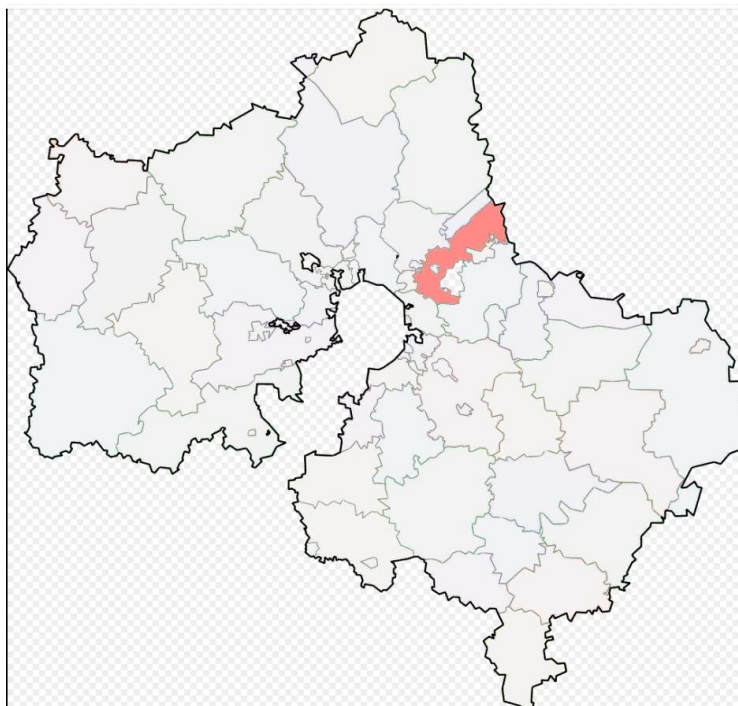


Рисунок 1.1 - Карта размещения г.о. Щелково в устойчивой системе расселения Московской области

Общая площадь территории г.о. Щёлково в установленных границах составляет 621,49 км².

В соответствии с учетными данными административно-территориальных и территориальных единиц Московской области на территории городского округа Щелково находятся 80 населенных пунктов:

д. Аксёново, , д. Аксиньино, д. Алмазово, д. Афанасово, д. Байбаки, д. Бартеньки, д. Бобры, д. Богослово, д. Большие Жеребцы мкр. Восточный мкр. Восточный, д. Большие Петрищи, д. Борисовка, д. Булаково, д. Васильевское, д. Воря-Богородское, д. Вторая Алексеевка, д. Глазуны, д. Головино, д. Горбуны, д. Гребнево, д. Долгое Лёдово, д. Дубровос, д. Душоново, д. Ерёмино, д. Ескино, р.п. Загорянский, д. Здехово, д. Каблуково, д. Камшиловка, д. Кишкино, п. Клюквенный, д. Козино, д. Коняево, д. Корякино, д. Костыши, д. Костюнино, п. Краснознаменский, д. Лёдово, п. Лесные Поляны, п. Литвиново, д. Маврино, д. Малые Жеребцы, д. Малые Петрищи, д. Машино, д. Медвежьи Озёра, д. Мишнево, д. Могутово, р.п. Монино, д. Моносеево, д. Мосальское, д. Набережная, д. Назимиха, д. Никифорово, д. Новая Слобода, д. Ново, д. Новопарево, д. Новofрязино, п. Новый городок, д. Оболдино, п. Образцово, д. Огуднево, д. Орлово, д. Первая Алексеевскас. д. Петровское, п. , п. Огудневского лесничества, д. Протасовос. Рязанцы, д. Сабурово, д. Серково, д.

Соколово, д. Старая Слобода, д. Старопарево, д. Степаньково, д. Сукманиха, д. Супонево, д. Сутокис, д. Трубино, р.п. Фряново, д. Хлепетово, д. Шевёлкино и г. Щёлково

Город Щёлково является административным центром городского округа.

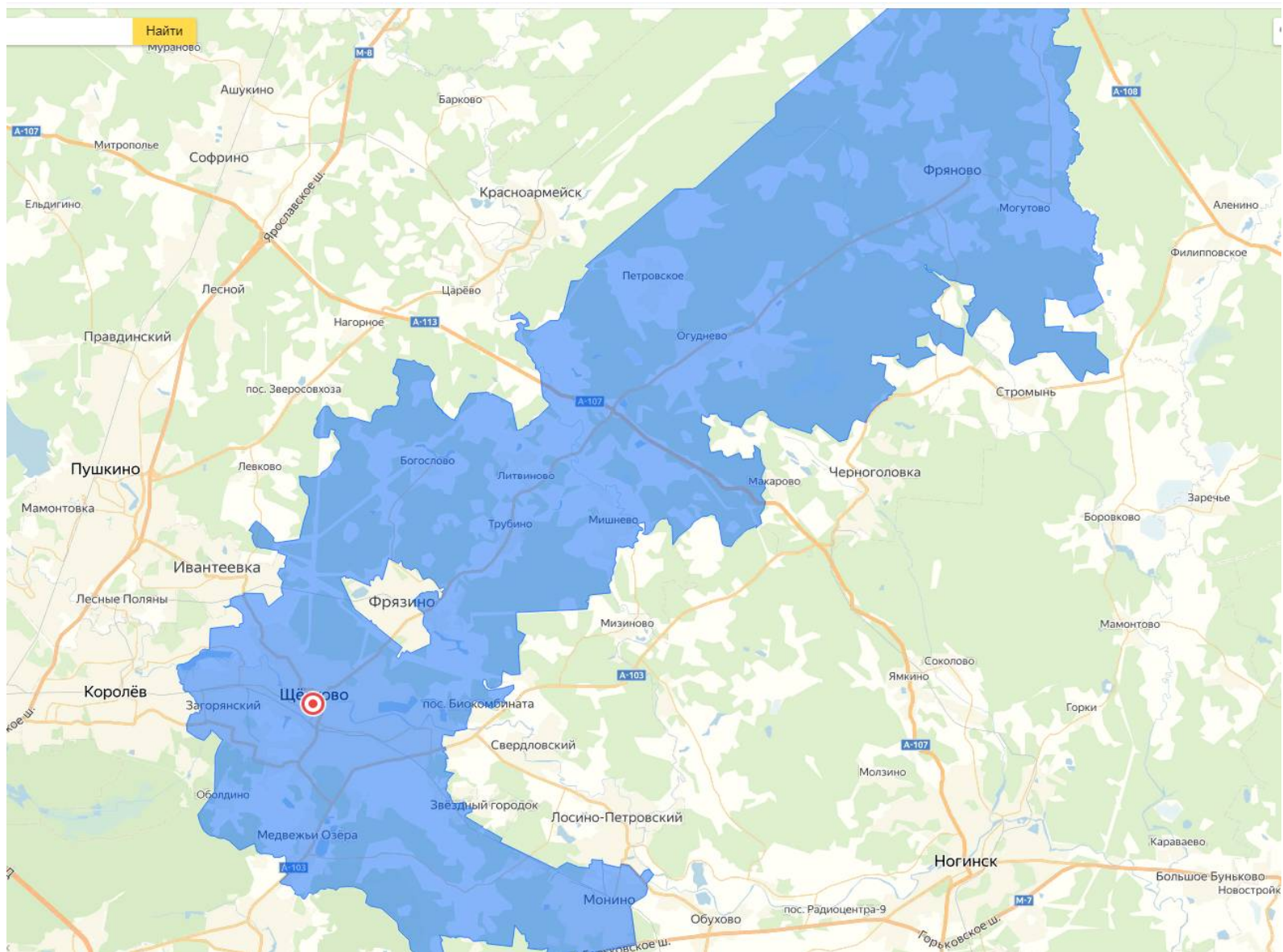


Рисунок 1.2 – Карта (схема) границ крупных населенных пунктов, входящих в г.о. Щелково

1.2 Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления

В г.о. Щелково к январю 2019 года входят 80 населённых пунктов в соответствии с законом Московской области № 258/2018-О от 28.12.2018 «Об организации местного самоуправления на территории Щёлковского муниципального района».

Город Щелково является административным центром муниципального образования.

Общая численность постоянного населения по состоянию на 2020 год (базовый год) составляет 190,4 тыс. человек.

Данные о численности постоянного населения, проживающего на территории населенных пунктов в составе г.о. Щелково приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Административно-территориальное деление и численность постоянного населения, проживающего на территории населенных пунктов в составе г.о. Щелково в базовый год.

№ п/п	Тип	Численность, чел.
1	д. Аксёново	161
2	д. Аксиньино	111
3	д. Алмазово	89
4	д. Афанасово	13
5	д. Байбаки	72
6	д. Бартеньки	6
7	д. Бобры	1
8	д. Богослово	614
9	д. Большие Жеребцы	50
10	д. Большие Петрицы	31
11	д. Борисовка	10
12	д. Булаково	158
13	д. Васильевское	61
14	д. Воря-Богородское	121
15	д. Вторая Алексеевка	19
16	д. Глазуны	17
17	д. Головино	224
18	д. Горбуны	49
19	д. Гребнево	1484
20	д. Долгое Лёдово	839
21	д. Дуброво	37
22	с. Душоново	223
23	д. Ерёмино	164
24	д. Ескино	39
25	р.п. Загорянский	7904
26	д. Здехово	62
27	д. Каблуково	135
28	д. Камшиловка	5
29	д. Кишкино	11
30	п. Клюквенный	555
31	д. Козино	14
32	д. Коняево	3
33	д. Корякино	26
34	д. Костыши	88
35	д. Костюнино	7
36	п. Краснознаменский	1477
37	д. Лёдово	77
38	п. Лесные Поляны	226
39	п. Литвиново	2464
40	д. Маврино	15

№ п/п	Тип	Численность, чел.
41	д. Малые Жеребцы	24
42	д. Малые Петрищи	81
43	д. Машино	4
44	д. Медвежьи Озёра	4154
45	д. Мишнево	217
46	д. Могутово	10
47	р.п. Монино	20532
48	д. Моносеево	41
49	д. Мосальское	12
50	д. Набережная	314
51	д. Назимиha	127
52	д. Никифорово	137
53	д. Новая Слобода	118
54	д. Ново	267
55	д. Новопареево	88
56	д. Новofрязино	280
57	п. Новый городок	2718
58	д. Оболдино*	321
59	п. Образцово	88
60	д. Огуднево	1155
61	д. Орлово	60
62	д. Первая Алексеевка	55
63	с. Петровское	865
64	п. Огудневского лесничества	27
65	д. Протасово	190
66	с. Рязанцы	57
67	д. Сабурово	59
68	д. Серково	263
69	д. Соколово	307
70	д. Старая Слобода	158
71	д. Старопареево	127
72	д. Степаньково	3
73	д. Сукманиха	201
74	д. Супонево	146
75	д. Сутоки	56
76	с. Трубино	979
77	р.п. Фряново	11043
78	д. Хлепетово	88
79	д. Шевёлкино	95
80	г. Щёлково	127292
	ИТОГО	190421

*Рядом с д. Оболдино располагаются коттеджные поселки, не входящие в границы населенных пунктов, но обеспеченные централизованными услугами водоснабжения

а) от ВЗУ Лосиный Парк-1 (ООО "УК" Комфорт"): кп. Лосиный парк-1, кп Лесной, кп. ВИП, Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках, составляет 548 чел, а именно:

- кп. Лосиный парк-1 – 468 чел.;
- кп Лесной– 48 чел.;
- кп ВИП - 32 чел.

б) от ВЗУ Лосиный Парк-2 (ООО "УК" Комфорт"): Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. Варезки-1. Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках, составляет 1024 чел, а именно:

- кп. Лосиный парк-2 – 364 чел.;
- кп. Заповедный парк – 1– 110 чел.;

- кп. Заповедный парк – 2– 310 чел.;
- кп. Загорянка парк – 167 чел.;
- кп. Варежки-1 – 73 чел.

в) от ВЗУ д. Оболдино (ООО "АкваРесурс-АП"): кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. Варежки-2 Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках составляет 1682 чел, а именно:

- кп. Лосиный остров – 1 и ул. Радужная д. Оболдино – 840 чел.;
- кп. Лосиный остров – 2 – 73 чел.;
- кп. Варежки-2 - 769 чел.

В д. Большие Жеребцы мкр. Восточный имеет ИЦВ - ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный. Численность проживающих в микрорайоне 1250 человек.

1.3 Гидрогеологические сведения

Поверхностные воды на территории г.о. Щелково представлены крупными реками Клязьма и Воря. Источником централизованного водоснабжения являются подземные воды. Гидрогеологические условия определяются его расположением на юго-западном склоне Московского артезианского бассейна, представляющим собой систему водоносных и относительно водоупорных горизонтов и комплексов, взаимосвязанных между собой и с поверхностными водами. На рассматриваемой территории выделяются следующие водоносные и водоупорные подразделения: - Надьюрский водоносный комплекс (J3v-Q); -Келловей-кимериджский водоупорный горизонт; - Гжельский водоносный комплекс (C3g). Надьюрский водоносный комплекс (J3v-Q) представляет собой ряд взаимосвязанных горизонтов, приуроченных к аллювиальным и флювиогляциальным четвертичным отложениям, а также отложениям верхнеюрско-нижнемелового возраста. Комплекс имеет преимущественно безнапорный характер, приобретая небольшой напор на участках, перекрытых с поверхности суглинистыми отложениями. На участках распространения переуглубленных древних долин и на отдельных прирусловых участках р. Воря четвертичные горизонты напрямую связаны с верхнекаменноугольными водоносными горизонтами. Подстилающим водоупором комплексу служат келловей-кимериджские глины, а на отдельных участках и малинниковские глины верхнего карбона. Уровень подземных вод комплекса залегает на глубинах от 0 - 0,5 м в пределах пойм реки Клязьмы и ее притоков и на подтопленных участках речных террас до 10-15 и более метров на водораздельных пространствах. Питание надьюрского комплекса происходит путем инфильтрации атмосферных осадков, бокового притока и перетока подземных вод из нижележащего турабьевского водоносного горизонта. Разгрузка осуществляется в современную речную сеть и в нижележащий турабьевский водоносный горизонт через гидрогеологические окна в верхнеюрских глинах, интенсифицируясь на участках антропогенного снижения уровня турабьевского горизонта. Коэффициенты фильтрации водовмещающих пород составляют обычно 5-10 м/сутки, аллювиальных отложений в нижнем течении р.Воря - до 30-35 м/сутки. По химическому составу воды пресные, гидрокарбонатные, реже сульфатногидрокарбонатные с минерализацией от 0,1 до 0,6 г/дм³. Келловейкимериджский водоупорный горизонт (Jk-km) развит повсеместно в пределах территории городского округа, размыт юго-западнее и в своде Щелковского поднятия, что обеспечивает гидрогеологическое взаимодействие надьюрского и гжельского водоносного комплексов. Под руслом реки водоупор имеет сокращенную мощность, не исключено также наличие в нем гидрогеологических окон. Горизонт сложен темно-серыми, черными глинами с глинистыми фосфоритами мощностью 15-18 м. Гжельский водоносный комплекс (C3g) объединяет кутузов-

ский (С3kt) и турабьевский (С3trb) водоносные горизонты, разделенные малинниковским водопором (С3т1п). Водовмещающие породы представлены в основном доломитами, реже известняками, в различной степени трещиноватыми и закарстованными, что определяет их фильтрационные свойства. Коэффициенты водопроницаемости составляют от 500-750 м³/сут. до 1000-2000 и более м³/сут. Воды комплекса пресные гидрокарбонатные с различным катионным составом и минерализацией до 0,5 мг. Территория городского округа располагается в южной части Воряского месторождения подземных вод, захватывая часть Клязьминско-Учинского месторождения. На территории месторождений для централизованного водоснабжения используются верхнекаменноугольные горизонты, а именно первый от поверхности регионально распространенный турабьевский водоносный горизонт; на территории городского округа горизонт имеет достаточную мощность и хорошие фильтрационные свойства. Для индивидуального водоснабжения в сельской местности используются подземные воды четвертичных и мезозойских отложений (четвертичный водоносный комплекс и волжскоальбский водоносный горизонт), каптируемые неглубокими скважинами и копанymi шахтными колодцами. Подземные воды гжельского водоносного комплекса на рассматриваемой территории, расположенной вблизи русла р. Воря, в целом имеют удовлетворительное качество, что во многом объясняется наличием взаимосвязи подземных вод комплекса с поверхностными водами и водами четвертичных отложений, частично нейтрализующим антропогенное влияние на территории г. Фрязино и г. Щелково.

1.4 Глубина промерзания грунтов в г.о. Щелково в зависимости от типа почв

Климат

Климат территории г.о. Щелково характеризуется как умеренно-континентальный с теплым летом и умеренно-холодной зимой с оттепелями.

По климатическому районированию территория находится в умеренном поясе атлантико-континентальной области.

Господствующими в течение года являются воздушные массы умеренных широт, поступающие с атлантического океана, а также арктический воздух с севера и северо-востока, и тропический - с юга Европы.

Самым холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой (-) 10 °С. Наивысшая среднемесячная температура (+) 19,0 °С приходится на июль месяц. Средняя годовая температура составляет (+) 5,4 °С.

Абсолютный минимум температуры атмосферного воздуха отмечен в феврале 2006 г. (-) 35,8 °С, абсолютный максимум составил (+) 37,8 °С в июле 2010 г.

После схода снежного покрова происходит интенсивный рост температуры и в начале апреля она становится положительной. Жаркая погода наблюдается небольшими периодами, редко может продолжаться более двух недель. Наибольших значений максимальная температура достигает в 14-15 часов дня. С августа начинается понижение температуры и в среднем в начале ноября она переходит через 0°С к отрицательным значениям.

Среднегодовое количество осадков составляет 630 мм.

Снежный покров:

- мощность - 47 см;
- время появления - 18 октября;
- время схода в лесу 20 апреля.

Глубина промерзания почвы составляет 126 см.

Относительная влажность воздуха составляет 69 %.

Расчетные температурные показатели (T °C) и скорости ветра составляют:

- Абсолютная максимальная температура (+) 37,8 °C (за период 1926-2010 г.);
- Абсолютная минимальная температура (-) 53,0 °C (за период 1926-2010 г.);
- Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца (+) 25,5 °C;
- Средняя максимальная температура наиболее холодного периода (-) 10,2 °C;
- Скорость ветра 5% обеспеченности 6 м/с;
- Поправка на рельеф местности - 1,0;
- Коэффициент стратификации - 140,0.

В соответствии со сводом правил СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» актуализированная редакция СНиП 23-01-99* г.о. Щелково относится к II климатическому району, подрайону ПВ. Для этого района установлены параметры:

Продолжительность отопительного периода 214 суток

Средняя за отопительный период температура наружного воздуха -3,1°C

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования системы отопления -28°C

Средняя скорость ветра за отопительный период 3,8 м/с

Средняя месячная температуры воздуха, °C:

январь – 10, февраль -9, март – 4, апрель +6, май +13, июнь +17, июль +19, август +16, сентябрь +11, октябрь +4, ноябрь -2, декабрь – 8.

Территория г.о. Щелково относится к поясу континентального климата умеренных широт с характерными вторжениями арктического и тропического воздуха.

Основными климатообразующими факторами в целом являются радиационные условия, неустойчивая циркуляция атмосферы, свойственные умеренным широтам, местные физико-географические условия и планировочные факторы.

Климат отличается холодной зимой и умеренно тёплым летом. Весна прохладная с неустойчивой погодой. Осень в сентябре обычно сравнительно тёплая, с малооблачной погодой, с октября – прохладная, с преобладанием пасмурной погоды.

По строительно-климатическому районированию в соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» территория г.о. Щелково относится к климатическому району – II, подрайону – ПВ, зоне нормальной влажности.

Атмосферные осадки определяются, главным образом, циклонической деятельностью. Средняя многолетняя сумма осадков составляет около 704 мм. За тёплый период выпадает основное – до 70% количество осадков. Наибольшее количество осадков бывает в июле (до 73-75 мм). Число дней с осадками в декабре и январе максимально, хотя сумма осадков минимальная. Число дней с осадками за год в среднем равно 154 дня. Снег лежит с ноября до середины апреля. Высота снежного покрова на открытых пространствах в среднем составляет 38 см.

В районе г.о. Щелково глубина может достигать промерзания почвы под естественным покровом (максимальная из средних многолетних) составляет: 1,2 - 1,4 м. Число дней с гололедом - 14, с изморосью -14.

Результаты расчета по величине промерзания грунтов для различных видов почв для г.о. Щелково приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Нормативная глубина промерзания

Населенный пункт	Грунт	Глубина промерзания, м
г.о. Щёлково	Глина или суглинок	1,34
	Супесь, песков пылеватый или мелкий	1,63
	Песок средней крупности, крупный или гравелистый	1,75
	Крупнообломочные грунты	1,98

1.5 Описание рельефа

Территория г.о. Щёлково в геоморфологическом отношении относится к Мещерской низменности (Западная Мещера). Расположена в пределах плоской и пологоволнистой флювиогляциальной равнины времени максимального распространения московского ледника. Территория характеризуется близким залеганием грунтовых вод, соответственно отдельные участки заболочены. Территория относится к бассейнам рек Клязьма и Воря. Абсолютные отметки поверхности земли в пределах территории составляют 131,9 -164 м.

1.6 Сведения об объектах перспективного строительства, на которые получены заявки, или выданы технические условия, или заключены договора на технологическое присоединение к сетям водоснабжения и (или) водоотведения

На момент актуализации схемы в 2021 году в г.о. Щелково осуществляют деятельность в области водоснабжения и водоотведения 16 организаций:

1. МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холод.) /водоотведении);
2. ООО "АкваРесурс-АП" (подъем воды);
3. ООО "УК" Комфорт" (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное) /водоотведении);
4. ООО УК «Варежки» (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное/горячее);
5. ООО "Теплосервис" (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное/горячее);
6. Филиал государственного унитарного предприятия Московской области «Коммунальные системы Московской области» «Восточная система водоснабжения» (Филиал ГУП МО «КС МО» «ВСВ») (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное);
7. ООО «Тепловодоснабжение» (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное/горячее)/водоотведении);
8. Фряновское МП ЖКХ ГОЩ (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холодное/горячее) /водоотведении);
9. АО "ГТ Энерго" (горячее водоснабжение);
10. МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть" (горячее водоснабжение);
11. ОАО "Энергоресурсы"(горячее водоснабжение);
12. ООО "Град-Инвест"(горячее водоснабжение);
13. ООО «ТеплоГарант» (горячее водоснабжение);
14. ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина» (горячее водоснабжение);
15. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ (горячее водоснабжение);
16. ООО "ЕвроАльянс-Агро" (холодное водоснабжение).

На момент разработки схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково выданы технические условия, или заключены договора на технологическое присоединение к сетям водоснабжения организаций: МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», ООО «Тепловодоснабжение», Фряновское МП ЖКХ ГОЩ (предоставляет коммунальные услуги в водоснабжении (холод/горячее) /водоотведении);

Сведения об объектах перспективного строительства, на которые выданы технические условия на подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения представлены в таблице 1.3.

Примечание:

* - для исполнения решений протокола № ПЗ-170 от 20.10.2020 совещания по вопросу водоотведения и водоснабжения в мкр. Богородский г.о. Щелково Московской области, прошедшего в Министерство жилищно-коммунального хозяйства Московской области, предлагается выполнить переключение водоснабжения многоквартирных жилых домов, социальных, коммерческих (торговых) и промышленных объектов, расположенных в мкр. Богородский г. Щелково на ВЗУ №3, эксплуатируемого МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».

Адресный перечень зданий в мкр. Богородский г. Щелково, предлагаемых к переключению на водоснабжение от ВЗУ №3 представлен ниже:

А) Многоквартирные жилые дома (МКД):

1. г. Щёлково, мкр. Богородский, 1
2. г. Щёлково, мкр. Богородский, 2
3. г. Щёлково, мкр. Богородский, 3
4. г. Щёлково, мкр. Богородский, 5
5. г. Щёлково, мкр. Богородский, 6
6. г. Щёлково, мкр. Богородский, 7
7. г. Щёлково, мкр. Богородский, 8
8. г. Щёлково, мкр. Богородский, 10 корп.1
9. г. Щёлково, мкр. Богородский, 10 корп. 2
10. г. Щёлково, мкр. Богородский, 15
11. г. Щёлково, мкр. Богородский, 16
12. г. Щёлково, мкр. Богородский, 17
13. г. Щёлково, мкр. Богородский, 19
14. г. Щёлково, мкр. Богородский, 20
15. г. Щёлково, мкр. Богородский, 21
16. г. Щёлково, мкр. Богородский, 22

Б) Социальные объекты:

17. г. Щёлково, мкр. Богородский, 4 (МАДОУ детский сад №2 «Карамелька»)
18. г. Щёлково, мкр. Богородский, 11 (МАОУ СОШ №17)
19. г. Щёлково, мкр. Богородский, 14 (АНДОО «Филиппок»)

В) Коммерческие (торговые) объекты:

20. г. Щёлково, мкр. Богородский, 9 (Продуктовый гипермаркет «Ашан-Сити»)
21. г. Щёлково, мкр. Богородский, 19А (Супермаркет «Магнит»)

Г) Промышленные объекты:

22. г. Щёлково, мкр. Богородский, 13 (Котельная)
23. г. Щёлково, мкр. Богородский, 18 (Паркинг с автомойкой)

Таблица 1.3 – Сведения об объектах перспективного строительства, на которые выданы технические условия на подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
1	1.12	Р.п. Монино, район ул. Алксниса Жилой комплекс, корпуса 1,2,3, застройщик ООО «АВЕРУС»		Жилая застройка с инфраструктурой	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
2	1.13	Р.п. Монино, район ул. Алксниса Жилой комплекс, корпуса 4,5,6, застройщик ООО «АВЕРУС»		Жилая застройка с инфраструктурой	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
3	1.14	Р.п. Монино, район ул. Алксниса Жилой комплекс, корпуса 7,8, застройщик ООО «АВЕРУС»		Жилая застройка с инфраструктурой	2023	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
4	1.48	1-й Железнодорожный переулок, д. 2/2		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
5	1.49	ТП-1, каре ул. Авиационная, д.2		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
6	1.50	ТП-2, ул. Баранова, между д. 5 и д.7		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
7	1.51	50:14:0040508:31, ул. Железнодорожная, д.1		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
8	1.52	50:14:0040508:32, ул. Железнодорожная, д.1		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
9	1.53	50:14:0040504:557, за ул. Нов. Шоссе, д.10		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
10	1.54	50:14:00040511:34 ул. Железнодорожная, д.4		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
11	1.55	р.п. Монино МКД напротив ул. Госпитальная, д.7 (за пожаркой)		Жилая застройка	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
12	1.56	г. Щелково, вблизи ул.Первомайская, д.7к1, к.н. 50:14:0050422, 50:14:0050422:202	Застройщик	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
13	1.57	г. Щелково, ул.Ленина, к.н.50:14:0000000:106849	ООО "Бизнеслэнд"	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №131-К/УРТП/Щ
14	1.58	г.Щёлково, ул.Молодежная	Вециямов Р.Е.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №150-В/УРТП/Щ
15	1.59	г. Щелково, ул.Дачная, уч. 67	Фирсова М.В.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №181-В/УРТП/Щ
16	1.60	п.Загорянский, ул.Герцена, з/у 16	Редкин А.М.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №201-В/УРТП/Щ/МПВ от 05.08.2019
17	1.61	п.Загорянский, ул.Л.Толстого, д.52	Соловьев С.А.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №194-К/УРТП/Щ/МПВ
18	1.62	дп.Загорянский, ДНТ "Северный поселок", ул.Набережная, уч.6, 50:14:0070105:37	Мардиросова А.В.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №213-В/УРТП/Щ/МПВ
19	1.63	п.Краснознаменский, ул. Толстого	Животкаускене С,Н,	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						Водоканал» Договор №230-В/УРТП/Щ/МПВ
20	1.64	г. Щелково, ул.Полевая, к.н.50:14:0050225:244	Толкачев А.М.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №273-В/УРТП/Щ/МПВ
21	1.65	г. Щелково, ул.Авиационная, з.у.19а	Уралова М.В.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №274-В/УРТП/Щ/М
22	1.66	дп.Загорянский, ул.Достоевского, д.18, к.н.50:14:0070139:11	Лобян А.А.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №278-В/УРТП/Щ/М
23	1.67	п.Загорянский, ул.Гайдара, 8, ДСК Пятилетка	Князева Ю.В.	Жилая застройка	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №283-В/УРТП/Щ/М от 28.12.2019
24	1.68	дп.Загорянский, ул.Пирогова, д.1	Котович А.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №302-В/УРТП/Щ/МПВ от 24.01.2020
25	1.69	г. Щелково, ул.Лесная, уч.№17	Ковалева Т.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №315-В/УРТП/Щ/МПВ от 05.02.2020
26	1.70	г. Щелково, ул.Павлова, уч. 13	Бурдинова В.Д.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №318-В/УРТП/Щ/М
27	1.71	п.Краснознаменский, уч. 15	Макарова О.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №322-В/УРТП/Щ/М
28	1.72	г. Щелково, ул.8 марта, з/у 8а	Буракова М.П.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №324-В/УРТП/Щ/МПВ
29	1.73	г. Щелково, ул.Молодежная, д.95а	Марков А.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №327-В/УРТП/Щ/М
30	1.74	д.Набережная, ул.Совхозная, д.16	Сажнев А.П.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №334-В/УРТП/Щ/М
31	1.75	г. Щелково, ул.Прудная, уч.№21	Исмаилова С.К.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №336-В/УРТП/Щ/МПВ
32	1.76	г. Щелково, ул.Разина, 10	Мельник Л.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №350-В/УРТП/Щ/МПВ
33	1.77	г. Щелково, ул.Авиационная, 24	Арзуманян Л.Р.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №364-В/УРТП/Щ/МПВ
34	1.78	г. Щелково, Кожинский пр-д, д.18, к.н. 50:14:0050306:240	Наземцева И.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №367-

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						В/УРТП/Щ/МПВ
35	1.79	п.Загорянский, к.н.50:14:0070108:73	Скачкова Н.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №381-В/УРТП/Щ/МПВ от 20.07.2020
36	1.80	г. Щелково, ул.Серова, д.54	Богомолова О.Ю.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №384-В/УРТП/Щ/М
37	1.81	г. Щелково, ул.Серова, уч.67	Гущин В.Ю.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №388-В/УРТП/Щ/М от 31.07.2020
38	1.82	г. Щелково, ул.Любимая, д.10	Дремлюга В.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №410-В/УРТП/Щ/МПВ
39	1.83	г. Щелково, 3-й Малопрудный пр-д, уч.2/1	Кривов В.М.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №418-В/УРТП/Щ/МПВ
40	1.84	п.Загорянский, ул.Московская, д.9	Кучеров В.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №431-В/УРТП/Щ/МПВ
41	1.85	п.Загорянский, ул.Крупской, д.4	Карачева Т.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №432-В/УРТП/Щ/М
42	1.86	п.Загорянский, ул.Красная, д.2, уч.2	Ржевский А.И.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №433-В/УРТП/Щ/М
43	1.87	п.Загорянский, ул.Южная, д.5	Землякова Г.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №434-В/УРТП/Щ/М
44	1.88	г. Щелково, к.н. 50:14:0050306:1327	Саньков А.Н.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №437-В/УРТП/Щ/МПВ от 06.10.2020
45	1.89	п.Загорянский, ул.Наречная, д.15	Сорокина И.И.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №440-В/УРТП/Щ/МПВ
46	1.90	г. Щелково, ул.Свердлова, д.59, уч.59	Самусева В.Н.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №445-В/УРТП/Щ/М
47	1.91	п.Загорянский, ул.Наречная, уч.15/2	Артамонов Н.Н.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №448-К/УРТП/Щ/М
48	1.92	п.Загорянский, ул.Островского, д.20	Пронин Ю.С.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №451-В/УРТП/Щ/М
49	1.93	г. Щелково, ул.Центральная, к.н. 50:14:0050412:1, 50:14:0050412:2, 50:14:0050412:3	Застройщик	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
50	1.94	г. Щелково, ул.Дачная, уч.47	Величко О.Н.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						Водоканал» Договор №471-В/УРТП/Щ/М
51	1.95	г. Щелково, ул.Свердлова, к.н. 50:14:0050231:484	Готвянская Г.Ю.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №473- В/УРТП/Щ/МПВ от 12.11.2020
52	1.96	п.Загорянский, ул.Никитина, уч.5Б	Горохова Е.С.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №485-В/УРТП/Щ/М
53	1.97	г. Щелково, ул.Новопоселковая, уч.9	Вовкобей С.Ф.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №490-К/УРТП/Щ/М
54	1.98	г. Щелково, ул.Старохотовская, к.н. 50:14:0050912:24	Куцемелова Л.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №495-В/УРТП/Щ/М
55	1.99	г. Щелково, в районе ул.Полевая и ул.Сиреневая	ООО "СЗ "Олимп- Гарант"	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №500- В/УРТП/Щ/МПВ
56	1.100	г. Щелково, пер.Полевой, д.6 (примерно в 15м по направлению на восток от ориентира)	Хорева Н.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №508-В/УРТП/Щ/М
57	1.101	г. Щелково, ул.Шолохова, д.40, уч.40	Шапель К.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №509-К/УРТП/Щ/М
58	1.102	г. Щелково, ул.Шолохова, д.42, уч.42	Гаранин Е.Ю.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №482-К/УРТП/Щ/М
59	1.103	г. Щелково, 3-й Малопрудный пр., д.15	Широкова Т.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №512-В/УРТП/Щ/М
60	1.104	г. Щелково, пр-д 4-ый Западный, д.8, уч.8	Ионов Ю.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №513-К/УРТП/Щ/М
61	1.105	дп.Загорянский, ул.Кооперативная, д.35	Идзон О.М.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №514- В/УРТП/Щ/МПВ
62	1.106	дп.Загорянский, ДСК "Пятилетка", ул.Зеленая, д.6, уч.6	Головчинова О.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №515-В/УРТП/Щ/М
63	1.107	г. Щелково, ул.Некрасова, уч.10/9-б	Рогова И.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №518-К/УРТП/Щ/М
64	1.108	дп.Загорянский, ул.Гайдара	Сысоев Ю.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №158-В/УРТП/Щ
65	1.109	г. Щелково, ул.Некрасова, уч.13	Вецпер Д.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №522-В/УРТП/Щ/М
66	1.110	г. Щелково, ул.Некрасова, уч.11	Берова Т.Е.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №525-К/УРТП/Щ/М
67	1.111	г. Щелково, ул.Авиационная, уч. 36	Солодилов Н.Д.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №534- К/УРТП/Щ/МВ
68	1.112	г. Щелково, ул.Западная, уч.19-2	Кононович В.Н.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						Водоканал» Договор №498-К/УРТП/Щ/М
69	1.113	г. Щелково, ул.Шолохова, д.31	Антонов А.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №539-В/УРТП/Щ/М
70	1.114	г. Щелково, 4-й Западный пр-д, д.10а	Юшкевич О.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №540-К/УРТП/Щ/М
71	1.115	г. Щелково, ул.Некрасова, к.н.50:14:0050222:224	Горбач В.И.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №544-В/УРТП/Щ/М
72	1.116	г. Щелково, 3-й пр-д, д.3, к.н. 50:14:0050912:166	Юрченко А.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №546-В/УРТП/Щ/М
73	1.117	г. Щелково, 5-й пр, к.н. 50:14:0050912:1424	Коновалова И.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №547- В/УРТП/Щ/МПВ
74	1.118	г. Щелково, ул.Лесная, д. 15, уч.156/1	Кириллов И.Ю.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №548-К/УРТП/Щ/М
75	1.119	дп.Загорянский, ДСК "Химик", ул.Наречная, уч.26	Вербовская Н.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №552-В/УРТП/Щ/М
76	1.120	г. Щелково, 4-й Западный пр, з/у12	Монастырская С.Ф.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №553-К/УРТП/Щ/М
77	1.121	п.Загорянский, ДСК "Пятилетка", ул.Комсомольская, д.23	Полежаева И.К.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №555- В/УРТП/Щ/МПВ
78	1.122	г. Щелково, ул.Шолохова, д.40	Большаков П.В.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №556-К/УРТП/Щ/М
79	1.123	г. Щелково, 4-й Западный пр, д.3	Суханова Н.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №557-К/УРТП/Щ/М
80	1.124	п.Загорянский, ул.Коллективная, д.3	Зуляян Э.Г.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №560-В/УРТП/Щ/М
81	1.125	г. Щелково, Фряновское ш.	ООО СЗ "РТП"	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №566- В/УРТП/Щ/МПВ
82	1.126	г. Щелково, ул.Центральная (2 очередь), 50:14:0000000:139193	Застройщик	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
83	1.127	г. Щелково, ул.Новая Фабрика, мкр.Соболевка	ООО "СЗ "Спутник"	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №574- В/УРТП/Щ/МПВ от 19.04.2021
84	1.128	г. Щелково, ул.Широкая, д.48	Самусев Д.К.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №577- В/УРТП/Щ/МПВ
85	1.129	дп.Загорянский, СНТ "Северный поселок", ул.Парковая, д.6	Артюшков А.Е.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №579-

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						В/УРТП/Щ/МПВ
86	1.130	дп.Загорянский, ул.Пирогово, д.1	Ковалева М.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №580-В/УРТП/Щ/МПВ
87	1.131	д.Васильевское, ул.Толстого, уч.7	Восканян С.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №584-К/УРТП/Щ/М
88	1.132	г. Щелково, пр-д Малопрудный 2-й, д.19	Худайбердина А.Х.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №593-В/УРТП/Щ/МПВ
89	1.133	г. Щелково, ул.Дачная, уч.64	Чугунова Ю.А.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №596-В/УРТП/Щ/МПВ
90	1.134	г. Щелково, ул.Чехова, уч.20-а	Земскова Т.С.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №599-В/УРТП/Щ/М
91	1.135	г. Щелково, ул.Чехова, уч.20	Артюшенко Н.Г.	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №600-В/УРТП/Щ/М
92	1.136	г. Щелково, ул.Некрасова, д.27	Капанин С.А.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №601-В/УРТП/Щ/М
93	1.137	п.Загорянский, ул.Наречная, д.24	Бадьин А.Ю.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №604-В/УРТП/Щ/М от 05.07.2021
94	1.138	вблизи п.Краснознаменский, 50:14:0040109:709	ТСН "Васильевское"	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №605-В/УРТП/Щ/МПВ от 08.07.2021
95	1.139	г. Щелково, туп.Школьный, уч.№1	Смирнова В.Н.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №611-В/УРТП/Щ/М от 20.07.2021
96	1.140	г. Щелково, ул.Шолохова, д.6	Осипова В.А.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №618-В/УРТП/Щ/МПВ от 29.07.2021
97	1.141	г. Щелково, 3-й Малопрудный пр-д уч.25-1 (дом - 2-й Малопрудный пр-д, д.8а)	Валеев Р.И.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №623-В/УРТП/Щ/М от 29.07.2021
98	1.142	дп.Загорянский, ул.Горького, д.23, уч.23а	Косякина О.В.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №626-В/УРТП/Щ/М от
99	1.143	п.Краснознаменский, ул.Жданова, д.8-в	Турчина О.А.	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №630-В/УРТП/Щ/М от 03.08.2021
100	1.144	п.Загорянский, ул.Текстильщиков, уч.3	Максимов Николай Все-	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
			володович			Водоканал» Договор №634-В/УРТП/Щ/М от 05.08.2021
101	1.145	г. Щелково, ул.Некрасова, уч.6/1	Лемтюгова Виктория Николаевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №635-В/УРТП/Щ/М от 06.08.2021
102	1.146	дп.Загорянский, ул.26 Бакинских Комиссаров, д.11	Андреев Сергей Николаевич	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №639-К/УРТП/Щ/М от 10.08.2021
103	1.147	дп.Загорянский, ул.Воровского	Егоров Николай Борисович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №640-К/УРТП/Щ/МПП от 16.08.2021
104	1.148	г. Щелково, ул.Речная, д.6а	Хромьяк Елена Викторовна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №641-В/УРТП/Щ/МПП от
105	1.149	д.Богослово, уч.53	Крицков Александр Сергеевич	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №642-К/УРТП/Щ/МПП от 24.08.2021
106	1.150	д.Старая Слобода, д.47,уч47а	Фокша Анатолий Васильевич	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №645-В/УРТП/Щ/МПП от 24.08.2021
107	1.151	г. Щелково, ул.Авиационная, уч.19а	Уралова Марина Валентиновна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №646-К/УРТП/Щ/М от 25.08.2021
108	1.152	п.Загорянский, ул.Коллективная, уч.11а	Матвеева Алевтина Федоровна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №647-В/УРТП/Щ/М от 25.08.2021
109	1.153	г. Щелково, ул.Юбилейная, з.у.24	Крючкова Ирина Николаевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №651-В/УРТП/Щ/МПП от 27.08.2021
110	1.154	дп.Загорянский, ул.Горького, з/у 17А	Якушева Галина Викторовна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №652-В/УРТП/Щ/МПП от 27.08.2021
111	1.155	г. Щелково, ул.Набережная, д.12	Барина Нина Дмитриевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №656-В/УРТП/Щ/МПП от 27.08.2021
112	1.156	п.Загорянский, ул.Островского, к.н. 50:14:0070158:154	Савин Григорий Акимович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №657-В/УРТП/Щ/МПП от 31.08.2021
113	1.157	дп.Загорянский, ул.26 Бакинских Комиссаров	Белова Галина Евгеньевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №357-

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						К/УРТП/Щ/МПВ от 14.05.2020
114	1.158	дп.Загорянский, ул.Карла Либкнехта, зу.24Б	Бауков Юрий Станисла- вович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №660- К/УРТП/Щ/МПВ от 03.09.2021
115	1.159	г. Щелково, ул.2-я Пятилетка, уч.3	Галкин Сергей Михайло- вич	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №661- В/УРТП/Щ/МПВ от 03.09.2021
116	1.160	дп.Загорянский, ул.Калинина, д.11	Априамашвили Алек- сандр Давидович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №662-К/УРТП/Щ/М от 06.09.2021
117	1.161	г. Щелково, ул.Островского, д.17	Филимонова Анна Алек- сеевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №663-К/УРТП/Щ/М от 06.09.2021
118	1.162	дп.Загорянский, ДНТ "Химик", ул.Наречная, 18Б	Холмогорова Ольга Вла- димировна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №664-К/УРТП/Щ/М от 07.09.2021
119	1.163	г. Щелково, ул.Дачная, д.58	Панкратов Виктор Алек- сандрович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №665-В/УРТП/Щ/М от 14.09.2021
120	1.164	г. Щелково, ул.Дачная, д.59	Панкратов Виктор Алек- сандрович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №666-К/УРТП/Щ/М от 14.09.2021
121	1.165	дп.Загорянский, ул.Электrozаводская, д.11Б	Лапенкова Ольга Влади- мировна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №667-В/УРТП/Щ/М от 14.09.2021
122	1.166	г. Щелково, пр-д 2-й, з/у 12	Новичков Александр Александрович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №668- В/УРТП/Щ/МПВ от 15.09.2021
123	1.167	г. Щелково, ул.Кожинская, д.57	Миронов Владимир Пет- рович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №669- В/УРТП/Щ/МПВ от 15.09.2021
124	1.168	дп.Загорянский, ул.Карла Либкнехта, уч.11	Макарова Людмила Юрьевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №670- К/УРТП/Щ/МПВ от 15.09.2021
125	1.169	д.Мишнево, ул.Задняя, д.13	Селин Дмитрий Кон- стантинович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №671- В/УРТП/Щ/МПВ от 16.09.2021
126	1.170	дп.Загорянский, ДНТ им.Дзержинского, ул.Неркасова, д.14	Лисицин Аркадий Вла- димирович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №673- В/УРТП/Щ/МПВ от 17.09.2021

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
127	1.171	г. Щелково, ул.Ленина, д.22Б	Беляева Надежда Михайловна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №674-В/УРТП/Щ/МПВ от 17.09.2021
128	1.172	г. Щелково, пр-д Монтажный, з/у 3А	Зияев Рустам Сафомудинович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №675-В/УРТП/Щ/МПВ от 21.09.2021
129	1.173	дп.Загорянский, ул.Соколовская, 35А	Столярова Наталья Геннадьевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №676-В/УРТП/Щ/М от 27.09.2021
130	1.174	дп.Загорянский, ул.Островского, 54	Ушаров Виктор Александрович	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №677-К/УРТП/Щ/М от 29.09.2021
131	1.175	г. Щелково, ул.Новопоселковая, д.39	Колесникова Елена Николаевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №680-К/УРТП/Щ/МПВ от 05.10.2021
132	1.176	дп.Загорянский, ул.Калинина, з.у. 29б	Кудрявцева Ольга Анатольевна	Жилая застройка	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №682-К/УРТП/Щ/М от 12.10.2021
133	1.177	мкрн Дальний Воронок	Застройщик	Жилая застройка с инфраструктурой мкр. №5 по ул. Центральная Водоснабжение: Всего-1395,06 м3/сут., из них вторая очередь 470,54 м3/сут.	2022	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
134	1.178	мкрн Дальний Воронок	Застройщик	Жилая застройка с инфраструктурой мкр. №5 по ул. Центральная Водоснабжение: Всего-1395,06 м3/сут., из них третья очередь 501,54 м3/сут.	2025	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
135	1.179	МКД мкр. №5 ул. Центральная, г. Щёлково		МКД мкр. №5 ул. Центральная, г. Щёлково ООО "Русская теннисная компания"	2029	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
136	1.183	г. Щелково, ул.Центральная (1 очередь), 50:14:0000000:139193	Застройщик	Жилая застройка	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
137	1.184	г. Щелково мкр. Богородский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	существующая жилая и социальная застройка (переключение для улучшения качества воды (прото-	2022	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
				кол Министерства ЖКХ МО))*		
138	1.185	г. Щелково мкр. Богородский	Застройщик	МКД в кв. №14 г. Щелково	2025	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
139	1.186	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 1 (7 эт.)	2022	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
140	1.187	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 2 (7 эт.)	2022	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
141	1.188	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 3 (7 эт.)	2023	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
142	1.189	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 4 (7 эт.)	2023	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
143	1.190	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 5 (7 эт.)	2023	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
144	1.191	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 6 (7 эт.)	2023	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
145	1.192	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 7 (7 эт.)	2024	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
146	1.193	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 8 (7 эт.)	2024	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
147	1.194	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 9 (7 эт.)	2024	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
148	1.195	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Жилой дом № 10 (7 эт.)	2024	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
149	2.14	г. Щелково, ул.Шмидта	МКУ ГОЩ "Строитель- ство и инвестиции"	СОШ	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2019
150	2.16	г. Щелково, ул.Фрунзе, к.н.50:14:0050280:854	МКУ ГОЩ "Строитель- ство и инвестиции"	СОШ	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №276- К/УРТП/Щ/МПУ от 25.12.2019
151	2.17	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	дошкольное образователь- ное учреждение	2023	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
152	2.18	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	начальная школа	2024	ТУ МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
153	3.37	г. Щелково, ул.Сиреневая, д.1, к.н.50:14:0050224:970	ООО "Эльвира"	ДОУ	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №129-В/УРТП/Щ от 05.04.2019
154	3.38	г. Щелково, ул.Некрасова	МКУ ГОЩ "Строитель- ство и инвестиции"	ДОУ	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №649- В/УРТП/Щ/МПУ от 26.08.2021

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
155	5.6	р.п. Фряново бассейн		бассейн	2021	ТУ Фряновское МП ЖКХ
156	5.7	р.п.Монино, Стадион для игры в регби		Стадион для игры в регби	2021	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
157	5.8	р.п. Монино, ул. Авиационная		Реконструкция плаватель- ного бассейна	2023	ТУ ООО «Тепловодоснабжение»
158	6.9	г. Щелково, Пролетарский Проспект, у д.3, к.н.50:14:0050426:827	ООО Гранд	Предприятия торговли	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2019
159	6.10	д.Назимиха	Багина Татьяна Петровна	Предприятия торговли	2024	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2020
160	6.11	г. Щелково, Пролетарский пр-т, к.н.50:14:0050426:829	Степанова Татьяна Оле- говна	Предприятия торговли	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2021
161	6.12	г. Щелково, ул.Жуковского, з/у 2В	Фридрих Федор Федоро- вич	Предприятия торговли	2026	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2022
162	6.13	г. Щелково, ул.Фрунзе	Полухин Андрей Рома- нович	Предприятия торговли	2027	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» Договор №244-К/УРТП/Щ/М от 15.11.2023
163	6.14	Магазин, р.п. Монино, ул. Железнодорожная, д. 1а	Мелехина О.В.	Предприятия торговли	2022	ТУ ООО «Тепловодоснабжение» Договор № 7ВС-2021-ТВС/М от 23.04.2021г
164	6.15	г. Щелково, ул. Комсомольская	ООО Бест	Предприятия торговли	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
165	6.16	п. Загорянский, ул. Калинина д. 1	ООО Фудлайн	Предприятия торговли	2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
166	6.17	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Торговый центр, магазины (прод)	2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
167	6.18	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Торговый центр, магазины (пром)	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
168	6.19	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Торговый центр, кафе	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
169	6.20	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	Офисно-складской ком- плекс	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
170	6.21	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	5-уровневый автопаркинг	2023	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
171	6.22	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	5-уровневый автопаркинг	2024	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
172	6.23	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	5-уровневый автопаркинг	2024	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
173	6.24	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	5-уровневый автопаркинг	2024	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
						Водоканал»
174	6.25	п. Клюквенный	ООО СЗ «Аркада»	5-уровневый автопаркинг	2025	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
175	11.1	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО Промразвитие / ООО ГАММА КОЛОР РУС		2021	Договор № 21В/УРТП/Щ от 29.12.2017 года
176	11.2	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Молчанов В.В.		2021	Договор №14-В/УРТП/Щ
177	11.3	г. Щелково, ул.Разина, д.1, к.н.50:114:0050801:146	Платовский В.И.		2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
178	11.4	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	МКУ ГОЩ "Строитель- ство и инвестиции"		2021	Договор №118-В/УРТП/Щ
179	11.5	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Экостиль"		2021	124-В/УРТП/Щ
180	11.6	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Оганесян Ф.С.		2021	Договор №132-В/УРТП/Щ
181	11.7	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Кво-АРМ"		2021	Договор №148-В/УРТП/Щ от 16.05.2019
182	11.8	д.Серково	Степнова Ирина Влади- мировна		2021	Договор №179-В/УРТП/Щ
183	11.9	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "АВДТ"		2021	Договор №196-В/УРТП/Щ/МПВ
184	11.10	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Медиатор"		2021	Договор №241-В/УРТП/Щ/МПВ
185	11.11	г. Щелково, Пролетарский пр-т, уч.1Б	Березин Юрий Анатоль- евич		2021	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
186	11.12	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Никулин А.А. / ООО "Стройгортех"		2022	Договор №300-В/УРТП/Щ/М от 23.01.2020
187	11.13	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Гранд"		2022	Договор № 351 В/УРТП/МПВ от 20.04.2020
188	11.14	г. Щелково, ул.Шолохова, з/у36б	Федосеев Александр Викторович		2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
189	11.15	г.Щелково, ул.Комарова	Нигматуллина Ирина Викторовна		2022	Договор №403-В/УРТП/Щ/МПВ
190	11.16	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "СЗ "Спутник"		2022	Договор №405-В/УРТП/Щ
191	11.17	г.Щелково, ул.Комарова, к.н. 50:14:0050434:3	Нигматуллина Ирина Викторовна		2022	Договор №424-В/УРТП/Щ/МПВ
192	11.18	г.Щелково, ул.Комарова, к.н. 50:14:0050434:5	Нигматуллина Ирина Викторовна		2022	Договор №425-В/УРТП/Щ/МПВ

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
193	11.19	д.Серково, д.70	ООО "Гранд"		2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
194	11.20	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "СЗ ЮИТ Фин- ский"		2022	Договор №529-В/УРТП/Щ/МПВ
195	11.21	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО Сити		2022	Договор №531-В/УРТП/Щ/МПВ
196	11.22	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Дельта"		2022	Договор №559-В/УРТП/Щ/М
197	11.23	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "НЭЦ "ДИЭМ-21"		2022	Договор №562-В/УРТП/Щ/МПВ
198	11.24	г. Щелково, ул.Школьная	Кирей Юлия Васильевна		2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
199	11.25	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "ГКЦ"		2022	Договор №594-В/УРТП/Щ/М
200	11.26	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "ПАРК ТО"		2023	Договор №613-В/УРТП/Щ/МПВ от 22.07.2021
201	11.27	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Митринюк Анжела Юрь- евна		2023	Договор №628-В/УРТП/Щ/МВ от 02.08.2021
202	11.28	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	ООО "Водолей"		2023	Договор №632-В/УРТП/Щ/МПВ от 04.08.2021
203	11.29	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	МКУ ГОЩ "Строитель- ство и инвестиции"		2023	Договор №654-В/УРТП/Щ/МПВ от 27.08.2021
204	11.30	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Азаров Игорь Борисович		2023	Договор №672-В/УРТП/Щ/МПВ от 16.09.2021
205	11.31	г. Щелково, Соколовская промзона, 50:14:0050702:40	Жуков Александр Алек- сеевич		2023	Договор №678-В/УРТП/Щ/М от 01.10.2021
206	11.32	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, к.н.з.у. 50:14:0050506:1092.	ЗАО «Арсенал РОСТ»	Производственное здание сварочной лаборатории	2021	Обращение Заявителя
207	11.33	г. Щелково, ул. Заводская, д. 3, к.н.з.у. 50:14:0050506:1094	ЗАО «Арсенал РОСТ»	Административно- бытовой корпус производ- ственного назначения	2022	Обращение Заявителя
208	11.34	г. Щелково, ул. Заводская, д. 3, к.н.з.у. 50:14:0050506:1094	ЗАО «Арсенал РОСТ»	Административно- бытовой корпус производ- ственного назначения	2022	Обращение Заявителя
209	11.35	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 318 А, к.н.з.у. 50:14:0050506:1137	АО «Щелково Агрохим»	Реконструкция корпуса для расширения производ- ства	2021	Обращение Заявителя
210	11.36	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 114, к.н.з.у. 50:14:0050506:3260.	АО «Щелково Агрохим»	Производственное здание	2022	Обращение Заявителя
211	11.37	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 68,	АО «Щелково Агрохим»	Производственное здание	2022	Обращение Заявителя

№	№ в эл. мдели	Местоположение и название объекта	Заявитель	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
		к.н.з.у. 50:14:0050506:1505		по производству препарата «Биокомпозит-Коррект»		
212	11.38	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 58, к.н.з.у. 50:14:0050506:1272	АО «Щелково Агрохим»	Производственно- складское здание	2023	Обращение Заявителя
213	11.39	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 30, к.н.з.у. 50:14:0000000:131827	АО «Щелково Агрохим»	Производственно- складское здание	2022	Обращение Заявителя
214	11.40	г. Щелково, ул. Заводская, д. 2, корп. 68, к.н.з.у. 50:14:0050506:1505	АО «Щелково Агрохим»	Газовая водогрейная ко- тельная на 6 МВт	2023	Обращение Заявителя
215	11.41	г. Щёлково, квартал «Жегалово», к.н.з.у. 50:14:0000000:106834	ООО «Газпром СПКА»	Строительство сборочного производства отечествен- ных космических аппара- тов для системы связи «Ямал» и системы наблю- дения «Смотр	2023-2024	Обращение Заявителя
216	11.42	г. Щелково, ул. Фрунзе	ООО "СЗ ЮИТ Фин- ский"		2022	ТУ МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»

1.7 Сведения об объектах или зонах перспективного строительства, на которые технические условия на технологическое присоединение к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, не выдавались

На основании информации полученной от администрации г.о. Щёлково с указанием приставок площадей строительных фондов в административных границах городского округа Щёлково, в том числе жилых домов, многоквартирных домов, производственных зданий промышленных предприятий, в течение расчетных сроков схемы водоснабжения в данный документ включена таблица с данными о перспективной застройке г.о. Щёлково (Таблица 1.4).

Размещение всех перспективных объектов, описанных в пунктах 1.6 и 1.7, приведено на общей схеме территории г.о. Щёлково на рисунках 1.3-1.30, в электронном приложении №1 и наиболее детально с характеристиками объектов в электронной модели в программном комплексе ZULU.

Также в г.о. Щёлково на период до 2038 года в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона планируется строительство нового производственно-складского комплекса площадью 25000 м², д. Никифорово, ул. Соборная, стр. 21, к.н.з.у. 50:14:0000000:106834; 50:14:040313:0033; 50:14:00403130099; 50:14:0040313:0100; 50:14:0040313:0101; 50:14:040313:0969 (застройщик ООО «Петролекс»). Расчетные параметры потребления: объем холодной воды 7,5 тыс. м³/год, объем водоотведения – 7,0 тыс. м³/год.

В соответствии с расположением на местности указанного объекта капитального строительства производственного назначения, особенностями используемых на него технологий выпуска продукции, наличием свободных производственных мощностей водозаборных узлов и очистных сооружений канализации, пропускной способности трубопроводов транспортировки воды и сточных вод в радиусе эффективного снабжения ресурсами, использование для водоснабжения и водоотведения объекта от существующих систем централизованного водоснабжения и водоотведения, не представляется возможным и не планируется. Водоснабжение и водоотведение нового объекта предлагается осуществлять от систем, расположенных на территории рассматриваемого объекта и создаваемых только для нужд объекта.

Учитывая изложенное выше, а также то, что вопросы водоснабжения и водоотведения нового производственного объекта, указанного выше будет решаться инвесторами без привлечения бюджетных средств, то далее в схеме водоснабжения и водоотведения г.о. Щёлково производственно-складской комплекс в д. Никифорово, ул. Соборная, стр. 21 (застройщик ООО «Петролекс»), не рассматривается.

Таблица 1.4 – Перспективная застройка г.о. Щёлково на расчетный срок с 2021 по 2038 г.

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
1	1.1	г. Щелково, мкр. № 1	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 02.07.2014 № 106
2	1.2	г. Щелково (ул.Кожинская)	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 03.09.2014 № 148
3	1.3	г. Щелково, 50:14:0040102:9, 13, 14	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 03.09.2014 № 147
4	1.4	г. Щелково, мкр. № 14	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление Главы городского поселения Щелково 26.12.2014 №234
5	1.5	г. Щелково, мкр. «Потапово 3а» (Финский)	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 02.09.2010 № 332
6	1.6	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 07.12.2005 № 3840
7	1.7	г. Щелково, северная часть квартала № 6	Жилая застройка с инфраструктурой	2029	Постановление от 05.03.2009 № 115
8	1.8	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	Жилая застройка с инфраструктурой	2029	Постановление от 30.06.2011 № 83
9	1.9	д. Ледово, с/о Жегаловский, СПК «Агрофирма Жегалово»	Жилая застройка с инфраструктурой	2029	Постановление от 03.09.2014 № 149
10	1.10	п. Литвиново (многоэтажка)	Жилая застройка с инфраструктурой	2022	Постановление от 21.10.2008г. № 3683
11	1.11	с. Трубино	Жилая застройка с инфраструктурой	2025	Постановление от 09.01.2013 №1
12	1.15	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	Жилая застройка с инфраструктурой	2029	Постановление от 30.08.2012 № 266
13	1.16	р.п. Монино, Новинское шоссе	Жилая застройка	2021	На основании письма от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации г.о. Щелково
14	1.17	г. Щелково, ул. Гагарина. Общественные территории военного городка	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
15	1.18	г. Щелково, мкрн. Потапово -3А, ул. Фрунзе	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
16	1.19	г. Щелково, 1-й Советский пер., поз.2	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
17	1.20	г. Щелково, мкрн. Жегалово, поз. по ГП 43А	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
18	1.21	г. Щелково, мкр.14, между ул.Центральная, Иванова, Первомайская, поз.1	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
19	1.22	г. Щелково, Фряновское шоссе, д. 52	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
20	1.23	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
21	1.24	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
22	1.25	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
23	1.26	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
24	1.27	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
25	1.28	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
26	1.29	г. Щёлково ул.Кожинская	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
27	1.30	р.п. Монино	Жилая застройка	2021	На основании письма от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации г.о. Щелково
28	1.31	р.п. Монино	Жилая застройка	2021	
29	1.32	р.п. Монино	Жилая застройка	2021	
30	1.33	г. Щелково, квартал "Пустовский"	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
31	1.34	г. Щёлково, квартал "Гагаринский"	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
32	1.35	Щелково, ул. Фрунзе	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
33	1.36	мкр.14, между ул.Центральная, Иванова, Первомайская, поз.2-5	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
34	1.37	г. Щелково, ул.Центральная	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
35	1.38	мкр «Щёлково-7», вблизи ул.Неделина	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
36	1.39	г. Щёлково, ул. Парковая	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
37	1.40	г. Щелково, мкрн Бахчиванджи, ул. Беляева	Жилая застройка	2021	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
38	1.41	г. Щелково, ул.Советская, д.60 и д.60 (2 часть)	Жилая застройка	2022	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
39	1.42	п.Литвиново, корп.1,стр.1-4	Жилая застройка	2025	На основании письма от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации г.о. Щелково
40	1.43	п.Литвиново	Жилая застройка	2022	На основании письма от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации г.о. Щелково
41	1.44	г. Щелково	Жилая застройка	2022	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
42	1.45	г. Щелково	Жилая застройка	2022	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
43	1.46	г. Щелково, микрорайон № 14 поз.6-7	Жилая застройка	2022	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ
44	1.47	г. Щелково, территория квартала по Фряновскому ш. (пос. РТП)	Жилая застройка	2024	письмо от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации ГОЩ

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
45	1.180	д. Серково "Варежки 3"	МКД мкр. №5 ул. Центральная, г. Щёлково ООО "Русская теннисная компания"	2022	ООО УК «Варежки»
46	1.181	д. Серково "Варежки 3"	МКД мкр. №5 ул. Центральная, г. Щёлково ООО "Русская теннисная компания"	2023	ООО УК «Варежки»
47	1.182	д. Серково "Варежки 3"	МКД мкр. №5 ул. Центральная, г. Щёлково ООО "Русская теннисная компания"	2024	ООО УК «Варежки»
48	2.1	г. Щелково, кв. Жегаловостроительство	СОШ	2021	Генеральный план
49	2.2	г. Щелково (пос.РТП)	СОШ	2029	Генеральный план
50	2.3	г. Щелково (мкр.№5 ул Центральная)	СОШ	2025	Генеральный план
51	2.4	г. Щелково («Центральный квартал» на СХ)	СОШ	2025	Генеральный план
52	2.5	г. Щелково мкр. № 4 («Солнечный» ул. Заречная) строительство	СОШ	2021	Генеральный план
53	2.6	г. Щелково, мкр. «Потاپово-1» строительство вблизи ул Чкаловская	СОШ	2029	Генеральный план
54	2.7	г. Щелково, мкр. «Потاپово 3а» (Финский) строительство	СОШ	2021	Генеральный план
55	2.8	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская строительство	СОШ	2029	Генеральный план
56	2.9	р.п. Монино	СОШ	2029	Генеральный план
57	2.10	г. Щелково, ул. Институтская, д. 5	СОШ	2021	На основании письма от 22.08.2019 №Исх-8468/, № 172-01Вх-17674 Администрации г.о. Щелково
58	2.11	п..Новый городок	СОШ	2021	Генеральный план
59	2.12	д. Медвежьи Озёра (вблизи ул. Школьная)	СОШ	2021	Генеральный план
60	2.13	д. Оболдино	СОШ	2029	Генеральный план
61	3.1	г. Щелково (мкр №5) ул. Центральная	ДОУ	2025	Генеральный план
62	3.2	г. Щелково (ул.Кожинская) строительство	ДОУ	2029	Генеральный план
63	3.3	г. Щелково, мкр. № 7 ул. Центральная строительство	ДОУ	2025	Генеральный план
64	3.4	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская строительство	ДОУ	2029	Генеральный план
65	3.5	г. Щелково, северная часть квартала № 6 пл Ленина пристройка	ДОУ	2021	Генеральный план
66	3.6	г. Щелково, мкр. № 7 ул Центральная строительство	ДОУ	2025	Генеральный план
67	3.7	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская строительство	ДОУ	2029	Генеральный план
68	3.8	Щелково, ул.Зубеева, д.2, ДОУ №57, кор.1	ДОУ	2029	Генеральный план
69	3.9	г. Щелково, квартал Соболевка», новое строительство со сносом ДОУ№1 (110 мест) в ППТ квартал «Соболевка» по ДРЗТ	ДОУ	2023	Генеральный план
70	3.10	г. Щелково, мкр.Чкаловский, Ул Гагарина (ул Рудакова)	ДОУ	2021	Генеральный план

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
		строительство в рамках нового ППТ			
71	3.11	г. Щелково, мкр. Чкаловский, Ул Гагарина (ул Рудакова) строительство в рамках нового ППТ	ДОУ	2021	Генеральный план
72	3.12	г. Щелково, ул. Некрасова, 50:14:0050225:39 строительство	ДОУ	2021	Генеральный план
73	3.13	г. Щелково ул. Рабочая вблизи з.у. 50:14:0050306:67 Строительство	ДОУ	2029	Генеральный план
74	3.14	г. Щелково Ул Жуковского Вблизи д. 1 строительство	ДОУ	2021	Генеральный план
75	3.15	г. Щелково Ул. 60 лет Октября	ДОУ	2029	Генеральный план
76	3.16	г. Щелково Ул. 60 лет Октября	ДОУ	2029	Генеральный план
77	3.17	Новопарево	ДОУ	2025	Генеральный план
78	3.18	Головино	ДОУ	2025	Генеральный план
79	3.19	Большие Петрищи (50:14:0010306:890)	ДОУ	2025	Генеральный план
80	3.20	с. Трубино	ДОУ	2025	Генеральный план
81	3.21	с. Трубино	ДОУ	2029	Генеральный план
82	3.22	п. Литвиново	ДОУ	2029	Генеральный план
83	3.23	д. Огуднево	ДОУ	2029	Генеральный план
84	3.24	с. Петровское	ДОУ	2029	Генеральный план
85	3.25	д. Аксиньино	ДОУ	2029	Генеральный план
86	3.26	д. Малые Петрищи	ДОУ	2029	Генеральный план
87	3.27	с. Душоново	ДОУ	2029	Генеральный план
88	3.28	р.п. Монино (ППТ на з.у. 50:14:0040509:105)	ДОУ	2029	Генеральный план
89	3.29	р.п. Монино (ППТ на з.у. 50:14:0040509:105)	ДОУ	2029	Генеральный план
90	3.30	р.п. Монино (ППТ на з.у. 50:14:0040509:105)	ДОУ	2029	Генеральный план
91	3.31	р.п. Монино (в рамках генерального плана ул. Аэродромная)	ДОУ	2029	Генеральный план
92	3.32	р.п. Монино (в рамках генерального плана ул. Железнодорожная)	ДОУ	2029	Генеральный план
93	3.33	р.п. Монино (в рамках генерального плана вблизи ул. Маслова.)	ДОУ	2029	Генеральный план
94	3.34	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	ДОУ	2029	Генеральный план
95	3.35	д. Медвежьи Озёра	ДОУ	2029	Генеральный план
96	3.36	д. Оболдино	ДОУ	2029	Генеральный план
97	3.39	г. Щелково мкр. 14 ул. Первомайская строительство	ДОУ	2025	Генеральный план
98	4.1	с. Трубино	Больничный стационар	2022	Генеральный план
99	4.2	д. Огуднево	Больничный стационар	2029	Генеральный план
100	4.3	дер. Медвежьи Озёра	Больничный стационар	2022	Генеральный план
101	4.4	г. Щелково	Поликлиника	2022	Генеральный план
102	4.5	г. Щелково Потапово -1	Поликлиника	2029	Генеральный план
103	4.6	г. Щелково Потапово 3А	Поликлиника	2029	Генеральный план

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
104	4.7	Г. Щелково ул. Парковая, д.6	Поликлиника	2029	Генеральный план
105	4.8	с. Трубино	Поликлиника	2022	Генеральный план
106	4.9	р.п. Монино (на территории ППТ)	Поликлиника	2022	Генеральный план
107	4.10	П. Новый городок	Поликлиника	2022	Генеральный план
108	4.11	дер. Медвежьи Озёра	Поликлиника	2022	Генеральный план
109	4.12	Д. Медвежьи Озёра	Скорая помощь	2025	Генеральный план
110	5.1	г. Щелково мкр №14 ул Центральная	ФОК с бассейном	2025	Генеральный план
111	5.2	Многофункциональный центр с бассейном в г. Щёлково, ул. Серова, уч.1, кад. №50:14:0050268:278 (Застройщик ООО "Парадиз")	ФОК с бассейном	2025	Генеральный план
112	5.3	г. Щелково мкр.Потапово 1	ФОК	2029	Генеральный план
113	5.4	г. Щелково пролетарский проспект ДК Романтик	ФОК	2029	Генеральный план
114	5.5	р.п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	ФОК с бассейном	2025	Генеральный план
115	5.9	п.Монино (Новинское шоссе, строительство)	ФОК	2025	Генеральный план
116	6.1	г. Щелково строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
117	6.2	п. Фряново строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
118	6.3	п. Литвиново строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
119	6.4	р.п. Монино строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
120	6.5	д. Медвежьи Озёра строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
121	6.6	п. Новый городок строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
122	6.7	п. Загорянский строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
123	6.8	д. Гребнево строительство объектов предприятий торговли	Предприятия торговли	2022	Генеральный план
124	7.1	г. Щелково строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
125	7.2	п. Фряново строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
126	7.3	п. Литвиново строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
127	7.4	р.п. Монино строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
128	7.5	д. Медвежьи Озёра строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план

№	№ в эл. модели	Местоположение и название объекта	Тип застройки (объект)	Год ввода	Обоснование для строительства
129	7.6	п. Новый городок строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
130	7.7	п. Загорянский строительство объектов общественного питания	Объекты общественного питания	2022	Генеральный план
131	8.1	г. Щелково строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
132	8.2	п. Фряново строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
133	8.3	п. Литвиново строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
134	8.4	р.п. Монино строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
135	8.5	п. Новый городок строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
136	8.6	п. Загорянский строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
137	8.7	д. Гребнево строительство объектов бытового обслуживания рабочих мест	Объекты бытового обслуживания рабочих мест	2022	Генеральный план
138	9.1	г. Щелково новое строительство	Пожарная часть	2022	Генеральный план
139	9.2	г. Щелково новое строительство	Пожарная часть	2022	Генеральный план
140	9.3	п. Загорянский	Пожарная часть «Мособлпожспас»	2022	Генеральный план
141	10.1	п. Фряново строительство объектов банно-оздоровительных учреждений	Предприятия банно-оздоровительных учреждений	2022	Генеральный план

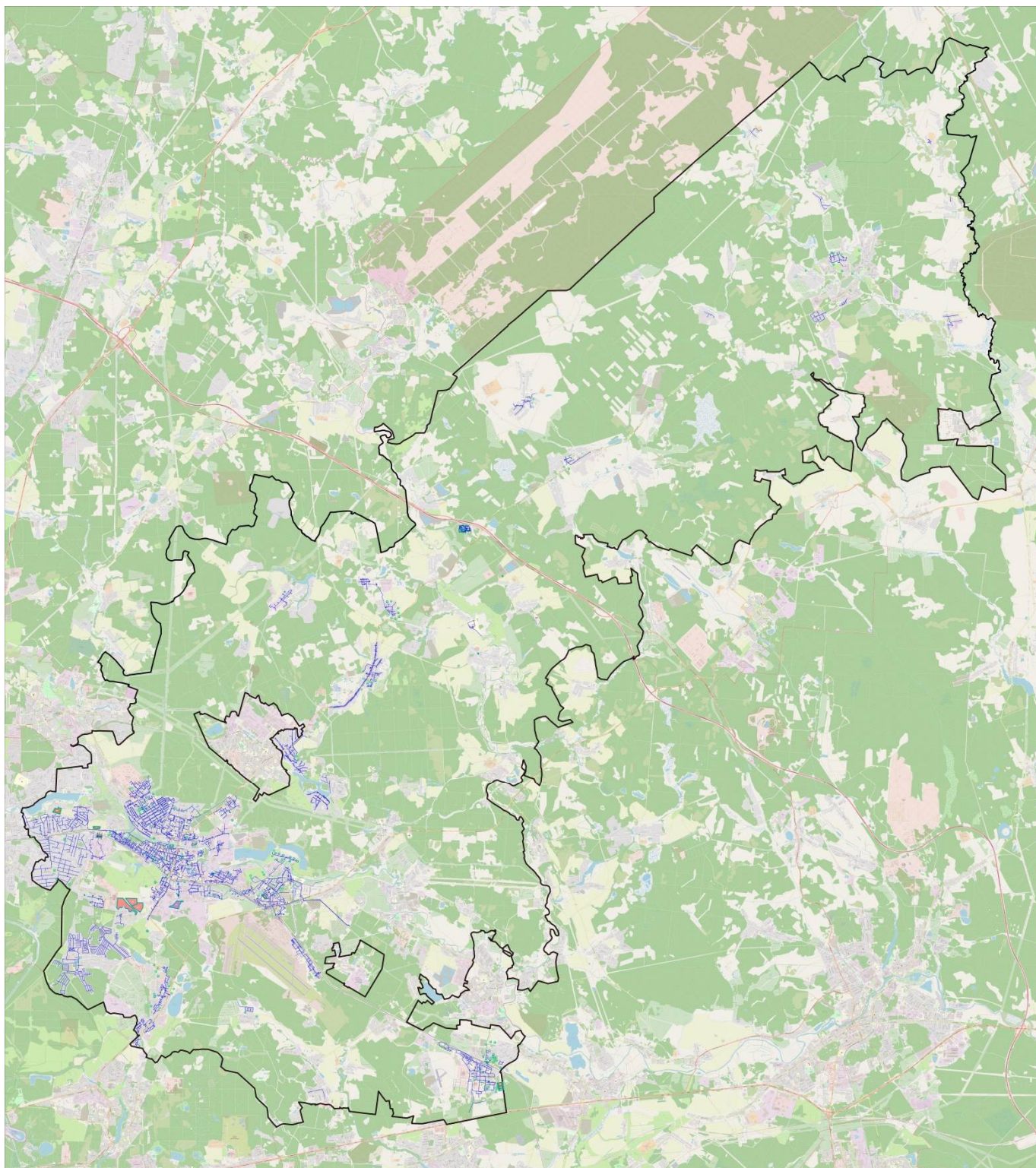


Рисунок 1.3 – Перспективная застройка на общем плане территории г.о. Щёлково на расчетный срок до 2038 года

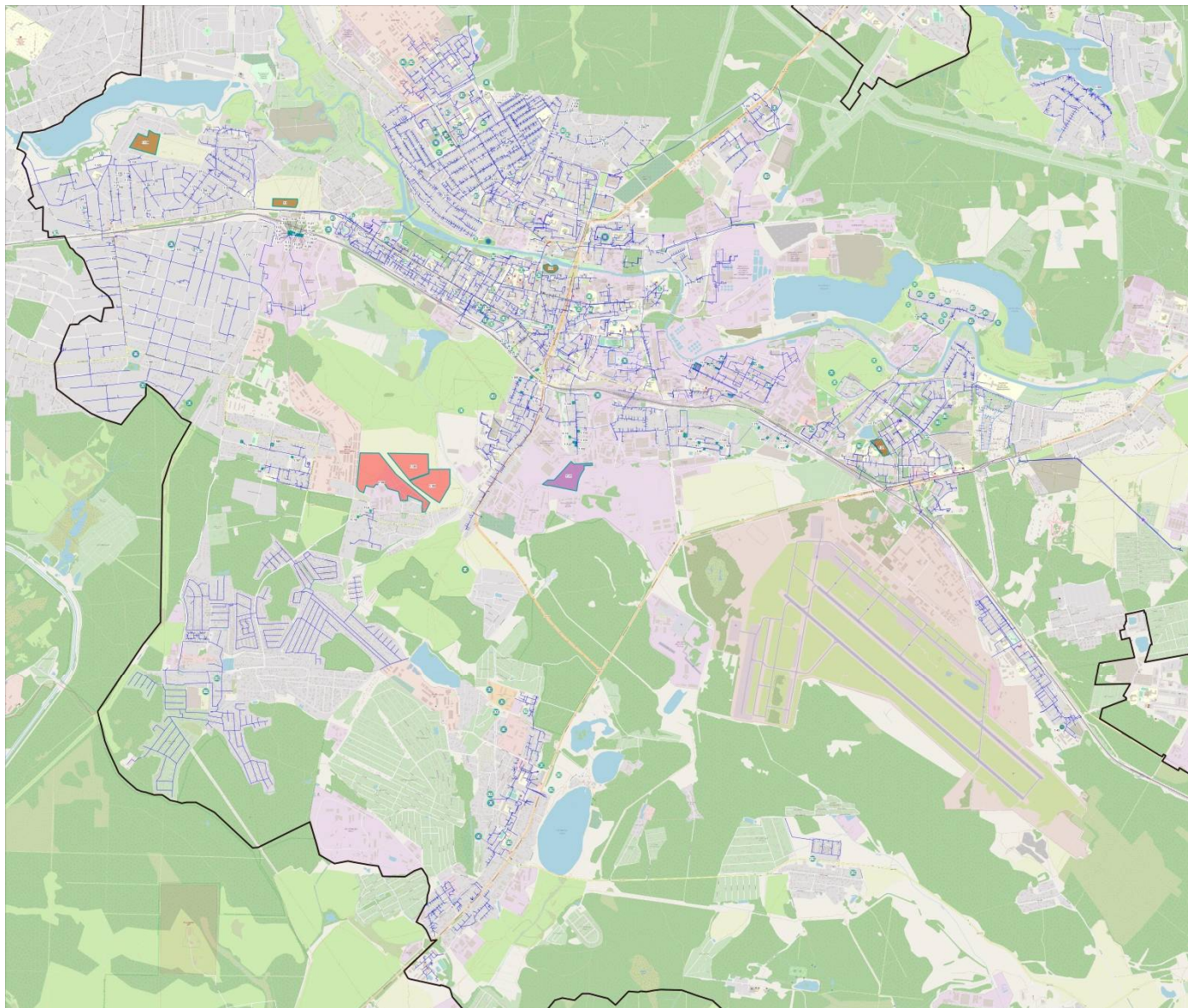


Рисунок 1.4 – Перспективная застройка на общем плане территории в г. Щёлково и прилегающих территориях

Ниже приведены рисунки выкопировки из электронной модели укрупненно демонстрирующие места планируемых застроек перспективными потребителями.

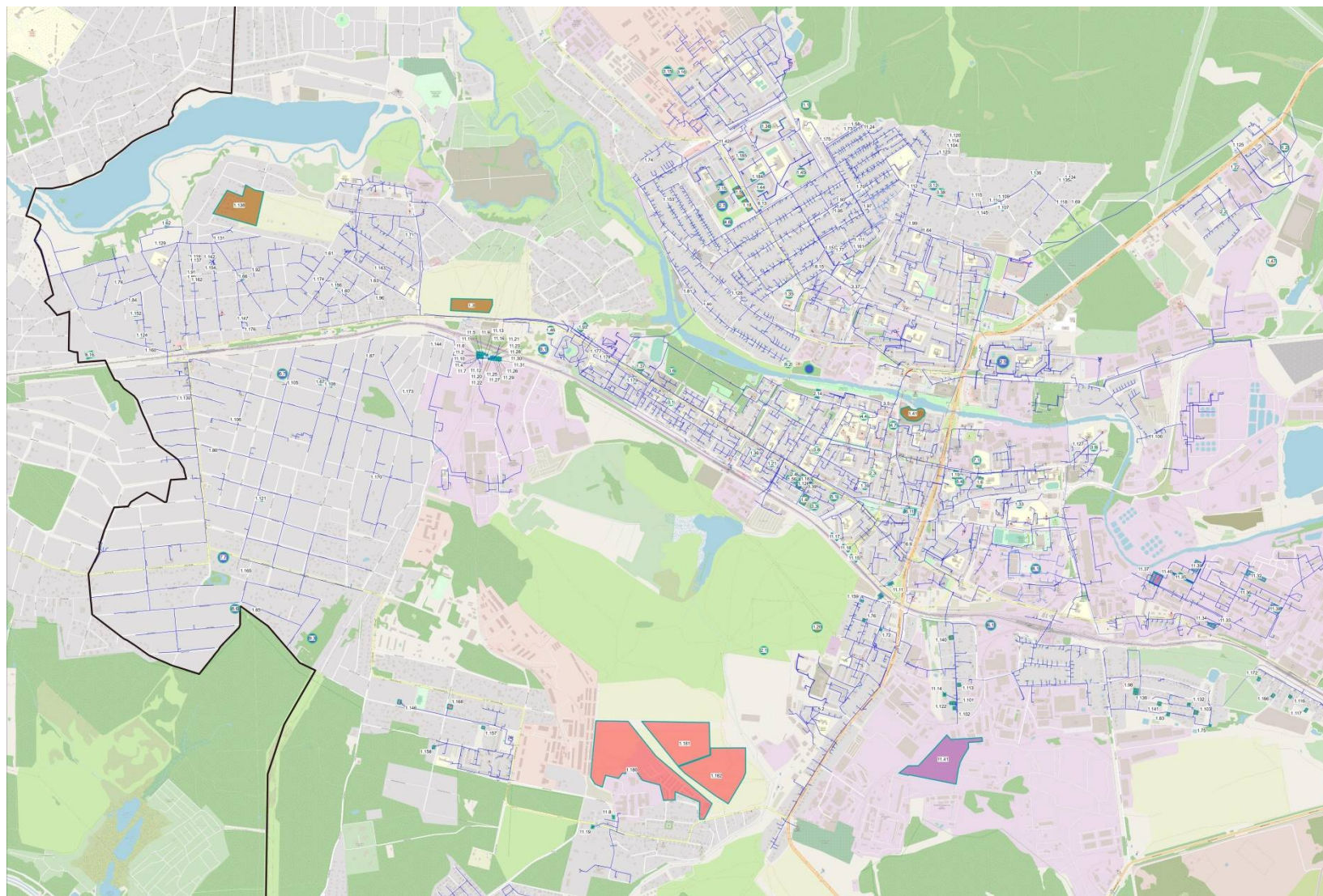


Рисунок 1.5 – Перспективная застройка на общем плане территории г. Щёлково, п. Краснознаменский, р.п. Загорянский, д. Васильевское, д. Серково

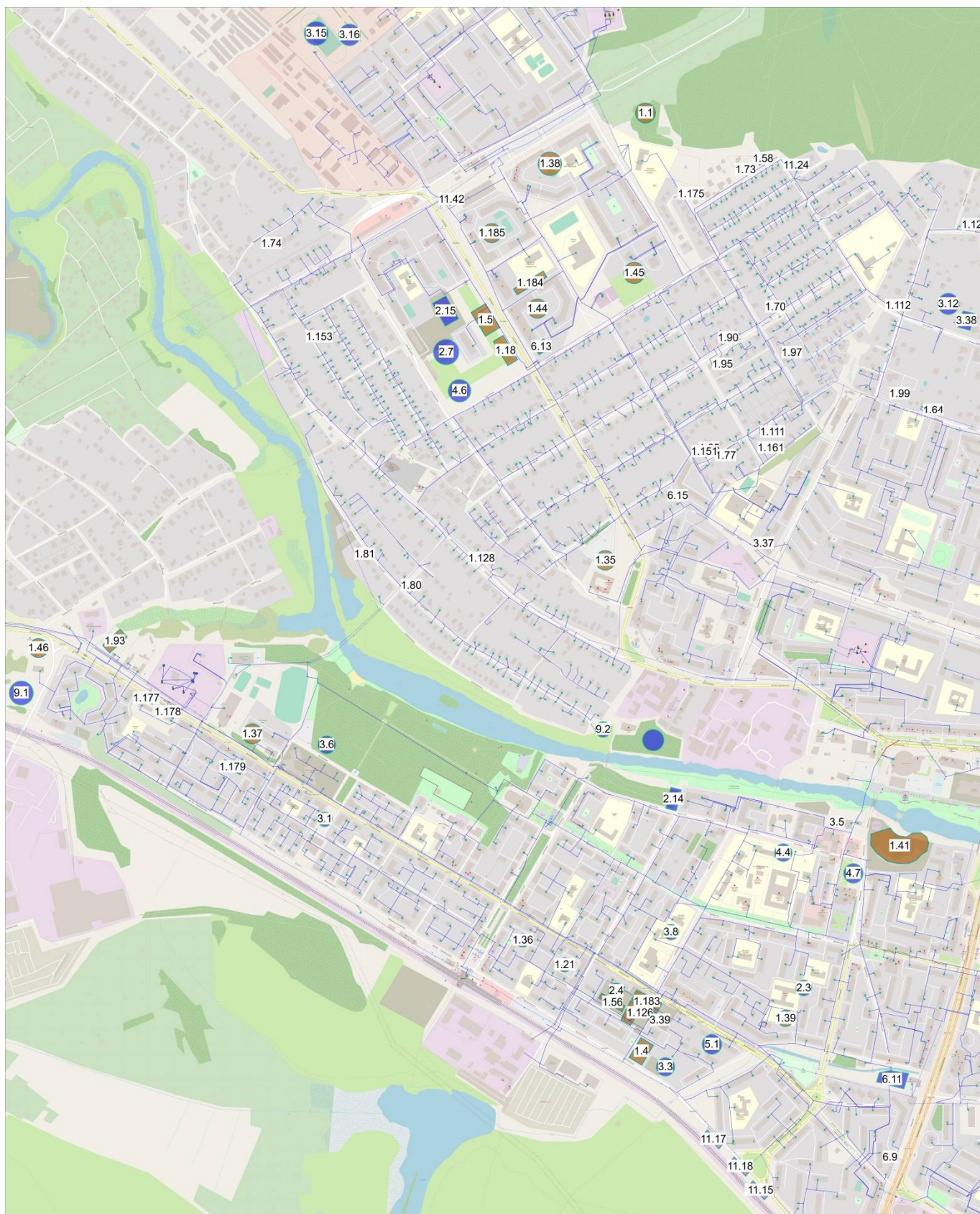


Рисунок 1.7 – Перспективная застройка на территории северо-запада и центральной части г. Щелково

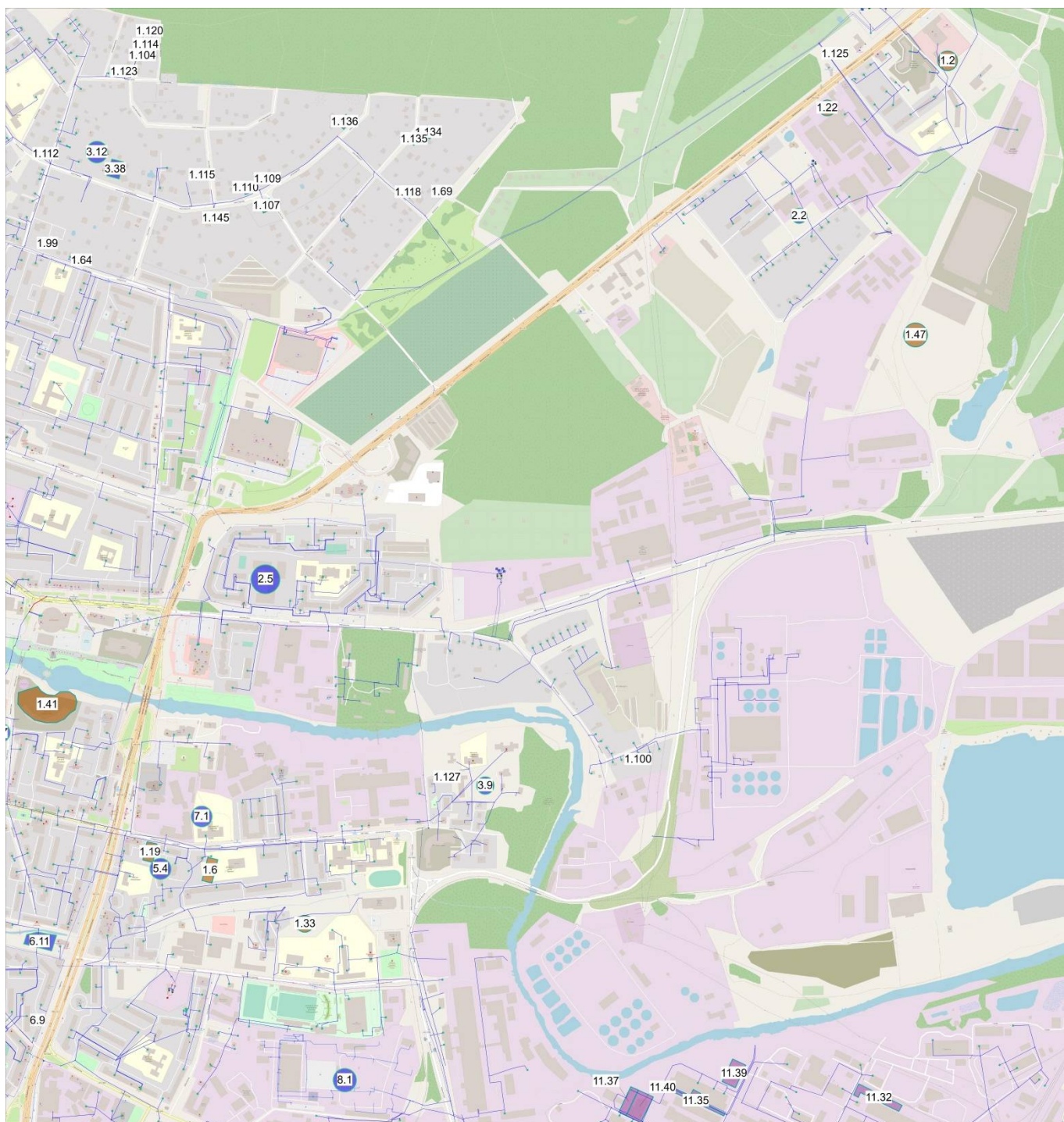


Рисунок 1.8 – Перспективная застройка на территории северо-восточной части г. Щелково

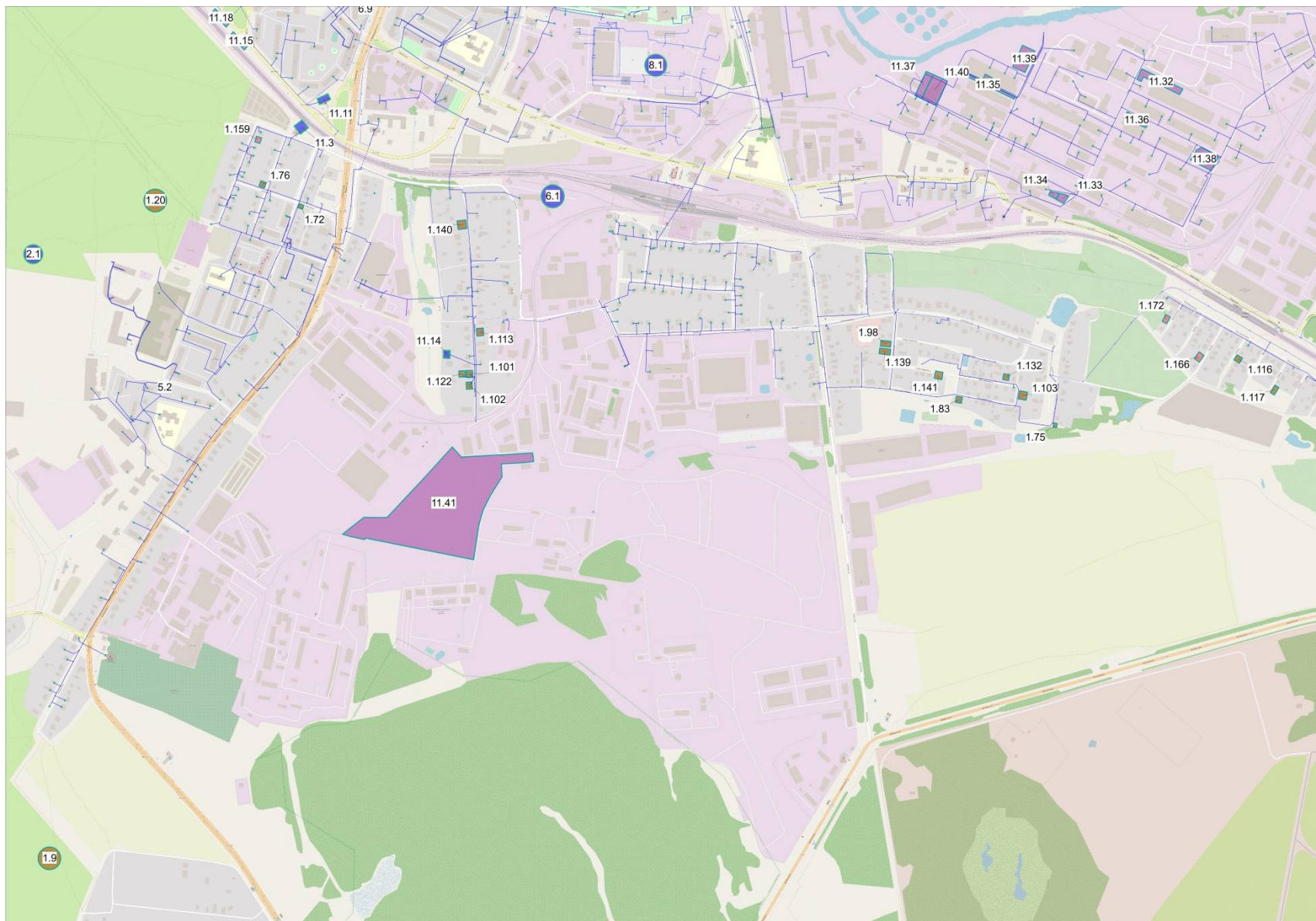


Рисунок 1.9 – Перспективная застройка на территории южной части г. Щелково

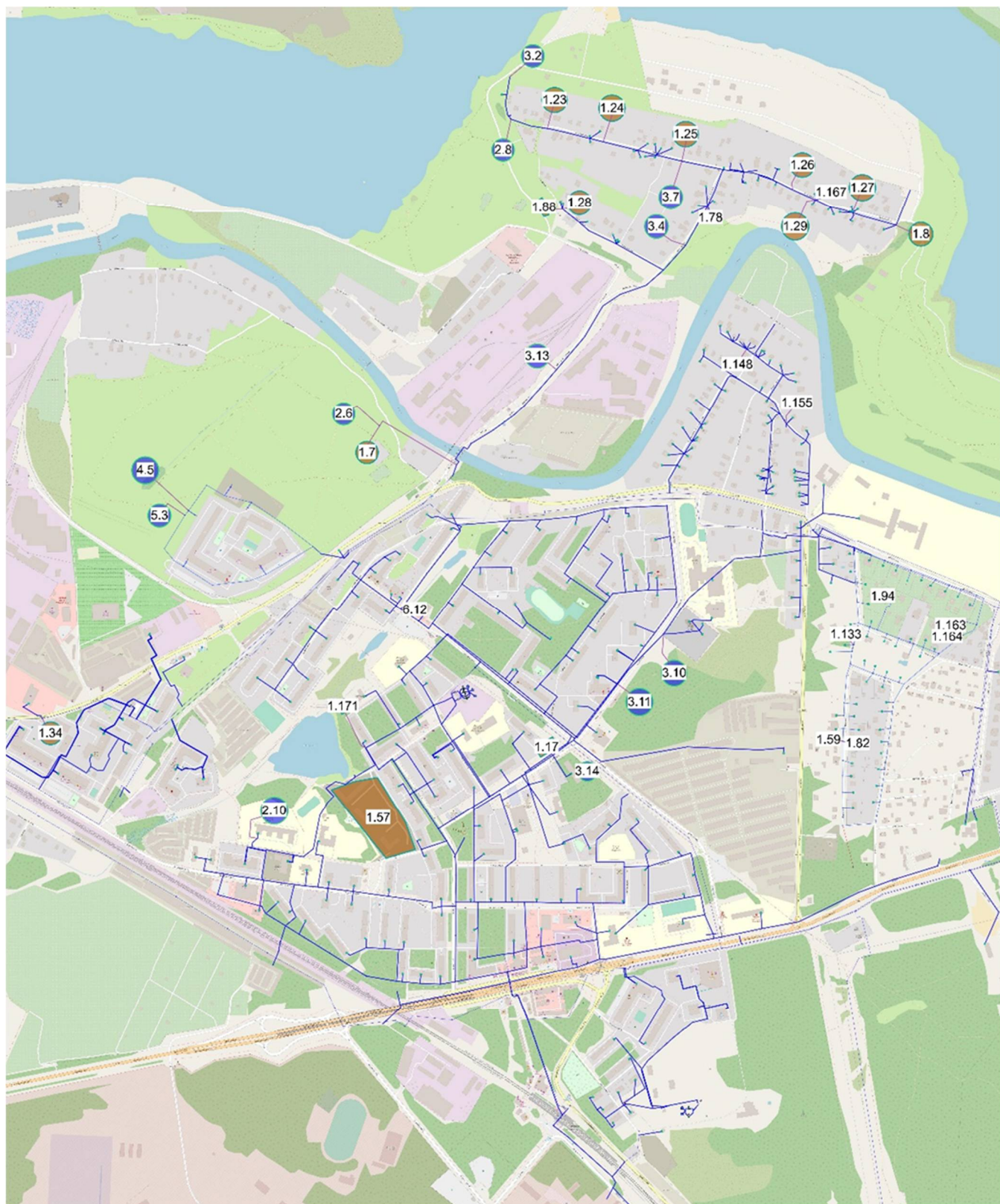


Рисунок 1.10 – Перспективная застройка на территории восточной части г. Щелково

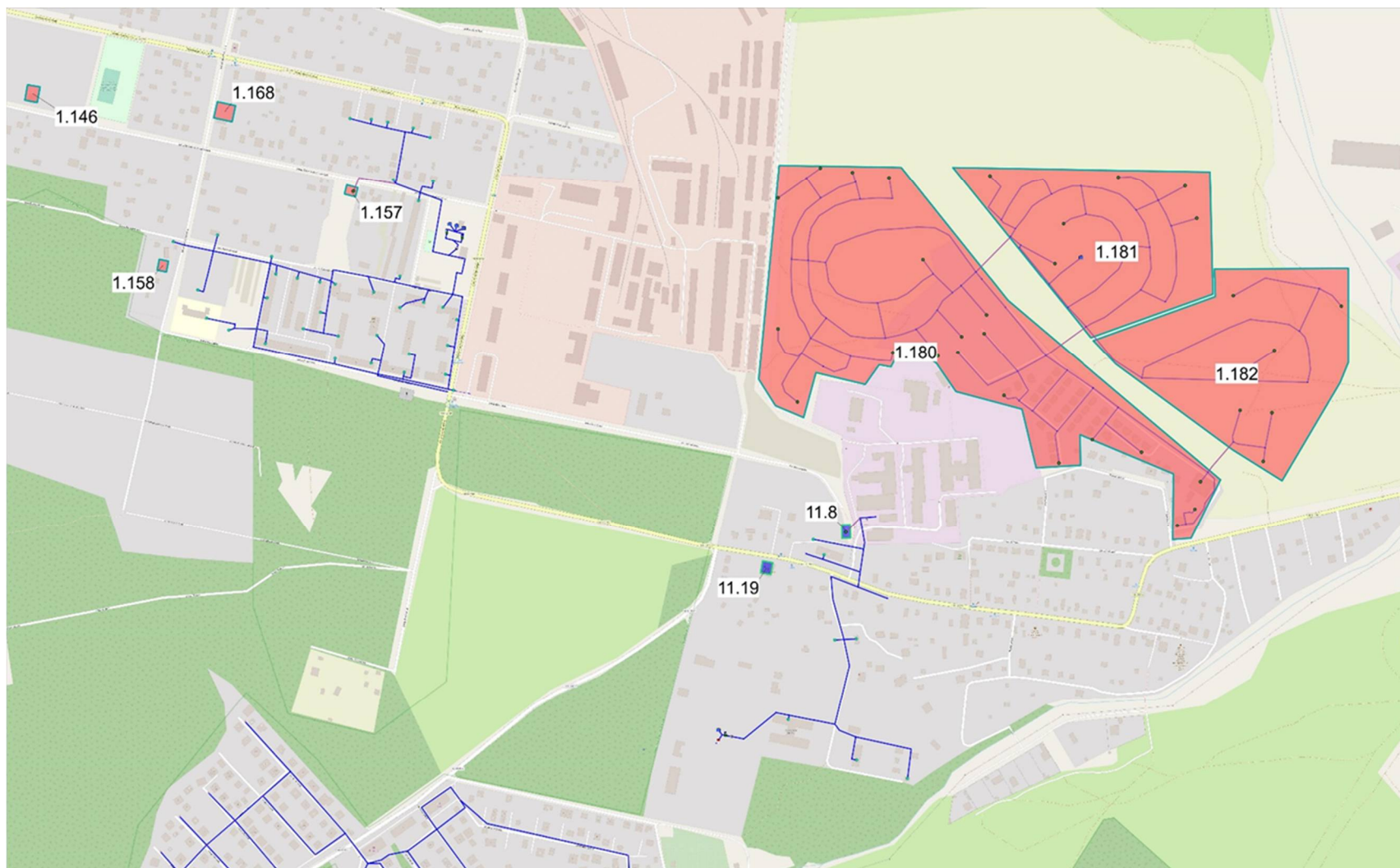


Рисунок 1.11 – Перспективная застройка на территории р.п. Загорянский и д. Серково

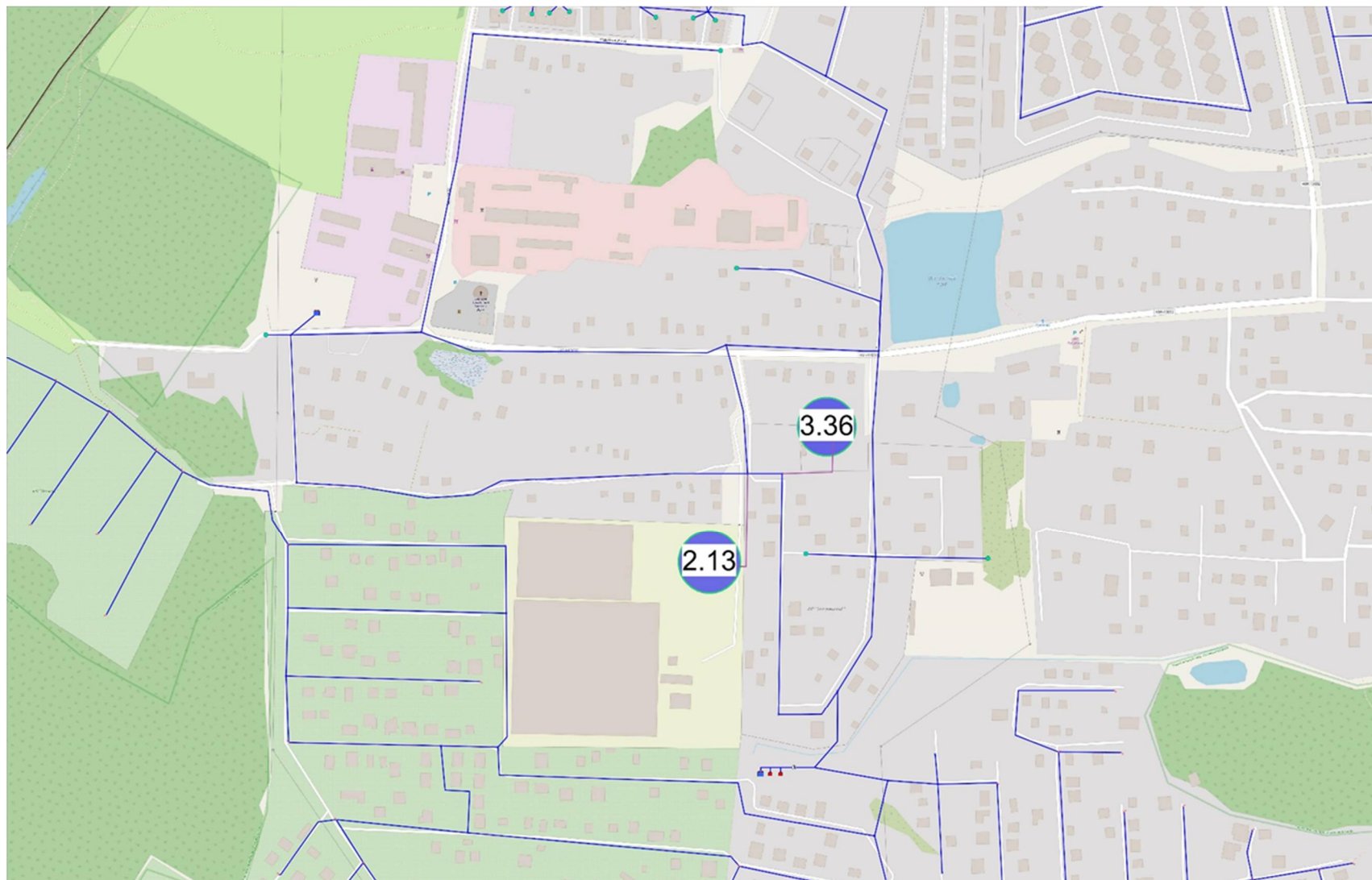


Рисунок 1.12 – Перспективная застройка на территории д. Оболдино

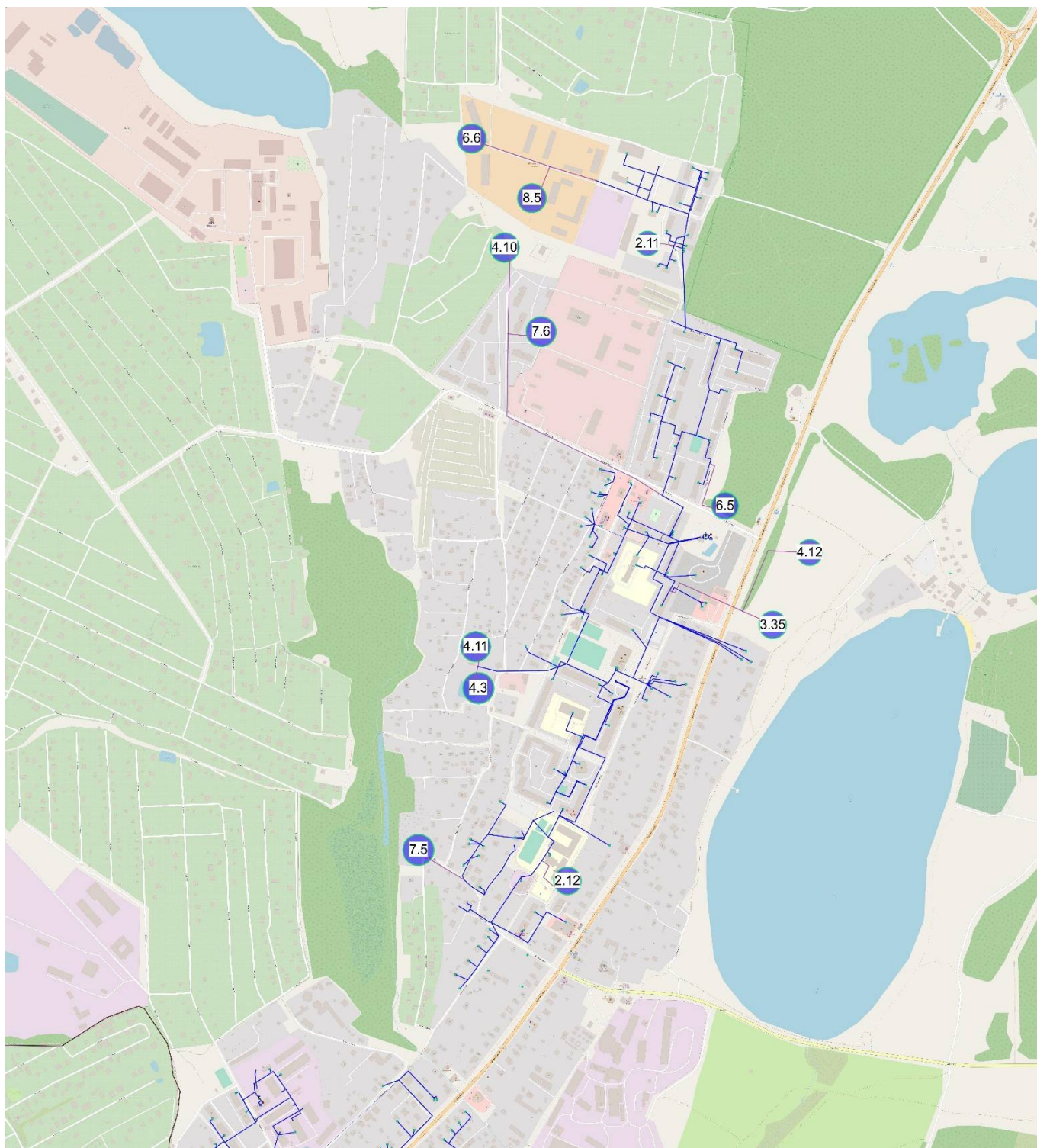


Рисунок 1.13 – Перспективная застройка на территории д. Медвежьи Озёра и п. Новый городок

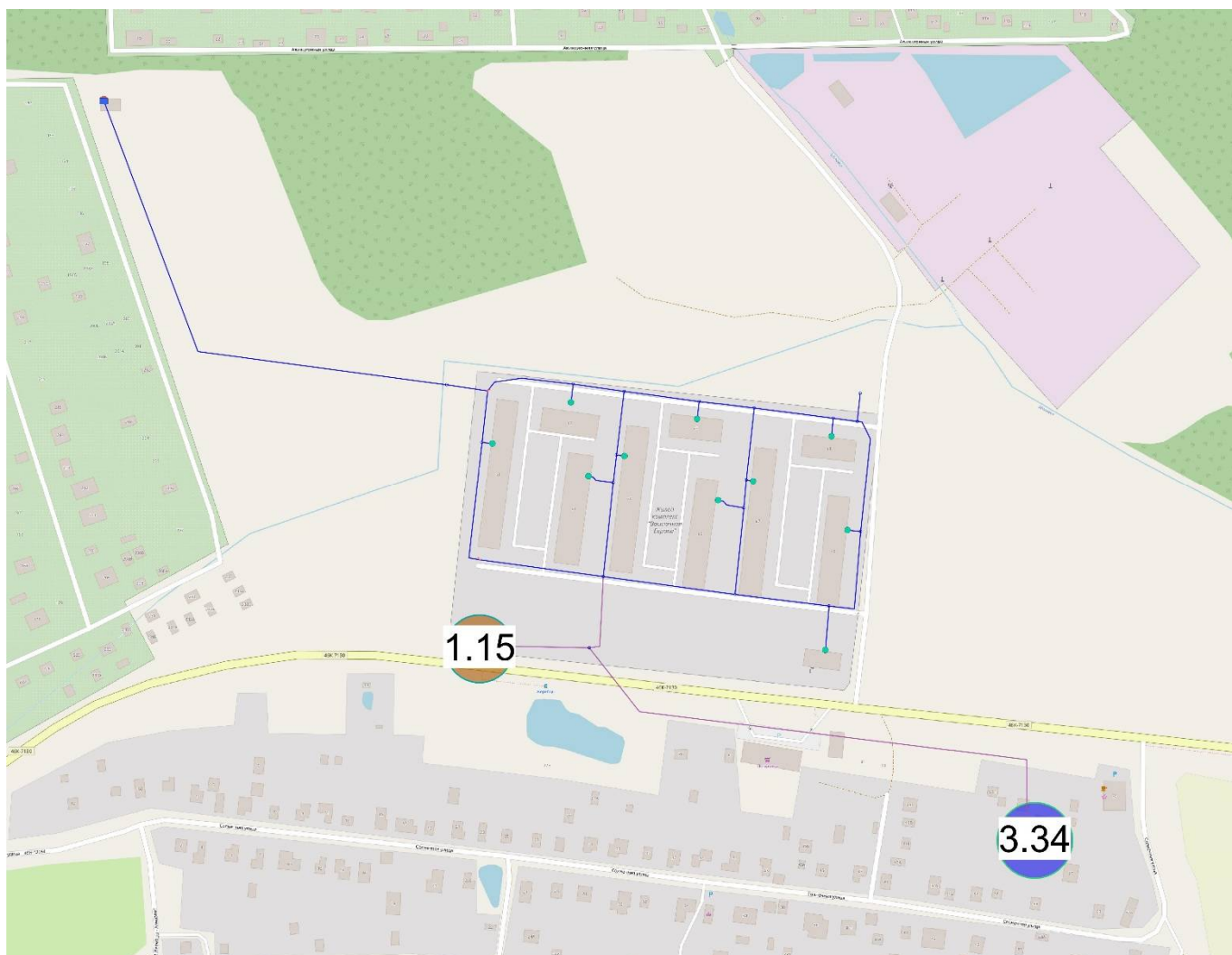


Рисунок 1.14 – Перспективная застройка на территории д. Большие Жеребцы мкр. Восточный

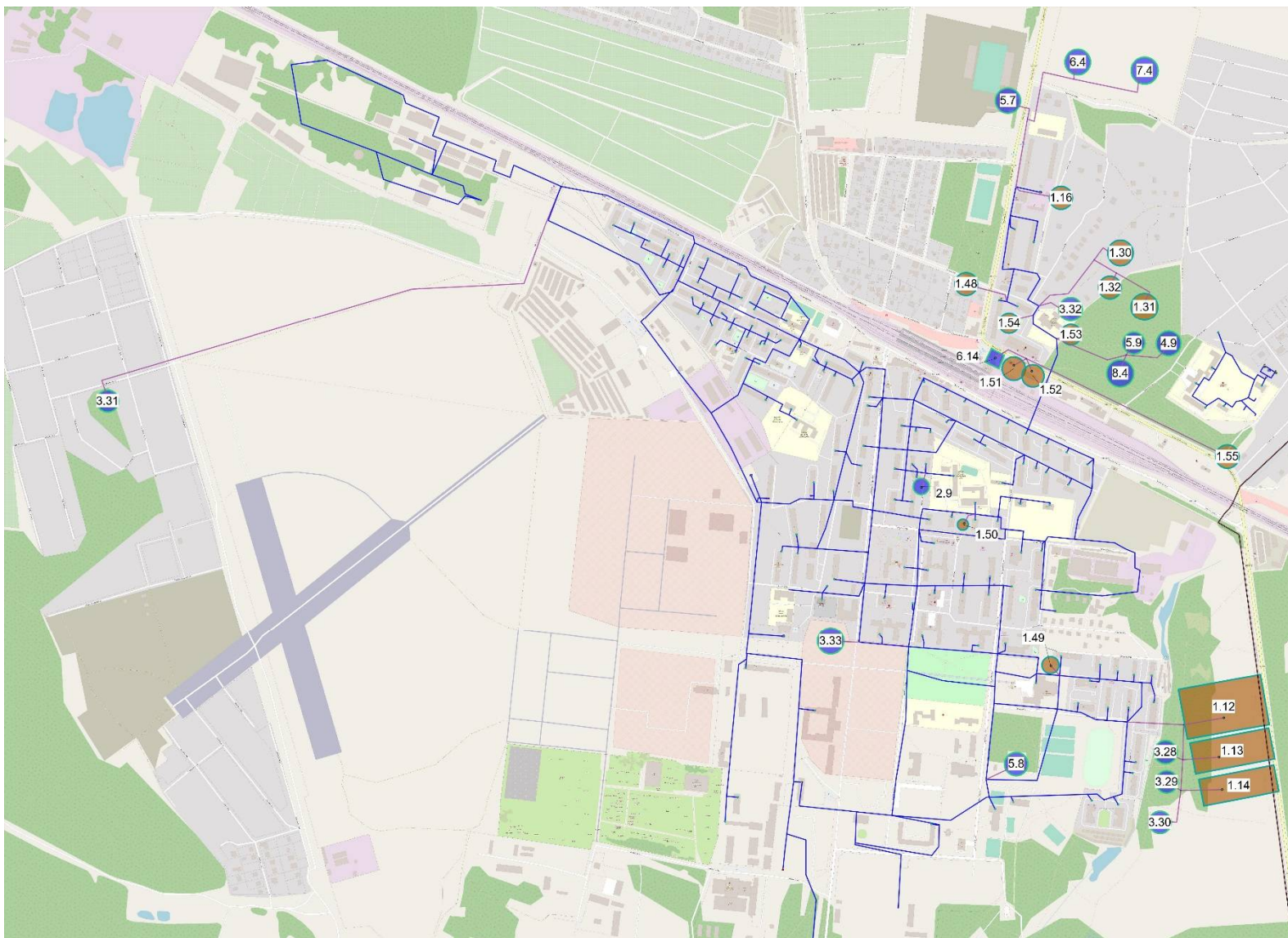


Рисунок 1.16 – Перспективная застройка на территории р.п. Монино

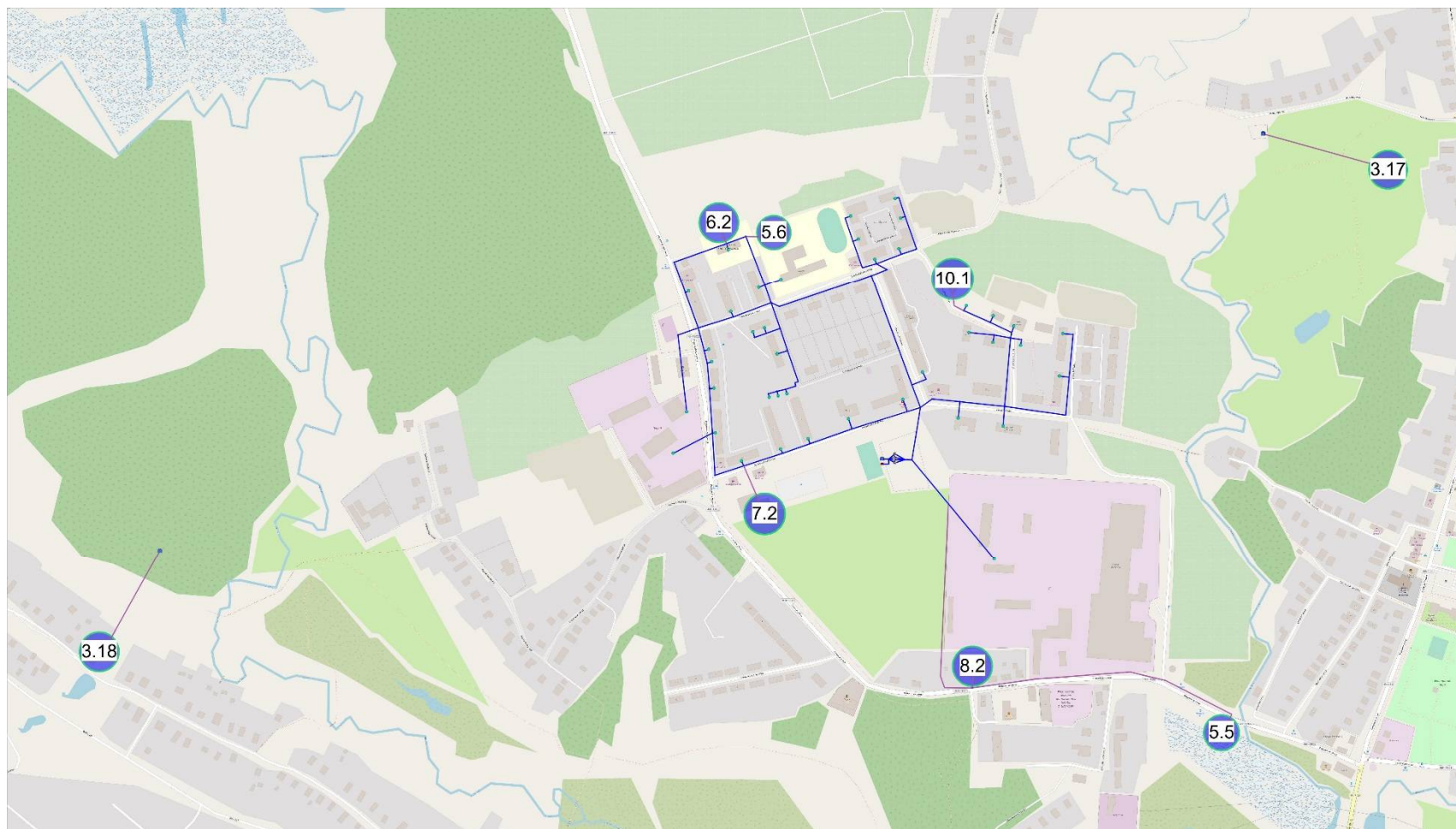


Рисунок 1.17 – Перспективная застройка на территории п. Фряново, д. Новопареєво, д. Головино

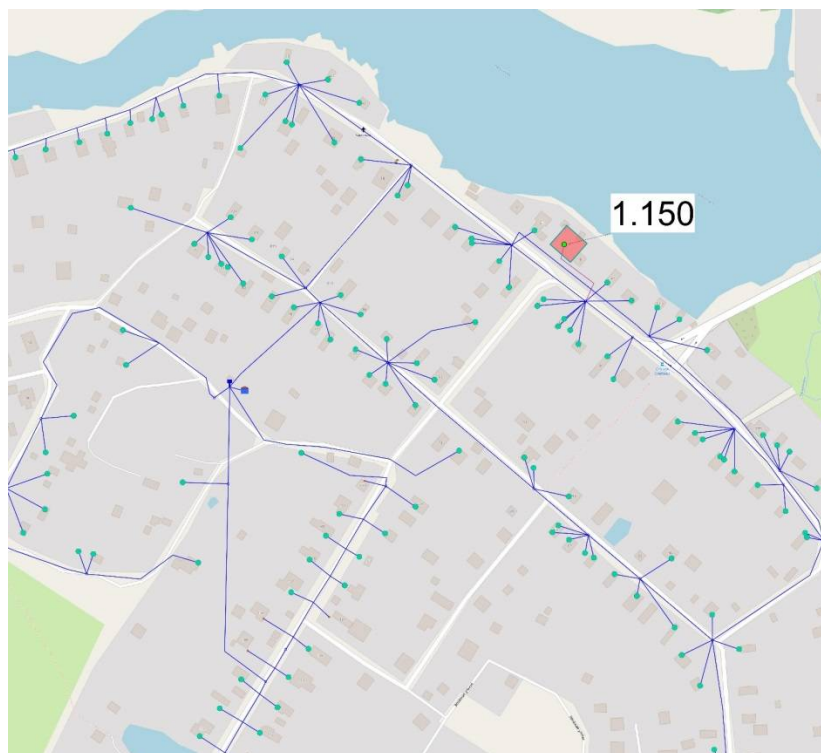


Рисунок 1.18 – Перспективная застройка на территории д.Старая Слобода

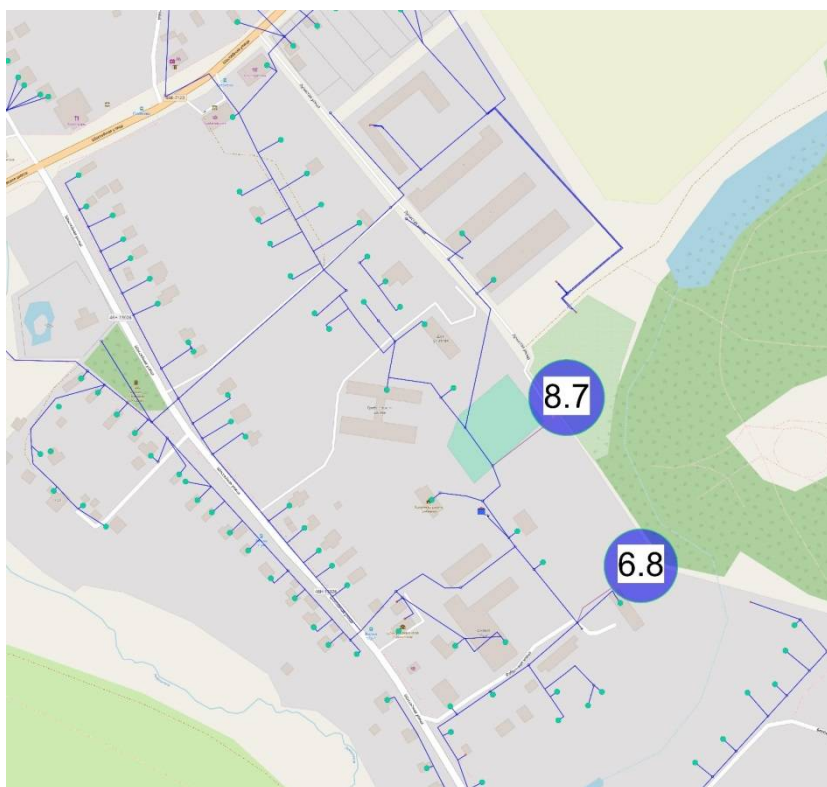


Рисунок 1.19 – Перспективная застройка на территории д. Гребнево

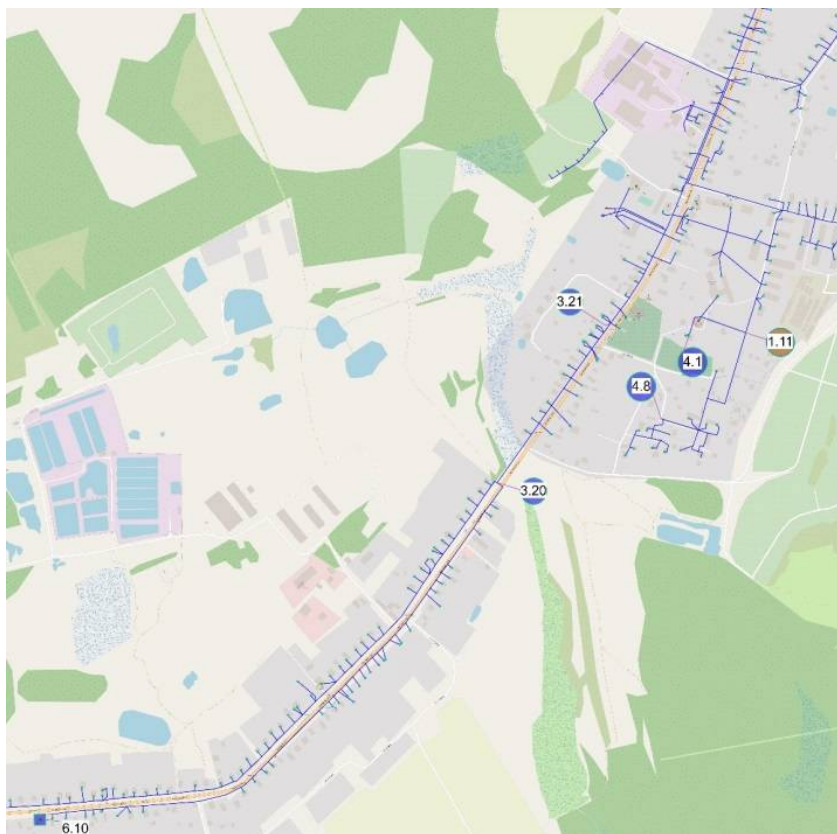


Рисунок 1.20 – Перспективная застройка на территории д.Назимиха и с. Трубино

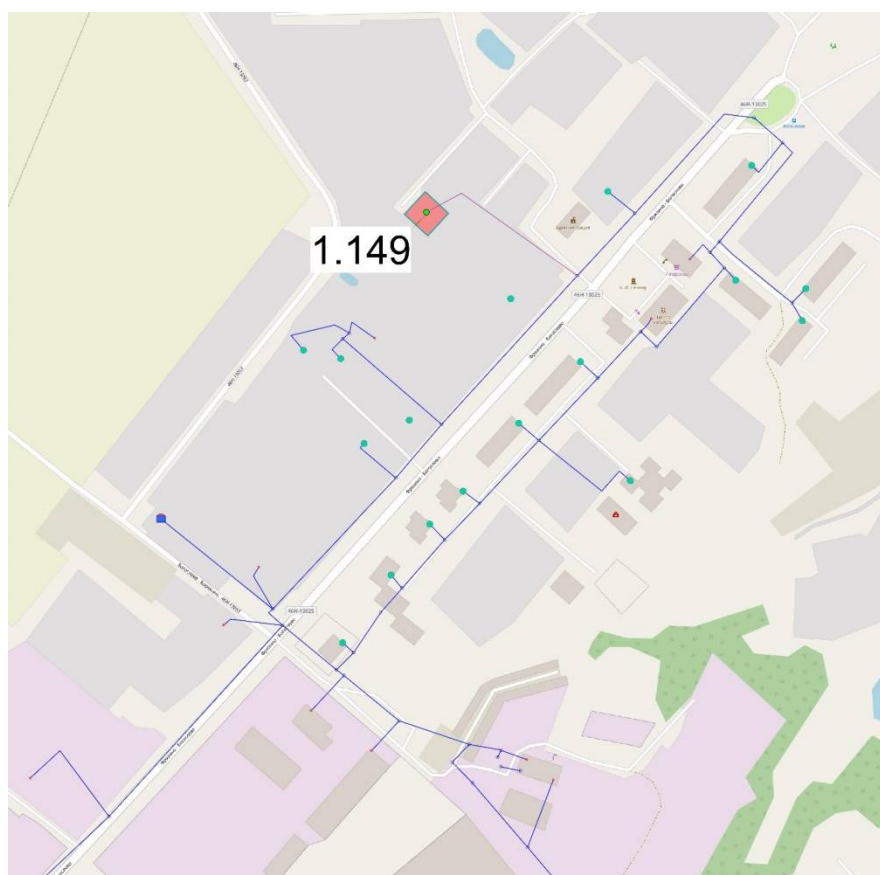


Рисунок 1.21 – Перспективная застройка на территории д.Богослово

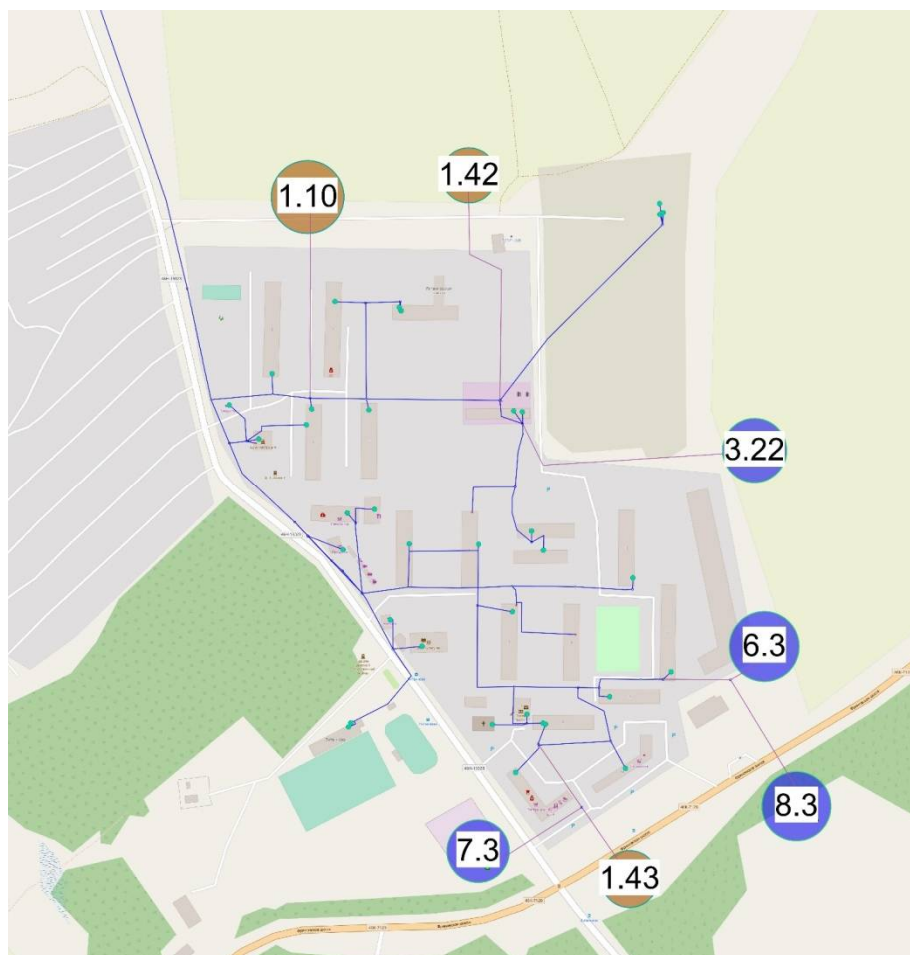


Рисунок 1.22 – Перспективная застройка на территории п. Литвиново

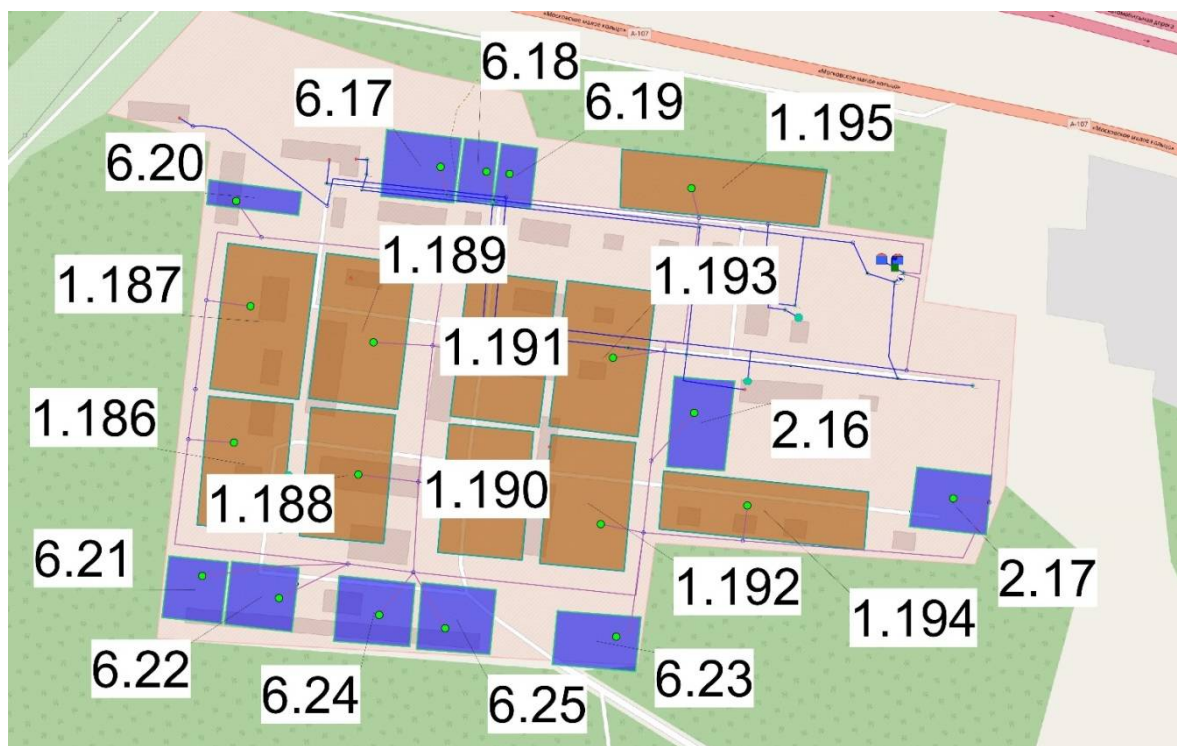


Рисунок 1.23 – Перспективная застройка на территории п. Клюквенный

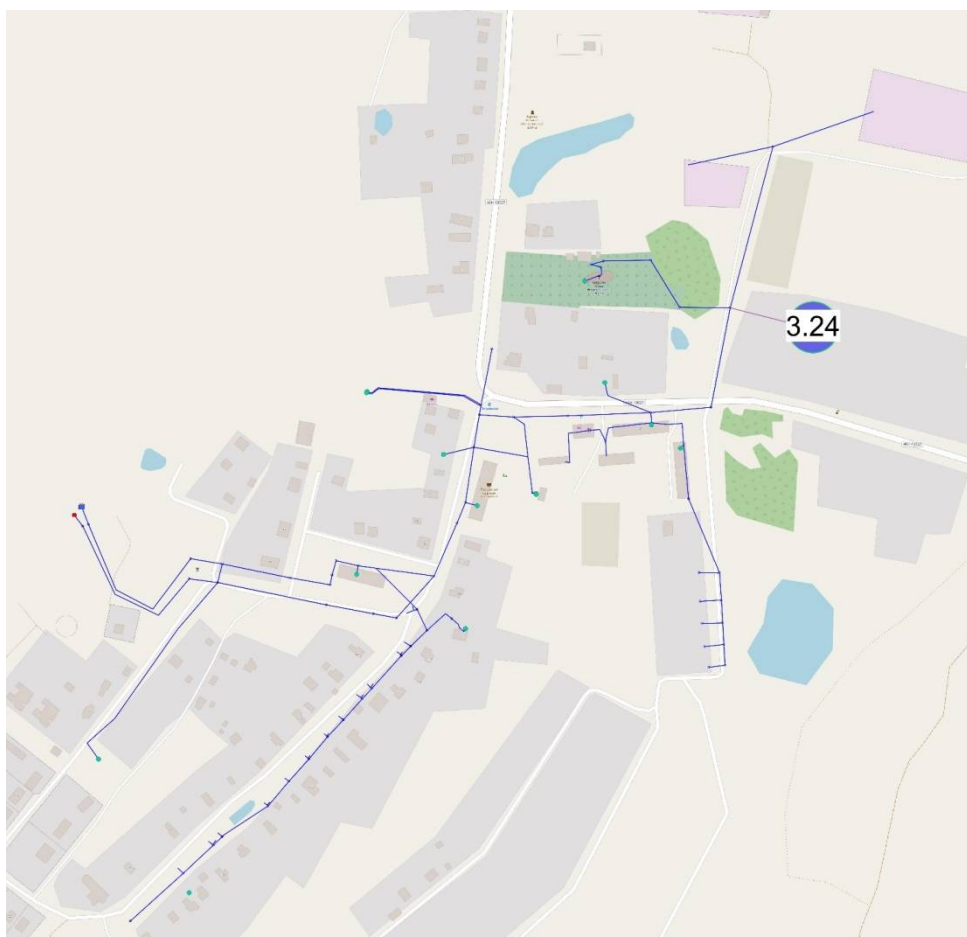


Рисунок 1.24 – Перспективная застройка на территории с.Петровское

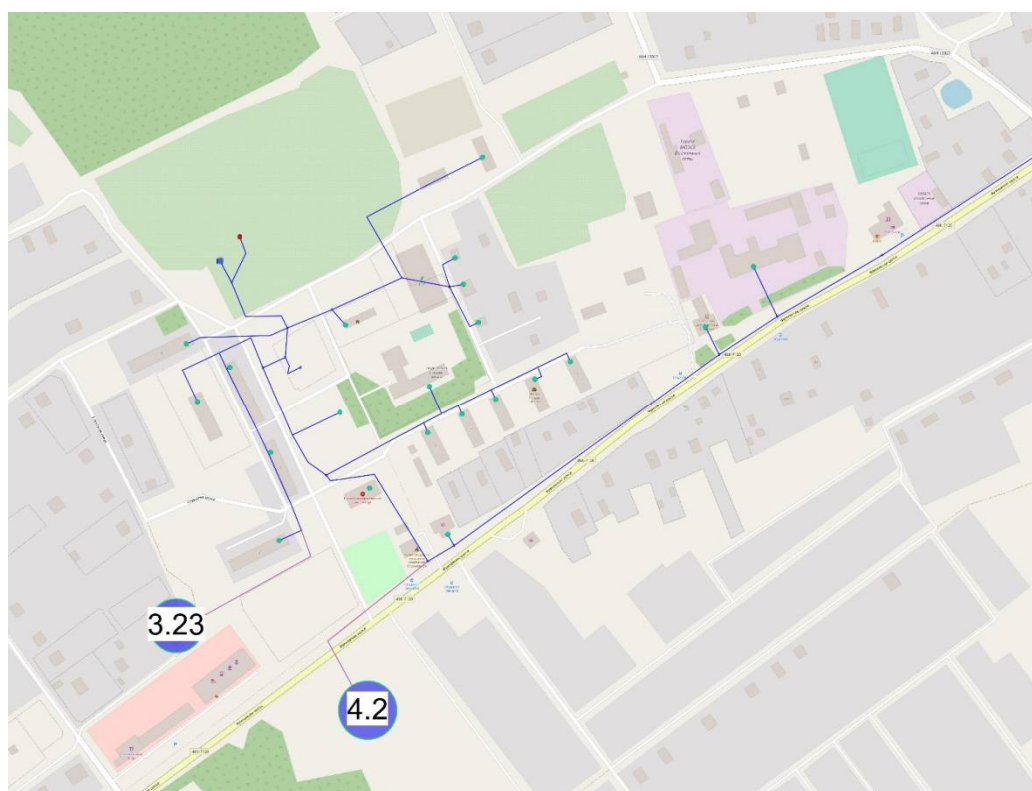


Рисунок 1.25 – Перспективная застройка на территории д.Огуднево

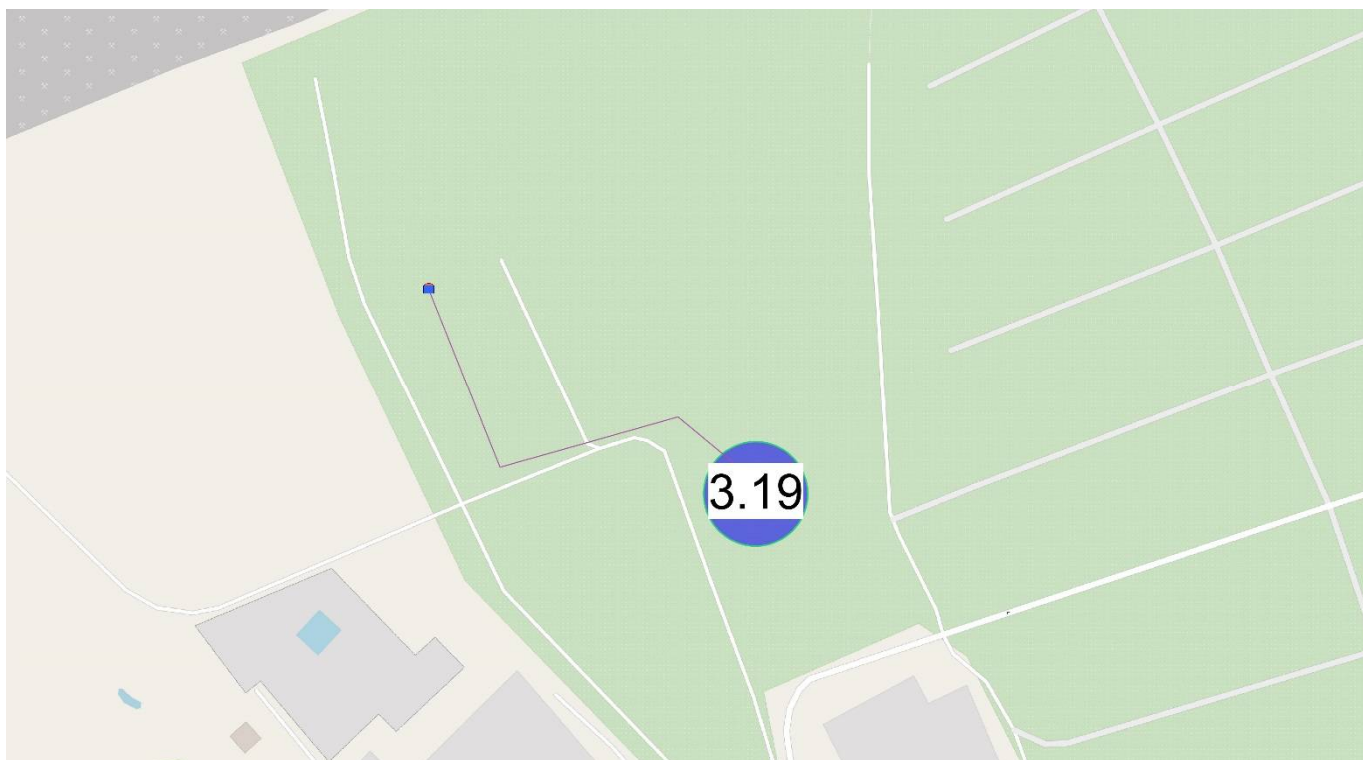


Рисунок 1.26 – Перспективная застройка на территории п. Большие Петрищи

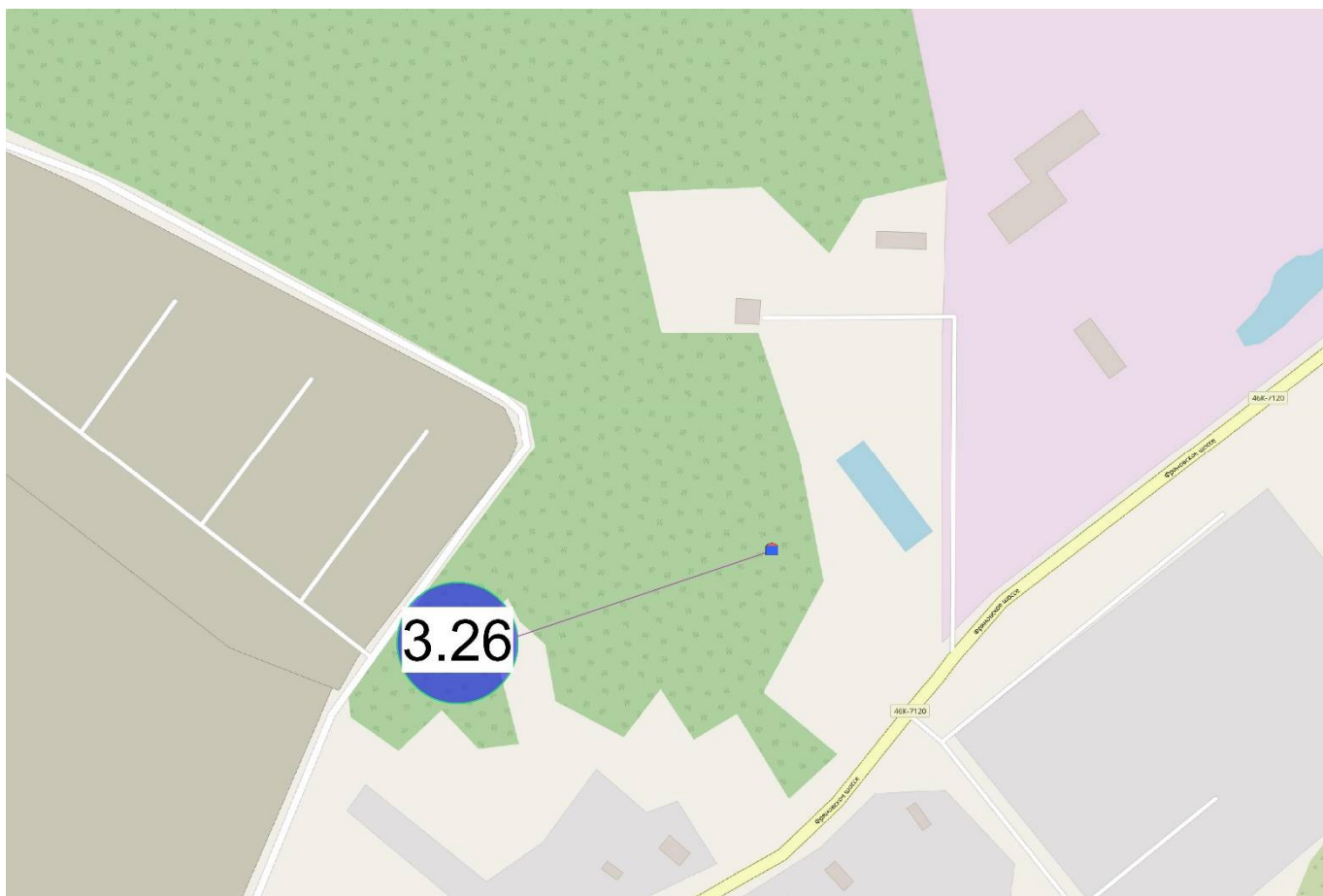


Рисунок 1.27 – Перспективная застройка на территории д.Малые Петрищи



Рисунок 1.28 – Перспективная застройка на территории с.Душоново



Рисунок 1.29 – Перспективная застройка на территории д.Аксиньино

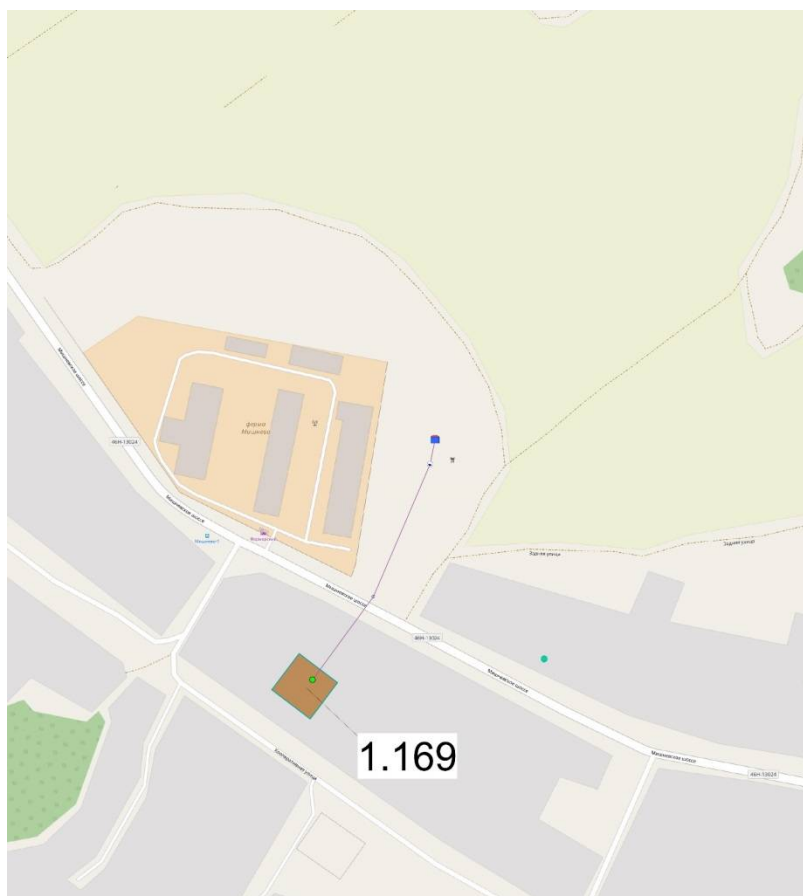


Рисунок 1.30 – Перспективная застройка на территории д.Мишнево

2 ГЛАВА 2. СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.1 Техничко-экономическое состояние централизованных систем водоснабжения

2.1.1 Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам

А) Централизованные системы питьевого водоснабжения

В соответствии с СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84* система водоснабжения городского округа Щёлково относится к 1-й категории по обеспеченности водой.

В г.о. Щёлково организована система централизованного водоснабжения, в которой осуществляется добыча, очистка, транспортировка и потребление воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды населения, коммунальных-бытовых и прочих объектов, производственные нужды промышленных предприятий, объектов теплоэнергетики

На момент актуализации схемы водоснабжения в г.о. Щёлково водоснабжение (холодная вода) осуществляется в 26 населенных пунктах и 12 коттеджных поселках:

1. д. Богослово	14. п. Литвиново;
2. д. Гребнево;	15. д. Сукманиха;
3. д. Новая Слобода;	16. с. Трубино;
4. д. Старая Слобода;	17. д. Булаково;
5. дп. Загорянский;	18. д. Ерёмино;
6. д. Оболдино;	19. д. Костыши;
7. д. Долгое Ледово;	20. с. Рязанцы;
8. д. Медвежьи Озера;	21. д. Старопарево;
9. д. Шевелкино;	22. рп. Фряново;
10. р.п. Монино;	23. д. Хлепетово;
11. п. Клюквенный;	24. п. Краснознаменский;
12. д. Огуднево;	25. д. Серково;
13. с. Петровское;	26. г. Щелково;

27. д. Большие Жеребцы мкр. Восточный

В 2020 году в д. Большие Жеребцы мкр. Восточный имеет собственный ИЦВ - ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный. Численность проживающих в мкр. Восточный около 1250 человек.

На момент актуализации схемы собственником имущества АО «УК «Восточная Европа»» является муниципальное образование г.о. Щелково. МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» обеспечивает содержание и эксплуатацию объектов водоснабжения, которые приняты от АО «УК «Восточная Европа». МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» не является балансо-держателем объектов;

28. Возле д. Оболдино:

а) от ВЗУ Лосиный Парк-1 (ООО "УК" Комфорт"): кп. Лосиный парк-1, кп. Лесной, кп. ВИП, Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках, составляет 548 чел, а именно:

- кп. Лосиный парк-1 – 468 чел.;
- кп. Лесной– 48 чел.;
- кп. ВИП - 32 чел.

б) от ВЗУ Лосиный Парк-2 (ООО "УК" Комфорт"): Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. Варежки-1. Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках, составляет 1024 чел, а именно:

- кп. Лосиный парк-2 – 364 чел.;
- кп. Заповедный парк – 1– 110 чел.;
- кп. Заповедный парк – 2– 310 чел.;
- кп. Загорянка парк – 167 чел.;
- кп. Варежки-1 – 73 чел.

Передача воды потребителям от ВЗУ Лосиный парк-2 (ООО "УК" Комфорт") производится по водопроводным сетям ООО УК «Варежки» и ООО «УК «Комфорт».

в) от ВЗУ д. Оболдино (ООО "АкваРесурс-АП"): кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. Варежки-2 Общее количество населения, проживающего в перечисленных коттеджных поселках составляет 1682 чел, а именно:

- кп. Лосиный остров – 1 и ул. Радужная д. Оболдино – 840 чел.;
- кп. Лосиный остров – 2 – 73 чел.;
- кп. Варежки-2 - 769 чел.

Передача воды потребителям от ВЗУ д. Оболдино (ООО "АкваРесурс-АП") производится по водопроводным сетям ООО УК «Варежки» и ООО УК «Комфорт».

МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»:

Муниципальное унитарное предприятие городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» (далее - Предприятие), учреждено постановлением главы Щёлковского района Московской области от 01.06.1998 № 816. Предприятие осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и уставом, утвержденным Постановлением Администрации Щёлковского муниципального района от 22.04.2015 № 897.

Предприятию присвоены основные коды (ОГРН, ИНН, КПП) на основании учредительных документов:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица: ОГРН 1025006526269, свидетельство серия 50 № 002086264, дата внесения записи 15.12.2002;

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе Межрайонной ИФНС № 16 по Московской области: ИНН/КПП 5050025306/505001001, свидетельство серия 50 № 014518099, дата постановки на учет 26.06.1998.

Имущество Предприятия находится в собственности городского округа Щелково, эксплуатируется Предприятием на праве хозяйственного ведения и отражается на самостоятельном балансе.

Предприятие создано с целью извлечения прибыли, а также выполнения социально-экономических заказов, удовлетворения общественных потребностей в производимых им товарах, оказываемых им услугах, выполняемых им работах, эксплуатации имущества, в том числе реализации товаров и услуг по регулируемым тарифам и ценам.

Для достижения указанных целей Предприятие осуществляет следующие основные виды деятельности:

- водоснабжение, водозабор, очистка, распределение питьевой и технической воды для водоснабжения потребителей и собственных нужд;
- водоотведение, сбор и очистка сточных вод;
- транспортировка воды и отвода сточных вод на основе договоров;

- пользование поверхностными водными объектами для хозяйственно-питьевого водоснабжения путем забора воды и сброса сточных вод в водные объекты;
- другие виды деятельности в соответствии с уставом.

На осуществление деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения предприятие имеет лицензии, представленные в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Перечень разрешительной документации (лицензий) МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»

1. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07071 ВЭ п. Загорянский
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	16.10.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
2. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07067 ВЭ РТП
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	16.10.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
3. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 90923 ВЭ Сукманиха
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	29.12.2015
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.05.2027
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Министерство экологии и природопользования Московской области
4. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 06226 ВЭ Трубино
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	29.06.2016
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.05.2027
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
5. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения собственного предприятия и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07202 ВЭ Щёлково ВЗУ 5
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	24.09.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
6. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07071ВЭ Загорянка КЗФ 1 Щелково
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	19.11.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
7. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07062 ВЭ Литвиново
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	19.11.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
8. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 90918 ВЭ Гребнево
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	29.12.2015
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.05.2027
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
9. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07070 ВЭ Щёлково-3
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	19.11.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043

Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
10. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07065 ВЭ д.Серково
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	19.11.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	25.12.2043
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
11. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 7064 ВЭ д. Петровское
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	23.12.2019
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.12.2041
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
12. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07066 ВЭ п. Краснознаменский
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	11.01.2024
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.01.2044
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)
13. Лицензия на право пользования недрами (добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического обеспечения водой собственного предприятия, населения и абонентов)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 07203 ВЭ Щёлково ВЗУ 3, ВЗУ 4
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	21.09.2020
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.01.2029
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)

Фряновское МП ЖКХ ГОЩ

Фряновское Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского округа Щелково (Фряновское МП ЖКХ ГОЩ) обеспечивает население и организации в населенных пунктах ранее упраздненного муниципального образования гп. Фряново следующими жилищно-коммунальными услугами:

- теплоснабжение;
- холодное и горячее водоснабжение;
- водоотведение.

Основание – лицензия на право пользования недрами серии МСК, номер - 01176, вид – ВЭ. Дата окончания действия лицензии продлена Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу до 01.08.2025 (Приложение к лицензии №4759ц/МСК 01176 ВЭ зарегистрировано 04.08.2015). Данная лицензия дает право пользования ВЗУ (ВЗУ-1, ВЗУ-2, ВЗУ-3), расположенными в границах п. Фряново.

Фряновское МП ЖКХ ГОЩ имеет лицензию на право пользования недрами только для существующих источников водозаборов, расположенных в п. Фряново. Лицензии на право пользования недрами ВЗУ, расположенных в д. Еремино, д. Хлепетово, д. Булаково, с. Рязанцы, д. Старопарево, д. Костыши - не оформлялись.

Перечень разрешительной документации (лицензий) Фряновское МП ЖКХ ГОЩ представлен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Перечень разрешительной документации (лицензий) Фряновское МП ЖКХ ГОЩ

1. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 01176 ВЭ пос. Фряново
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	26.10.2006
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.08.2025
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)

ООО «АкваРесурс-АП»

Компания "АкваРесурс-АП" зарегистрирована 25.02.2015 с присвоением ОГРН 1155050001105, регистратор — Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №16 по Московской области. Полное наименование — Общество с ограниченной ответственностью "АкваРесурс-АП".

Основным видом деятельности является: "Забор, очистка и распределение воды". Юридическое лицо также зарегистрировано в таких категориях ОКВЭД как: "Распределение воды для питьевых и промышленных нужд", "Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд", "Сбор и обработка сточных вод", "Добыча прочих полезных ископаемых, не включенных в другие группировки". Генеральный директор — Сухорученко Михаил Николаевич. Организационно-правовая форма (ОПФ) — общества с ограниченной ответственностью.

ООО «АкваРесурс-АП» обеспечивает питьевой водой потребителей в д. Оболдино (кп. Лосинный остров-1,2, ул. Радужная д. Оболдино, кп. Варезки-2) на через сети ООО «УК» Комфорт» и ООО «УК «Варезки», на основании договоров, заключенных с указанными организациями.

ООО «АкваРесурс-АП» имеет лицензию на право пользования недрами только для существующих источников водозаборов, расположенных в д. Оболдино.

Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО «АкваРесурс-АП» представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО «АкваРесурс-АП»

1. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 06457 ВЭ д. Оболдино
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	29.06.2017
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.07.2042
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)

ООО УК «Варезки»

ООО УК «Варезки» оказывает услуги по управлению и холодному водоснабжению территорий кп «Варезки-1,2».

Главной целью компании является профессиональное предоставление качественных услуг жителям. Штат высококвалифицированных специалистов ООО УК «Варезки» ежедневно стараются обеспечить максимально комфортное проживание для граждан.

Основными мероприятиями, проводимыми компанией, являются: - осуществление работ по поддержанию работоспособности систем жизнеобеспечения коттеджных посёлков, планово-профилактических, ремонтных, инженерных, электромонтажных, специализированных строительных, изоляционных, технических работ.

ООО УК «Варезки» владеет и обслуживает централизованные водопроводные сети и сооружения на территории кп «Варезки-1,2» вблизи с д. Оболдино.

Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО УК «Варезки» представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Перечень разрешительной документации (лицензий) ООО «АкваРесурс-АП»

1. Лицензия на право пользования недрами (добыча подземных вод)	
Номер лицензии (специального разрешения)	МСК 06457 ВЭ д. Оболдино
Дата выдачи лицензии (специального разрешения)	29.06.2017г.
Срок действия лицензии (специального разрешения)	01.17.2045г.
Орган, выдавший лицензию (специальное разрешение)	Департамент по недропользованию по ЦФО (Центрнедра)

ООО «УК «Комфорт»

ООО «УК «Комфорт» оказывает услуги по управлению и холодному водоснабжению на территории коттеджных посёлков: кп. Лосиный парк-1, 2, кп Лесной, ул. Радужная в д. Оболдино, кп «ВИП», кп. Лосиный остров – 1, 2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, осуществляя централизованное водоснабжение.

Главной целью компании является профессиональное предоставление качественных услуг жителям. Штат высококвалифицированных специалистов ООО «УК «Комфорт» ежедневно стараются обеспечить максимально комфортное проживание для граждан.

Основными мероприятиями, проводимыми нашей компанией, являются: - осуществление работ по поддержанию работоспособности систем жизнеобеспечения деятельности коттеджных посёлков, планово-профилактических, ремонтных, инженерных, электромонтажных, специализированных строительных, изоляционных, технических работ.

ООО «УК Комфорт» имеет лицензии № МСК 07043 ВР и МСК 07044 ВР на право пользования недрами на существующих источниках водозаборов: ВЗУ Лосиный Парк-1 и ВЗУ Лосиный Парк-2, срок действия лицензий до ноября 2024 года.

ООО «Тепловодоснабжение»

ООО «Тепловодоснабжение» является организацией, обеспечивающей централизованную поставку потребителям р.п. Монино услуг водоснабжения, на основании договора аренды имущества, заключенного с конкурсным управляющим.

Основная задача организации ООО «Тепловодоснабжение» – качественное и надежное обеспечение потребителей централизованным водоснабжением.

Услугами компании ежедневно пользуется более 95% населения района, а также различные предприятия и организации, в том числе объекты социальной сферы, ЖКХ, коммерческие организации.

ООО «Тепловодоснабжение» - организация, действующая на территории р.п. Монино в настоящее время сфере водоснабжения. ООО «Тепловодоснабжение» эксплуатирует в системе централизованного питьевого р.п. Монино источники централизованного водоснабжения - ВЗУ №1 р.п. Монино, ВЗУ №2 р.п. Монино, две насосные станции 2-го подъема, 4 единицы резервуаров чистой воды, 2 станции обезжелезивания и водопроводные сети. Лицензии на водопользование и водоотведение ООО «Тепловодоснабжение» находятся в стадии оформления.

ООО «Теплосервис»

Компания ООО «Теплосервис» зарегистрирована 27.10.2004 Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №16 по Московской области. Одним из учредителей является Общество с ограниченной ответственностью "Центральная Инвестиционная ТеплоЭнергетическая Компания". Полное официальное наименование – Общество с ограниченной ответственностью "Теплосервис". Юридический адрес: 141101, Московская область, г. Щелково, улица Заводская, дом 2, корпус 142, помещение 71.

Тип собственности — частная собственность.

ООО «Теплосервис» имеет лицензию № МСК 91317 ВР на право пользования недрами на существующем источнике ВЗУ ООО «Теплосервис» срок действия лицензий до 10.03.2045 года.

Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами системы водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам приведен в таблице 2.5.

Потребителями питьевой воды от ВЗУ ООО «Теплосервис» являются юр. лица, находящиеся на территории пром зоны г. Щелково ул. Заводская.

ООО "ЕвроАльянс-Агро"

ООО "ЕвроАльянс-Агро" имеет лицензию на право пользования недрами на существующем источнике водоснабжения, находящемся в частной собственности, срок действия лицензии до 10.03.2040 года. Потребителем питьевой воды от ООО "ЕвроАльянс-Агро" является МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» на территории д. Богослово.

Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам, приведен в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащим этим лицам

№ п/п	Зона деятельности (населенный пункт)	Наименование РСО	Вид деятельности	Основание для ведения деятельности	Организация - собственник объектов системы водоснабжения	Объекты используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
1	д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них – собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водопроводные сети
2	д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина), водопроводные сети
3	д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина), водопроводные сети
4	дп. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 4 шт. (8 артскважин), Станции II подъема - 2 шт., станций обезжелезивания - 2 шт., РЧВ - 3 шт., водонапорная башня - 1шт., водопроводные сети
5	д. Оболдино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина), водопроводные сети
6	кп. Лосиный остров – 1, кп. Лосиный остров – 2, ул. Радужная д. Оболдино, кп. «Варежки 2»	ООО "АкваРесурс-АП" - ВЗУ; ООО УК «Варежки» - сети (кп. «Варежки 2»), станция водоподготовки (кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки - 2»); ООО "УК" Комфорт" – сети (кп. Лосиный остров – 1,2, ул. Радужная д. Оболдино)	ООО "АкваРесурс-АП" - добыча воды, ООО УК «Варежки», ООО "УК" Комфорт" - транспортировка питьевой воды	частная собственность	ИЦВ (3 артскважины, РЧВ, станция II подъема) - частная собственность ООО "АкваРесурс-АП"; станция водоподготовки: -ООО УК «Варежки», водопроводные сети кп. «Варежки 2» - частная собственность ООО УК «Варежки», -ООО "УК" Комфорт"- водопроводные сети кп. Лосиный остров – 1,2, ул. Радужная д. Оболдино частная собственность ООО "УК" Комфорт"	ВЗУ - 1шт. (3 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., станция водоподготовки - 1шт., РЧВ - 1шт., водопроводные сети
7	Лосиный парк-1, кп Лесной, кп «ВИП»	ООО "УК" Комфорт"	добыча и транспортировка питьевой воды	частная собственность	ИЦВ (3 артскважины), водопроводные сети - частная собственность ООО "УК" Комфорт"	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины), водопроводные сети
8	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк,	ООО "УК" Комфорт" - ВЗУ, сети (кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка	добыча и транспортировка питьевой воды	частная собственность	ИЦВ (3 артскважины) - частная собственность ООО "УК" Комфорт"; водопроводные сети: - кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины), водопроводные сети

№ п/п	Зона деятельности (населенный пункт)	Наименование РСО	Вид деятельности	Основание для ведения деятельности	Организация - собственник объектов системы водоснабжения	Объекты используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
	кп. «Варежки-1»	парк); ООО УК «Варежки» - сети (кп. «Варежки-1»)			парк – 1, 2, кп. Загорянка парк - частная собственность ООО "УК" Комфорт". -кп. «Варежки-1» - частная собственность ООО УК «Варежки»,	
9	д. Долгое Лёдово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 3 шт. (5 артскважин), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 1 шт., водонапорная башня - 2 шт., водопроводные сети
10	д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., станций обезжелезивания - 1 шт., РЧВ - 2 шт., Станции III подъема - 1 шт., водопроводные сети
11	д. Шевелкино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1шт. (1 артскважина), водопроводные сети
12	р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение» (на территории р.п. Монино, Больничного комплекса)	добыча и транспортировка питьевой воды	по договору аренды с конкурсным управляющим	ВЗУ и водопроводные сети в конкурсной массе	ВЗУ - 2 шт. (8 артскважин), Станции II подъема - 2 шт., станции обезжелезивания - 2 шт., РЧВ - 4 шт., водопроводные сети
13		МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» (Больничный комплекс)	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 2 шт., водопроводные сети
14	п. Клюквенный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 2 шт., водопроводные сети
15	д. Огуднево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1шт. (2 артскважины), станция обезжелезивания - 1 шт., водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
16	с. Петровское	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на правах аренды	ИЦВ (2 артскважины, станция II подъема) - частная собственность ЗАО "Щелковская птицефабрика", водопроводные сети - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., водопроводные сети
17	п. Литвиново	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., станций обезжелезивания - 1 шт., РЧВ - 2

№ п/п	Зона деятельности (населенный пункт)	Наименование РСО	Вид деятельности	Основание для ведения деятельности	Организация - собственник объектов системы водоснабжения	Объекты используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
						шт., водопроводные сети
18	д. Сукманиха	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
19	с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., станций обезжелезивания - 1 шт., РЧВ - 1 шт., водопроводные сети
20	д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
21	д. Ерёмино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
22	д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
23	с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
24	д. Старопарево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
25	рп. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 3 шт. (9 артскважин), Станция II подъема - 3 шт., РЧВ - 5 шт., водонапорная башня - 2 шт., водопроводные сети
26	д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водонапорная башня - 1 шт., водопроводные сети
27	п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 2 шт., водопроводные сети
28	д.Серково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	на праве хозяйственного ведения	Водопроводные сети и объекты на них - собственность г.о. Щелково.	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 2 шт., водопроводные сети
29	г. Щелково	МУП «Межрайонный	добыча и транспор-	на праве хозяй-	Водопроводные сети и объекты на них -	ВЗУ - 6 шт. (31 артскважины), Стан-

№ п/п	Зона деятельности (населенный пункт)	Наименование РСО	Вид деятельности	Основание для ведения деятельности	Организация - собственник объектов системы водоснабжения	Объекты используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
		Щёлковский Водоканал»	тировка питьевой воды	ственного ведения	собственность г.о. Щелково.	ции II подъема - 10 шт., станций обезжелезивания - 1 шт., РЧВ - 21 шт., Станции III подъема - 26 шт., водопроводные сети
30	г. Щелково, ул. Заводская	ООО "Теплосервис"	добыча и транспортировка питьевой воды	частная собственность	ИЦВ (1 артскважина, РЧВ, станция II подъема), водопроводные сети - частная собственность ООО "Теплосервис"	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина), Станция II подъема - 1 шт., РЧВ - 2 шт., водопроводные сети
31	мкр. «Восточный» д. Большие Жеребцы	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча и транспортировка питьевой воды	Договор эксплуатации	Водопроводные сети и объекты на них - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), водоподготовка, РЧВ - 2 шт., Станция II подъема - 1 шт., водопроводные сети
32	д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро" / МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	добыча питьевой воды / транспортировка питьевой воды конечным потребителям	частная собственность / на праве хозяйственного ведения	ИЦВ (2 артскважины, РЧВ, станция II подъема), - частная собственность ООО "ЕвроАльянс-Агро" / Водопроводные сети - Муниципальная собственность администрации г.о. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины), РЧВ, Станция II подъема - 1 шт., водопроводные сети

Б) Централизованные системы горячего водоснабжения

В городском округе Щелково централизованным горячим водоснабжением охвачены 16 населенных пунктов: г. Щелково, с. Трубино, д. Богослово, д. Долгое Лёдово, д. Медвежьи-Озера, д. Ново, д. Огуднево, д. Серково, д. Сукманиха, п. Клюквенный, п. Краснознаменский, п. Литвиново, р.п. Монино, п. Новый городок, п. Фряново, с. Петровское.

В перечисленных населенных пунктах эксплуатацию систем централизованного горячего водоснабжения осуществляют 11 ресурсоснабжающих организаций:

- АО "ГТ Энерго";
- ООО УК «Варежки»;
- МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть";
- ОАО "Энергоресурсы";
- ООО "Град-Инвест";
- ООО «Тепловодоснабжение»
- ООО «ТеплоГарант»;
- ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ;
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ.
- Филиал МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» - «Теплоресурс»

Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы горячего водоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам, приведен в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Сведения об организациях занятых в сфере централизованного горячего централизованного водоснабжения на территории г.о. Щелково

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
1	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
2	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
3	Котельная ул. Краснознаменская, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменская, д. 24а	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
4	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
5	Котельная №1 Щелково-7	г.Щелково, на территории в/ч №	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	ЦТП №1 Щелково-7
				ЦТП №3 Щелково-7
				ЦТП №4 Щелково-7
6	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
7	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
8	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сиреневая, стр. 9/3	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	ЦТП № 1, ул.Талсинская
				ЦТП № 6, ул.Комсомольская
				итп
9	Котельная д. Серково, д. 73б (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 73б	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
10	Котельная ул. Институт- ская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Институтская, д. 27В	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	ЦТП №1 г. ул. Бахчи- ванджи
				ЦТП №2 ул. Жуков- ского
				ЦТП №3 ул. Гагарина
				ЦТП №4 ул. Циалков- ского
				ЦТП №9 ул. Гагарина
				ЦТП Радиоцентр
11	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Заречная, д. 84	ООО «ТеплоГарант»	ЦТП-4
				ЦТП-12
				ИТП
12	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космодемьянская	ООО «Тепловодоснаб- жение»	гвс готовится на ко- тельной
13	Производственно- отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный горо- док	ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	ЦТП №61 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №62 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №63 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №64 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
14	Котельная ул. Фабрич- ная	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Фабричная, д. 1	ООО «Тепловодоснаб- жение»	ЦТП 1-й Советский пер.
				ЦТП № 5, ул.Пустовская МУП «МЩВ»-Филиал «Те- плоресурс»
				ЦТП № 13, ул.Свирская МУП «МЩВ»-Филиал «Те- плоресурс»
				ЦТП № 20, ул.Краснознаменская МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП ул.Заречная,82 МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
15	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	АО "ГТ Энерго"	ЦТП № 3, пл.Ленина МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП № 7, ул.Центральная МУП «МЩВ»-Филиал «Те-

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
				пелоресурс»
				ЦТП № 8, Пролетар- ский пр. МУП «МЩВ»-Филиал «Те- пелоресурс»
				ЦТП № 9, ул.Шмидта МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»
				ЦТП № 10, Пролетар- ский пр МУП «МЩВ»- Филиал «Тепелоре- сурс»
16	Котельная м-н Богород- ский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	ООО «Тепловодоснаб- жение»	ЦТП №2 Щелково-7 МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»
17	Котельная №1 п. Фряно- во, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Пер- вомайская, 16/1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на ко- тельной
18	Котельная №8 п. Фряно- во, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на ко- тельной
19	Котельная №9 п. Фряно- во, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Механизаторов	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на ко- тельной
20	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Но- винское шоссе, д. 14	ОАО "Энергоресурсы"	гвс готовится на ко- тельной
21	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиационная, д. 1	ООО «Тепловодоснаб- жение»	гвс готовится на ко- тельной
22	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Центральная, д.1А, стр.4. пом.1	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
23	Котельная мкр. «Мед- вежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	ООО "Град-Инвест"	ЦТП
24	Котельная ул. Академи- ческая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
25	Котельная п. Новый го- родок	г.о. Щелково, п. Новый городок	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на ко- тельной
26	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д.14	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
27	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьи Озе- ра, ул. Юбилейная	ООО «Тепловодоснаб- жение»	гвс готовится на ко- тельной
28	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
29	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
30	Котельная п. Клюквен- ный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на ко- тельной
31	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово, стр.8	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
32	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 34б	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
33	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на ко- тельной
34	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, стро- ение 67в	МУП «МЩВ» филиал	гвс готовится на ко- тельной

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
			«Теплоресурс»	
35	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
36	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
37	Котельная № б/н, п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый Городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ	гвс готовится на котельной
38	Котельная КП «Варежки»	г.о. Щелково, д. Супонево, к/п "Варежки"	ООО УК «Варежки»	гвс готовится на котельной

В) Системы технического водоснабжения

В г.о. Щелково производство и транспорт технической воды - не осуществляется.

2.1.2 Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды, включая промышленные предприятия, не осуществляющие сбыт

А) Системы питьевого водоснабжения

В г.о. Щелково водоснабжение (холодная вода) осуществляется в 27 населенных пунктах. В перечисленных населенных пунктах объекты, входящие в централизованную систему питьевого водоснабжения, эксплуатируются 9 ресурсоснабжающими организациями:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».** Зона эксплуатационной ответственности в населенных пунктах: д. Богослово, д. Большие Жеребцы мкр. Восточный, д. Гребнево, д. Новая Слобода, д. Старая Слобода, дп. Загорянский, д. Оболдино (в зоне действия ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная), д. Долгое Лёдово, д. Медвежьи Озера, д. Щевелкино, р.п. Монино (в зоне действия ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс), п. Клюквенный, д. Огуднево, с. Петровское, п. Литвиново, д. Сукманиха, с. Трубино, п. Краснознаменский, д. Серково и г. Щелково.
- Зона эксплуатационной ответственности ООО "АкваРесурс-АП".** Зона эксплуатационной ответственности ООО "АкваРесурс-АП" - ВЗУ д. Оболдино. В зоне действия ВЗУ находятся: кп Лосиный остров – 1, ул. Радужная д. Оболдино, кп Лосиный остров – 2, кп «Варежки 2». Водопроводные сети, по которым поставляется вода конечным потребителям, принадлежат ООО УК «Варежки» и ООО "УК" Комфорт".
- Зона эксплуатационной ответственности ООО УК «Варежки».** Зона эксплуатационной ответственности - водопроводные сети, по которым осуществляется транспортировка воды от ВЗУ д. Оболдино (ООО «АкваРесурс-АП») и от ВЗУ Лосиный парк-2 (ООО "УК" Комфорт"). Через станцию водоподготовки поставляется вода в кп. «Варежки-1» и кп. «Варежки-2».
- Зона эксплуатационной ответственности ООО "УК" Комфорт".** Зона эксплуатационной ответственности ВЗУ – Лосиный парк- 1 и ВЗУ Лосиный парк -2, водопроводные сети по которым осуществляется транспортировка воды на территорию кп Лосиный парк-1, 2, кп Лесной, кп ВИП, кп. Загорянка парк, кп Лосиный остров – 1, 2 и кп. Заповедный парк – 1, 2.

5. **Зона эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение».** Зона эксплуатационной ответственности на территории р.п. Монино (кроме Больничного комплекса).
6. **Зона эксплуатационной ответственности Фряновское МП ЖКХ ГОЩ** Зона эксплуатационной ответственности в населенных пунктах: д. Булаково, д. Ерёмино, д. Костыши, с. Рязанцы, д. Старопареево, рп. Фряново и д. Хлепетово.
7. **Зона эксплуатационной ответственности ООО "Теплосервис".** Зона эксплуатационной ответственности в г. Щёлково в зоне действия ВЗУ ООО "Теплосервис".
8. **Зона эксплуатационной ответственности ООО "ЕвроАльянс-Агро".** Зона эксплуатационной ответственности – ВЗУ на территории ООО "ЕвроАльянс-Агро". МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» осуществляет транспортировку питьевой воды в д. Богослово от указанного ВЗУ.

Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды, представлена в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
1	Технологическая зона №1а	ВЗУ № 3 ул. Центральная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ №1 п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково, дп. Загорянский
2	Технологическая зона №1б	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
3	Технологическая зона №1в	ВЗУ № 4 ул. Заречная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ № 5 ул. Плеханова	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково, п. Биокombинат
		ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
4	Технологическая зона №2	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
5	Технологическая зона №3	ВЗУ Радиоцентр № 5	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
6	Технологическая зона №4	ВЗУ д. Серково	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Серково
7	Технологическая зона №5	ВЗУ ООО "Теплосервис"	эксплуатационная зона №2 ООО "Теплосервис"	г. Щелково

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
8	Технологическая зона №6	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский
		ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса дп. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский
		ВЗУ п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Краснознаменский
		ВЗУ ул. Соколовская	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
9	Технологическая зона №7	ВЗУ ул. Розы Люксембург, п. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский
10	Технологическая зона №8	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский
11	Технологическая зона №9	ВЗУ д. Оболдино	эксплуатационная зона №3 ООО "АкваРесурс-АП" источник, ООО УК «Варежки» и ООО УК «Комфорт» сети	возле д. Оболдино кп. Лосиный остров – 1, кп. Лосиный остров – 2, ул. Радужная д. Оболдино, жк. «Варежки Еремино» и жк «Варежки Лесино»
12	Технологическая зона №10	ВЗУ Лосиный Парк-1	эксплуатационная зона №4 ООО "УК" Комфорт"	возле д. Оболдино Лосиный парк-1, кп Лесной, кп «ВИП»
13	Технологическая зона №11	ВЗУ Лосиный Парк-2	эксплуатационная зона №4 ООО "УК" Комфорт"	возле д. Оболдино кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк – 1, 2
14	Технологическая зона №12	ВЗУ №1 р.п. Монино	эксплуатационная зона №5 ООО «Тепловодоснабжение»	р.п. Монино
15	Технологическая зона №13	ВЗУ №2 р.п. Монино	эксплуатационная зона №5 ООО «Тепловодоснабжение»	р.п. Монино
16	Технологическая зона №14	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	р.п. Монино
17	Технологическая зона №15	ВЗУ д. Долгое Ледово	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
18	Технологическая зона №16	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
19	Технологическая зона №17	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
20	Технологическая зона №18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Медвежьи Озёра
21	Технологическая зона №19	ВЗУ д. Шевелкино	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Шевелкино
22	Технологическая зона №20	ВЗУ п. Литвиново	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Литвиново

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
23	Технологическая зона №21	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Сукманиха
24	Технологическая зона №22	ВЗУ с. Трубино	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	с. Трубино
25	Технологическая зона №23	ВЗУ п. Клюквенный	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Клюквенный
26	Технологическая зона №24	ВЗУ д. Огуднево	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Огуднево
27	Технологическая зона №25	ВЗУ Петровской фабрики	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	с. Петровское
28	Технологическая зона №26	ВЗУ д. Гребнево	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Гребнево
29	Технологическая зона №27	ВЗУ д. Новая Слобода	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Новая Слобода
30	Технологическая зона №28	ВЗУ д. Старая Слобода	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Старая Слобода
31	Технологическая зона №29	ВЗУ д. Булаково	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Булаково
32	Технологическая зона №30	ВЗУ д. Еремино	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Ерёмино
33	Технологическая зона №31	ВЗУ д. Костыши	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Костыши
34	Технологическая зона №32	ВЗУ с. Рязанцы	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	с. Рязанцы
35	Технологическая зона №33	ВЗУ д. Старопарево	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Старопарево
36	Технологическая зона №34	ВЗУ-1	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
37	Технологическая зона №35	ВЗУ-2	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
38	Технологическая зона №36	ВЗУ-3	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
39	Технологическая зона №37	ВЗУ д. Хлепетово	эксплуатационная зона №6 Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Хлепетово
40	Технологическая зона №38	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	эксплуатационная зона №7 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный
41	Технологическая зона №39	ВЗУ д. Богослово	эксплуатационная зона №8 ООО "ЕвроАльянс-Агро" источник, МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» сети	д. Богослово

Эксплуатационная зоны №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»

По приведённым в таблице 2.8 данным можно говорить о том, что на момент актуализации схемы водоснабжения эксплуатационную зону №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» входили 26 технологические зоны от разных источников. В том числе, технологические зоны в д. Богослово и д. Большие Жеребцы мкр. Восточный, выделенные в отдельные зоны по причинам совместной эксплуатации ВЗУ и сетей разными организациями и/или отсутствия прав балансодержателя.

В 24 технологических зонах МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» ведет эксплуатацию источника и сетей.

МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» обеспечивает эксплуатацию объектов, входящих в систему водоснабжения в следующих населенных пунктах: г. Щелково, п. Краснознаменский, д.п. Загорянский, п. Биокombинат (не входит в состав г.о. Щелково), д. Серково, р.п. Монино (Больничный комплекс), д. Долгое Лёдово, д. Медвежьи Озёра, д. Шевелкино, п. Литвиново, д. Сукманиха, с. Трубино, п. Клюквенный, д. Огуднево, с. Петровское, д. Гребнево, д. Новая Слобода, д. Старая Слобода.

Следует отметить, расхождение в сложившейся на момент разработки схемы структуры технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов (п. Краснознаменский и дп. Загорянский) от действующей схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково, представленной в таблице 2.8.

Таблица 2.8 - Структура технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов *в соответствии с действующей схемой водоснабжения и водоотведения* городского округа Щелково

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
1	Технологическая зона №1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ № 4 ул. Заречная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ № 5 ул. Плеханова	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Краснознаменский
		ВЗУ ул. Соколовская	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
2	Технологическая зона №2	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
3	Технологическая зона №3	ВЗУ Радицентр № 5	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
6	Технологическая зона №6	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский
		ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
		са дп. Загорянский	«Межрайонный Щёлковский Водоканал»	
		ВЗУ п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Краснознаменский
		ВЗУ ул. Соколовская	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково

При этом:

- из технологической зоны №1 осуществляется питьевое централизованное водоснабжение как г. Щелково, так и п. Краснознаменский и п. Биокомбинат (городской округ Лосино-Петровский Московской области);

- в технологическую зону №1 через ВНС-6, эксплуатируемую МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» подается питьевая вода от Восточной системы водоснабжения (поставщик ГУП МО «КС МО «ВСВ»);

- ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП» в технологической зоне №2 осуществляется питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково, но с общегородской зоной №1 связано только по верхнему уровню через ВНС-6;

- ВЗУ Радиоцентр № 5 в технологической зоне №3 осуществляется питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково, но с общегородской зоной №1 не связано;

- из технологической зоны №6 осуществляется питьевое централизованное водоснабжение как г. Щелково, так и п. Краснознаменский, дп. Загорянский.

Указанные выше обстоятельства учитывались при формировании в действующей схеме водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково Московской области на период с 2019 до 2029 года существующего и перспективного баланса водоснабжения, резервов/дефицитов производственной мощности ВЗУ.

С учетом полученных выводов по мощностным балансам источников для достижения требуемых результатов по обеспечению питьевой водой перспективных потребителей в объеме, требуемом выданными МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» техническими условиями и заключенными договорами на подключение (технологическое присоединение), утвержденным генеральным планом городского округа Щелково, решениями администрации городского округа Щелково возможны были при реализации ниже следующих мероприятий.

Мероприятия по реконструкции и модернизации действующих ВЗУ в составе технологической зоны № 1 в соответствии с действующей схемой водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.9 - Мероприятия по реконструкции и модернизации действующих ВЗУ в составе технологической зоны № 1 в соответствии с действующей схемой водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый период реализации
1	Реконструкция ИЦВ и объектов системы водоснабжения (кроме сетей)	
1	Выполнение проекта тампонажа, тампонаж существующей скважины №8 производительностью 60м3/ч на ВЗУ №3 ул. Центральная и бурение новой скважины производительностью не менее 120м3/ч со строительством павильона с целью снижения количества перерывов в подаче воды в расчете на протяженность водопроводной сети в год: с 0,12 до 0,1 ед/км.	2020 г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый период реализации
2	Для подключения МКД в кв. №14 г. Щелково (Застройщик ООО "СЗ "Инвест Проект МСК"): Реконструкция ВЗУ №1 п. Краснознаменский: демонтаж существующего здания насосной станции, возведение 2-х павильонов над артезианскими скважинами №1-58 и №5р-э, установка насосов ЭЦВ 8-40-110 и ЭЦВ 10-100-120, строительство внутриплощадочных водопроводных и канализационных сетей ПНД Д-110 мм, Д-200 мм, Д-150 мм, реконструкция резервуара водонапорной башни 25 м.куб., установка комплектной станции обезжелезивания производительностью 111 м3/час, установка БКТП мощностью 160 КВА, строительство водовода ПНД Д-225 мм L-2260 м. Реконструкция ВЗУ №3 ул. Центральная с заменой двух насосов 1Д800/56 на два насоса Д1250/63а, с установкой шкафов управления и электрооборудования	2025 г.
4	Модернизация ИЦВ для подключения объектов капитального строительства	
3	Реконструкция ВЗУ п. Краснознаменский: возведение 2ух павильонов над артезианскими скважинами, установка насосов ЭЦВ 10-65-90 и ЭЦВ 10-120-140, строительство сетей ПНД Д-110мм L-149 м, ПНД Д-280мм L-2140 м, реконструкция водовода Д-300мм ул. Центральная с увеличением диаметра до Ду-400мм L-718 м с целью обеспечения ХВС жилой застройки микрорайона Дальний Воронок	2020-2021 гг.

На сентябрь 2021г. МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» указанные в таблице 2.9 мероприятия – **не реализовал.**

В связи с этим при разработке схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Щелково Московской области на период с 2021 до 2038 года разработчиком был проанализирован состав водозаборных сооружений исходя не только из технологической связи (через трубопроводы) в зоне №1, но и сложившаяся оперативная схема водоснабжения потребителей г. Щелково питьевой водой по состоянию на 2021 год. При этом учитывалось наличие и нормальное состояние секционирующей трубопроводной арматуры на водопроводных сетях г. Щелково, которое МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» обеспечивает для поддержания у потребителей требуемого гидравлического режима (напора).

При разработке схемы водоснабжения ниже отдельно рассмотрено в разрезе технологической зоны №1 действия ВЗУ обеспечение населенных пунктов: г. Щелково, п. Краснознаменский и д.п. Загорянский, как наиболее сложный узел взаимодействия работы групп ВЗУ. Исходя из выше сказанного и действующей оперативной схемы эксплуатации МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», в перечисленных населенных пунктах существует 4 технологических зоны: №№1а, 1б, 1в и 6.

В границах технологической зоны №1а расположены потребители г. Щелково - ул. Первомайская, Первомайский пр-д, мкр. №7, Парковая, Пушкина, Центральная, Комарова, пл. Ленина, ул. Шмидта, Талсинская, мкр. Финский, мкр. Потапово-2, кв. Сиреневый и д.п. Загорянский. Границей технологической зоны №1а в г. Щелково является Пролетарский пр-т от которого начинаются технологические зоны №1б и №1в.

ВЗУ ул. Соколовская была исключена из технологической зоны №1, т.к в 2021 году он не обеспечивает водой г. Щелково (питьевая вода подается только в д.п. Загорянский).

Структура технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов (п. Краснознаменский, дп. Загорянский, п. Биокombинат) по состоянию на 2021 год представлена в таблице 2.10.

Таблица 2.10 - Структура технологических зон, обеспечивающих питьевое централизованное водоснабжение г. Щелково и сопредельных населенных пунктов по состоянию на 2021 год

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Населенный пункт
1	Технологическая	ВЗУ № 3 ул. Центральная	эксплуатационная зона №1 МУП	г. Щелково

№ п/п	Наименование технологической зоны	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответ- ственности	Населенный пункт
	зона №1а		«Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	
		ВЗУ №1 п. Краснознамен- ский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
		ВЗУ п. Краснознаменский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково, дп. Загорянский
2	Технологическая зона №1б	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
		ВЗУ в районе ОАО «Щел- ковское РТП»	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
		ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО2 «BCB»)	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
3	Технологическая зона №1в	ВЗУ № 4 ул. Заречная	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
		ВЗУ № 5 ул. Плеханова	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково, п. Био- комбинат
		ВЗУ № 1 ул. Циолковско- го г. Щелково-3	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
4	Технологическая зона №2	ВЗУ Радиоцентр № 5	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	г. Щелково
5	Технологическая зона №3	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	дп. Загорянский
		ВЗУ № 2 ул. Карла Марк- са г.п. Загорянский	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	дп. Загорянский
		ВЗУ ул. Соколовская	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёлковский Водо- канал»	дп. Загорянский

На рисунке 2.1 представлены зоны эксплуатационной РСО.

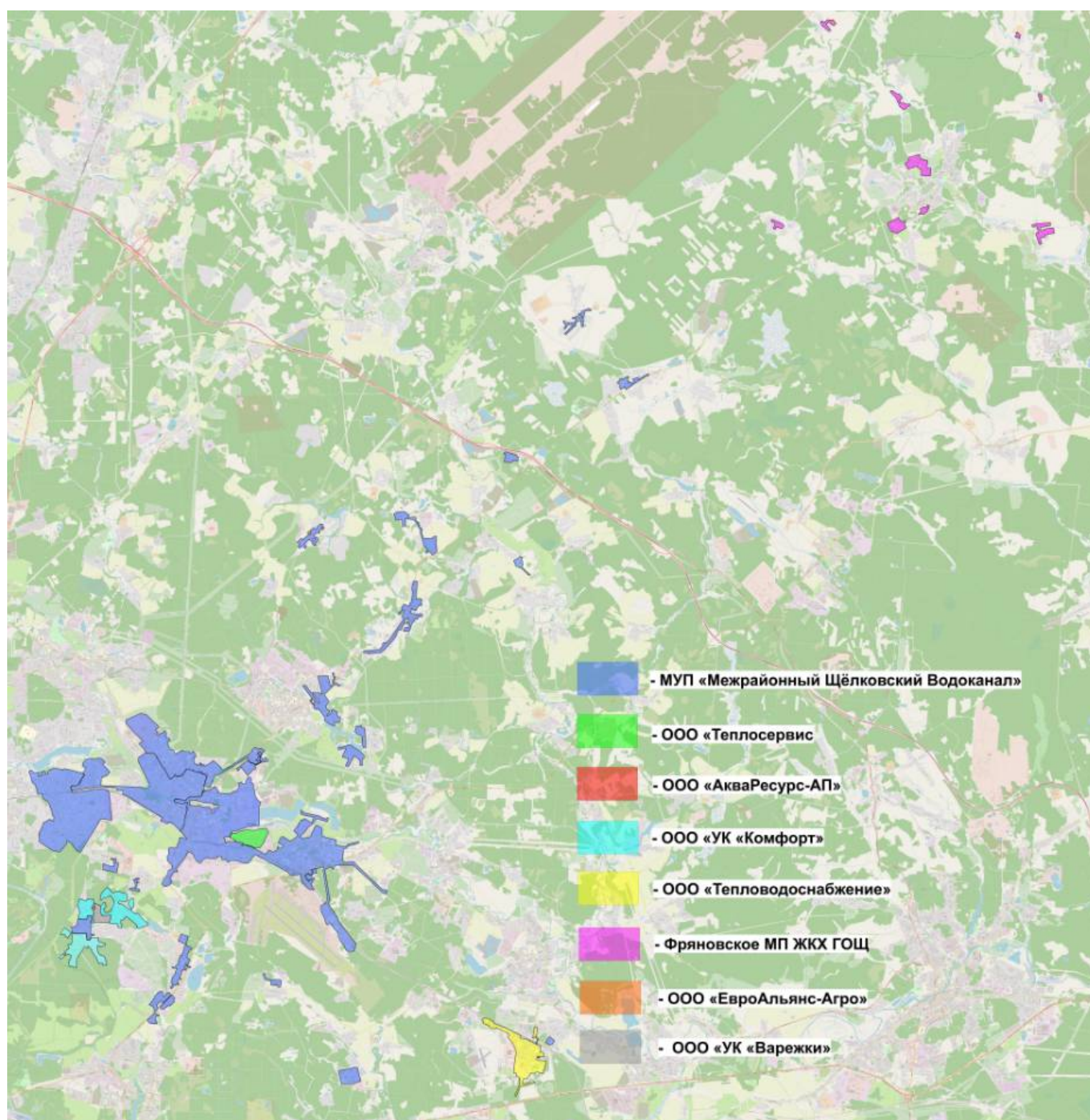


Рисунок 2.1 - Границы эксплуатационных зон организаций

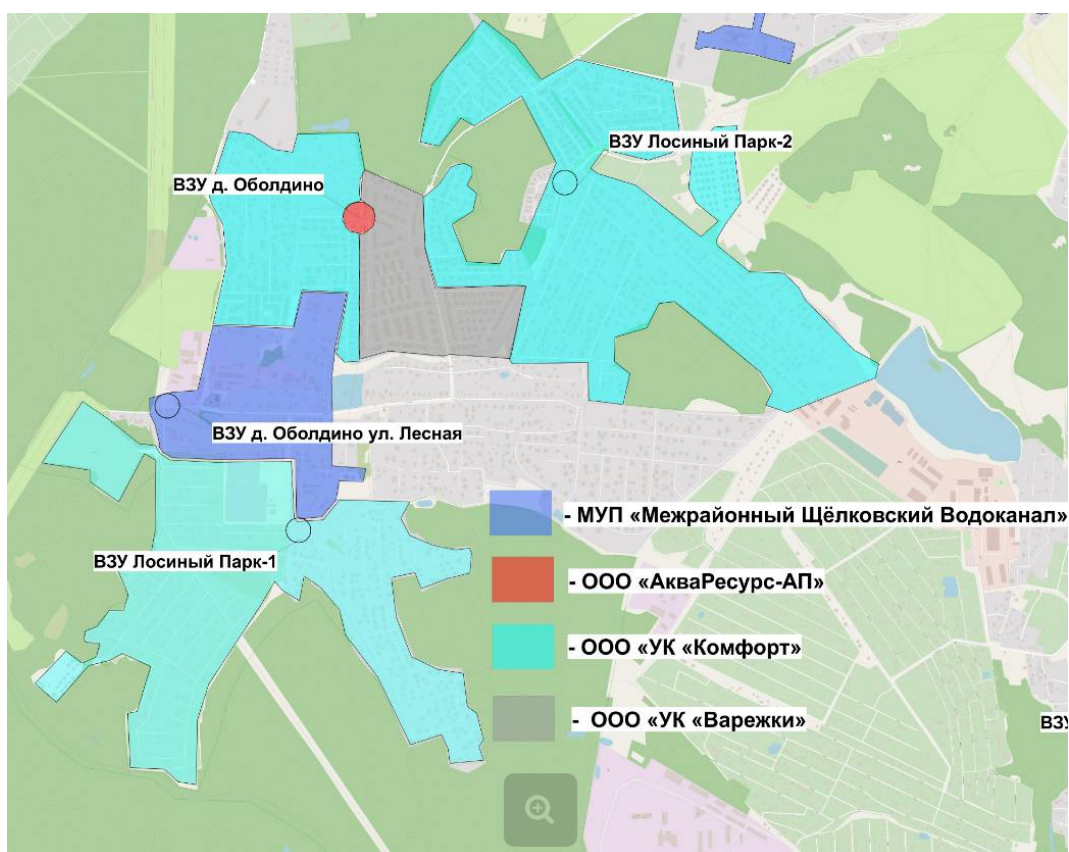


Рисунок 2.2 –Границы эксплуатационных зон организаций возле д. Оболдино

Б) Централизованные системы горячего водоснабжения

В городском округе Щелково централизованным горячим водоснабжением охвачены 17 населенных пунктов: г. Щелково, с. Трубино, д. Богослово, д. Долгое Лёдово, д. Медвежьи-Озера, д. Ново, д. Огуднево, д. Серково, д. Сукманиха, п. Клюквенный, п. Краснознаменский, п. Литвиново, р.п. Монино, п. Новый городок, п. Фряново, с. Петровское, п. Звездный городок.

В перечисленных населенных пунктах эксплуатацию систем централизованного горячего водоснабжения осуществляют 10 ресурсоснабжающих организаций:

- АО "ГТ Энерго";
- ООО УК «Варежки»;
- МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть";
- ОАО "Энергоресурсы";
- ООО "Град-Инвест";
- ООО «Тепловодоснабжение»;
- ООО «ТеплоГарант»;
- ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ;
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ.
- филиал Муниципальное Унитарное предприятие «Межрайонный Щёлковский Водоканал» - «Теплоресурс»

Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий в г.о. Щелково, осуществляющих производство и транспорт горячей воды представлена в таблице 2.11. Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены на рисунке 2.3.

Таблица 2.11 - Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий в г.о. Щелково

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Населенный пункт	Теплоснабжающая организация
Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»				
1	Котельная м-н Богородский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	г. Щелково	ООО «Тепловодоснабжение»
2	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
3	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
4	Котельная ул. Краснознаменная, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменная, д.24а	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
5	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
6	Котельная №1 Щелково-7	г.Щелково, на территории в/ч №	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
7	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	п. Краснознаменский	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
8	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
9	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сиреневая, стр. 9/3	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
10	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 736	д. Серково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
11	Котельная ул. Институтская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Институтская, д. 27В	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
12	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космодемьянская	г. Щелково	ООО «Тепловодоснабжение»
13	Котельная ул. Фабричная	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Фабричная, д. 1	г. Щелково	ООО «Тепловодоснабжение»
14	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиационная, д. 1	р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»
15	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Центральная, д.1А, стр.4. пом.1	р.п. Монино	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
16	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	д. Долгое Лёдово	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
17	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д.14	д. Долгое Лёдово	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
18	Котельная д. Медвежьих Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьих Озера, ул. Юбилейная	д. Медвежьих Озера	ООО «Тепловодоснабжение»
19	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	д. Огуднево	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
20	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	с. Петровское	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
21	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово, стр.8	д. Богослово	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
22	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 34б	д. Ново	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
23	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	п. Литвиново	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
24	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, строение 67в	с. Трубино	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
25	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	д. Сукманиха	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
26	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	г. Щелково	МУП «МЩВ» филиал «Теплоресурс»
Зона №2 эксплуатационной ответственности АО "ГТ Энерго"				
27	Щелковская ГТ-ГЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	г. Щелково	АО "ГТ Энерго"
Зона №3 эксплуатационной ответственности МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"				
28	Котельная п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый городок	п. Новый городок	МП ГОЩ "Щелковская

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Населенный пункт	Теплоснабжающая организация
	док			Теплосеть"
29	Котельная п. Клюквенный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
Зона №4 эксплуатационной ответственности ОАО "Энергоресурсы"				
30	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Но- винское шоссе, д. 14	р.п. Монино	ОАО "Энергоресурсы"
Зона №5 эксплуатационной ответственности ООО "Град-Инвест"				
31	Котельная мкр. «Медве- жьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	д. Медвежьи- Озера	ООО "Град-Инвест"
Зона №6 эксплуатационной ответственности ООО "ТеплоГарант"				
32	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. За- речная, д. 84	г. Щелково	ООО «ТеплоГарант»
Зона №7 эксплуатационной ответственности ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»				
33	Производственно- отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный городок	п. Звездный горо- док	ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»
Зона №8 эксплуатационной ответственности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ				
34	Котельная № б/н, п. Но- вый городок	г.о. Щелково, п. Новый Городок	п. Новый городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Мино- бороны России по ВДВ
Зона №9 эксплуатационной ответственности Фряновское МП ЖКХ ГОЩ				
35	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Перво- майская, 16/1	п. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
36	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	п. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
37	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Ме- ханизаторов	п. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
Зона №10 эксплуатационной ответственности ООО УК «Варежки»				
38	Котельная КП «Варежки»	г.о. Щелково, д. Супонево, к/п "Варежки"	к/п "Варежки"	ООО УК «Варежки»

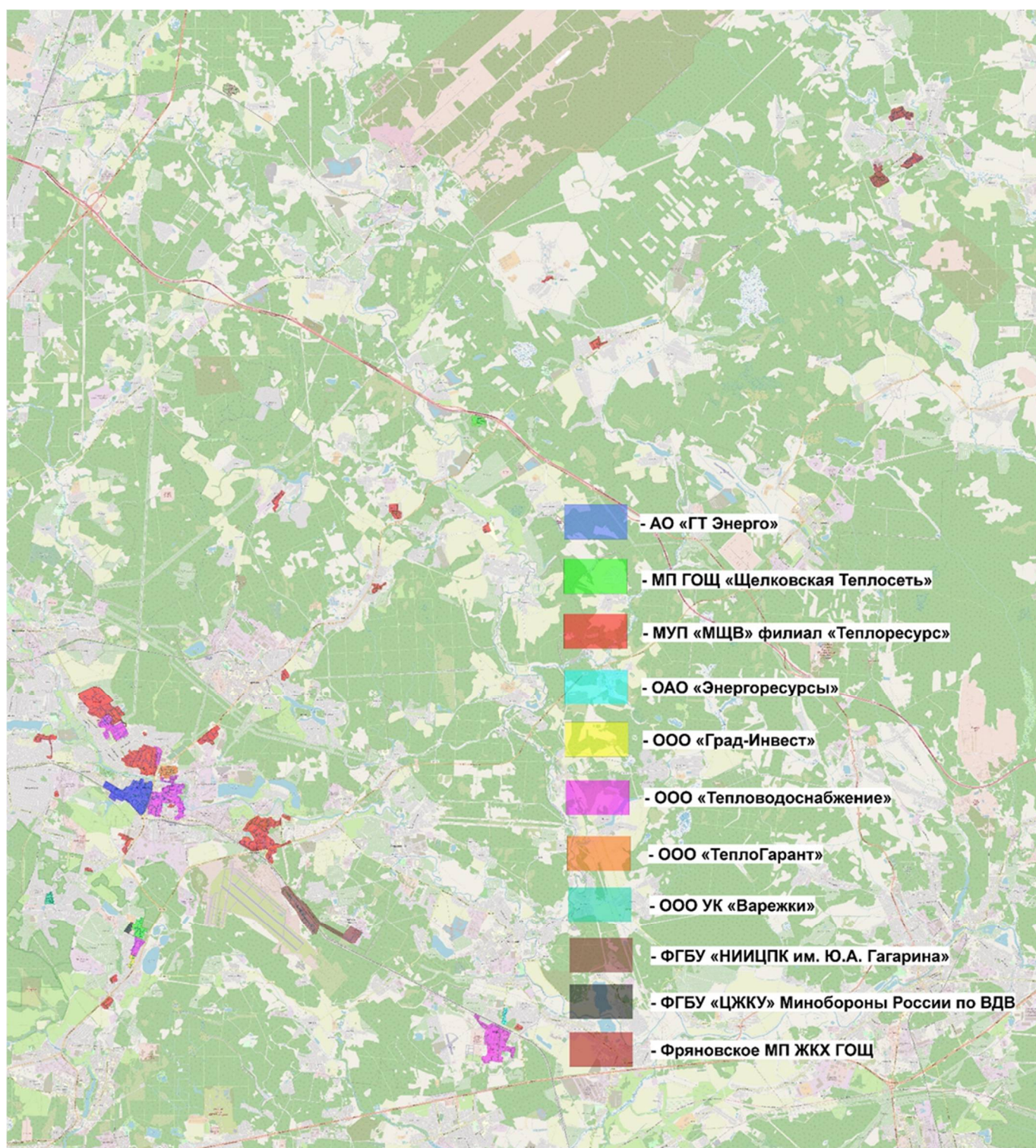


Рисунок 2.3 – Зоны эксплуатационной ответственности РСО (ГВС)

2.1.3 Структура зон эксплуатационной ответственности предприятий, осуществляющих производство и транспорт технической воды, включая промышленные предприятия, не осуществляющие сбыт

Для производственных и собственных нужд предприятий в городском округе Щелково организовано техническое водоснабжение за счет локальных систем. Техническое водоснабжение осуществляется от источников технической воды, которые принадлежат предприятиям - потребителям, находящимся на территории промышленных площадок в черте г. Щелково.

Водопроводные сети предприятий не имеют перемычек (гидравлической связанности) с городским водопроводом.

Системы централизованного технического водоснабжения на территории г.о. Щелково отсутствуют.

2.1.4 Ситуационная схема зон действия ИЦВ питьевой водой в г.о. Щелково относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ, а также численности населения, получающего питьевую воду от этого ИЦВ

Зоны действия источников водоснабжения г.о. Щелково, структурированные по источникам водоснабжения, представлены в таблице 2.12 и на рисунках ниже.

Таблица 2.12 - Численность населения, обслуживаемого ИЦВ г.о. Щелково

№ п/п	Населённый пункт	Население, получающее питьевую воду от ВЗУ	Наименование РСО	Адрес ВЗУ	Наименование ВЗУ
1	д. Гребнево	1113	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Гребнево, ул. Лучистая	ВЗУ д. Гребнево
2	д. Новая Слобода	77	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Новая Слобода	ВЗУ д. Новая Слобода
3	д. Старая Слобода	103	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Старая Слобода	ВЗУ д. Старая Слобода
4	дп. Загорянский	5930	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	дп. Загорянский, ул. Л.Толстого	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский
5				дп. Загорянский, ул. К.Маркса, 9	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский
6				дп. Загорянский, ул. Р.Люксембург	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский
7	д. Оболдино	305	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Оболдино ул. Лесная	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная
8	кп. Лосиный остров – 1, д.Оболдино, ул.Радужная, кп. Лосиный остров – 2, кп. Варежки-2	кп.Лосиный остров-1 и ул. Радужная д. Оболдино – 840 чел.; кп.Лосиный остров-2 – 73 чел.; кп.Варежки-2 – 769 чел.	ООО "АкваРесурс-АП" – источник; ООО УК «Варежки»-сети в кп.Варежки-2; ООО "УК" Комфорт"-сети в кп.Лосиный остров – 1, 2, ул. Радужная д. Оболдино	кп. Лосиный остров-1	ВЗУ д. Оболдино
9	кп.Лосиный парк-1, кп. Лесной, кп. ВИП	кп.Лосиный парк-1 – 468 чел.; кп ВИП – 32 чел.; кп Лесной– 48 чел.;	ООО "УК" Комфорт"	кп. Лосиный парк-1	ВЗУ Лосиный Парк-1
10	кп. Лосиный парк-2,ул., кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. Варежки-1	кп. Лосиный парк-2 – 364 чел.; кп. Заповедный парк–1– 110 чел.; кп. Заповедный парк–2– 310 чел.; кп. Загорянка парк – 167 чел.; кп. Варежки-1– 73	ООО "УК" Комфорт»– источник; ООО "УК" Комфорт"-сети в кп. Лосиный парк-2,ул., кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк; ООО УК «Варежки»-сети в	кп. Лосиный парк-2	ВЗУ Лосиный Парк-2

№ п/п	Населённый пункт	Население, получающее питьевую воду от ВЗУ	Наименование РСО	Адрес ВЗУ	Наименование ВЗУ
		чел.	кп.Варежки-1		
11	д. Долгое Лёдово	545	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ул. Луговой д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово
12				д. Долгое Ледово, база ИФЗ	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ
13				д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГО-УСПОМО «МОСК»
14	д. Медвежьи Озёра, п. Новый городок	2908	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Медвежьи Озёра, , ул. Юбилейная	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера
15	д. Шевелкино	34	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Шевелкино	ВЗУ д. Шевелкино
16	р.п. Монино	20121	ООО «Тепловодоснабжение»	р.п. Монино	ВЗУ №1 р.п. Монино
17					ВЗУ №2 р.п. Монино
18			МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	р.п. Монино, территория больничного комплекса	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)
19	п. Клюквенный	361	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п.Клюквенный	ВЗУ п. Клюквенный
20	д. Огуднево	751	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Огуднево	ВЗУ д. Огуднево
21	с. Петровское	562	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	с. Петровское	ВЗУ Петровской фабрики
22	п. Литвиново	1848	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Литвиново	ВЗУ п. Литвиново
23	д. Сукманиха	76	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Сукманиха, больничный комплекс	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)
24	с. Трубино	685	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	с.п. Трубинское, с. Трубино	ВЗУ с. Трубино
25	д. Булаково	58	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Булаково	ВЗУ д. Булаково
26	д. Ерёмино	55	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Еремино	ВЗУ д. Еремино
27	д. Костыши	31	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Костыши	ВЗУ д. Костыши
28	с. Рязанцы	21	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	с. Рязанцы	ВЗУ с. Рязанцы
29	д. Старопареево	43	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Старопареево	ВЗУ д. Старопареево

№ п/п	Населённый пункт	Население, получающее питьевую воду от ВЗУ	Наименование РСО	Адрес ВЗУ	Наименование ВЗУ
30	рп. Фряново	1528	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново, ул. Первомайская	ВЗУ-1
31		1238	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново, ул. Парковая	ВЗУ-2
32		3424		рп. Фряново, мкр.2, ул. Молодежная	ВЗУ-3
33	д. Хлепетово	58	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Хлепетово	ВЗУ д. Хлепетово
34	п. Краснознаменский	1034	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Краснознаменский, ул. Толстого	ВЗУ п. Краснознаменский
35	д. Серково	171	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д.Серково	ВЗУ д. Серково
36	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	мкр Восточный д. Большие Жеребцы - 1250	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный
37	г. Щелково	124746	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково, ул. Центральная	ВЗУ № 3 ул. Центральная
38				г. Щелково, ул. Заречная	ВЗУ № 4 ул. Заречная
39				г. Щелково, ул. Плеханова	ВЗУ № 5 ул. Плеханова
40				г. Щелково, Фряновское ш., Щелковское РТП	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»
41				г. Щелково, ул. Соколовская	ВЗУ ул. Соколовская
42				г. Щелково, ул. Циолковского	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3
43				г. Щелково, ул. Радиоцентр-5	ВЗУ Радиоцентр № 5
44		-	ООО "Теплосервис"	г. Щелково, ул. Заводская, д.2	ВЗУ ООО "Теплосервис"
45	д. Богослово	356	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Богослово	ВЗУ ООО "ЕвроАльянс-Агро"
	г.о. Щелково*	169532*			
	КП на территории г.о. Щелково	3254			

*без учета жителей КП и ЖК

Ситуационная схема зоны действия с указанием наименований и адресов расположения артезианских скважин, а также численности населения, получающего питьевую воду от этого ВЗУ, показана на рисунках и в приложении № 2

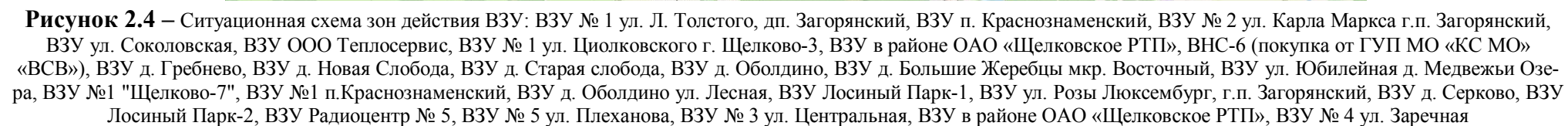




Рисунок 2.5 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ: ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ, ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»

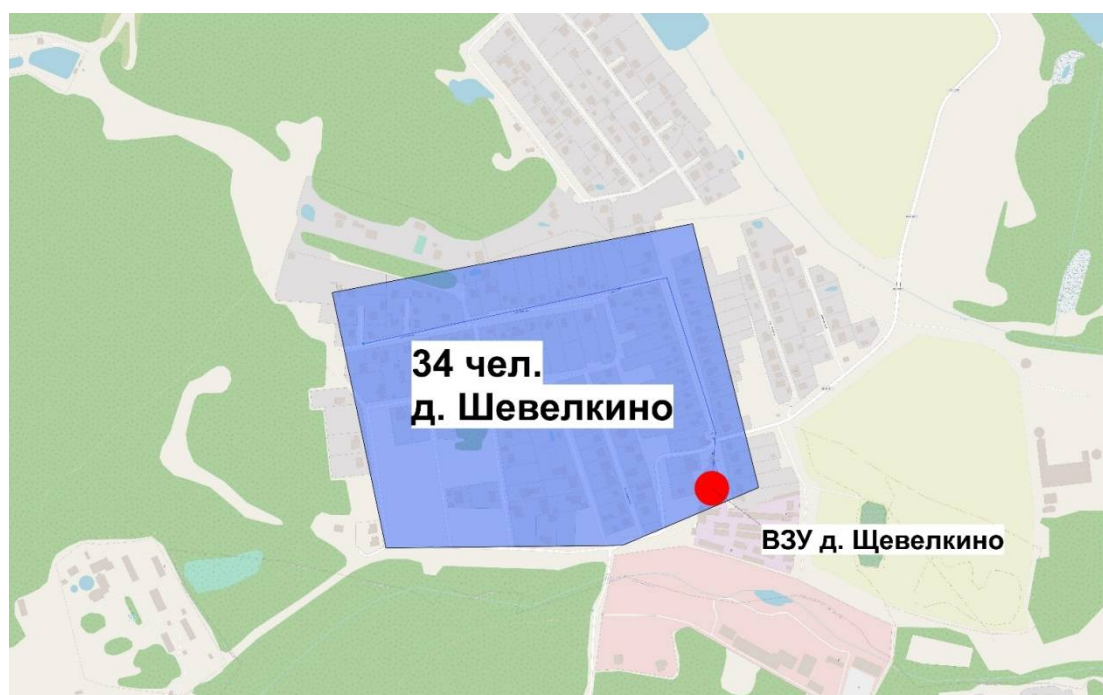


Рисунок 2.6 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Шевелкино



Рисунок 2.7 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ №1 р.п. Монино, ВЗУ №2 р.п. Монино, ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)

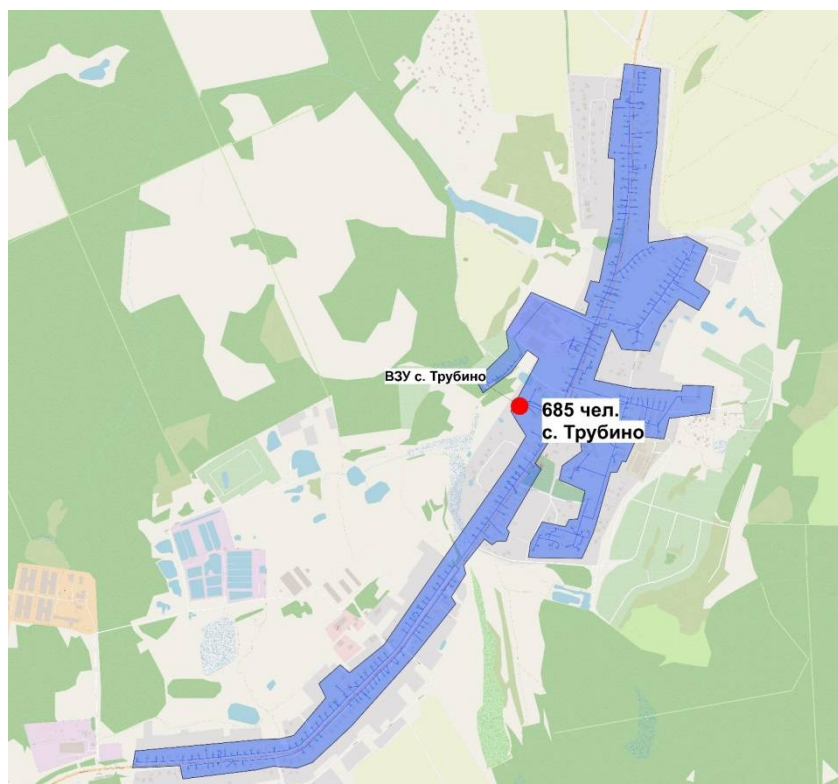


Рисунок 2.8 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Трубино

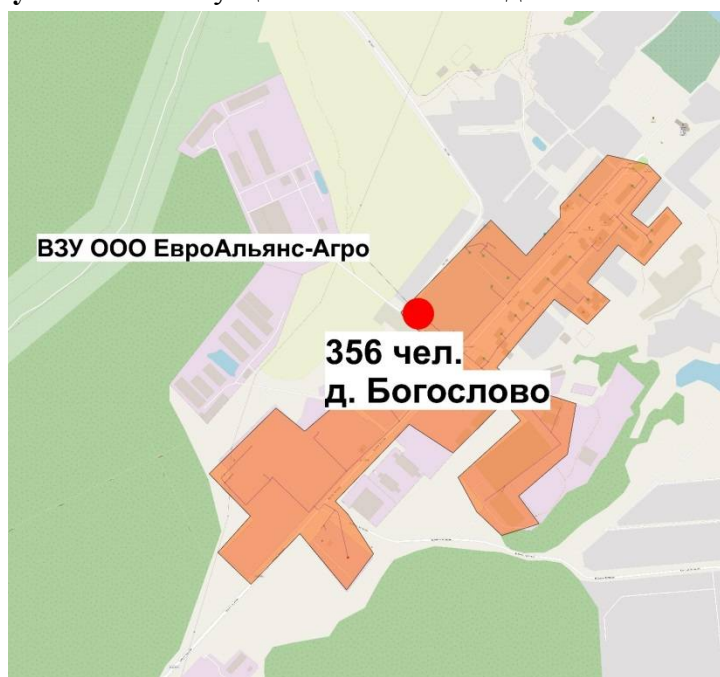


Рисунок 2.9 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ ООО ЕвроАльянс-Агро



Рисунок 2.10 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Литвиново

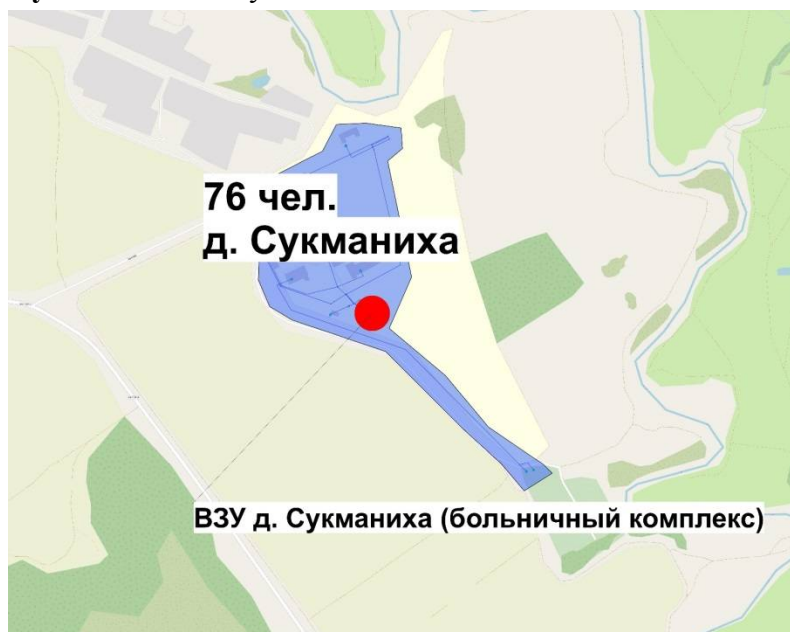


Рисунок 2.11 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс)

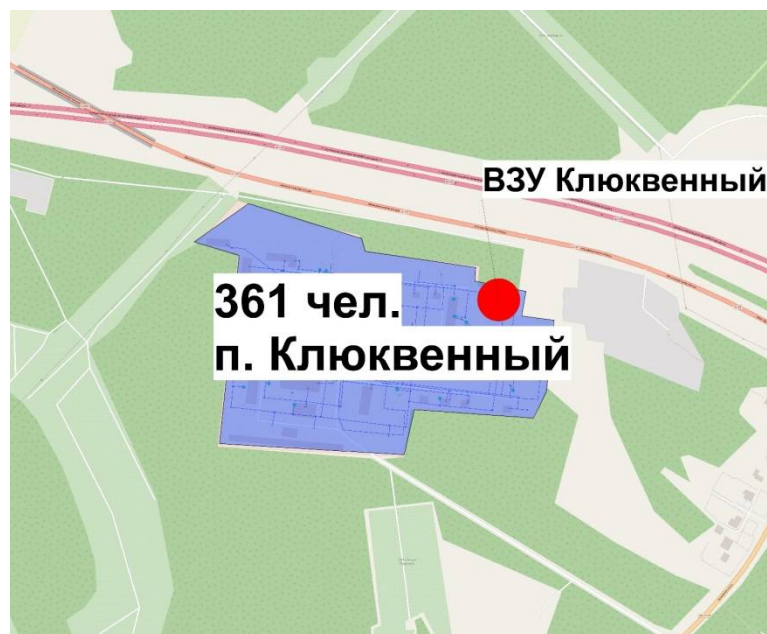


Рисунок 2.12 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Клюквенный

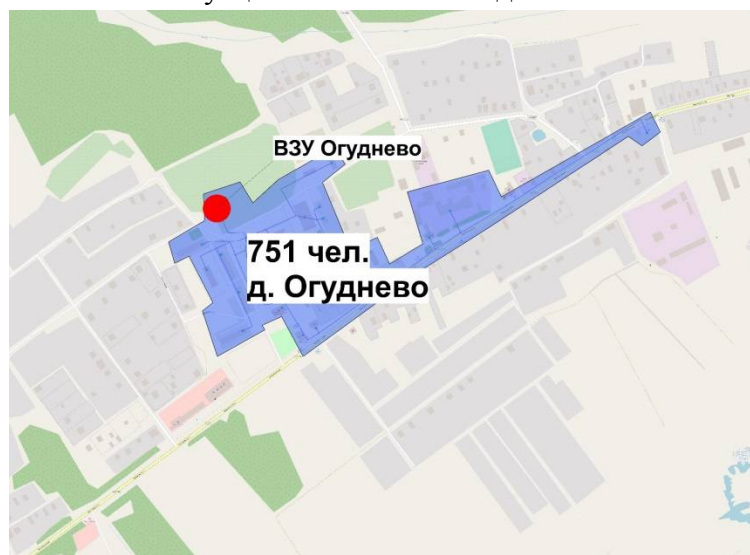


Рисунок 2.13 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Огуднево

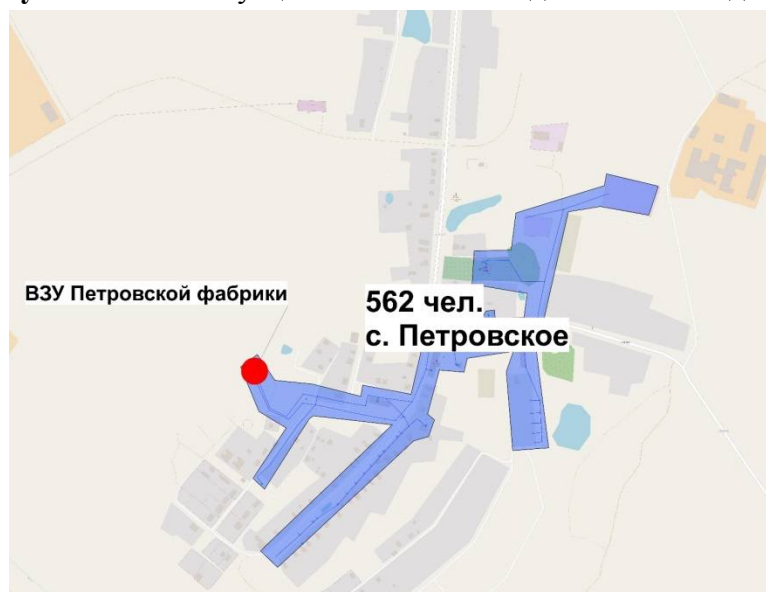


Рисунок 2.14 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ Петровской фабрики

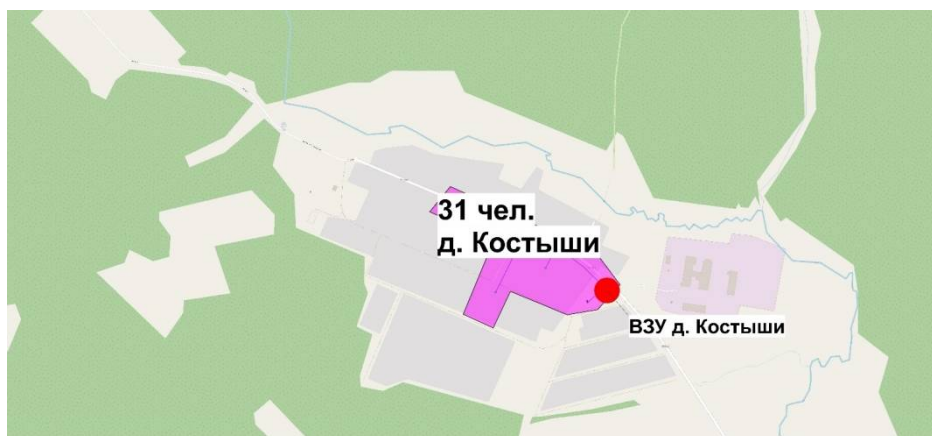


Рисунок 2.15 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Костыши

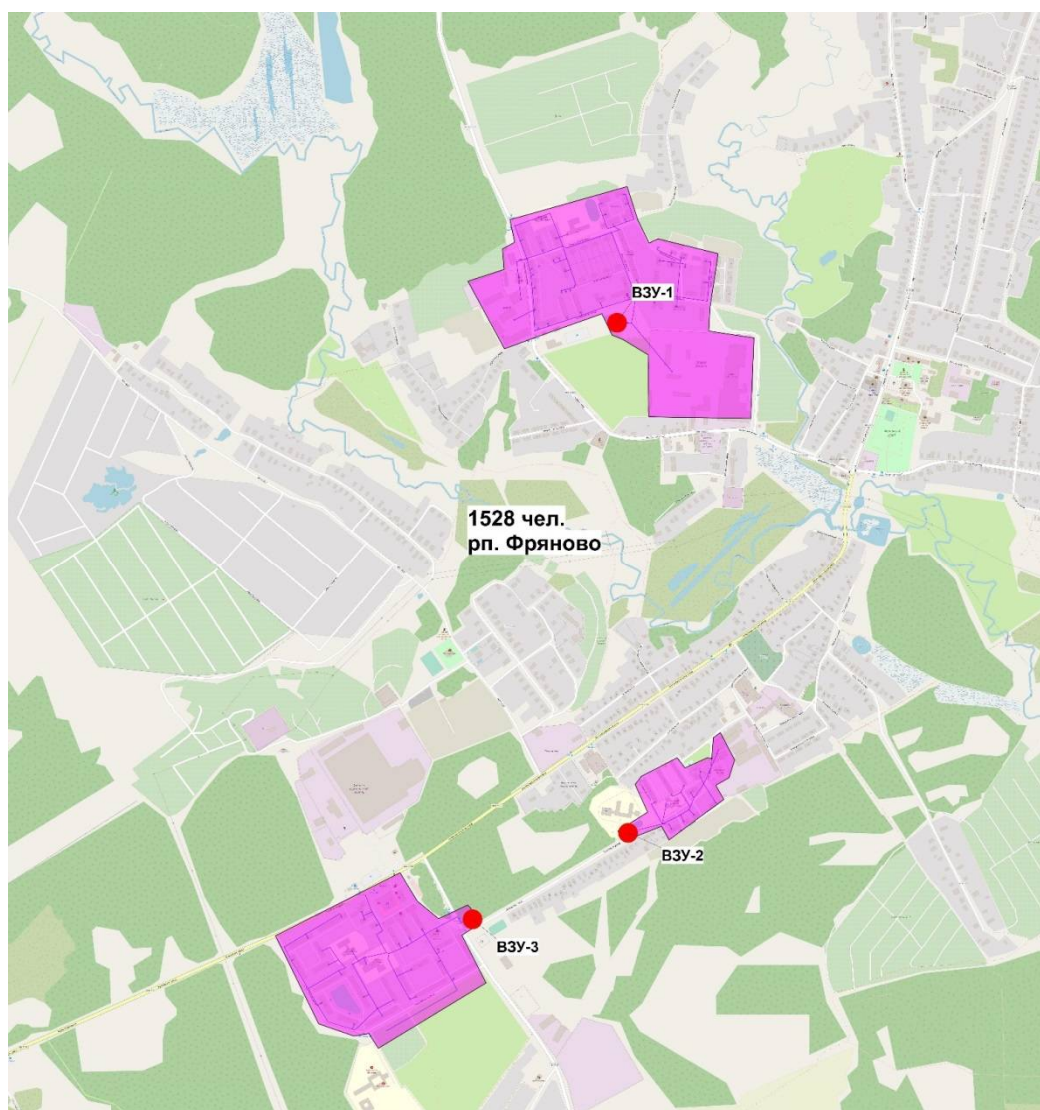


Рисунок 2.16 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ №1, ВЗУ №2, ВЗУ №3 в р.п Фряново



Рисунок 2.17 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Еремино

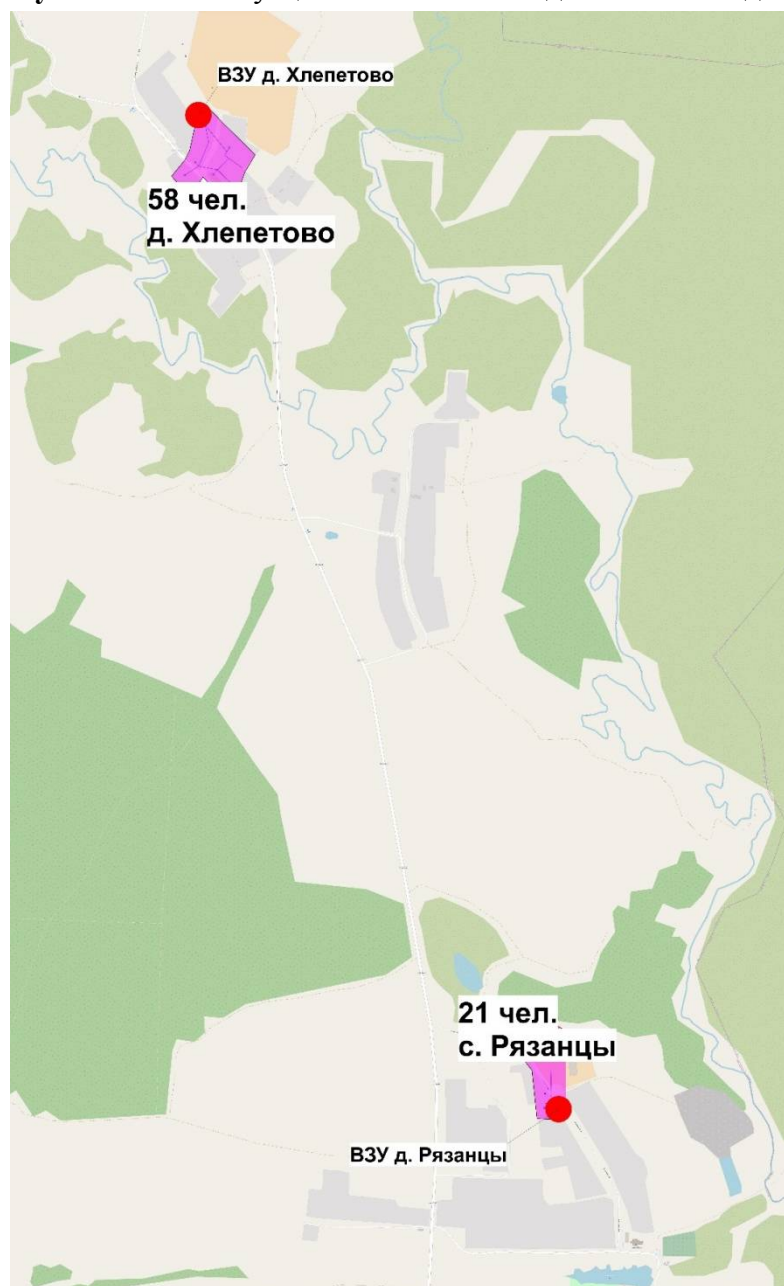


Рисунок 2.18 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Рязанцы, ВЗУ д. Хлепетово



Рисунок 2.19 – Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Старопарево, ВЗУ д. Булаково

2.1.5 Ситуационная схема зон действия ИЦВ горячей водой в г.о. Щелково относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ горячей водой, а также численности населения, получающего горячую воду от этого ИЦВ

По состоянию на 01.01.2021 централизованное горячее водоснабжение потребителей г.о. Щелково осуществляется от 37 источников тепловой энергии. Перечень источников тепловой энергии, предоставляющих услугу централизованного горячего водоснабжения, представлен в таблице 2.13.

Таблица 2.13 - Перечень котельных, осуществляющих централизованное горячее водоснабжение в г.о. Щелково

№ технологической зоны	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
1	Котельная м-н Богородский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	ООО "ЦКС"
	Котельная №1 Щелково-7	г. Щелково, на территории в/ч №	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
2	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
3	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
4	Котельная ул. Краснознаменская, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменская, д.24а	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
5	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

№ технологи- ческой зоны	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая ор- ганизация
6	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
7	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
8	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сирене- вая, стр. 9/3	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
9	Котельная д. Серково, д. 73б (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 73б	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
10	Котельная ул. Институтская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Инсти- тутская, д. 27В	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
11	Котельная ул. Космодемьян- ская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космо- демьянская	ООО «Тепловодоснаб- жение»
12	Котельная ул. Фабричная	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Фаб- ричная, д. 1	ООО «Тепловодоснаб- жение»
	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	АО "ГТ Энерго"
13	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Мо- нино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиа- ционная, д. 1	ООО «Тепловодоснаб- жение»
14	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Цен- тральная, д.1А, стр.4. пом.1	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
15	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
16	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д.14	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
17	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	ООО «Тепловодоснаб- жение»
18	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
19	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
20	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово, стр.8	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
21	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 34б	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
22	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
23	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, строение 67в	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
24	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
25	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»
26	Котельная п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый городок	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
27	Котельная п. Клюквенный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
28	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ОАО "Энергоресурсы"
29	Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	ООО "Град-Инвест"
30	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Зареч- ная, д. 84	ООО «ТеплоГарант»
31	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный городок	ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»
32	Котельная № б/н, п. Новый го- родок	г.о. Щелково, п. Новый Городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобо- роны России по ВДВ
33	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Первомай- ская, 16/1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ

№ технологической зоны	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация
34	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
35	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Механизаторов	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
36	Котельная КП «Варежки»	г.о. Щелково, д. Супонево, к/п "Варежки"	ООО УК «Варежки»

Зоны действия источников централизованного горячего водоснабжения г.о. Щелково с указанием источников централизованного горячего водоснабжения, представлены на рисунках 2.20-2.23 и электронной модели.

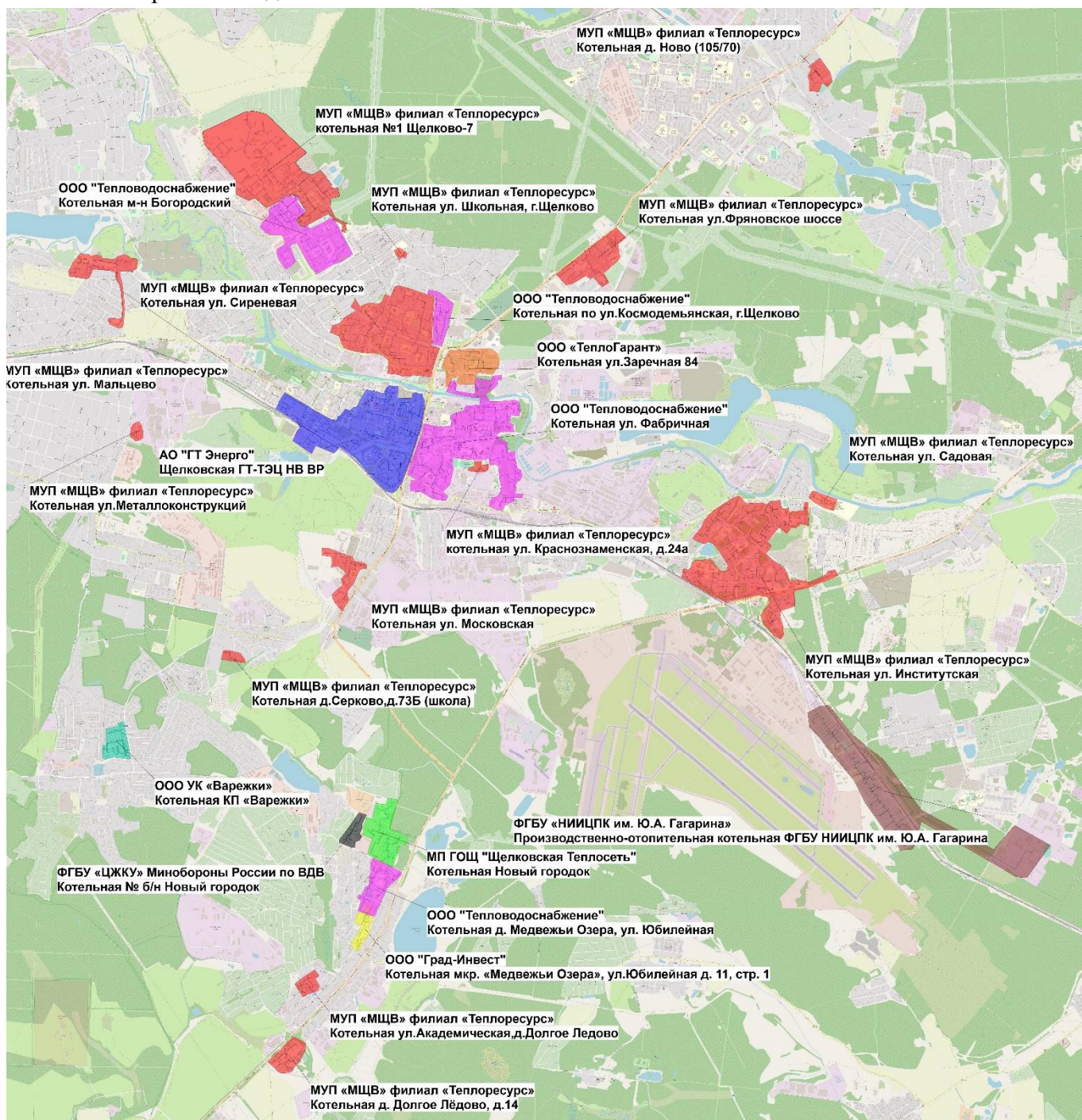


Рисунок 2.20 – Зоны действия котельных: Котельная м-н Богородский, Котельная ул.Металлоконструкций, Котельная ул. Московская, котельная ул. Краснознаменская, д.24а, Котельная ул.Фряновское шоссе, котельная №1 Щелково-7, Котельная ул. Мальцево, Котельная ул. Садовая, Котельная ул. Сиреневая, Котельная д.Серково,д.73Б (школа), Котельная ул. Институт-

ская, Котельная по ул.Космодемьянская, г.Щелково, Котельная ул. Фабричная, Котельная ул.Академическая,д.Долгое Ледово, Котельная д. Долгое Лёдово, д.14, Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, Котельная д. Ново (105/70), Котельная ул. Школьная, г.Щелково, Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР, Котельная Новый городок, Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1, Котельная ул.Заречная 84, Производственно-отопительная котельная ФГБУ НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина, Котельная № 6/н Новый городок, Котельная КП «Варежки»

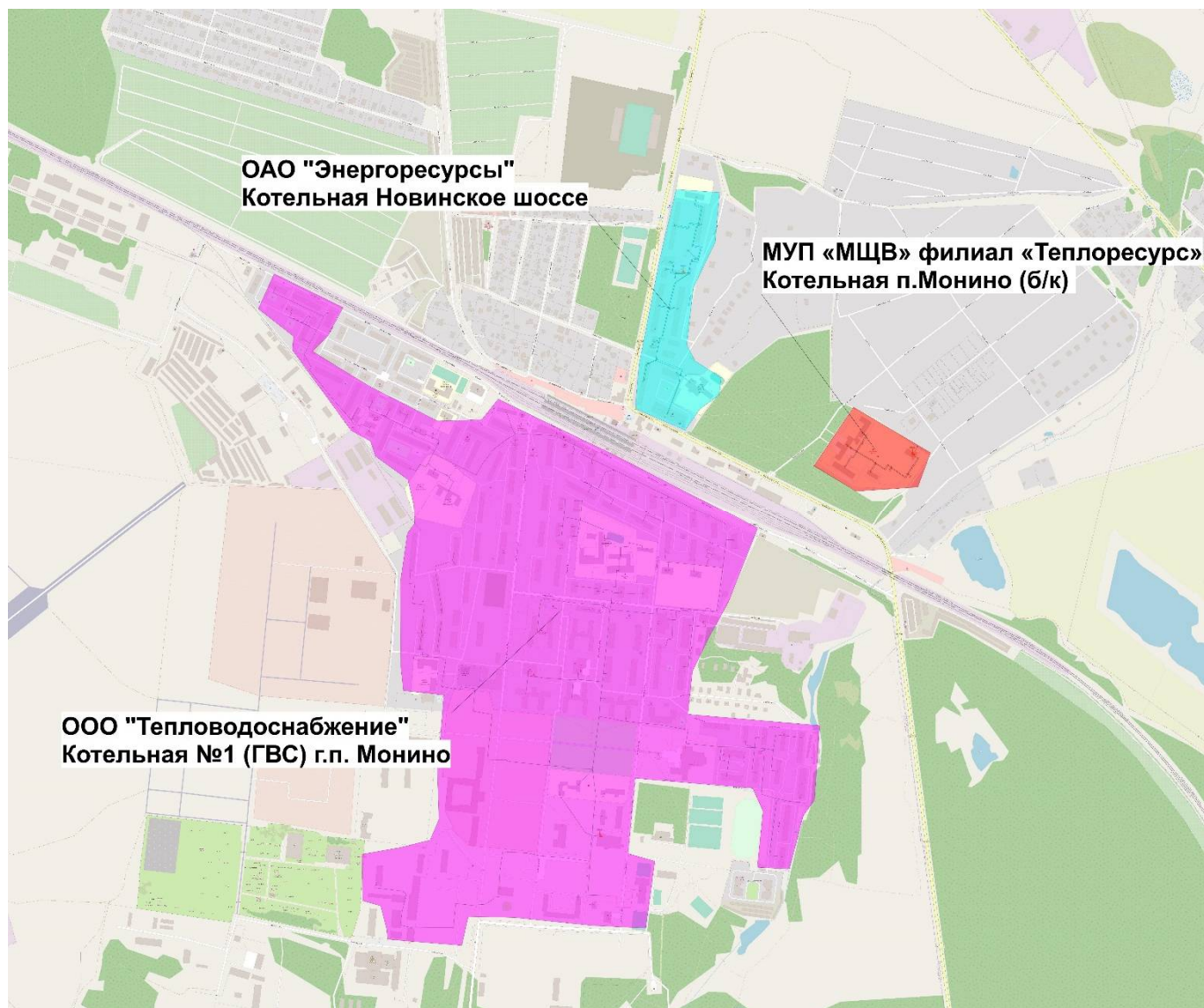


Рисунок 2.21 – Зоны действия котельных: Котельная №1 (ГВС) г.п. Монино, Котельная п.Монино (б/к), Котельная Новинское шоссе

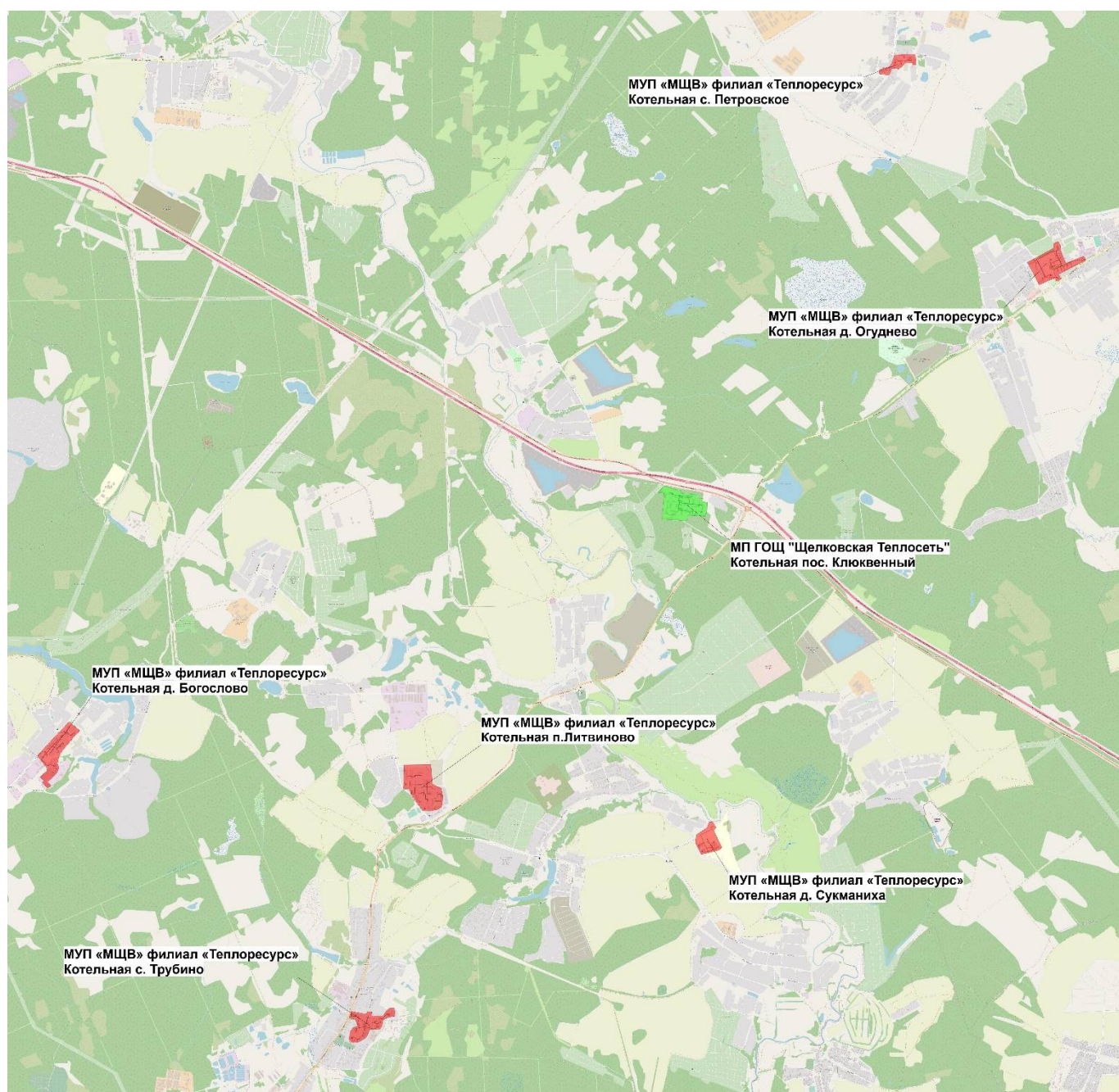


Рисунок 2.22 – Зоны действия котельных: Котельная пос. Клюквенный, Котельная д. Сукманиха, Котельная с. Трубино, Котельная п.Литвиново, Котельная д. Богослово, Котельная с. Петровское, Котельная д. Огуднево

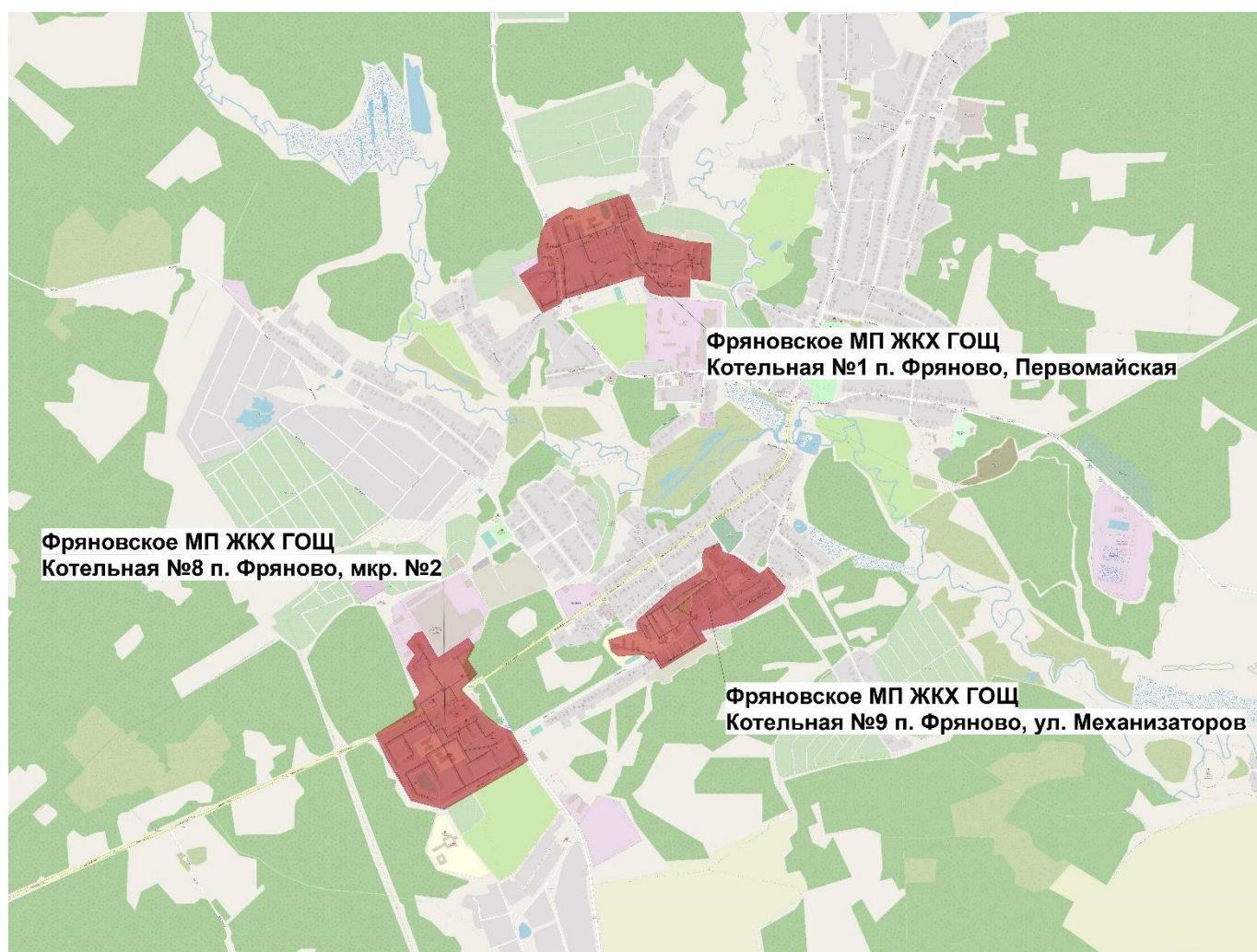


Рисунок 2.23 – Зоны действия котельных: Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2, Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, Котельная №1 п. Фряново, Первомайская

2.1.6 Ситуационная схема зон действия ИЦВ технической водой в городском округе относительно потребителей с указанием наименований, мест и адресов расположения ИЦВ технической водой

Для производственных и собственных нужд предприятий в городском округе Щёлково организовано техническое водоснабжение за счет локальных систем. Техническое водоснабжение осуществляется от источников технической воды, которые принадлежат предприятиям - потребителям, находящимся на территории промышленных площадок в черте г. Щёлково.

Водопроводные сети предприятий не имеют перемычек (гидравлической связанности) с городским водопроводом.

Системы централизованного технического водоснабжения на территории г.о. Щёлково отсутствуют.

2.1.7 Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованным водоснабжением

На момент разработки схемы на территории городского округа Щёлково не охваченны централизованным водоснабжением населенные пункты:

д. Аксёново, д. Аксиныно, д. Алмазово, д. Афанасово, д. Байбаки, д. Бартеньки, д. Бобры, д. Большие Жеребцы (за исключением мкр. Восточный), д. Большие Петрищи, д. Борисовка, д. Булаково, д. Васильевское, д. Воря-Богородское, д. Вторая Алексеевка, д. Глазуны, д. Головино, д. Горбуны, д. Дуброво, д. Душоново, д. Ескино, д. Здехово, д. Каблуково, д. Камшиловка, д. Киш-

кино, д. Козино, д. Коняево, д. Корякино, д. Костыши, д. Костюнино, д. Лёдово, п. Лесные Поляны, д. Маврино, д. Малые Жеребцы, д. Малые Петрищи, д. Машино, д. Мишнево, д. Могутово, д. Моносеево, д. Мосальское, д. Набережная, д. Назимиha, д. Никифорово, д. Ново, д. Новofрязино, п. Образцово, д. Орлово, д. Первая Алексеевская, п. Огудневского лесничества, д. Протасово, с. Рязанцы, д. Сабурово, д. Серково, д. Соколово, д. Степаньково, д. Супонево, д. Сутокиc,

Схема территорий деревень на общей схеме городского округа Щёлково приведена ниже на рисунке 2.19.

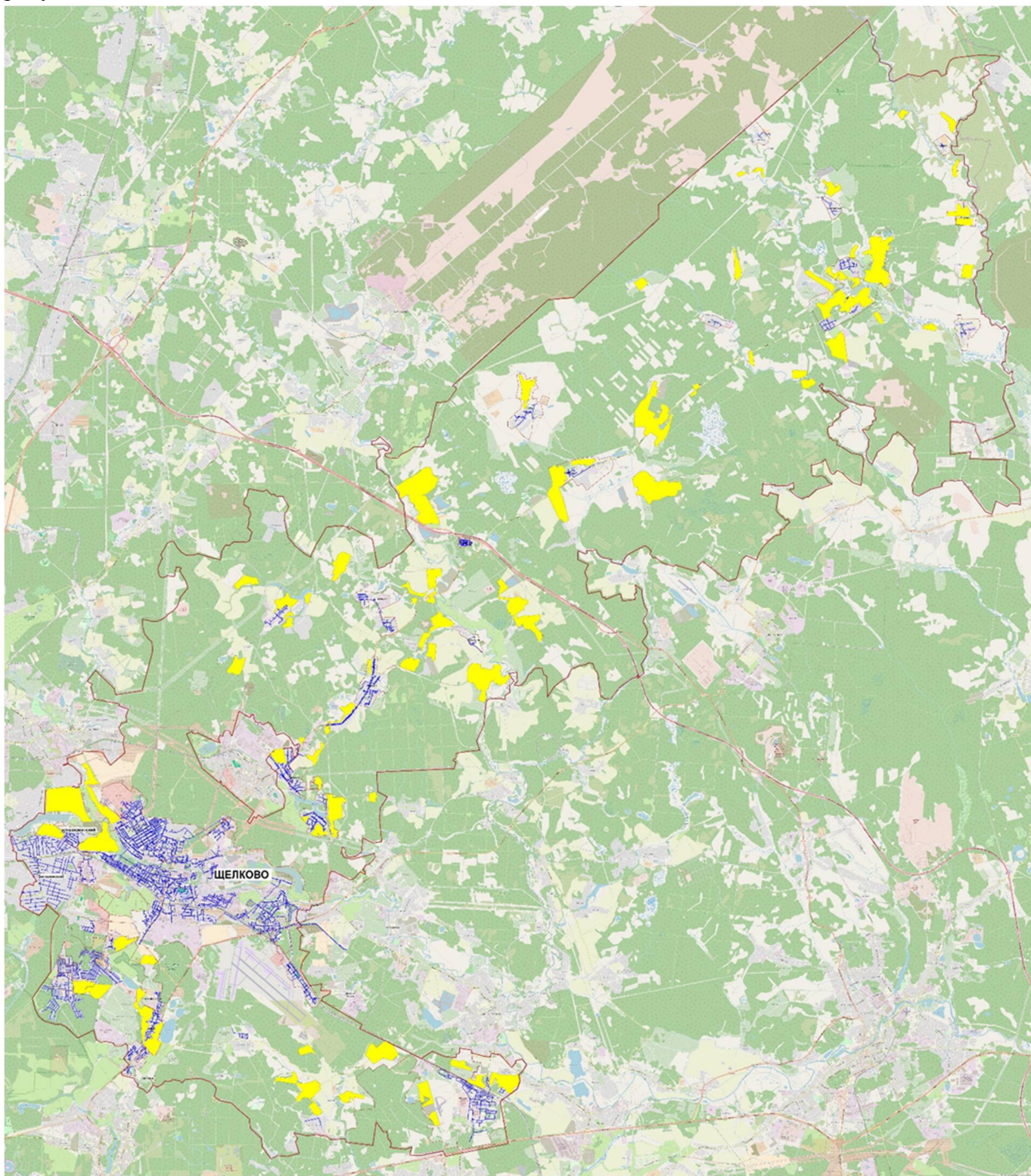


Рисунок 2.24 –Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованным водоснабжением (желтые пятна)

2.1.8 Средняя плотность населения по зонам территорий, неохваченных централизованным водоснабжением

Средняя плотность населения по зонам территорий г.о. Щелково, не охваченных централизованным водоснабжением находится в интервале от 0,002 до 0,722 чел./км².

Таблица 2.14 - Средняя плотность населения по зонам территорий г.о. Щелково, не охваченных централизованным водоснабжением

№п/п	Населенный пункт	Численность, чел.	Средняя плотность населения, чел.км ²
1	д. Аксёново	161	0,37
2	д. Аксиныно	111	0,255
3	д. Алмазово	89	0,205
4	д. Афанасово	13	0,03
5	д. Байбаки	72	0,166
6	д. Бартеньки	6	0,014
7	д. Бобры	1	0,002
8	д. Большие Жеребцы	50	0,115
9	д. Большие Петрищи	31	0,071
10	д. Борисовка	10	0,023
11	д. Васильевское	61	0,14
12	д. Воря-Богородское	121	0,278
13	д. Вторая Алексеевка	19	0,044
14	д. Глазуны	17	0,039
15	д. Головино	224	0,515
16	д. Горбуны	49	0,113
17	д. Дуброво	37	0,085
18	с. Душоново	223	0,513
19	д. Ескино	39	0,09
20	д. Здехово	62	0,143
21	д. Каблуково	135	0,31
22	д. Камшиловка	5	0,011
23	д. Кишкино	11	0,025
24	д. Козино	14	0,032
25	д. Коняево	3	0,007
26	д. Корякино	26	0,06
27	д. Костюнино	7	0,016
28	д. Лёдово	77	0,177
29	п. Лесные Поляны	226	0,52
30	д. Маврино	15	0,034
31	д. Малые Жеребцы	24	0,055
32	д. Малые Петрищи	81	0,186
33	д. Машино	4	0,009
34	д. Мишнево	217	0,499
35	д. Могутово	10	0,023
36	д. Моносеево	41	0,094
37	д. Мосальское	12	0,028
38	д. Набережная	314	0,722
39	д. Назимиха	127	0,292
40	д. Никифорово	137	0,315
41	д. Ново	267	0,614
42	д. Новопарево	88	0,202
43	д. Новофрязино	280	0,644
44	п. Образцово	88	0,202
45	д. Орлово	60	0,138
46	д. Первая Алексеевка	55	0,126
47	п. Огудневскогелесничества	27	0,062
48	д. Протасово	190	0,437
49	д. Сабурово	59	0,136

№п/п	Населенный пункт	Численность, чел.	Средняя плотность населения, чел.км2
50	д. Соколово	307	0,706
51	д. Степаньково	3	0,007
52	д. Супонево	146	0,336
53	д. Сутоки	56	0,129
54	ИТОГО	4508	0,168

2.1.9 Системы централизованного питьевого водоснабжения

2.1.9.1 Описание систем питьевого водоснабжения г.о. Щелково

В г.о. Щелково организована система централизованного водоснабжения, в которой осуществляется добыча, очистка, транспортировка и потребление воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды населения, коммунальных-бытовых и прочих объектов, производственные нужды промышленных предприятий, объектов теплоэнергетики

На момент разработки схемы водоснабжения в г.о. Щелково водоснабжение (холодная вода) осуществляется в 28 населенных пунктах и 12 коттеджных поселках:

1. д. Богослово	14. п. Литвиново;
2. д. Гребнево;	15. д. Сукманиха;
3. д. Новая Слобода;	16. с. Трубино;
4. д. Старая Слобода;	17. д. Булаково;
5. дп. Загорянский;	18. д. Ерёмино;
6. д. Оболдино;	19. д. Костыши;
7. д. Долгое Ледово;	20. с. Рязанцы;
8. д. Медвежьи Озера;	21. д. Старопарево;
9. д. Шевелкино;	22. рп. Фряново;
10. р.п. Монино;	23. д. Хлепетово;
11. п. Клюквенный;	24. п. Краснознаменский;
12. д. Огуднево;	25. д. Серково;
13. с. Петровское;	26. г. Щелково;
27. д. Большие Жеребцы мкр. Восточный
28. Возле д. Оболдино в коттеджных поселках: кп. Лосиный парк-1, кп. Лесной, кп. ВИП, кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная в д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки-1, 2».

На момент разработки схемы в соответствии с договорными отношениями между РСО и администрацией г.о. Щелково, а также определениями в постановлении Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 на территории г.о. Щелково можно выделить 8 зон эксплуатационной ответственности организаций в рамках 39 технологических зон в границах единой системы водоснабжения (таблица 2.15).

Таблица 2.15 - Структура технологических зон, в которых осуществляется производство и транспортировка питьевой воды

№ п/п	Наименование технологической зоны	№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая организация	Населенный пункт
1	Технологическая зона №1а (общее кол-во ВЗУ – 3 ед.)	1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		3	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково, дп. Загорянский
2	Технологическая зона №1б (общее кол-во	4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	г. Щелково
		5	ВНС-6 (покупка от ГУП	МУП «Межрайонный Щёл-	г. Щелково

№ п/п	Наименование технологической зоны	№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая орга- низация	Населенный пункт
	ВЗУ – 2 ед.)		МО «КС МО» «ВСВ»)	ковский Водоканал»	
3	Технологическая зона №1в (общее кол-во ВЗУ – 3 ед.)	6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково
		7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково, п. Био- комбинат
		8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково
4	Технологическая зона №2 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	9	ВЗУ в районе ОАО «Щёл- ковское РТП»	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково
5	Технологическая зона №3 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	10	ВЗУ Радиоцентр № 5	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково
6	Технологическая зона №4 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	11	ВЗУ д. Серково	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Серково
7	Технологическая зона №5 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	г. Щелково
8	Технологическая зона №6 (общее кол-во ВЗУ – 4 ед.)	13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	дп. Загорянский
		14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	дп. Загорянский
		15	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	п. Краснознаменский
		16	ВЗУ ул. Соколовская	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	г. Щелково
9	Технологическая зона №7 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	17	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	дп. Загорянский
10	Технологическая зона №8 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	18	ВЗУ д. Оболдино ул. Лес- ная	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	дп. Загорянский
11	Технологическая зона №9 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	19	ВЗУ д. Оболдино	ООО "АкваРесурс-АП" источ- ник; ООО УК «Варежки» сети кп. «Варежки-2»; ООО УК «Комфорт» сети кп. Лосиный остров-1, ул. Радужная в д. Оболдино, кп. Лосиный остров-2	кп. Лосиный остров – 1, кп. Лосиный остров – 2, ул. Радужная д. Оболдино, кп «Вареж- ки-2»
12	Технологическая зона №10 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	20	ВЗУ Лосиный Парк-1	ООО "УК" Комфорт"	кп.Лосиный парк-1, кп Лесной, кп «ВИП»
13	Технологическая зона №11 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	21	ВЗУ Лосиный Парк-2	ООО "УК" Комфорт" источник; ООО "УК" Комфорт" сети кп. Лосиный парк-2, кп. Запо- ведный парк – 1, 2, кп. Заго- рянка парк; ООО УК «Вареж- ки» сети кп. «Варежки-1»	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп «Варежки-1»
14	Технологическая зона №12 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	22	ВЗУ №1 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	р.п. Монино

№ п/п	Наименование технологической зоны	№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая орга- низация	Населенный пункт
15	Технологическая зона №13 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	23	ВЗУ №2 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	р.п. Монино
16	Технологическая зона №14 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	24	ВЗУ р.п. Монино (больнич- ный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	р.п. Монино
17	Технологическая зона №15 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	25	ВЗУ д. Долгое Ледово	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
18	Технологическая зона №16 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
19	Технологическая зона №17 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	27	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Долгое Лёдово
20	Технологическая зона №18 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	28	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Медвежьи Озёра
21	Технологическая зона №19 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	29	ВЗУ д. Шевелкино	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Шевелкино
22	Технологическая зона №20 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	30	ВЗУ п. Литвиново	эксплуатационная зона №1 МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	п. Литвиново
23	Технологическая зона №21 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	31	ВЗУ д. Сукманиха (боль- ничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Сукманиха
24	Технологическая зона №22 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	32	ВЗУ с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	с. Трубино
25	Технологическая зона №23 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	33	ВЗУ п. Клюквенный	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	п. Клюквенный
26	Технологическая зона №24 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	34	ВЗУ д. Огуднево	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Огуднево
27	Технологическая зона №25 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	35	ВЗУ Петровская фабрика	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	с. Петровское
28	Технологическая зона №26 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	36	ВЗУ д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Гребнево
29	Технологическая зона №27	37	ВЗУ д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Новая Слобода
30	Технологическая зона №28	38	ВЗУ д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёл- ковский Водоканал»	д. Старая Слобода

№ п/п	Наименование технологической зоны	№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая организация	Населенный пункт
	(общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)				
31	Технологическая зона №29 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	39	ВЗУ д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Булаково
32	Технологическая зона №30 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	40	ВЗУ д. Еремино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Ерёмино
33	Технологическая зона №31 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	41	ВЗУ д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Костыши
34	Технологическая зона №32 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	42	ВЗУ с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	с. Рязанцы
35	Технологическая зона №33 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	43	ВЗУ д. Старопарево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Старопарево
36	Технологическая зона №34 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	44	ВЗУ-1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
37	Технологическая зона №35 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	45	ВЗУ-2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
38	Технологическая зона №36	46	ВЗУ-3	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново
39	Технологическая зона №37 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	47	ВЗУ д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Хлепетово
40	Технологическая зона №38 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	48	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный
41	Технологическая зона №39 (общее кол-во ВЗУ – 1 ед.)	49	ВЗУ д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро" источник, МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» сети	д. Богослово

Перечень объектов питьевого водоснабжения городского округа Щелково в разрезе технологических зон приведен в таблице 2.16.

Таблица 2.16 - Перечень объектов на ВЗУ питьевого водоснабжения г.о. Щелково в разрезе технологических зон

Наименование технологической зоны	Населенный пункт	Объекты, используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
Технологическая зона №1а	г. Щелково, п. Краснознаменский, д.п. Загорянский	ВЗУ - 3 шт. (9 артскважины)
		Станции II подъема - 2 шт.
		станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 14 шт.
Технологическая зона №1б	г. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважины не работает из-за компенсации за счет покуп-

Наименование технологической зоны	Населенный пункт	Объекты, используемые для осуществления деятельности - водоснабжение
		ки воды из сетей ГУП МО «КС МО2 «ВСВ») через насосную станцию №6 (ВНС№6)
Технологическая зона №1в	г. Щелково, п. Биокombинат	ВЗУ - 3 шт. (24 артскважины)
		РЧВ - 8 шт.
		Станция II подъема - 3 шт.
Технологическая зона №2	г. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
		Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 1 шт.
Технологическая зона №3	г. Щелково	ВЗУ - 2 шт. (2 артскважины)
		Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №4	д. Серково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
		Станции II подъема - 2 шт.
		РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №5	г. Щелково	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
		Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
		Водопроводные сети - 5,685 км
Технологическая зона №6	дп. Загорянский, п. Краснознаменский	ВЗУ - 4 шт. (8 артскважины)
		Станция II подъема - 1 шт.
		станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 1 шт.
Технологическая зона №7	дп. Загорянский, п. Краснознаменский, г. Щелково	ВЗУ - 3 шт. (5 артскважин)
		Станции II подъема - 3 шт.
		станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 4 шт.
		водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №8	д. Оболдино, ул. Лесная	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
Технологическая зона №9	кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная в д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки-2»	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважин)
		Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 1 шт.
Технологическая зона №10	Лосиный парк-1, кп Лесной, кп. ВИП	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины)
Технологическая зона №11	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. «Варежки-1»	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины)
Технологическая зона №12	р.п. Монино	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
		Станция II подъема - 1 шт.
		станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №13	р.п. Монино	ВЗУ - 1 шт. (6 артскважин)
		Станция II подъема - 1 шт.
		станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №14	р.п. Монино	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
		Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №15	д. Долгое Ледово	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
		водонапорная башня - 1 шт.
		ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
Технологическая зона №16	д. Долгое Ледово	Станция II подъема - 1 шт.
		РЧВ - 1 шт.
		ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
Технологическая зона №17	д. Долгое Ледово	водонапорная башня - 1 шт.
		ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
		Станция II подъема - 1 шт.
Технологическая зона №18	д. Медвежьи-Озера	станций обезжелезивания - 1 шт.
		РЧВ - 2 шт.
		ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)

Наименование техно- логической зоны	Населенный пункт	Объекты, используемые для осу- ществления деятельности - водо- снабжение
Технологическая зона №19	д. Шевелкино	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
Технологическая зона №20	п. Литвиново	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. станций обезжелезивания - 1 шт. РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №21	д. Сукманиха	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №22	с. Трубино	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. станций обезжелезивания - 1 шт. РЧВ - 1 шт.
Технологическая зона №23	п. Клюквенный	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. РЧВ - 2 шт.
Технологическая зона №24	д. Огуднево	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) станций обезжелезивания - 1 шт. водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №25	с. Петровское	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт.
Технологическая зона №26	д. Гребнево	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины)
Технологическая зона №27	д. Новая Слобода	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина)
Технологическая зона №28	д. Старая Слобода	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №29	д. Булаково	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №30	д. Еремино	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №31	д. Костыши	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №32	с. Рязанцы	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №33	д. Старопареево	ВЗУ - 1 шт. (1 артскважина) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №34	рп. Фряново	ВЗУ - 1 шт. (3 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. РЧВ - 1 шт.
Технологическая зона №35	рп. Фряново	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. РЧВ - 1 шт. водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №36	рп. Фряново	ВЗУ - 4 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. РЧВ - 4 шт. водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №37	д. Хлепетово	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водонапорная башня - 1 шт.
Технологическая зона №38	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) водоподготовка - 1 шт. РЧВ - 2 шт. Станция II подъема - 1 шт.
Технологическая зона №39	д. Богослово	ВЗУ - 1 шт. (2 артскважины) Станция II подъема - 1 шт. РЧВ - 1 шт.

Таблица 2.17 – Протяженность сетей питьевого водоснабжения г.о. Щелково в населенных пунктах

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование технол. зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Протяженность, км
1	г. Щёлково, п. Краснознаменский	1а, 6	ВЗУ № 3 ул. Центральная, ВЗУ №1 п. Краснознаменский, ВЗУ п. Краснознаменский	133,9
2	г. Щелково	1б	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина, ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО2 «ВСВ»)	61
3	г. Щелково	1в	ВЗУ № 4 ул. Заречная, ВЗУ № 5 ул. Плеханова, ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	49,1
4	д. Серково	4	ВЗУ д.Серково	0,5
5	р.п. Загорянский	6, 7	ВЗУ ул. Розы Люксенбург, ВЗУ №1 Л. Толстого п. Загорянский, ВЗУ №2 ул. К. Маркса п. Загорянский, ВЗУ №3 ул. Соколовская, ВЗУ п. Краснознаменский	41,8
6	д. Оболдино	8	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	21,1
7	кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная в д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки-2»	9	ВЗУ д. Оболдино	9,68
8	кп. Лосиный парк-1, кп Лесной, кп «ВИП»	10	ВЗУ Лосиный Парк-1	13,15
9	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. «Варежки-1»	11	ВЗУ Лосиный Парк-2	19,96
10	р.п. Монино	12, 13, 14	ВЗУ №1, ВЗУ №2, ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс) со станцией обезжелезивания	59,4
11	д. Долгое Лёдово	15, 16, 17	ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО "МОСК", ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	0,7
12	д. Медвежьи Озёра	18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	10,4
13	д. Шевёлкино	19	ВЗУ д. Шевелкино	1,1
14	п. Литвиново	20	ВЗУ п. Литвиново	7,4
15	д. Сукманиха	21	ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс)	1,7
16	с. Трубино	22	ВЗУ д. Трубино	1,8
17	п. Клюквенный	23	ВЗУ п. Клюквенный	6,2
18	д. Огуднево	24	ВЗУ д. Огуднево (со станцией обезжелезивания)	3,5
19	с. Петровское	25	ВЗУ Петровская фабрика	0,6
20	д. Гребнево	26	ВЗУ Гребнево	2,8
21	д. Новая Слобода	27	ВЗУ д. Новая Слобода	4,5
22	д. Старая Слобода	28	ВЗУ д. Старая Слобода	6,5
23	д. Булаково	29	ВЗУ д.Булаково	0,8
24	д. Ерёмино	30	ВЗУ д.Еремино	0,2
25	д. Костыши	31	ВЗУ д.Костыши	1,5
26	с. Рязанцы	32	ВЗУ с.Рязанцы	1,5
27	д. Старопарево	33	ВЗУ д.Старопарево	0,9
28	р.п. Фряново	34, 35, 36	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская, ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая, ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	32,5
29	д. Хлепетово	37	ВЗУ д. Хлепетово	1,8
30	Большие Жеребцы мкр. Восточный	38	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	1,5

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование технол. зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Протяженность, км
31	д. Богослово	39	ВЗУ д. Богослово	0,8
				465,9

В ведении муниципального унитарного предприятия «Межрайонный Щелковский Водоканал» на территории г.о. Щелково находятся 27 действующих станций третьего подъема

Насосные станции третьего подъема предназначены для повышения давления в сети перед высотными зданиями. В зависимости от рабочего давления в сети, обычно их устраивают в микрорайонах с высотностью домов более 5 этажей.

Насосные станции третьего подъема располагаются либо в отдельных зданиях, либо совместно в одном здании с центральными тепловыми пунктами.

В новостройках, при точечной застройке, насосные станции третьего подъема устраивают в подвалах домов, но чаще всего подобные подкачивающие станции остаются на балансе застройщика.

Особенностью централизованного питьевого водоснабжения г.о. Щелково – является система водоснабжения г. Щелково и р.п. Загорянский технологические зоны № №1а, 1б и 1в. В рамках этих зон в системах водопроводов функционируют несколько ИЦВ, а именно по состоянию на 2020 год:

- 1а) ВЗУ № 3 ул. Центральная, ВЗУ №1 п. Краснознаменский, ВЗУ п. Краснознаменский
- 1б) ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина, ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)
- 1в) ВЗУ № 4 ул. Заречная, ВЗУ № 5 ул. Плеханова, ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3

Город Щелково обеспечивается водой от ВЗУ, находящихся на его территории в эксплуатации МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал», и получает воду из восточной водопроводной системы через ВНС №6 Филиала «КС МО «ВСВ»». Кроме это, из зоны 1в от ВЗУ №5 подается вода в г.о. Лосино-Петровский.

Технологические схемы системы водоснабжения г. Щелково и р.п. Загорянский приведены на рисунках 2.25, 2.27.

Остальные населенные пункты, имеющие централизованные системы водоснабжения, являются моноблочными, а именно обеспечиваются водой от одного или нескольких ВЗУ, находящихся на их территории, не имеющих гидравлических связей с источниками других населенных пунктов. Резервирование мощностей на ВЗУ осуществляется за счет группы артезианских скважин, а именно распределения нагрузки между скважинами по схеме «одна скважина в работе одна в резерве».

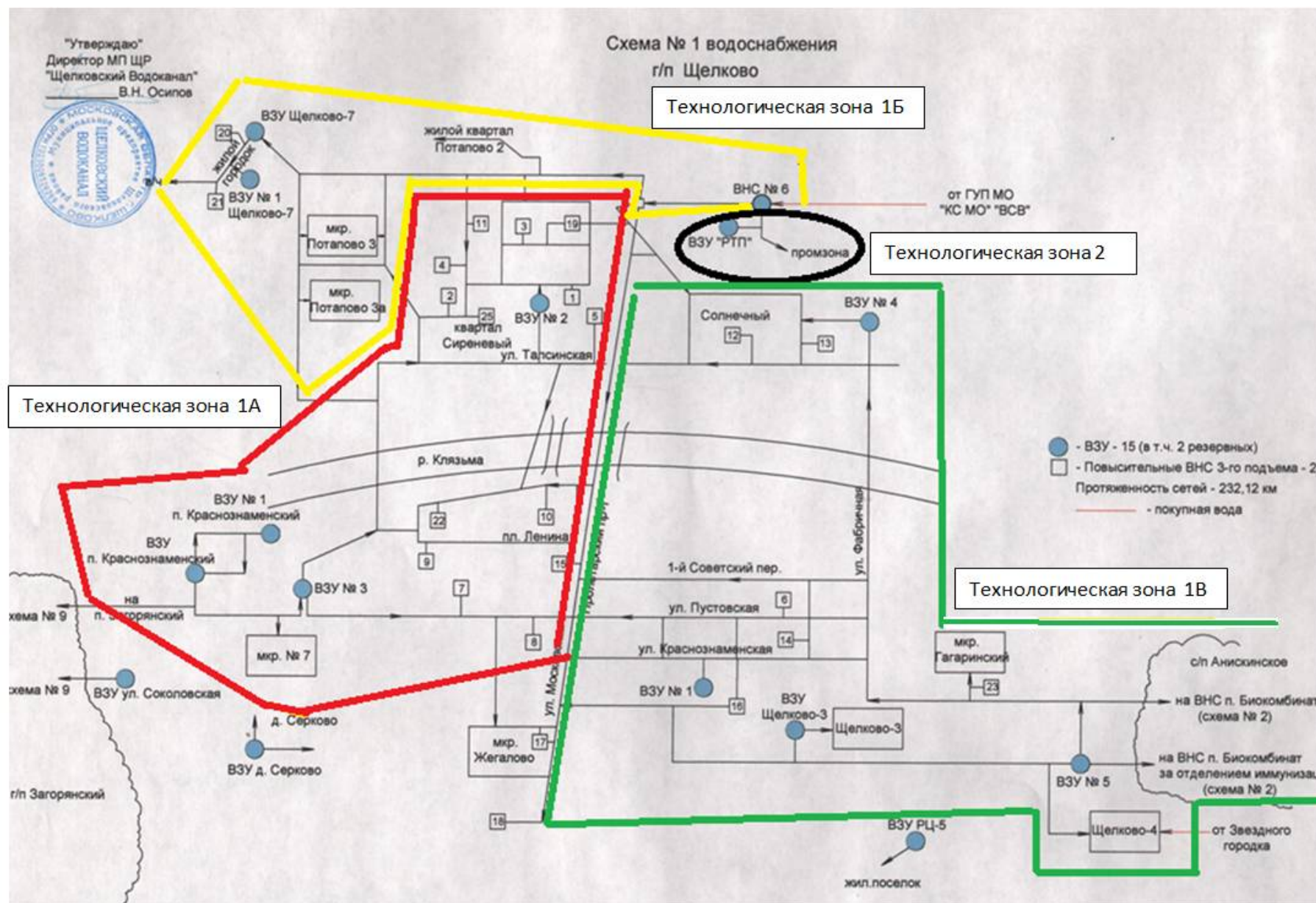


Рисунок 2.25 - Упрощенная технологическая схема организации водоснабжения в зонах №1а, 1б, 1в г. Щелково

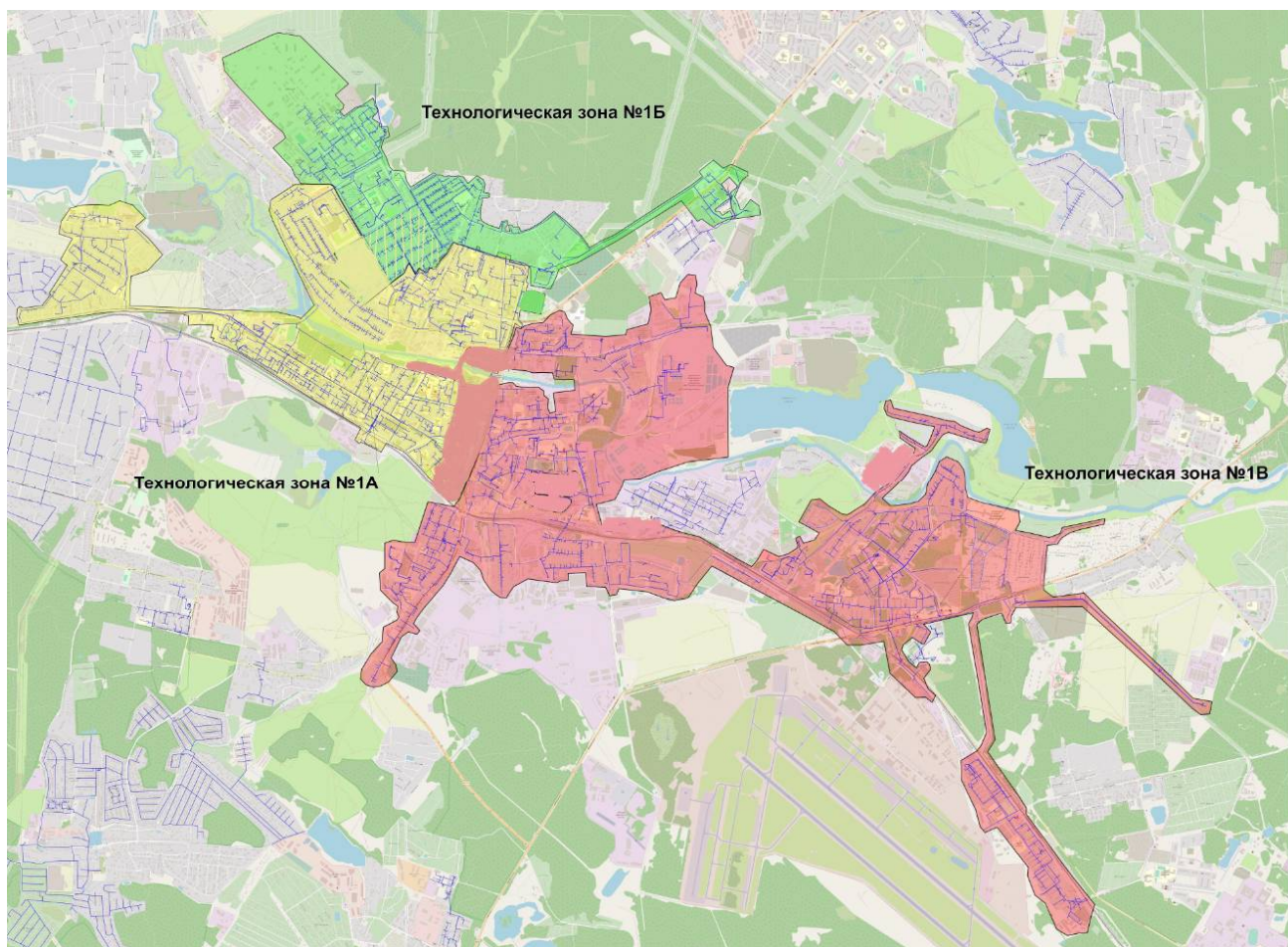


Рисунок 2.26 - Территориальная схема водоснабжения в границах технологических зон №1а, 1б, 1в г. Щелково

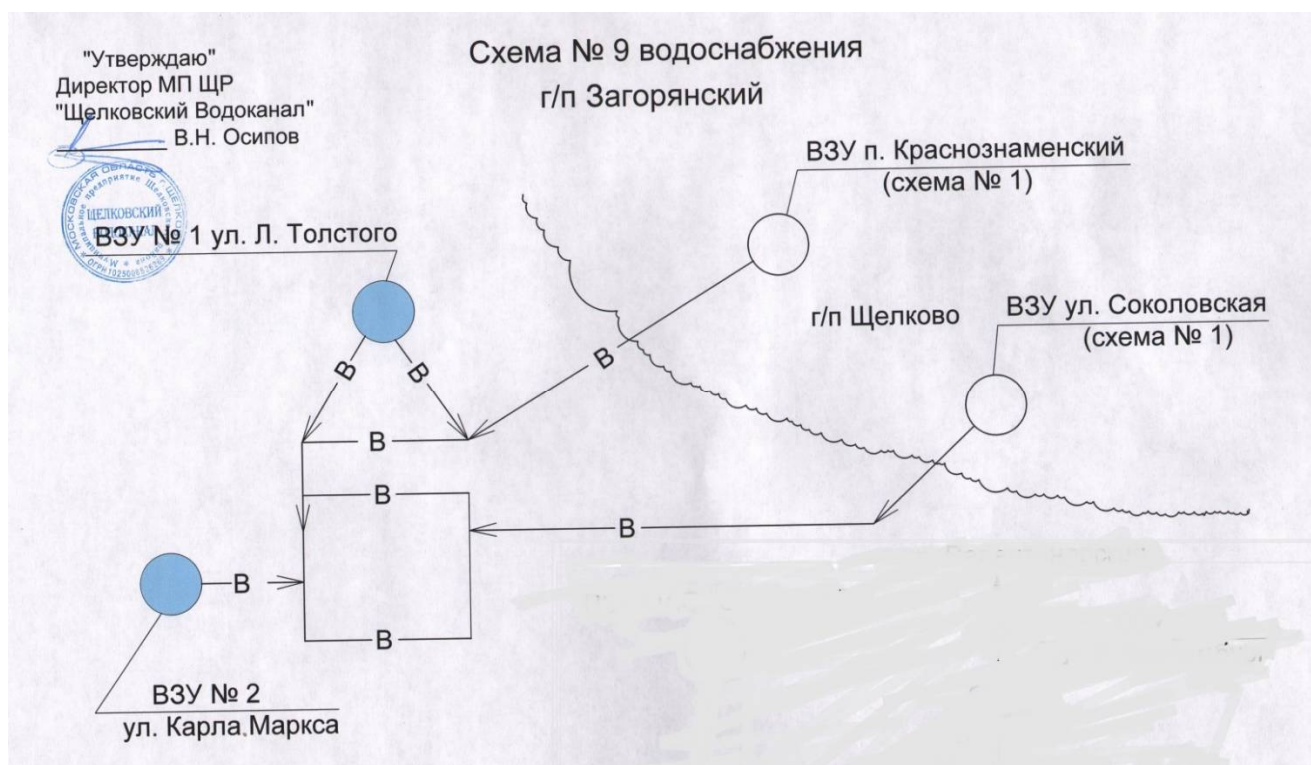


Рисунок 2.27 - Технологическая схема организации водоснабжения р.п. Загорянский

2.1.9.2 Схема дислокации сооружений ИЦВ с указанием границ утвержденных зон санитарной охраны

Ниже приведены основные сведения схемы дислокации сооружений ИЦВ. Информация представлена в объеме предоставленных данных РСО. Полная информация, раскрывающая содержание этого раздела, приведена по крупным источникам водоснабжения.

ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково состоит из 9-и скважин, расположенных на 4-х площадках, находящихся на восточной окраине г. Щелково, на правом берегу р. Клязьмы. 1-я и 2-я площадки находятся вблизи д. Анискино, 3-я и 4-я вблизи д. Козловка, в 750 м южнее с. Анискино. Территория ВЗУ граничит с садоводческими участками. Устья всех скважин подняты на высоту не менее 0,5 м. Территории водозаборов спланированы, озеленены, благоустроены и огорожены заборами. Водоотбор по всем скважинам - прерывистый в течение суток, т. к. они работают в автоматическом режиме и непрерывный в течение года.

На 1-ой площадке на расстоянии 95,5 м находятся 2-е скважины, пробуренные в 1971 г.: № 14 (203393) на касимовский водоносный комплекс, и № 15 (203397) первоначально оборудованная на подольско-мячковский комплекс. Следует отметить, что уровень подземных вод и качество подземных вод в скважине № 203397 полностью соответствуют уровню и качеству подземных вод касимовского водоносного комплекса, поэтому при предыдущей оценке запасов 2006 года была проведена переиндексация водоносного комплекса на касимовский.

Скважины имеют общую ЗСО 1 пояса площадью 16542 м². В пределах этой зоны находится станция 2-го подъема и два накопительных резервуара чистой воды (РЧВ) емкостью 1000 м³ каждый. Территория огорожена железобетонным забором. Скважины расположены в кирпичных павильонах 4 х 5 м. Минимальное расстояние до забора 30 м (рис. 2.20). Скважина № 14 (203393) оборудована насосом ЭЦВ 10-160-65 (глубина загрузки 58 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

Скважина 15 (203397) оборудована насосом ЭЦВ 10-65-110 (глубина загрузки 105 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

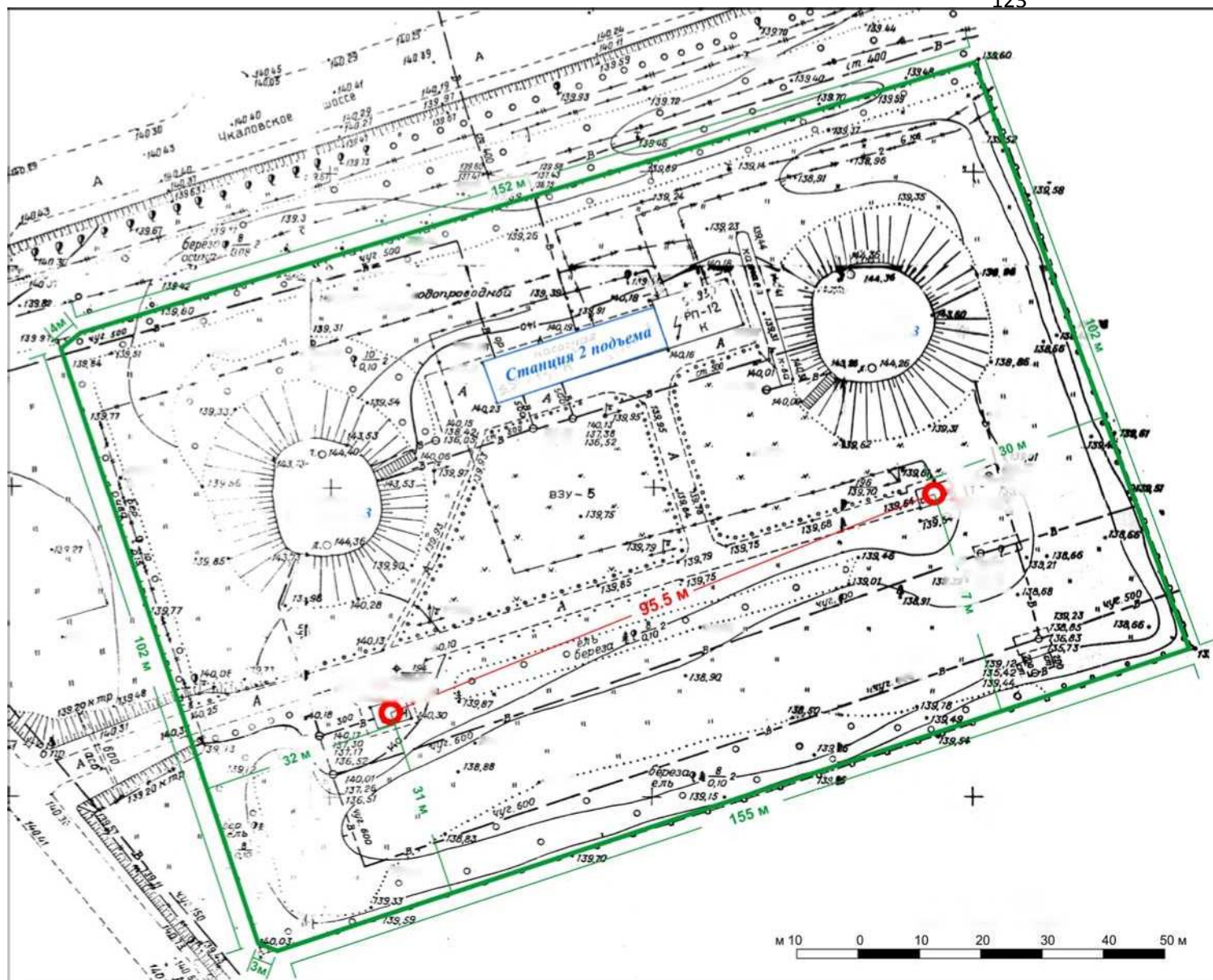


Рисунок 2.28 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 1)

На площадке № 2 расположена одна скважина № 16 (203394), пробуренная в 1972 г. на касимовский водоносный комплекс. Скважина № 16 (203394) имеет ЗСО 1 пояса площадью 4031 м². Территория 1-го пояса огорожена железобетонным забором.

Скважина 16 (203394) расположена в кирпичном павильоне 10 х 4 м. Минимальное расстояние до забора 26 м (рис. 2.20). Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-120-60 (глубина загрузки 65,3 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

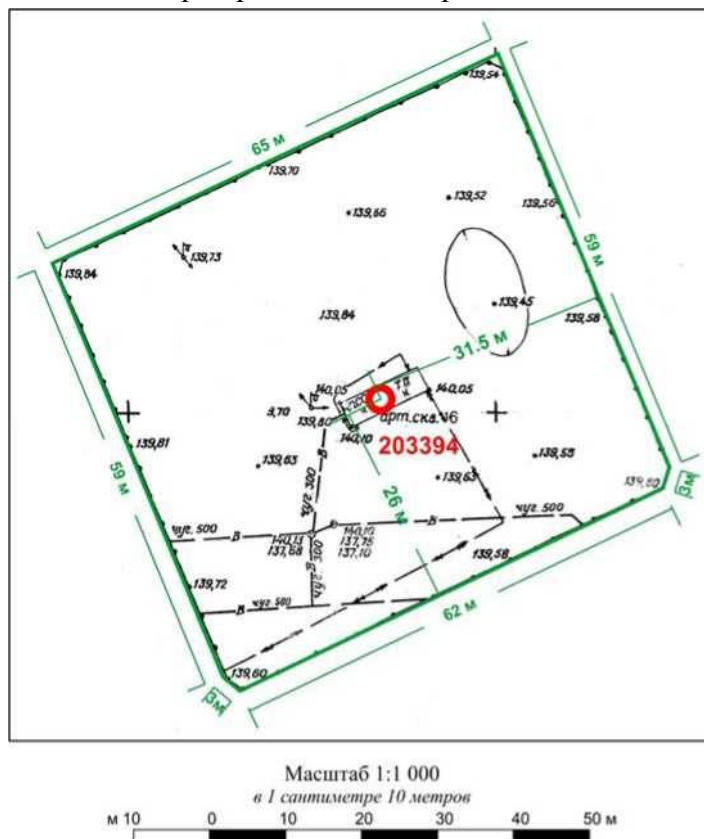


Рисунок 2.29 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 2)

1-я и 2-я площадки расположены в 150 м южнее Щелковского шоссе в 150 метрах друг от друга. В 500 м юго-западнее водозабора проходит железная дорога. С западной и южной стороны от площадки № 1 расположен лесной массив с восточной и северной и юго-восточной части жилого застройки с. Анискино. С северной и восточной стороны от площадки № 2 жилого застройки с. Анискино. С западной и южной стороны поле.

На 3-ей площадке расположены 3-и скважины, пробуренные в 1975 году: скважина № 17 (203398) на подольско-мячковский водоносный комплекс; скважина № 18 (203391) на турабьевский водоносный горизонт; скважина № 19 (203395) на касимовский водоносный комплекс. Расстояние между скважинами №№ 18 (203391) и 17 (203398) - 30 м, между скважинами №№ 17 (203398) и 19 (203395) - 25 м, между скважинами №№ 19 (203395) и 18(203391) - 37 м (рис. 2.21). Все скважины расположены в единой ЗСО 1 пояса площадью 14238 м², на расстоянии 25-29 м до ближайшей ее границы. Территория ЗСО 1-го пояса огорожена железобетонным забором. Все скважины оборудованы расходомерами, кранами для отбора проб и пьезометрами.

Скважина № 17 (203398) оборудована насосом ЭЦВ 10-65-150 (глубина загрузки 85 м). Она расположена в кирпичном павильоне 4 х 6 м.

Скважина № 18 (203391) расположена в кирпичном павильоне 5 х 6 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-120-60 (глубина загрузки 33м).

Скважина № 19 (203395) расположена в кирпичном павильоне 6 х 4 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-150 (глубина загрузки 70 м).

Следует отметить, что уровень подземных вод и качество подземных вод в скважине № 17 (203398) полностью соответствуют уровню и качеству подземных вод касимовского водоносного комплекса. В этой связи, скважина рассматривается нами как касимовская.

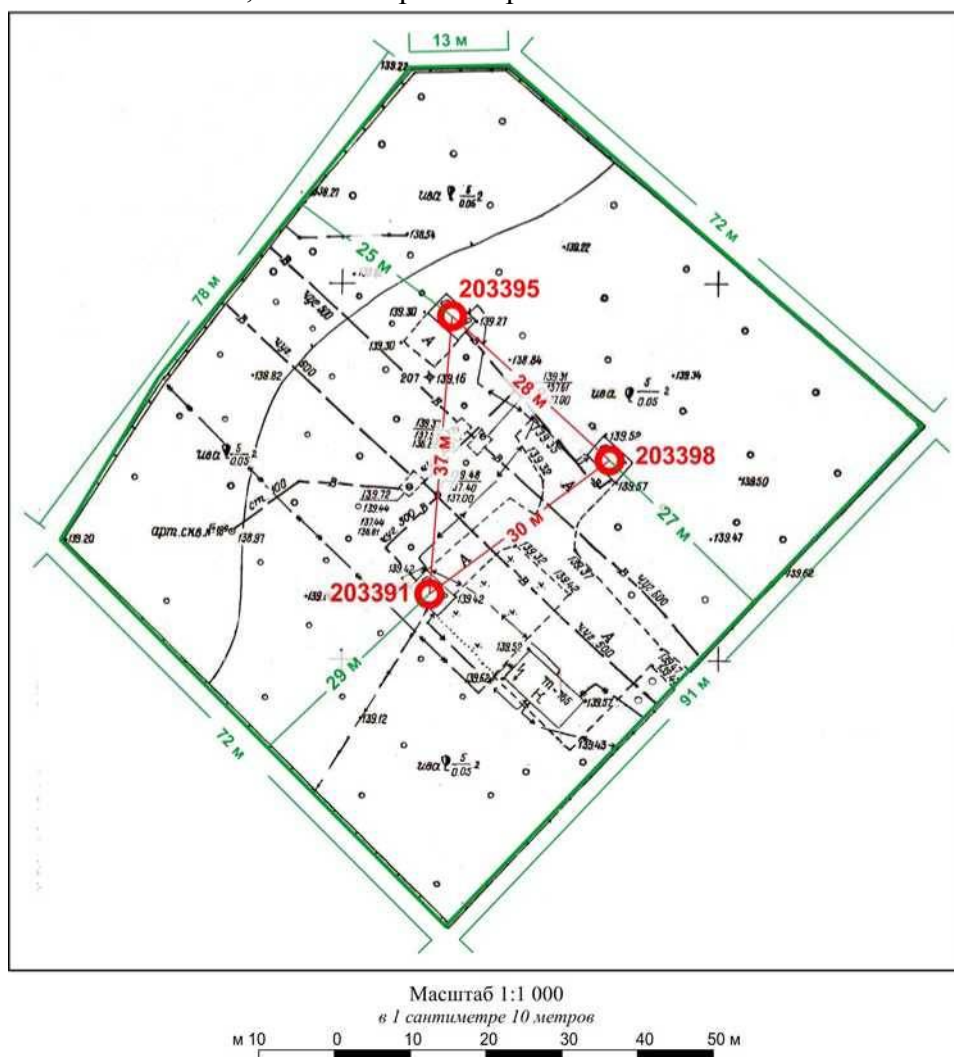


Рисунок 2.30 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 3)

Площадка расположена в северной части СНТ Чкаловское, с северной стороны площадки с/т Биокосмос, с восточной с/т Космос, с западной стороны поле.

На 4-ой площадке расположены 3-и скважины №№ 20 (203390), 21 (203396), 22 (203392). Скважины № 20 (203390) и № 22 (203392), пробуренные соответственно в 1972 и 1980 гг. captируют турабьевский водоносный горизонт, скважина № 21 (203396) - касимовский водоносный комплекс.

Все скважины находятся в единой ЗСО - 1-го пояса, огороженной железобетонным забором, площадью 12150 м², на расстоянии 24 - 39 м друг от друга (рис. 2.22).

Скважина № 20 (203390) расположена в кирпичном павильоне 3 х 5 м. Минимальное расстояние до забора 32 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-160100 (глубина загрузки 33 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

Скважина 21 (203396) расположена в кирпичном павильоне 3 х 5 м. Минимальное расстояние до забора 31 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 12-160-100 (глубина загрузки 68,7 м), расходомером, краном для отбора проб.

Скважина 22(203392) расположена в кирпичном павильоне 3 х 6 м. Минимальное расстояние до забора 9 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 12-160-60 (глубина загрузки 28,2 м), расходомером, краном для отбора проб.

Бесхозных скважин и источников загрязнения в пределах зон санитарной охраны 2-го пояса ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково не обнаружено. Водоснабжение дачных товариществ, расположенных вблизи ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково, централизованное, участки оборудованы септиками.

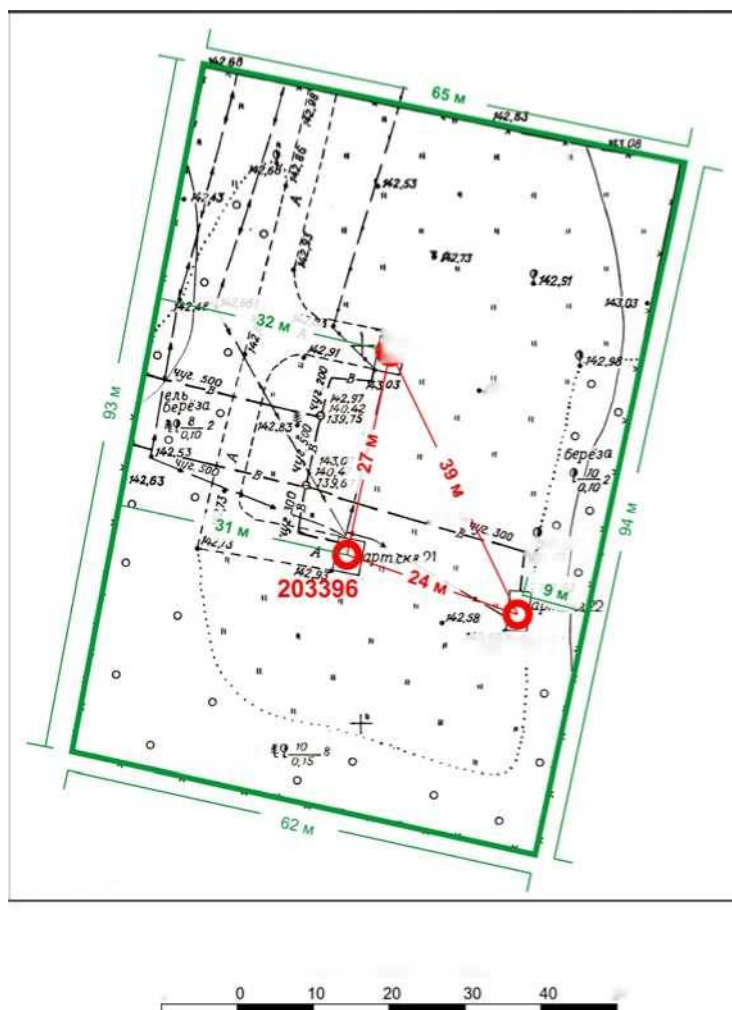


Рисунок 2.31 – Схема ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково (площадка 4)

ВЗУ ул. Розы Люксембург п. Загорянский. На ВЗУ организована ЗСО 1-го пояса площадью 9990 м². На ее территории расположены три скважины №№ 1 (203498), 2 (203444) и 3 (203443), два резервуара по 500 м³, водонапорная башня, станция второго подъема (рис. 2.23). Территория ВЗУ огорожена железобетонным забором. Расстояние между скважинами №№ 1 (203498) и 2 (203444) - 22 м, между скважинами №№ 2 (203444) и 3 (203443) - 98 м, между скважинами №№ 3 (203443) - 1 (203498) - 78 м. Территория

ВЗУ спланирована, благоустроена, чистая.

Скважина № 1 (203498) находится в кирпичном павильоне 4 х 4 м. Минимальное расстояние до забора 21 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-120-60 (глубина загрузки 40 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

Скважина № 2 (203444) расположена в кирпичном павильоне 6х4 м. Минимальное расстояние до забора 10 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-120-60 (глубина загрузки 43,5 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

Скважина № 3 (203443) также расположена в кирпичном павильоне 6 х 4 м. Минимальное расстояние до забора 14,5 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 8-40-60 (глубина загрузки 35,8 м), расходомером, краном для отбора проб и пьезометром.

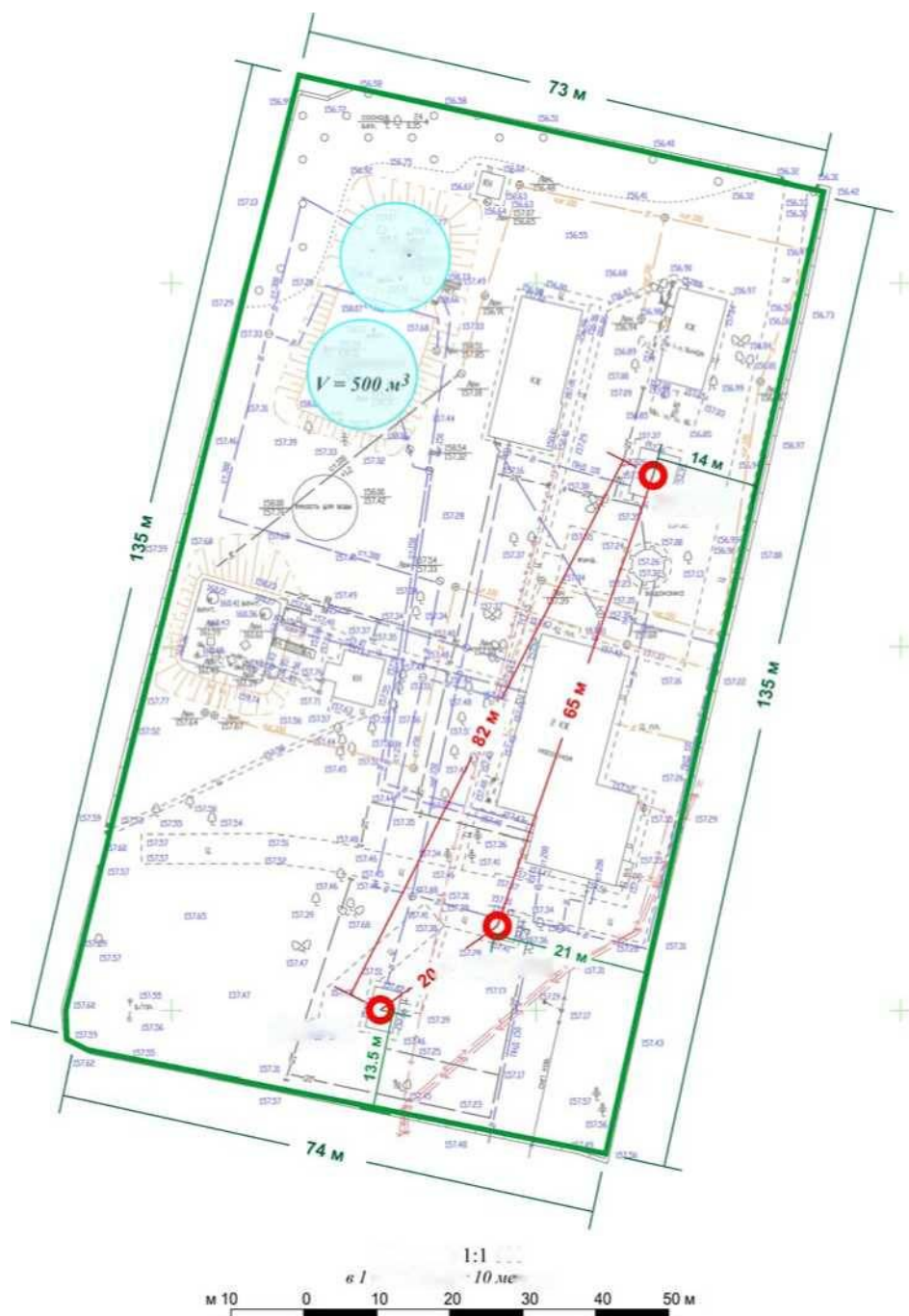


Рисунок 2.32 – Схема участка ВЗУ ул. Розы Люксембург п. Загорянский

Водозаборный узел находится в южной части п. Загорянский, вокруг водозабора - жилая застройка.

ВЗУ 1 ул. Толстого п. Загорянский. Водозаборный узел расположен в северной части п. Загорянский, вокруг водозабора индивидуальная жилая застройка. Заброшенные скважины не обнаружены. На участке, на расстоянии 23 м расположены две скважины №№ 1 (203375) и 2 (203376), станция второго подъема. Территория участка ВЗУ огорожена забором, спланирована, благоустроена, чистая. Скважина № 1 (203375) находится в кирпичном павильоне 11 x 9 м. Минимальное расстояние до забора 13 м (рис. 2.24). Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-100 (глубина загрузки 90 м), расходомером, краном для отбора проб. Скважина № 2 (203376) расположена в кирпичном павильоне 5 x 5 м. Минимальное расстояние до забора 14 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65110 (глубина загрузки 90 м), расходомером, краном для отбора проб, пьезометром.



Рисунок 2.34 – Схема участка ВЗУ 2 ул. Карла Маркса п. Загорянский

Водозаборный узел расположен в северной части п. Загорянский, вокруг водозабора жилого застройки.

ВЗУ 3 ул. Соколовская г. Щёлково находится вблизи восточной окраины поселка Загорянский, рядом с домостроительным комбинатом. В 100 м восточнее участка водозабора проходит железная дорога, ведущая на территорию комбината.

Водозаборный узел состоит из 2 эксплуатационных скважин №№ 1 (203406) и 2 (203407), удаленных на расстояние 29 метров, оборудованных на касимовский и подольско-мячковский водоносные комплексы.

Скважина № 1 (203406) находится в помещении станции второго подъема размером 6 х 16 м. Она оборудована насосом ЭЦВ 10-65-150 (глубина загрузки 72 м).

Скважина № 2 (203407) расположена в кирпичном павильоне 3 х 4 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-110 (глубина загрузки 70 м).

Обе скважины оборудованы расходомерами, кранами для отбора проб, пьезометрами.

Скважины имеют единую, спланированную, озелененную, огороженную бетонным забором территорию ЗСО-1 пояса площадью 6640 м², на которой расположены РЧВ и станция 2-го подъема. Минимальное расстояние скважин до ограждения 18 метров (рис. 2.26).

С северной, западной и южной сторон территории водозабора находится жилая застройка, с восточной стороны - промышленная зона. На территории ЗСО 2 и 3 поясов не обнаружено потенциальных источников загрязнения.

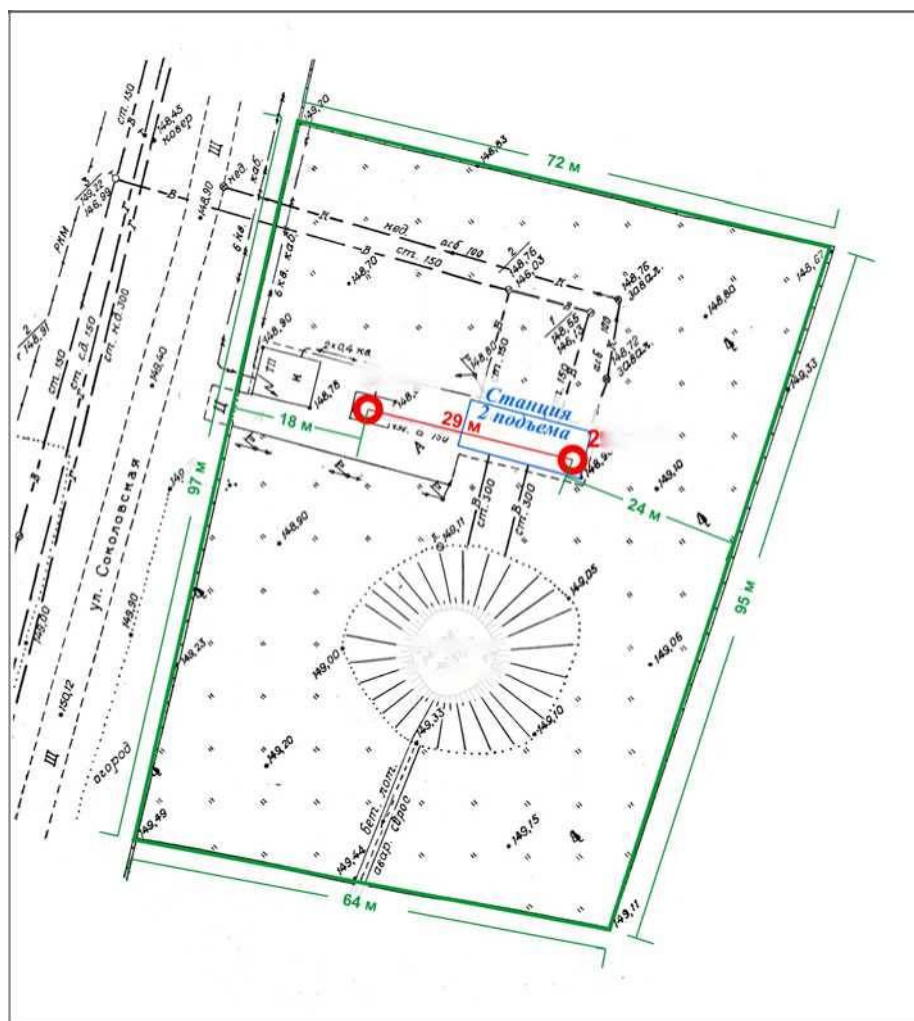


Рисунок 2.35 – Схема участка ВЗУ 3 ул. Соколовская г. Щёлково

ВЗУ №1 п. Краснознаменский находится в северо-восточной части п. Краснознаменский, вокруг водозабора жилая застройка. ВЗУ состоит из одной скважины № 1 (203365), расположенной в кирпичном павильоне, совмещенном с ТП. На момент обследования скважина не эксплуатировалась. Для проведения откачки скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-63-110 (глубина загрузки 31,5 м).

Скважина 203365 имеет ЗСО 1 пояса площадью 1125 м, огороженную деревянным забором, частично разобранным. Минимальное расстояние скважины от ограждения составляет 17 метров (рис. 2.27). На территории ВЗУ расположена водонапорная башня емкостью 25 м³. Территория ВЗУ чистая, спланированная.

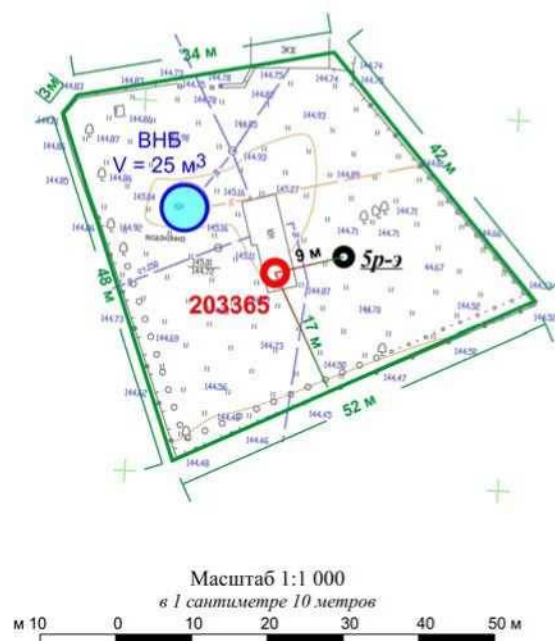


Рисунок 2.36 – Схема участка ВЗУ КЗФ ул. Мальцево п. Краснознаменский

ВЗУ п. Краснознаменский находится на южной окраине поселка Краснознаменский в 100 метрах от жилой застройки (частный сектор), в 250 м северо-восточней р. Клязьмы. Южнее в 600 м проходит железная дорога. Водозаборный узел состоит из 3-х эксплуатационных скважин №№ 1(243521), 2(243522) и 3(243523). Расстояние между скважинами 15,5-40 м (рис. 2.28). Все скважины имеют общую ЗСО 1 пояса площадью 13410 м², огороженную забором. На территории ВЗУ расположены также два РЧВ емкостью по 1000 м и насосная станция 2-го подъема.

Скважины в настоящее время эксплуатируют касимовский водоносный комплекс. Ранее эксплуатировался также турабьевский водоносный горизонт, хорошо защищенный верхнеюрским водоупором. На территории ЗСО 2-го и 3-го поясов не обнаружено источников загрязнения. Минимальное расстояние до забора 26,5 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65110 (глубина загрузки 82 м).

Все скважины оборудованы расходомерами, кранами для отбора проб и пьезометрами.

Территория водозабора спланирована, чистая, озеленена. В пределах ЗСО 2-го пояса отсутствуют заброшенные скважины и потенциальные источники загрязнения.

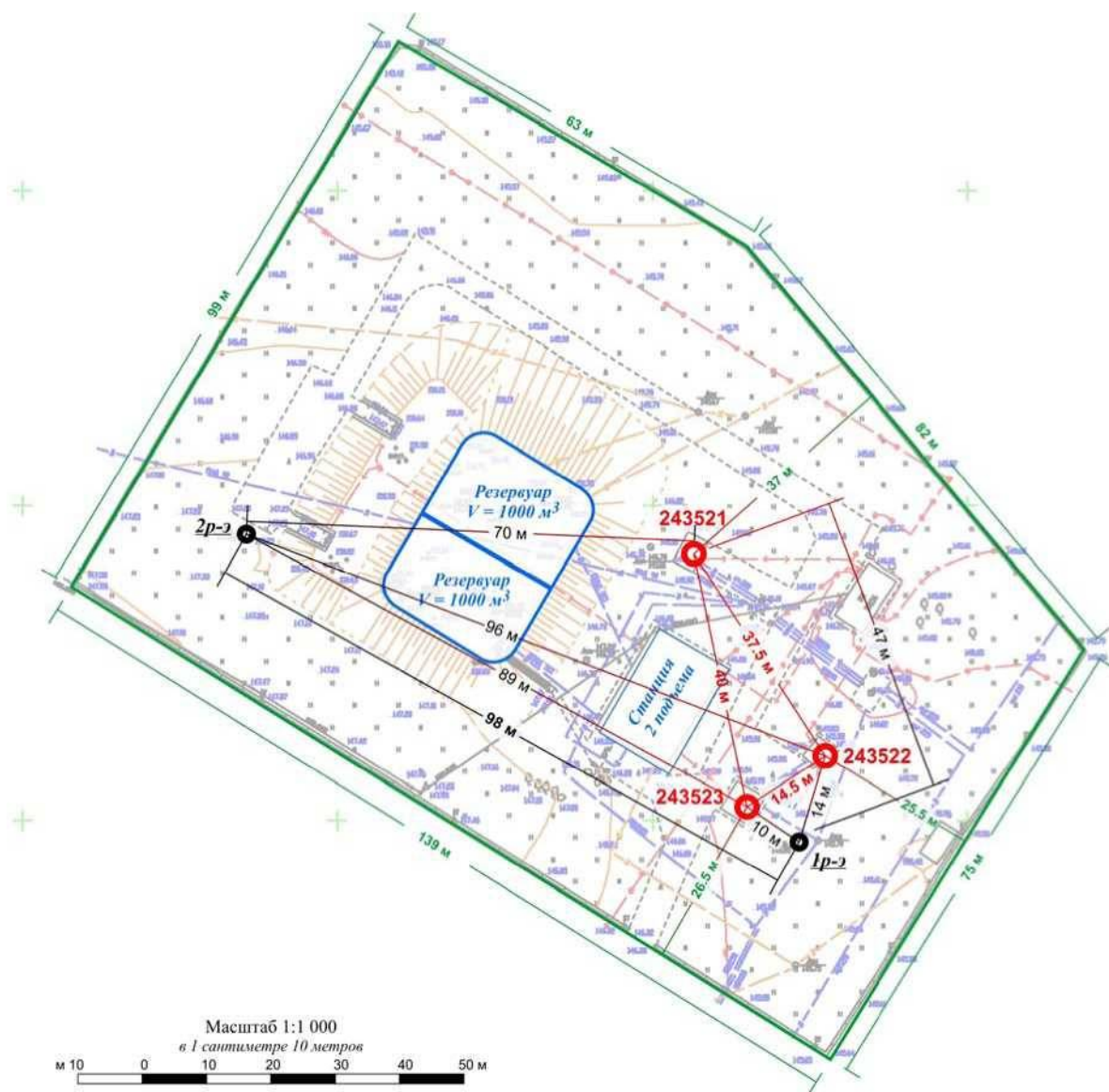


Рисунок 2.37 – ВЗУ п. Краснознаменский

ВЗУ п. Литвиново Щелковского района состоит из 3-х эксплуатационных скважин №№ 1 (243549), 2 (203242) и 3 (243550) оборудованных на турабьевский водоносный горизонт, двух резервуаров чистой воды по 400 м³, станции второго подъема. Территория ВЗУ огорожена металлическим забором. Расстояние между скважинами №№ 1 (243549) и 2 (203242) - 63 м, между скважинами №№ 2 (203242) и 3 (243550) - 78 м, между скважинами №№ 3 (243550) и 1 (243549) - 28 м (рис. 2.29). Территория ВЗУ чистая, спланированная, состояние удовлетворительное.

Скважина №1 (243549) расположена в кирпичном павильоне 4 х 6 м.

Минимальное расстояние до забора 20 м. Скважина оборудована насосом WILO TWI6.50- 07-С (глубина загрузки 63,8 м).

Скважина № 2 (203242) расположена в кирпичном павильоне 6 х 6 м.

Минимальное расстояние до забора 18 м. Скважина оборудована насосом WILO TWI6.50- 07-С (глубина загрузки 70 м).

Скважина № 3(243550) расположена в кирпичном павильоне 6 х 6 м. Минимальное расстояние до забора 4 м. Скважина оборудована насосом WILO TWI6.50-07 (глубина загрузки 58 м).

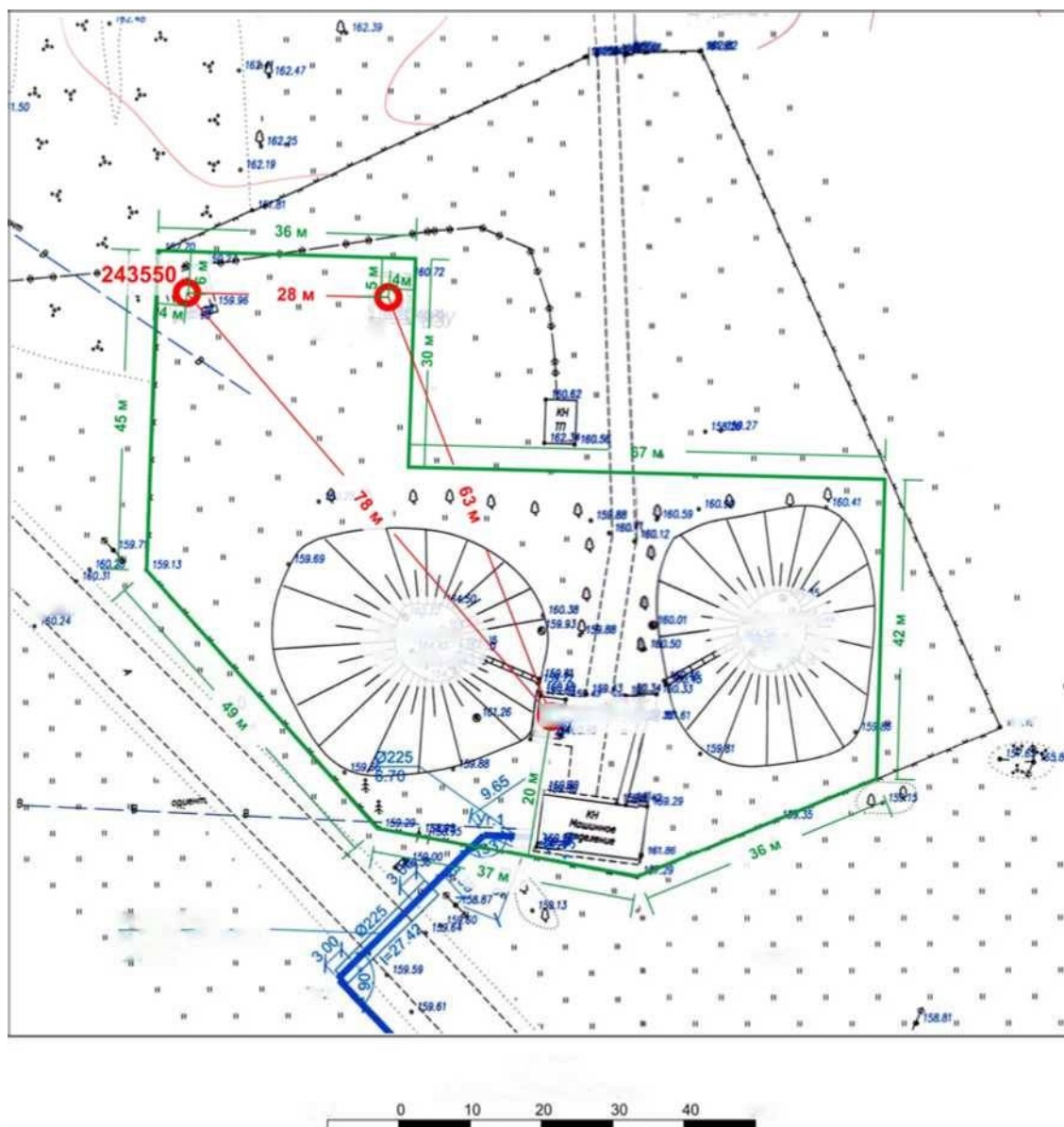


Рисунок 2.38 – Схема участка ВЗУ п. Литвиново

Все скважины оборудованы расходомерами, кранами для отбора проб и пьезометрами.

ВЗУ РТП ул. Механизаторов г. Щелково расположен у северо-восточной границы г. Щелково (Фряновское шоссе) на территории комплекса ОАО «Щелковское РТП».

Водозаборный узел находится в промышленной зоне. В его состав входит одна скважина № 1(203471), эксплуатирующая касимовский водоносный комплекс, РЧВ объемом 500 м³, водонапорная башня (не действует). На ВЗУ организована ЗСО 1-го пояса (рис. 2.30). Территория ВЗУ спланирована, чистая, озеленена.

Скважина № 1 (203471) находится в кирпичном павильоне 3 х 3 м. Минимальное расстояние до забора 6 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-150 (глубина загрузки 75 м), расходомером, краном для отбора проб, пьезометром.

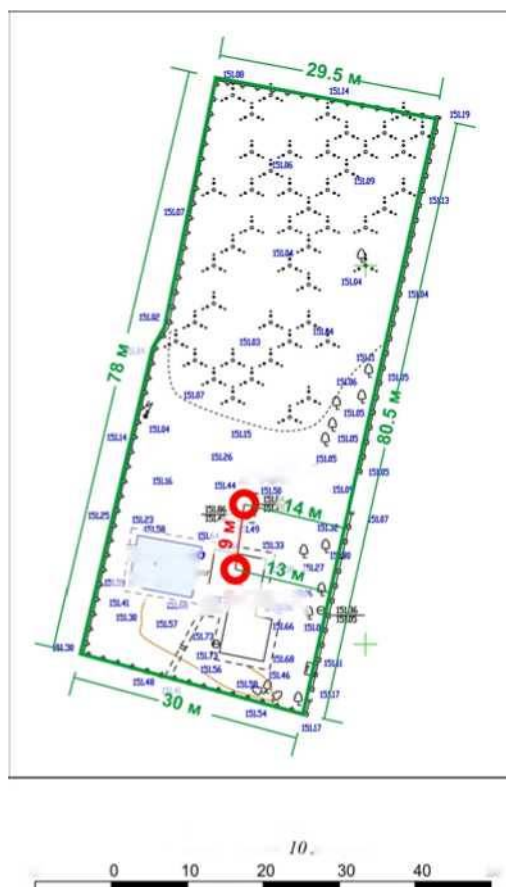


Рисунок 2.40 – Схема участка ВЗУ д. Серково

ВЗУ №1 ул. Циолковского мкр. Щёлково-3 г. Щёлково расположен по ул. Циолковского в микрорайоне Щелково-3. В состав ВЗУ (рис. 2.32) входят 3-скважины №№ 1 (243369), 4а (203436) и 4б (203431), четыре РЧВ (2 по 800 м³ и 2 по 1000 м³), в которые частично поступает вода от ВЗУ 5 ул. Плеханова г. Щёлково, а также насосная станция 2-го подъема. Расстояния между скважинами следующие: между №№ 1(243369) и 4а (203436) - 41 м, между №№ 4а (203436) и 4б (203431) - 13 м, между №№ 4б (203431) и 1 (243369) - 31 м

Скважины имеют единую, спланированную, озелененную, огороженную забором ЗСО 1-го пояса.

Скважина № 1 (243369) на турабьевский горизонт находится в отдельно стоящем кирпичном павильоне 3*4 м. Минимальное расстояние до забора 10 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-65 (глубина загрузки 28м).

Скважина № 4а (203436) на подольско-мячковский горизонт находится в помещении станции второго подъема. Минимальное расстояние до забора 11 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-65-125 (глубина загрузки 105 м).

Скважина № 4б (203431) на турабьевский горизонт также расположена в станции второго подъема совместно со скважиной 4а (203436). Минимальное расстояние до забора 24 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 10-120-40 (глубина загрузки 24 м),

Все скважины оборудованы расходомерами, кранами для отбора проб, пьезометрами.

ВЗУ расположен в юго-восточной части г. Щелково. Водозаборный узел окружен жилой застройкой.

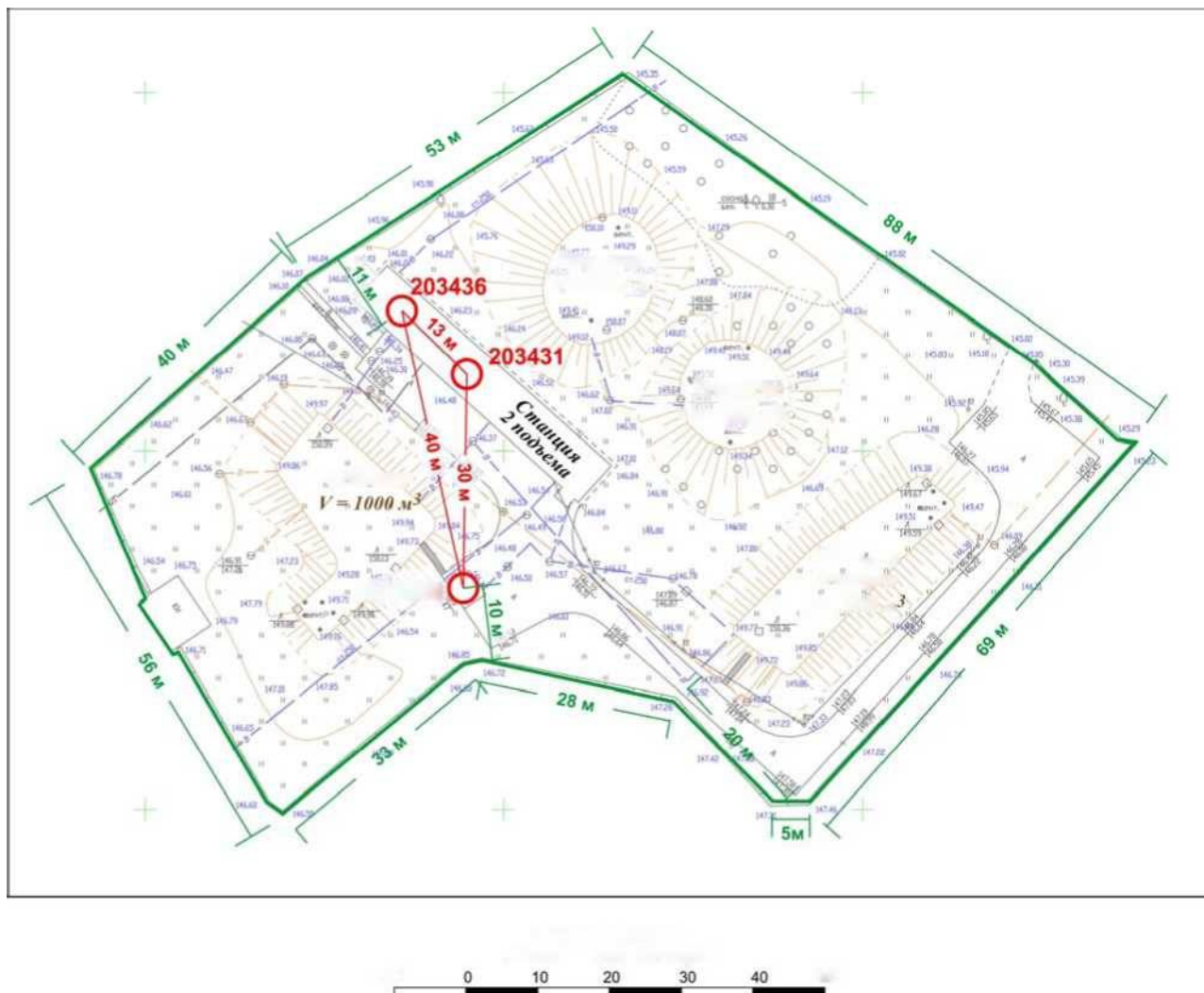


Рисунок 2.41 – Схема участка ВЗУ №1 ул. Циолковского мкр. Щёлково-3 г. Щёлково

ВЗУ №1 р.п. Монино

В состав ВЗУ входят две артскажины, НС 2 подъема и станция обезжелезивания и два бака для хранения чистой воды.

ВЗУ 1 расположен в северной части г.п. Монино. В состав ВЗУ входят две артезианские скважины: №№ 1,2. На территории водозаборного узла расположены павильоны скважин. На станции 2 подъема: два резервуара чистой воды по 250 куб. м, станция водоподготовки состоит из: 7 фильтров с угольной засыпкой, 2 бактерицидные установки.

Скважины №№ 1,2 имеют наземные павильоны, доступ ограничен, огс герметичны. На оголовках размещены: задвижка, кран для отбора проб воды, на водоотводящих трубах установлен прибор учета воды.

Территория благоустроена, огорожена, подъезды к скважинам организованы. Отвод поверхностного стока организован.

В пределы территории второго пояса попадают многоэтажная жилая застройка, котельные. Все здания имеют централизованную канализацию. Объекты, являющиеся источниками бактериального загрязнения на территории второго пояса ЗСО, не выявлены.

Согласно расчетам, третий пояс ЗСО скважин составил 934 м. Согласно проекту объекты, являющиеся источниками химического загрязнения на территории третьего пояса ЗСО, не выявлены.

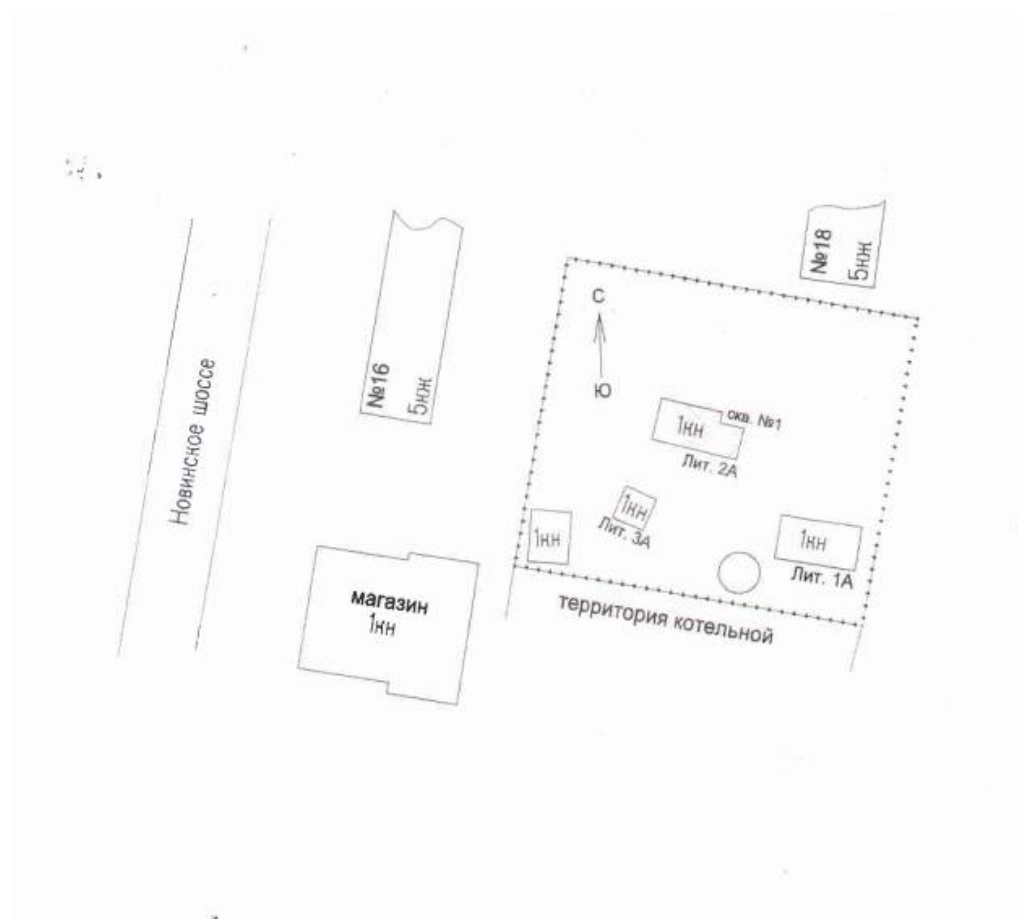


Рисунок 2.42 – Схема участка ВЗУ №1 р.п. Монино

ВЗУ №2 р.п. Монино

ВЗУ № 2 расположен в западной части г.п.Монино в 1,1 км западнее Новинского шоссе, на территории военно-воздушной академии им.Гагарина. В состав ВЗУ входят шесть скважин: №№ 4, 6, 7, 8, 9, 10. На территории водозаборного узла расположены насосная станция 2 подъема в 300 м от скважин №6 и №7, два резервуара чистой воды по 1500 куб.м, станция водоподготовки (6 фильтров с песчано-гравийной смесью, 8 бактерицидных облучателей). Павильон арт скважины № 6 находится на расстоянии более 700 метров от ВЗУ, павильон артскважины № 7 – более 1 км. Скважины №№ 8, 9,10 имеют наземные павильоны, скважины №№ 4, 6, 7 имеют подземные павильоны, доступ ограничен, оголовки герметичны. На оголовках размещены: задвижка, кран для отбора проб воды, манометр. На водоотводящих трубах установлен прибор учета воды. Территория благоустроена, огорожена, подъезды к скважинам организованы, выполнены в асфальтовом покрытии. Отвод поверхностного стока организован.

В представленных материалах выполнено обоснование организации зон санитарной охраны в составе 3-х поясов с учетом естественной защищенности водоносных горизонтов. В соответствии с СанПиНом 2.1.4.1110-02, граница 1 пояса зоны санитарной охраны при использовании защищенного водоносного горизонта должна устанавливаться на расстоянии не менее 30 м от источника. 1 пояс ЗСО скважин ВЗУ №1 составляет: скв.4, 6, 9, 10 - 17м; скв.7 — 18м; скв.8 - 16м. Каждая из скважин имеет свое ограждение.

В представленных материалах выполнено обоснование организации зон санитарной охраны в составе,3-х поясов с учетом естественной защищенности водоносных горизонтов. В соответствии с СанПиНом 2.1.4.1110-02, границы 1 пояса зоны санитарной охраны при использовании защищенного водоносного горизонта должна устанавливаться на расстоянии не менее 30 м от ис-

точника или крайних скважин группы источников. По условиям залегания касимовский водоносный горизонт перекрывается сверху водоупорной толщей юрских глин мощностью 15 м, щелковских глин гжельского яруса мощностью 14 м, снизу кривякинскими водоупорными глинами мощностью 6 м.

ВЗУ ООО "Теплосервис"

ВЗУ расположено в юго-восточной части г. Щелково, на расстоянии 35 м от ж./д. Москва-Монино, в 600 м от правого берега р. Клязьма. В состав ВЗУ входит одна артскважина №2-а, которая находится на участке площадью 3943 м. Год бурения скважины - 1978. Устье скважины расположено в наземном павильоне. Скважина маркирована. Скважина оборудована счетчиком воды и краном для отбора проб. Вода подается в накопительные резервуары объемом 1000 м³ и 100 м³.

Мониторинг подземных вод ведется постоянно на основе договора №071/94/19Г от 20.02.2019 года. Производится регулярный отбор проб воды на химические и бактериологические анализы, а также учет объемов водозабора.

Территория вокруг скважины огорожена бетонным забором, размеры ограждения: высота - 2,2 м; длина - 275 м.

Радиус третьего пояса ЗСО принимается равным 837 м. Согласно произведенным расчетам, в пределах третьего пояса ЗСО расположены:

на севере: межрайонные очистные сооружения, АО «Щелково Агрохим» - предприятие по выпуску средств защиты растений, 2 шламохранилища для хранения кубовых остатков бывшей станции нейтрализации;

- на востоке: автомойка, ОАО «Электронасосный агрегат»;
- на юге: территория СНТ Хотово, складской комплекс Вентура;
- на западе: территория школы, ОАО «СНГ», производство памятников, ООО «Лидер», автотехцентр;
- на северо-западе: территория бывшего Хлопчатобумажного комбината.

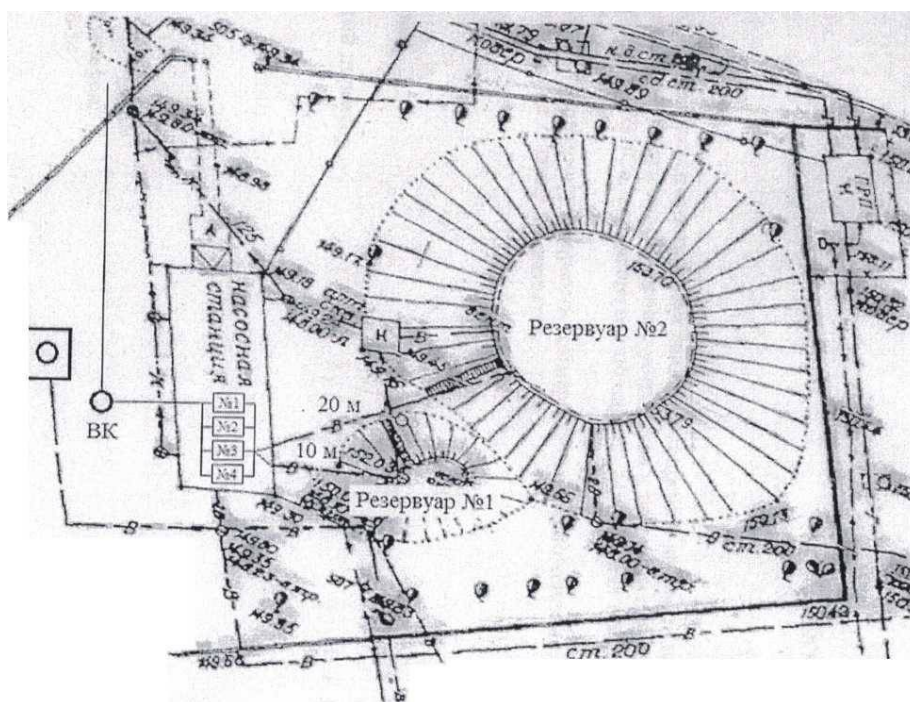


Рисунок 2.43 – Схема участка ВЗУ ООО "Теплосервис"

ООО "АкваРесурс-АП"

ВЗУ находится в кп. Лосинный остров-1. В состав ВЗУ входят 3 артскажины, НС 2 подъема и станция обезжелезивания, бак для хранения чистой воды.

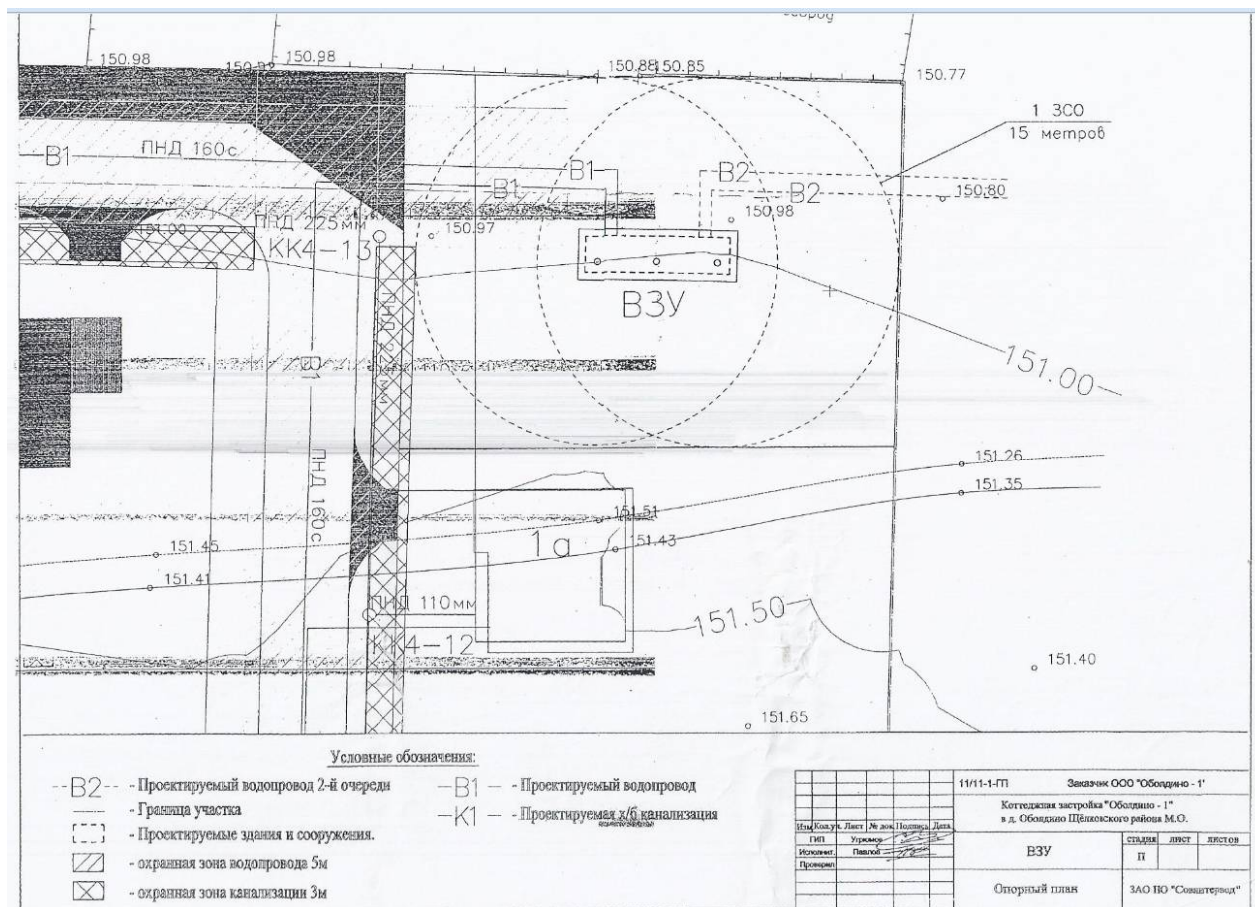


Рисунок 2.44 – Схема участка ООО "АкваРесурс-АП"

ВЗУ Лосинный Парк-1

Местоположение водозабора: Московская область, г.о. Щелково. КП «Лосинный парк-1».

Абсолютная отметка устья скважин: № 1 - 155 м, № 2 - 155 м, № 3 - 155 м.

Эксплуатируемый водоносный горизонт: № 1 - касимовский (Cjksm), № 2 - касимовский (Oksm), № 3 - гжельско-ассельский (Cg+Pia).

Скважинный насос: № 1 - ЭЦВ 8-40-120 (глубина загрузки не известна), № 2 - ЭЦВ 8- 40-120 (глубина загрузки не известна), № 3 - ЭЦВ 6-16-75 (глубина загрузки не известна).

Возможные источники загрязнения воды (скотомогильники, брошенные скважины, провалы, колодцы, заброшенные горные выработки и т.д.) обнаружены не были.

Источники интенсивного загрязнения (свалки, кладбища, скотомогильники, очистные сооружения и пр.) отсутствуют в ближайшем окружении - 0,5 км

ВЗУ Лосинный Парк-2

Местоположение водозабора: Московская область, г.о. Щелково. КП «Лосинный парк-2».

Водозаборный узел состоит из 3-х (трех) разведочно-эксплуатационных скважин: № 1, № 2, № 3.

Скважины расположены в металлическом павильоне с металлической крышей. Размер павильона - 3,0х 12,0м, высота (от поверхности земли) - 2,4 м, Павильон оборудован люком для ре-

монта скважины. Доступ к скважинам ограничен, ключи от павильона находятся у ответственного персонала.

Водозаборный узел обеспечен ограждением ЗСО 1-го пояса размером 20,0х30,0 м.

Минимальное расстояние от скважин до ограждения - 10м.

Помимо павильона действующих скважин, на территории 1-го пояса иных объектов - не располагается.

Площадка ЗСО 1-го пояса не засорена, выровнена, грунт суглинистый. Подъездная дорога к территории ВЗУ имеет твердое покрытие. Доступ на территорию водозаборного узла ограничен. Доступ к скважине ограничен и согласовывается с ответственным персоналом. На территории ВЗУ растут высокоствольные деревья.

Площадка ВЗУ граничит:

- с северной стороны: частная территория.
- с восточной стороны: частная территория.
- с южной стороны: частная территория
- с западной стороны: частная территория.

Большие Жеребцы мкр. Восточный.

Местоположение водозабора: Московская область, г.о. Щелково, Большие Жеребцы мкр. Восточный.

Водозаборный узел состоит из 2-х (двух) разведочно-эксплуатационных скважин: № 1, № 2, насосной станции II подъема, совмещенной со станцией водоочистки, и двух резервуаров чистой воды емкостью 780 м³ каждый. Скважины располагаются попарно (рабочая и резервная) на одной площадке. Скважины № 1 и 2 (резервная) располагаются у территории насосной станции второго подъема, примерно в 5 м друг от друга.

Участки, под скважины, чистые в санитарном отношении, свободны от наземных и подземных коммуникаций, ранее не застраивались. Рельеф в пределах площадок спокойный, грунты суглинистые, заболоченности нет.

С востока, юга и запада от площадки располагается собственная благоустроенная территория жилого микрорайона, с севера за подъездной дорогой находится территория СНТ «Березка-3». Ближайшие к водозаборному узлу здания - благоустроенные жилые дома - будут находиться на расстоянии 80 м от проектируемых скважин № 1 и 2.

Какие-либо источники интенсивного загрязнения (свалки, скотомогильники, заброшенные скважины и пр.) в ближайшем от проектируемых скважин окружения - отсутствуют.

Артскважины запроектированы на эксплуатацию касимовского водоносного горизонта среднего карбона с водоотбором, составляющим в соответствии с расчетом водопотребления 400 м³/сутки. Глубина скважин – 106 м и 120 м.

Сводный план территории ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный приведен на рисунке 2.39.

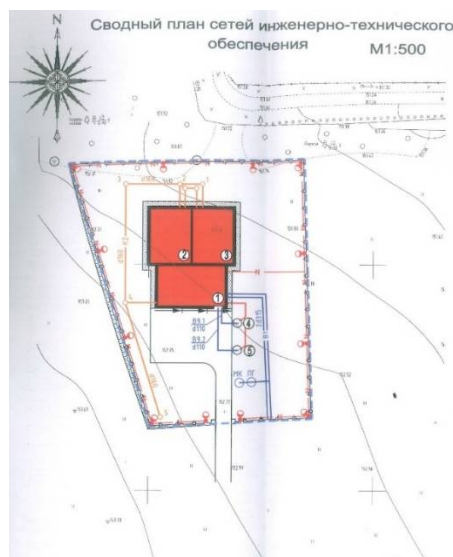


Рисунок 2.45 – Сводный план территории ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный

Схемы дислокации сооружений ИЦВ с указанием границ утвержденных зон санитарной охраны в графическом формате не предоставлены по ИЦВ:

ВЗУ д. Гребнево, ВЗУ д. Новая Слобода, ВЗУ д. Старая Слобода, ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПО-МО «МОСК», ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьих Озера, ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс), ВЗУ п. Клюквенный, ВЗУ д. Огуднево, ВЗУ Петровской фабрики, ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс), ВЗУ с. Трубино, ВЗУ д. Булаково, ВЗУ д. Еремино, ВЗУ д. Костыши, ВЗУ с. Рязанцы, ВЗУ д. Старопареево, ВЗУ-1 рп. Фряново, ВЗУ-2 рп. Фряново, ВЗУ-3 рп. Фряново ВЗУ д. Богослово и ВЗУ д. Хлепетово

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» и СП 31.13330.2012 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84* для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности и безопасности источника водоснабжения вокруг водозаборных сооружений организуется зона санитарной охраны (ЗСО). В состав ЗСО входят три пояса: первый пояс (ЗСО-I) – строгого режима; второй (ЗСО-II) и третий (ЗСО-III) – пояса ограничений. Целью организации пояса строгого режима водозаборных сооружений является предупреждение вероятного загрязнения самих скважин.

Водозаборы подземных вод должны располагаться вне территории промышленных предприятий и жилой застройки. Расположение на территории промышленного предприятия или жилой застройки возможно при надлежащем обосновании.

Граница первого пояса устанавливается на расстоянии не менее 30 м от водозабора - при использовании защищенных подземных вод и на расстоянии не менее 50 м – при использовании недостаточно защищенных подземных вод.

Для водозаборов из защищенных подземных вод, расположенных на территории объекта, исключающего возможность загрязнения почвы и подземных вод, размеры первого пояса ЗСО допускается сокращать при условии гидрогеологического обоснования по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Из-за большой площади г.о. Щелково общая картинка зон санитарной охраны ВЗУ на общем плане городского округа не приводится в связи с крупномасштабностью карты. Схематичное изображение всех ЗСО приведен в электронной модели.

Таблица 2.18 – Размеры зон санитарной охраны

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ	Размер зоны санитарной охраны, м			Площадь земельного участка, м2		
				1 пояс	2 пояс	3 пояс	1 пояс	2 пояс	3 пояс
1	д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Гребнево	4х37х36х47,5х24	350 х 870	от 330 до 930 х 1440	1500	270000	2470000
2	д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Новая Слобода	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
3	д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Старая Слобода	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
4	г. Щелково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ №3 ул. Соколовская***	72х95х64х97	845 х 865	8110 х от 3725 до 8760	6520	470000	34810000
5	п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ п. Краснознаменский***	63х82х75х139х99	2130 х 1120		13413,3	1570000	
6	дп. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский***	60х44х34х8х10х109х72	1190 х 1080		5304,7	710000	
7	дп. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский***	36х4х56х40х60	375 х 360		2329,8	110000	
8	дп. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	73х135х74х135	900 х 660	от 3400 до 4850 х от 1050 до 2750	10316,3	740000	7380000
9	д. Оболдино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
10	кп. Лосиный остров-1	ООО "Аква-Ресурс-АП"	ВЗУ д. Оболдино****	15	254	1713	-	-	-
11	кп. Лосиный парк-1	ООО "УК" Комфорт"	ВЗУ Лосиный Парк-1	19,8х29,6	-	-	-		
12	кп. Лосиный парк-2	ООО "УК" Комфорт"	ВЗУ Лосиный Парк-2	20,0х30,0	-	-	-		
13	д. Долгое Лёдово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Долгое Лёдово	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
14	д. Долгое Лёдово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Долгое	есть	-	-	проекта ЗСО нет		

№ п/п	Населенный пункт	Наимено- вание РСО	Наименование ВЗУ	Размер зоны санитарной охраны, м			Площадь земельного участка, м2		
				1 пояс	2 пояс	3 пояс	1 по- яс	2 пояс	3 пояс
		онный Щёлков- ский Водоканал»	Ледово на терри- тории базы ИФЗ						
15	д. Долгое Лёдово	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Долгое Ледово на терри- тории ГО- УСПОМО «МОСК»	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
16	д. Медвежьи Озёра	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ ул. Юби- лейная д. Медве- жьи Озера	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
17	д. Шевелкино	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Шевелки- но	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
18	р.п. Монино	ООО «Теплово- доснабжение»	ВЗУ №1 р.п. Мо- нино*****	30	132	934	н/д		
19	р.п. Монино	ООО «Теплово- доснабжение»	ВЗУ №2 р.п. Мо- нино*****	17	581х326х326х121х25 1х299	4110х2306х1894х855х 1775х2116	н/д		
20				18			-	-	-
21				16			-	-	-
22	р.п. Монино	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	есть	-	-	-		
23	п. Клюквенный	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ п. Клюквен- ный	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
24	д. Огуднево	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Огуднево	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
25	с. Петровское	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ Петровская фабрика	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
26	п. Литвиново	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ п. Литвино- во	63х15,5х68х32х52х35х47х 42	690 х 650	7230 х от 870 до 2990	5516	370000	1417000 0
27	д. Сукманиха	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Сукмани- ха (больничный комплекс)**	83х45х98х173	345 х 610	850 х 6470	7390	180000	465000 0
				21х24	-	-	490	-	-
28	с. Трубино	МУП «Меж- районный Щёлковский	ВЗУ с. Трубино	64х58х54х13х48	555 х 325	от 425 до 755 х 4100	3610	160000	218000 0

№ п/п	Населенный пункт	Наимено- вание РСО	Наименование ВЗУ	Размер зоны санитарной охраны, м			Площадь земельного участка, м2		
				1 пояс	2 пояс	3 пояс	1 по- яс	2 пояс	3 пояс
		Водоканал»							
29	д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ д. Булаково	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
30	д. Ерёмино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ д. Еремино	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
31	д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ д. Костыши	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
32	с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ с. Рязанцы	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
33	д. Старопареево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ д. Старопа- реево	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
34	рп. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ-1****	10	-	-	6993	проекта ЗСО 2 и 3 поясов нет	
35	рп. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ-2****	10	-	-	4305	проекта ЗСО 2 и 3 поясов нет	
36	рп. Фряново	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ-3****	10	-	-	2743	проекта ЗСО 2 и 3 поясов нет	
37							4713	проекта ЗСО 2 и 383 поясов нет	
39	д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	ВЗУ д. Хлепето- во	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
40	д. Серково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Серково	29,5х80,5х30х78	600 х 370	1670 х от 670 до 1200	2350	180000	126000 0
41	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ № 3 ул. Центральная	136х82х72х112х36х60х20х 13х174	1890 х от 650 до 1100	от 2930 до 3670 х от 1470 до 3630	33601,9	1390000	689000 0
42	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ № 4 ул. За- речная	96х118х78х12	840 х от 370 до 615	3420 х от 2000 до 2550	10240	350000	681000 0
43	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ № 5 ул. Плеханова*	4х152х102х155х3х102х4 размеры павильонов сква- жин 10х4, 6х5,6х4,5х6 ми-	3010 х от 970 до 1530	6550 х от 5020 до 8050	1642/ 4031/ 14238	3450000	3300000 0

№ п/п	Населенный пункт	Наимено- вание РСО	Наименование ВЗУ	Размер зоны санитарной охраны, м			Площадь земельного участка, м2		
				1 пояс	2 пояс	3 пояс	1 по- яс / 12150	2 пояс	3 пояс
				нимальное расстояние па- вильонов до забора 30 м					
44	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ в районе ОАО «Щелков- ское РТП»	25x83x38x75	345 x 650	1110 x 3085	3880	180000	282000 0
45	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	42x53x88x69x5x20x27x33x 53	1455 x от 600 до 965	5350 x от 1200 до 2060	8652	990000	806000 0
46	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ Радиоцентр № 5	есть	-	-	проекта ЗСО нет		
47	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВНС №6	94x43x37x105x82	-	-	31 820	-	-
48	г. Щелково	ООО "Тепло- сервис"	ВЗУ ООО "Теп- лосервис"****	12	144	837	-	-	-
49	Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Меж- районный Щёлковский Водоканал	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	15	226	1596	60x60	-	-
50	д. Богослово	ООО "Ев- роАльянс-Агро" источник, МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» сети	ВЗУ д. Богослово	есть	-	-	проекта ЗСО нет		

* - Скважины ВЗУ расположены на четырех площадках. Площадка 1. Скважины №№ 203393(14) и 203397(15). Площадка 2. Скважина № 203394(16). Площадка 3. Скважины №№ 203398(17), 203391(18) и 203395(19). Площадка 4. Скважины №№ 203390(20), 203396(21) и 203392(22)

** - Скважины ВЗУ расположены на двух площадках. Площадка 1. Скважины №№ 203248(2) и 203249(3). Площадка 2. Скважина № 203221(1).

*** - Территория третьего пояса единая для ВЗУ №1 ул. Л. Толстого, ВЗУ №2 ул. Карла Маркса, ВЗУ №3 ул. Соколовская, ВЗУ п. Краснознаменский

**** - радиус ЗСО

***** - Скважины ВЗУ расположены на трех площадках. Площадка 1: скважины №№ 4, 6, 9, 10. Площадка 2: скважина №7. Площадка 3: скважина №8. Здесь указан радиус ЗСО.

2.1.9.3 Оценка соблюдения требований к зонам санитарной охраны

Для источников водоснабжения создаются зоны санитарной охраны (ЗСО) в составе 3-х поясов в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Санитарные правила и нормы».

Первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение - защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения. Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

Во второй пояс ЗСО водозаборных площадок включается условная полоса ограничений, имеющая форму круга, центром которого является водозаборная скважина. Радиус круга принимается на основании гидродинамических расчетов. В полосе не должны располагаться очаги бактериологического загрязнения водоносного горизонта.

Объекты, входящие во второй пояс ЗСО, не могут быть источниками бактериального загрязнения. При проведении обследования на площади радиусом более 500 м от точки расположения скважины не обнаружено каких-либо очагов бактериального загрязнения, таких как помойки, свалки, мусорные кучи, уличные туалеты и т.п. таким образом, территорию II-го пояса ЗСО следует считать чистой и не способствующей бактериальному загрязнению подземных вод водоносного горизонта.

В пределах второго пояса запрещается любая человеческая деятельность, способная негативно сказаться на качестве подземных вод продуктивного горизонта: складирование загрязняющих веществ (навоза, химических удобрений, промышленных, радиоактивных отходов и др.), вскрытие недр и устройство поглощающих скважин и колодцев, вырубка зеленых насаждений.

Объекты, входящие в третий пояс ЗСО, не являются источниками возможного химического загрязнения подземных вод водоносного горизонта.

При условии соблюдения правил и режима хозяйственного использования территории третьего пояса опасность химического загрязнения эксплуатируемых водоносных горизонтов отсутствует.

Фактические размеры зон санитарной охраны ИЦВ представлены в таблице 2.18.

Территории всех ИЦВ г.о. Щелково благоустроены, озеленены и огорожены забором для недопущения на территорию несанкционированного проникновения посторонних лиц и животных. Эксплуатация зон санитарной охраны соблюдается в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Санитарные правила и нормы». Артезианские скважины на территории ВЗУ расположены в наземных павильонах. Конструкции оголовки скважины обеспечивают полную герметизацию, исключаящую проникновение поверхностной воды и загрязнений. На дверях павильонов артезианских скважин установлены замки.

2.1.9.4 Оценка соблюдения требований к условиям хранения химически опасных реагентов на ИЦВ

Лабораторные запасы реактивов должны храниться в специально оборудованных, хорошо вентилируемых, сухих помещениях (складах) согласно разработанной в лаборатории схеме размещения реактивов.

При размещении реактивов на складах следует неукоснительно соблюдать порядок совместного хранения пожаро- и взрывоопасных веществ. Не разрешается совместное хранение реактивов, способных реагировать друг с другом с выделением тепла или горючих газов. Запрещается

также совместно хранить вещества, которые в случае возникновения пожара нельзя тушить одним огнетушащим средством.

Запрещается расфасовывать сыпучие вещества на складе.

Основным правилом при хранении и отборе реактивов является предохранение их от загрязнения.

На всех склянках с реактивами должны быть этикетки с указанием названия, квалификации и срока годности.

Реактивы, которые нельзя хранить в стеклянной таре, помещают в тару из материалов, устойчивых к действию данного реактива. Например, плавиковую кислоту и щелочи хранят в бутылках из полиэтилена.

Реактивы, разлагающиеся или изменяющие свои свойства под действием света (например, диэтиловый эфир, пероксиды, соли серебра), хранят в склянках из темного или желтого стекла.

Гигроскопические вещества и вещества, окисляющиеся при соприкосновении с воздухом, должны храниться в герметичной таре. Для герметизации пробок используют парафин.

Отработанные реактивы необходимо сливать в отдельные склянки для последующей переработки или передачи в организации, занимающихся утилизацией химических веществ. Сливать концентрированные кислоты, щелочи, ядовитые и горючие вещества в канализацию запрещается!

Потенциальные источники химического загрязнения на всех объектах водоснабжения - не выявлены.

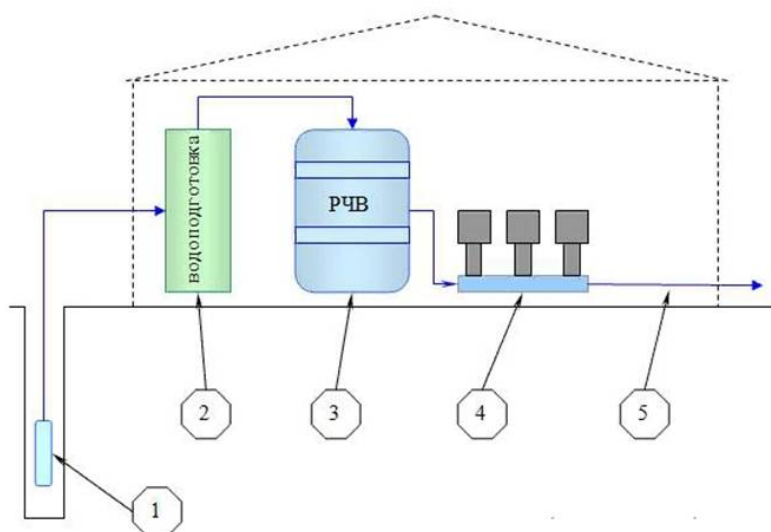
2.1.9.5 Технологическая схема ИЦВ

Технологические схемы ИЦВ можно разделить на две группы в соответствии с составом оборудования и технологическим циклом производства питьевой воды:

- ВЗУ полого цикла;
- ВЗУ не полого цикла.

Схема водозаборного узла полного цикла. Подобное сооружение используется в тех случаях, когда необходимо обеспечить максимальную производительность и качество воды, а также стабильное давление в системе. Комплектация оборудования ВЗУ полного цикла предусматривает наличие:

- погружного насоса, который находится в фильтровой части глубинной скважины;
- станции водоподготовки, установленной в павильоне и предназначенной как для очистки воды, так и для ее умягчения, обезжелезивания и т.д.;
- емкости для хранения чистой воды — объем резервуара зависит от нужд потребителей и может варьироваться от одного до нескольких кубометров;
- станции второго подъема — это установка, состоящая из нескольких насосных агрегатов, которая обеспечивает необходимый напор воды в системе;
- магистрального водопровода, соединяющего водозаборный узел и с точками водоразбора.



1. Станция первого подъема - погружной насос расположенный в фильтровой колонне артезианской скважины. Далее по схеме через водомерный узел.
2. Станция водоподготовки - очистка воды от механических примесей, удаление солей жесткости, железа, фтора и прочих элементов.
3. РЧВ (резервуар чистой воды) - промежуточный пункт хранения воды, куда она поступает из станции водоподготовки.
4. Станция 2-го подъема - насосная группа из нескольких насосных агрегатов для обеспечения подачи воды требуемой производительности, требуемого напора.
5. Сеть водопровода, идущая к потребителю.

Рисунок 2.46 – Принципиальная технологическая схема ВЗУ полного цикла

Таблица 2.19 – Перечень ВЗУ, работающих по технологической схеме «полного цикла»

№п/п	Наименование ВЗУ	Состав оборудования				Технологическая зона
		Скважины	РЧВ	НС 2 подъема	Станция обезжелезивания	
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	скважина №5	3	1	1	технологическая зона №1а
2		скважина №6				
3		скважина №7				
4		скважина №8				
5		скважина №9				
6	ВЗУ № 4 ул. За-речная	скважина №10	2	1	-	технологическая зона №1в
7		скважина №11				
8		скважина №12				
9		скважина №13				
10	ВЗУ № 5 ул. Пле-ханова	скважина №14	2	1	-	технологическая зона №1в
11		скважина №15				
12		скважина №16				
13		скважина №17				
14		скважина №18				
15		скважина №19				
16		скважина №20				
17		скважина №21				
18		скважина №22				
19	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	скважина №1	4	1	-	технологическая зона №1в
20		скважина №4а				
21		скважина №4б				
22	нет	скважина №1	2	ВНС № 6 Фряновское шоссе	-	технологическая зона №1
23		скважина №2				
24	ВЗУ ул. Соколов-ская	скважина №1	1	1	-	технологическая зона №6
25		скважина №2				
26	ВЗУ п. Красно-знаменский	скважина №1	2	1	-	технологическая зона №1а, техно-логическая зона №6
27		скважина №2				
28		скважина №3				

№п/п	Наименование ВЗУ	Состав оборудования				Технологическая зона
		Скважины	РЧВ	НС 2 подъема	Станция обезжелезивания	
29	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	скважина №1	1	1	-	технологическая зона №2
30	ВЗУ Радиоцентр № 5	скважина №2	2	1	-	технологическая зона №3
31		скважина №3				
32	ВЗУ д. Серково	скважина №1	2	1	-	технологическая зона №4
33		скважина №2				
34	ВЗУ ООО "Тепло-сервис"	скважина №1	2	1	-	Технологическая зона №5
35		скважина №1				
36	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	скважина №1	1	1	1	Технологическая зона №6
37		скважина №2				
38	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	скважина №1	2	1	1	Технологическая зона №7
39		скважина №2				
40		скважина №3				
41	ВЗУ д. Оболдино	скважина № Г-12-08	1	1	-	Технологическая зона №9
42		скважина № Г-15-08				
43		скважина № Г-18-08				
44		скважина №2				
45		скважина №3				
46	ВЗУ №1 р.п. Монино	скважина №1	2	1	1	Технологическая зона №12
47		скважина №2				
48	ВЗУ №2 р.п. Монино	скважина №4	2	1	1	Технологическая зона №13
49		скважина №6				
50		скважина №7				
51		скважина №8				
52		скважина №9				
53		скважина №10 бис				
54	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	скважина №1	2	1	-	Технологическая зона №14
55		скважина №2				
56	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	скважина №1	1	1	-	Технологическая зона №16
57		скважина №2				
58		скважина №3				
59	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьих Озера	скважина №1	2	1	1	Технологическая зона №18
60		скважина №2				
61	ВЗУ п. Литвиново	скважина №1	2	1	1	Технологическая зона №20
62		скважина №2				
63		скважина №3				
64		скважина №2				
65		скважина №3				
66	ВЗУ с. Трубино	скважина №1	1	1	1	Технологическая зона №22
67		скважина №2				
68	ВЗУ п. Клюквенный	скважина №1	2	1	-	Технологическая зона №23
69		скважина №2				
70		скважина №2				
71	ВЗУ-1	скважина №1	1	1	-	Технологическая зона №34
72		скважина №2				
73		скважина №3				
74	ВЗУ-2	скважина №1	1	1	-	Технологическая зона №35
75		скважина №2				
76	ВЗУ-3	скважина П-4817	3	1	-	Технологическая зона №36
77		скважина П-8126				
78		скважина П-19008				
79		скважина П-19010				
80		скважина №2				
81	ВЗУ д. Большие	Скважина №1 и	2	1	1	Технологическая

№п/п	Наименование ВЗУ	Состав оборудования				Технологическая зона
		Скважины	РЧВ	НС 2 подъема	Станция обезжелезивания	
	Жеребцы мкр. Восточный	№2				зона №38
82	ВЗУ д. Богослово	2 скважины	1	1		Технологическая зона №39

Схема водозаборного узла неполного цикла. Неполный водозаборный узел по составу оборудования аналогичен узлу с полным циклом, но не предполагает наличия станции водоподготовки.

При этом конечный потребитель у себя при желании может установить систему водоподготовки.



Рисунок 2.47 – Принципиальная технологическая схема ВЗУ не полного цикла

Таблица 2.20 – Перечень ВЗУ, работающих по технологической схеме «не полного цикла»

№ п/п	Наименование ВЗУ	Состав оборудования	Технологическая зона
1	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	скважина №1/69	Технологическая зона №6
2	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	скважина №1	Технологическая зона №8
3	ВЗУ Лосиный Парк-1	скважина №1	Технологическая зона №10
4		скважина №2	
5		скважина №3	
6	ВЗУ Лосиный Парк-2	скважина №1	Технологическая зона №11
7		скважина №2	
8		скважина №3	
9	ВЗУ д. Долгое Ледово	скважина №1	Технологическая зона №15
10	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	скважина №2	Технологическая зона №17
11		скважина №3	
12	ВЗУ д. Шевелкино	скважина №1	Технологическая зона №19
13	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	скважина №1	Технологическая зона №21
14		скважина №2	
15		скважина №3	
16	ВЗУ д. Огуднево	скважина №1	Технологическая зона №24
17		скважина №2	
18	ВЗУ Петровская фабрика	скважина №1	Технологическая зона №25
19		скважина №2	

№ п/п	Наименование ВЗУ	Состав оборудования	Технологическая зона
20	ВЗУ д. Гребнево	скважина №1	Технологическая зона №26
21		скважина №2	
22	ВЗУ д. Новая Слобода	скважина б/н	Технологическая зона №27
23	ВЗУ д. Старая Слобода	скважина б/н	Технологическая зона №28
24	ВЗУ д. Булаково	скважина №1	Технологическая зона №29
25		скважина №2	
26	ВЗУ д. Еремино	скважина №1	Технологическая зона №30
27		скважина №2	
28	ВЗУ д. Костыши	скважина №1	Технологическая зона №31
29		скважина №2	
30	ВЗУ с. Рязанцы	скважина №1	Технологическая зона №32
31		скважина №2	
32	ВЗУ д. Старопареево	скважина №1	Технологическая зона №33
33	ВЗУ д. Хлепетово	скважина №1	Технологическая зона №37
34		скважина №2	

Технологическая схема повысительных насосных станции представляет собой группу насосов с регулирующей автоматикой.

Схема с повысительной насосной станцией

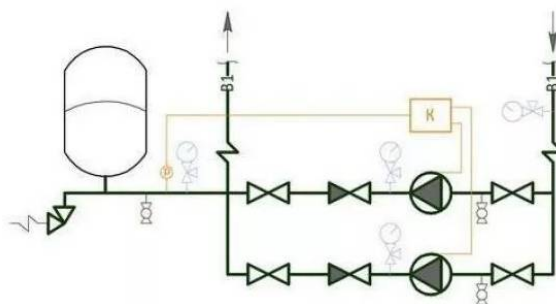


Рисунок 2.48 – Принципиальная технологическая схема повысительных насосных станции

Перечень ВНС, эксплуатируемых на территории г. Щелково:

1. ВНС №6 фряновское шоссе Щелково
2. ВНС 3-го подъема Ж/К "Сиреневый"
3. ВНС 3-го подъема ул. 8 Марта
4. ВНС 3-го подъема ул. Пустовская цтп №5 сетевой насос
5. ВНС 3-го подъема ул. Талсинская цпт нижнее сетевой насос
6. ВНС 3-го подъема ул. Юбилейная М.Оз.
7. ВНС 3-го подъема Финский
8. ВНС 3-го подъема Центральная 96
9. ВНС №10 3-го подъема пл. ленина
10. ВНС №11 3-го подъема ул. Сиреневая 5
11. ВНС №12 3-го подъема пролетарский 12
12. ВНС №13 3-го подъема ул Заречная 9
13. ВНС №14 3-го подъема ул. Краснознаменская д.17
14. ВНС №15 3-го подъема Пролетарский 7-7а
15. ВНС №19 3-го подъема ул. Космодемьянская
16. ВНС №2 3-го подъема ул.Талсинская 16
17. ВНС №20 3-го подъема ул. Неделина щ-7 в здании ЦТП

18. ВНС №21 3-го подъема проспект 60 лет октября щ-7
19. ВНС №22 3-го подъема ввод 1 Шмидта
20. ВНС №23 3-го подъема кв. Гагаринский
21. ВНС №3 3-го подъема ул. Сиреневая 22
22. ВНС №4 3-го подъема ул. Комсомольская
23. ВНС №5 3-го подъема пролет просп.11
24. ВНС №6 3-го подъема ул. Пустовская 18
25. ВНС №7 3-го подъема ул Центральная 9
26. ВНС №8 3-го подъема Пролетарский 1-1а
27. ВНС №9 3-го подъема ул. Шмидта 18

2.1.9.6 Технические характеристики сооружений и основного технологического оборудования ИЦВ с указанием срока ввода в эксплуатацию и технического состояния

Технические характеристики сооружений и основного технологического оборудования ИЦВ с указанием срока ввода в эксплуатацию и технического состояния приведены в таблице 2.21.

Таблица 2.21 –Характеристики ВЗУ и объемы утвержденных запасов в соответствии с действующими лицензиями

№ п/п	№ ВЗУ	Адрес расположения ВЗУ	№ ВЗУ	Скважины	Лицензия№	Объем лимита по лицензии	Объем утвержденных запасов, м3/сут
1	1	г. Щелково ул. Центральная	ВЗУ № 3 ул. Центральная	скважина 5	МСК 07203 ВЭ до 01.01.2029 г	10567 куб. м. сут	10567
2				скважина 6			
3				скважина 7			
4				скважина 8			
5				скважина 9			
6	2	г. Щелково ул. Заречная	ВЗУ № 4 ул. Заречная	скважина 10	МСК 07203 ВЭ до 01.01.2029 г	2684 куб. м. сут	2684
7				скважина 11			
8				скважина 12			
9				скважина 13			
10	3	г. Щелково ул. Плеханова	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	скважина 14	МСК 07202 ВЭ до 25.12.2043 г.	24289 куб. м. сут	3840
11				скважина 15 Тампо- наж			
12				скважина 16			3200
13				скважина 17 Тампо- наж			
14				скважина 18			2800
15				скважина 19			2209
16				скважина 20			4000
17				скважина 21			4400
18				скважина 22			3840
19	4	в районе ОАО «Щелков- ское РТП» г. Щелково	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	скважина 1	МСК 07067 ВЭ до 01.05.2023	805 куб. м. сутки (293,5 тыс. куб.м.год)	805
20	5	ул. Розы Люксембург п. Загорянский	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Заго- рянский	скважина 1	МСК 07071 ВЭ до 01.05.2023	1697 куб. м. сутки (619,23 тыс. куб.м.год)	1697
21				скважина 2			
22				скважина 3 Тампонаж			
23	6	п. Литвиново	ВЗУ п. Литвиново	скважина 1 Тампонаж	МСК 07062 ВЭ до 01.05.2023	1201 куб. м. сутки (438,12 тыс. куб.м.год)	
24				скважина 2			1201
25				скважина 3			
26	7	п. Краснознаменский	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	скважина 1	МСК 07066 ВЭ до 01.05.2023	18175 куб. м. сутки (6633,875 тыс. куб.м.год) с учетом пробуренных	974
27	8	ВЗУ п. Краснознамен- ский	ВЗУ п. Краснознаменский	скважина 1			2000
28				скважина 2			599

№ п/п	№ ВЗУ	Адрес расположения ВЗУ	№ ВЗУ	Скважины	Лицензия№	Объем лимита по лицензии	Объем утвержденных запасов, м3/сут
29				скважина 3		скважин	
30	9	ул. Л. Толстого п. Загорянский	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский	скважина 1Тампонаж			
31				скважина 2			1172
32	10	ул. К. Маркса п. Загорянский	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса дп. Загорянский	скважина 1			413
33	11	ул. Соколовская, п. Загорянский	ВЗУ ул. Соколовская	скважина 1 ремонт или тампонаж			1357
34				скважина 2 насос 63 куба не менее			1500
35	12	д. Гребнево	ВЗУ д. Гребнево	скважина 1	МСК 90918 ВЭ до 01.05.2027	338 куб.м сут	338
36				скважина 2			
37	13	д. Сукманиха	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	скважина 1			
38				скважина 2	МСК 90923 ВЭ до 01.05.2027 г.	187 куб.м сут	187
39				скважина 3			
40	14	с. Трубино	ВЗУ с. Трубино	скважина 1	аннулирована	615 куб.м сут	615
41	15	д. Серково	ВЗУ д. Серково	скважина 1	МСК 07065 ВЭ до 01.04.2023	743 куб.м сутки (271,06 тыс.куб.м.год)	400
42				скважина 2			343
43	16	Радиоцентр	ВЗУ Радиоцентр № 5	скважина 2			2016
44				скважина 3			
45	17	ул. Циолковского г. Щелково	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	скважина 1	МСК 07070 ВЭ до 01.12.2023	5596 куб.м сутки (2118,6 тыс.куб.м.год)	2000
46				скважина 4 А			1596
47				скважина 4 Б			2000
48	18	г. Щелково	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	скважина 1			больше не работают, используются РЧВ, вода покупная с ВСВ (6 насосная)
49	19	г. Щелково	ВЗУ со станцией обезжелезивания ул. Неделина г. Щелково -7	скважина 8			1000,00

№ п/п	№ ВЗУ	Адрес расположения ВЗУ	№ ВЗУ	Скважины	Лицензия №	Объем лимита по лицензии	Объем утвержденных запасов, м3/сут
50	20	отдельно стоящая скважина	отдельно стоящая скважина	скважина 9			
51	21	д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	скважина 1			2160
52				скважина 2			
53	22	д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово	отдельно-стоящая артскважина			720
54	23	д. Медвежьи Озера	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	скважина 1			
55				скважина 2			2400
56	24	д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	скважина 2			
57				скважина 3			600
58	25	п. Монино	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	скважина 1			
59				скважина 2			240
60	26	д. Старая Слобода	ВЗУ д. Новая Слобода	скважина 1			600
61	27	д. Новая Слобода	ВЗУ д. Старая Слобода	скважина 1			600
62	28	д. Огуднево	ВЗУ д. Огуднево	скважина 1			600
63	29	п. Клюквенный	ВЗУ п. Клюквенный	скважина 1		15	15
64				скважина 2			
65	30	с. Петровское	ВЗУ Петровская фабрика	скважина 1			1560
66				скважина 2			
67	31	д. Шевелкино	ВЗУ д. Шевелкино	скважина 1			600
68	32	д. Оболдино ул. Лесная	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	скважина 1		60	600
69	33	кп. Лосиный остров-1	ВЗУ д. Оболдино	скважина № Г-12-08	МСК 06457 ВЭ до 01.07.2042	317 м3/сут	317 м3/сут
70				скважина № Г-15-08			
71				скважина № Г-18-08			
72	34	г. Щелково	ВЗУ ООО "Теплосервис"	скважина №2а/М-50	МСК 91317 ВР до 10.03.2045	475 м3/сут	475 м3/сут
73	35	р.п. Монино	ВЗУ №1 р.п. Монино	скважина №1	оформляется	-	-
74		р.п. Монино		скважина №2		-	-

№ п/п	№ ВЗУ	Адрес расположения ВЗУ	№ ВЗУ	Скважины	Лицензия№	Объем лимита по лицензии	Объем утвержденных запасов, м3/сут
75	36	р.п. Монино	ВЗУ №2 р.п. Монино	скважина №4	оформляется	-	-
76		р.п. Монино		скважина №6 (М-10-12)		-	-
77		р.п. Монино		скважина №7 (А-1250)		-	-
78		р.п. Монино		скважина №8 (А-2341)		-	-
79		р.п. Монино		скважина №9 (Р-10-99(9))		-	-
80		р.п. Монино		скважина №10 бис		-	-
81	37	кп.Лосиный парк-1	ВЗУ Лосиный Парк-1	скважина №1	МСК 07043ВР до 01.07.2024г.	-	-
82				скважина №2		-	-
83				скважина №3		-	-
84	38	кп. Лосиный парк-2	ВЗУ Лосиный Парк-2	скважина №1	МСК 07044ВР до 01.07.2024г.	-	-
85				скважина №2		-	-
86				скважина №3		-	-
87	39	д. Булаково	ВЗУ д. Булаково	скважина №1 (2381)	МСК 01176 ВЭ до 01.08.2025	-	-
88				скважина №2 (1175)		-	-
89	40	д. Ерёмино	ВЗУ д. Еремино	скважина №1 (19057)		-	-
90				скважина №2 (2393)		-	-
91	41	д. Костыши	ВЗУ д. Костыши	скважина №1 (3177)		-	-
92				скважина №2 (1148)		-	-
93	42	с. Рязанцы	ВЗУ с. Рязанцы	скважина №1 (3181)		-	-

№ п/п	№ ВЗУ	Адрес расположения ВЗУ	№ ВЗУ	Скважины	Лицензия№	Объем лимита по лицензии	Объем утвержденных запасов, м3/сут	
94				скважина №2 (1781)		-	-	
95	43	д. Старопареево	ВЗУ д. Старопареево	скважина №1		-	-	
96	44	рп. Фряново	ВЗУ-1	скважина №1 (П-4684)		4906/4998 м3/сут	9,2 тыс.м3/сут*	
97				скважина №2			6,1 тыс.м3/сут**	
98				скважина №3			6,1 тыс.м3/сут**	
99	45		ВЗУ-2	скважина №1-60			9,2 тыс.м3/сут*	
100				скважина №2 (2746К)			9,2 тыс.м3/сут*	
101	46		ВЗУ-3	скважина 1			6,1 тыс.м3/сут**	
102				скважина 2			6,1 тыс.м3/сут**	
103				скважина 3			9,2 тыс.м3/сут*	
105	47		д. Хлепетово	ВЗУ д. Хлепетово		скважина №1 (1315)	-	-
106						скважина №2 (2380)	-	-
107	48	Большие Жеребцы мкр. Восточный	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	Скважина №1 и №2	отсутствует	-	-	
108	49	д. Богослово	ВЗУ д. Богослово	2 скважины	есть	-	-	

* - утвержденные запасы пресных подземных вод по скважинам в количестве 9,2 тыс.м3/сут по категории А (ГВК-46211085, 46211084, 46211089, 46211090, 46211087)

** - утвержденные запасы пресных подземных вод по скважинам в количестве 6,1 тыс.м3/сут по категории В (ГВК-46243459, 46243460, 46211088, 46211086)

Таблица 2.22 – Характеристики основного оборудования ВЗУ (первый подъем)

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
1	д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Гребнево	№ 1 Территория ВЗУ д. Гребнево	Год бурения	год	1957
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-90
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 1 Территория ВЗУ д. Гребнево	Год бурения	год	1957
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325, 273
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	273, 62-95 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-90
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
2	д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Новая Слобода	б/н территория ВЗУ д. Новая Слобода	Год бурения	год	-
					Глубина	м	75*
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	59
					Статический уровень	м	28*
					Динамический уровень	м	-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
3	д. Старая Слобода	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Старая Сло- бода	б/н территория ВЗУ д. Старая Слобода	Год бурения	год	-
					Глубина	м	60*
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	76
					Статический уровень	м	28*
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
					Год бурения	год	1960
4	дп. Загорянский	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ №1 ул. Л. Тол- стого, г.п. Загорян- ский	№ 1 (1-58 ГВК203375) Территория ВЗУ №1 г.п. Загорянский, ул. Л.Толстого	Глубина	м	92
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 305, 202
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	202, 80-90 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	32
					Динамический уровень	м	35,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110 (де- монтирован?)
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		-
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 2 (2-73) Территория ВЗУ №1 г.п. Загорян- ский, ул. Л.Толстого	Год бурения	год	1974
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325, 219

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	219, 80-96 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
5	дп. Загорянский	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорян- ский	№ 1/69 Территория ВЗУ №2 г.п. Загорянский, ул. К.Маркса	Год бурения	год	1968
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325, 273, 218
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	218, 78,5-95 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	62
					Динамический уровень	м	35,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-180
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		-
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
6	дп. Загорянский	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ ул. Розы Люк- сембург, г.п. Заго- рянский	№ 1 Территория ВЗУ ул. Р.Люксембург, г.п.Загорянский	Год бурения	Год	1986
					Глубина (архив/ГИС 2009)	М	60/54,8
					Диаметры колон обсадных труб	Мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273мм, 46-54, круг- лая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	Мм	159
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	М	25/32
					Динамический уровень	М	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, наиме- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 Территория ВЗУ ул. Р.Люксембург, г.п.Загорянский	Год бурения	год	1971
					Глубина (архив/ГИС 2009)	м	65/52
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273мм, 43,8-52, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	м	27,5/32
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	120
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 3 (А-216) Территория ВЗУ ул. Р.Люксембург, г.п.Загорянский	Год бурения	год	1945
					Глубина (архив/ГИС 2009)	М	70/59,3
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	219мм, 47-55, круг- лая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень (ар- хив/ГИС2009)	м	15/32,2
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	40
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		не удовлетворительное
7	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	д. Оболдино	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	№1 (гвк 203426) Терри- тория ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	Год бурения	год	1988
					Глубина (архив/ГИС 2009)	М	90
					Диаметры колон обсадных труб	мм	377
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	Д-10``, 273 мм; пер- форация - круглые

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
							отверстия; размер- 20мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	273
					Статический уровень (ар- хив/ГИС2009)	м	70
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	38
					Фактическая подача	м3/час	36
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
8	ООО "АкваРесурс-АП"	кп.Лосиный остров-1	ВЗУ д. Оболдино	№ Г-12-08 (гвк 46246885) на террито- рии ВЗУ д. Оболдино	Год бурения	год	-
					Глубина	м	125
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	84-88,5м; 98-104м; 112,5-117 м; 20х300мм - круглая перфорация, L=15м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	219
					Статический уровень	м	59,2
					Динамический уровень	м	59,7
					Марка насоса	наименование	Grundfos SP 60-15
					Проектная мощность скважины	м3/час	16
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ Г-15-08 (гвк 46246886) на террито- рии ВЗУ д. Оболдино	Год бурения	год	-
					Глубина	м	125
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	84-88,5м; 98-104м; 112,5-117 м; 20х300мм - круглая перфорация, L=15м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	219
					Статический уровень	м	58,9
					Динамический уровень	м	58,9

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	Grundfos SP 60-15
					Проектная мощность скважины	м3/час	23
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ Г-18-08 (гвк 46246887) на террито- рии ВЗУ д. Оболдино	Год бурения	год	-
					Глубина	м	60
					Диаметры колон обсадных труб	мм	377
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	44-55 м; 20х300м - круглая перфорация, L=15 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	219
					Статический уровень	м	33,5
					Динамический уровень	м	35
					Марка насоса	наименование	Grundfos SP 46-9
					Проектная мощность скважины	м3/час	28,8
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№1 на территории ВЗУ Лосиный парк-1	Год бурения	год	2011
					Глубина	м	120,4
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк.219; 82,3-86,9м; 90,4-100,6м; 111,3- 115,3м, круглая перфорация, L=18,8м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	219
					Статический уровень	м	43,2
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
9	ООО "УК" Комфорт"	кп. Лосиный парк-1	ВЗУ Лосиный Парк- 1	№1 на территории ВЗУ Лосиный парк-1	Год бурения	год	2011
					Глубина	м	120,4
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк.219; 82,3-86,9м; 90,4-100,6м; 111,3- 115,3м, круглая перфорация, L=18,8м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	219
					Статический уровень	м	43,2
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
				№2 на территории ВЗУ Лосиный парк-1	Год бурения	год	2011
					Глубина	м	122,1
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк. 273; 82,3-86,9м; 90,4-100,6м; 111,3- 115,3м, перфорация (щели), L=18,8м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	43,6
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№3 на территории ВЗУ Лосиный парк-1	Год бурения	год	2011
					Глубина	м	47,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк. 168; 41,1-47,8 м, перфорация (щели); L=6,7 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	43,6
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
10	ООО "УК" Комфорт"	кп. Лосиный парк-2	ВЗУ Лосиный Парк- 2	№1 на территории ВЗУ Лосиный парк-2	Год бурения	год	2011
					Глубина	м	109,7
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк.273; 74,8-82,1; 92,0-96,7; 106,3- 109,7м, перфорация - щели; L=15,4 м

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Диаметр водоподъемных труб	мм	273
					Статический уровень	м	38,1
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	70
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ Лосиный парк-2	Год бурения	год	2012
					Глубина	м	115,6
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк.273, 75,5-82,7; 92,4-96,8; 107,1- 112,6 м, перфорация - щели; L=17,1 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	273
					Статический уровень	м	38,6
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	70
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№3 на территории ВЗУ Лосиный парк-2	Год бурения	год	2012
					Глубина	м	50,3
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	фк.273; 38,3-50,3 м, перфорация - щели; L=12,0 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	273
					Статический уровень	м	24,3
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	Grundfos
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	70
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
11	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово	№ 1 (гвк 202923) Территория ВЗУ д. Долгое Ледово	Год бурения	год	1970
					Глубина (архив)	м	115
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 273
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с глубины 75м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень (ахив)	м	55
					Динамический уровень	м	58
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	30
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
12	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	№ 1 (Р-6494 гвк 202932) Территория ВЗУ ИФЗ	Год бурения	год	1964 (1994 – реконстр)
					Глубина	м	79
					Диаметры колон обсадных труб	мм	219, 168
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	168 мм, 75-79 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	63
					Динамический уровень	м	63,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	65
					Фактическая подача	м3/час	2
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 (Р-6494 гвк 202931) Территория ВЗУ ИФЗ	Год бурения	год	1964 (1994 – реконстр)
					Глубина	м	141
					Диаметры колон обсадных труб	мм	324, 219
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	219 мм, 100-106, 111-118, 123-138 м, круглая перфорация

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
13	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	д. Долгое Ледо- во	ВЗУ д. Долгое Ледо- во на территории ГОУСПОМО «МОСК»		Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	99
					Динамический уровень	м	107
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	20
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 (гвк 202934), ВЗУ д. Долгое Ледово (МОСК)	Год бурения	год	1974
					Глубина	м	99,4
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	219, 76-95, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	59
					Динамический уровень	м	65
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	23
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				3 (гвк 202934), ВЗУ д. Долгое Ледово (МОСК)	Год бурения	год	1974
					Глубина	м	88,7
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325, 67-79, круглая перфорация, откры- тый ствол с 79 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	59
					Динамический уровень	м	64
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
14	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	д. Медвежьи Озера	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	№ 1 (гвк 202919) Терри- тория ВЗУ ул. Юбилей- ная, д.Медвежьи озера	Год бурения	год	1971
					Глубина (архив)	м	75
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273мм, 36-50, круг- лая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень (ахив)	м	8
					Динамический уровень	м	18
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 1 (гвк 202918) Терри- тория ВЗУ ул. Юбилей- ная, д.Медвежьи озера	Год бурения	год	1971
					Глубина (архив)	м	75
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273мм, 34-50, круг- лая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	м	8
					Динамический уровень	м	18
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
15	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	д. Шевелкино	ВЗУ д. Шевелкино	№1 (гвк 249242) Терри- тория ВЗУ д. Шевелки- но	Год бурения	год	-
					Глубина (архив)	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	м	-
					Динамический уровень	м	-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
16	ООО «Тепловодоснаб- жение»	р.п. Монино	ВЗУ-1, р.п. Монино		Марка насоса	наименование	Speroni 7025
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	12
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№1 на территории ВЗУ №1 р.п. Монино	Год бурения	год	1967
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	42,5
					Динамический уровень	м	44,3
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-8-40-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	32,4
					Фактическая подача	м3/час	18
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ №1 р.п. Монино	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	105
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	59
					Динамический уровень	м	63
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-8-40-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	65,1
					Фактическая подача	м3/час	65,1
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
17	ООО «Тепловодоснаб- жение»	р.п. Монино	ВЗУ-2, р.п. Монино	№4 на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	1999
					Глубина	м	78,6
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа-	дюйм/метр	-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					метр/интервал установки)		
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	31,4
					Динамический уровень	м	41,4
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	160
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№6 на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	2012
					Глубина	м	70
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	29,8
					Динамический уровень	м	35,8
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	160
					Фактическая подача	м3/час	6
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№7 на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	1969
					Глубина	м	105
					Диаметры колон обсадных труб	мм	
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	49
					Динамический уровень	м	51
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	18
					Фактическая подача	м3/час	9
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
				№8 на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	1983
					Глубина	м	115
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	53
					Динамический уровень	м	63
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	90
					Фактическая подача	м3/час	9
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№9 на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	1999
					Глубина	м	102,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	49,1
					Динамический уровень	м	55
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№10 бис на территории ВЗУ №2 р.п. Монино	Год бурения	год	1994
					Глубина	м	115
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	61
					Динамический уровень	м	95
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	75

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
18	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	р.п. Монино	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)		Фактическая подача	м3/час	2,2
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 1 (А-1604) Территория ВЗУ больничного комплекса, Монино	Год бурения	год	1974
					Глубина	м	105
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 70,5-98,5 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	30
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	30
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 (А-2251) Территория ВЗУ больничного комплекса, Монино	Год бурения	год	1981
					Глубина	м	105
					Диаметры колон обсадных труб	мм	529, 426, 273,219
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	219 мм, 68-103 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	53
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	36
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
19	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	п. Клюквенный	ВЗУ п. Клюквенный	№ 1 Территория ВЗУ п. Клюквенный	Год бурения	Год	-
					Глубина (архив/ГИС 2009)	М	70
					Диаметры колон обсадных труб	Мм	168
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	Мм	89

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	М	-
					Динамический уровень	М	-
					Марка насоса	наименование	-
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 Территория ВЗУ п. Клюквенный	Год бурения	год	-
					Глубина (архив/ГИС 2009)	М	67,2
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень (ахив/ГИС2009)	м	27
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
20	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	д. Огуднево	ВЗУ д. Огуднево	№ 1 (гвк 211056) Терри- тория ВЗУ д. Огуднево	Год бурения	год	1964
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	425, 315
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	открытый ствол
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	46
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
				№ 2 (незарегистр.) Тер- ритория ВЗУ д. Огудне- во	Год бурения	год	-
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
21	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	с. Петровское	ВЗУ Петровской фабрики	№1 Территория ВЗУ Петровская фабрика	Год бурения	год	-
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 Территория ВЗУ Петровская фабрика	Год бурения	год	-
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, наие- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
22	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	п. Литвиново	ВЗУ п. Литвиново		Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 1 (№2 М-20-88) Тер- ритория ВЗУ п. Литви- ново	Год бурения	год	1988 г.
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 65-100 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	145
					Статический уровень	м	45
					Динамический уровень	м	50
					Марка насоса	наименование	WILO
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	30
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 (№3 ГВК 243549) Территория ВЗУ п. Лит- виново	Год бурения	год	1992
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	529, 426, 325, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273 мм, 66-96 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	145
					Статический уровень	м	35
					Динамический уровень	м	37
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 3 (№4 ГВК243550) Территория ВЗУ п. Лит- виново	Год бурения	год	1992
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	529, 426, 325, 273,
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	219 мм, 66-96 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	145

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
23	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	д. Сукманиха	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)		Статический уровень	м	35,5
					Динамический уровень	м	37,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	65
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№1, ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	Год бурения	год	1965
					Глубина	м	75
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325, 219
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	219, 36-47, 54,7-70 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-120
					Проектная мощность скважины	м3/час	20
					Фактическая подача	м3/час	в резерве
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№2 (гвк203248), ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	85
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325, 273
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	273, 46-53, 60-80 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	35
					Динамический уровень	м	42
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	80
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№3 (гвк203249), ВЗУ д. Сукманиха (больничный	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	85

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
24	МУП «Межрайонный Щёлковский Водока- нал»	с. Трубино	ВЗУ с. Трубино	комплекс)	Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273, 46-53, 60-81 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	35
					Динамический уровень	м	42
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 1 (243492) Террито- рия ВЗУ с. Трубино	Год бурения	год	-
					Глубина	м	77,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	345, 295
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	295мм, 57-77,8 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	34,5
					Динамический уровень	м	35,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	резерв
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 2 (2-73) Территория ВЗУ с. Трубино	Год бурения	год	-
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-90
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
25	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Булаково	ВЗУ д.Булаково	№1 на территории ВЗУ д.Булаково	Год бурения	год	1973
					Глубина	м	140
					Диаметры колон обсадных труб	мм	329, 219, 164
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 100 до 140
					Диаметр водоподъемных труб	мм	79
					Статический уровень	м	73
					Динамический уровень	м	73,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-16-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	12
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ д.Булаково	Год бурения	год	1964
					Глубина	м	122
					Диаметры колон обсадных труб	мм	300, 200, 150
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 96 до 116
					Диаметр водоподъемных труб	мм	68
					Статический уровень	м	60
					Динамический уровень	м	63
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-16-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	Н.С.В.
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
26	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Ерёмино	ВЗУ д.Еремино	№1 на территории ВЗУ д.Еремино	Год бурения	год	1967
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	548, 438, 329
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	8 `` от 72 до 90
					Диаметр водоподъемных труб	мм	108-114
					Статический уровень	м	56
					Динамический уровень	м	Н.С.В.

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-8-25-125
					Проектная мощность скважины	м3/час	100
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ д.Еремино	Год бурения	год	1974
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	329, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 70 до 100
					Диаметр водоподъемных труб	мм	79
					Статический уровень	м	44
					Динамический уровень	м	44
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-8-25-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	14,4
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№1 на территории ВЗУ д.Костыши	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 324, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 80 до 122
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	50
					Динамический уровень	м	68
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	16
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ д.Костыши	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 324, 219
					Характеристика фильтра (диа-	дюйм/метр	6 `` от 80 до 122
27	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Костыши	ВЗУ д.Костыши				

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					метр/интервал установки)		
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	50
					Динамический уровень	м	68
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	16
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
28	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	с. Рязанцы	ВЗУ с.Рязанцы	№1 на территории ВЗУ с.Рязанцы	Год бурения	год	1987
					Глубина	м	124
					Диаметры колон обсадных труб	мм	377, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	8 `` от 92 до 124
					Диаметр водоподъемных труб	мм	63
					Статический уровень	м	53
					Динамический уровень	м	52
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ с.Рязанцы	Год бурения	год	1987
					Глубина	м	124
					Диаметры колон обсадных труб	мм	377, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	8 `` от 92 до 124
					Диаметр водоподъемных труб	мм	63
					Статический уровень	м	53
					Динамический уровень	м	52
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
29	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Старопареево	ВЗУ д.Старопареево	№1 на террритории ВЗУ д. Старопареево	Год бурения	год	1986
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 324, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 80 до 122
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	50
					Динамический уровень	м	68
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	16
					Фактическая подача	м3/час	16
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
30	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново	ВЗУ - 1, п. Фряново	№ 1, территория ВЗУ-1 рп. Фряново	Год бурения	год	1960
					Глубина	м	85
					Диаметры колон обсадных труб	мм	тампонаж
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	тампонаж
					Диаметр водоподъемных труб	мм	тампонаж
					Статический уровень	м	тампонаж
					Динамический уровень	м	тампонаж
					Марка насоса	наименование	тампонаж
					Проектная мощность скважины	м3/час	тампонаж
					Фактическая подача	м3/час	тампонаж
					Учет воды (пост, контр. водомер)		тампонаж
					Наличие резервного питания	Да, нет	тампонаж
					Техническое состояние		тампонаж
				№ 2, территория ВЗУ-1 рп. Фряново	Год бурения	год	1995
					Глубина	м	151,1
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 377, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	10 `` от 118,5 до 143,6
					Диаметр водоподъемных труб	мм	110
					Статический уровень	м	58,8
					Динамический уровень	м	77
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	25

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Фактическая подача	м3/час	28
					Учет воды (пост, контр. водомер)		-
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 3, территория ВЗУ-1 рп. Фряново	Год бурения	год	1995
					Глубина	м	150
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 377
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	10 `` от 126,3 до 139,7
					Диаметр водоподъемных труб	мм	110
					Статический уровень	м	59,6
					Динамический уровень	м	65
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	40
					Фактическая подача	м3/час	14,5
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 1, территория ВЗУ-2 рп. Фряново	Год бурения	год	1960
					Глубина	м	113
					Диаметры колон обсадных труб	мм	505, 405, 305
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	9 `` от 80 до 113
					Диаметр водоподъемных труб	мм	150
					Статический уровень	м	45,5
					Динамический уровень	м	53
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-12-160-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	30,2
					Фактическая подача	м3/час	2,8
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2, территория ВЗУ-2 рп. Фряново	Год бурения	год	2005
					Глубина	м	107
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
31	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново	ВЗУ - 2, п. Фряново				

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
32	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	рп. Фряново	ВЗУ - 3, п. Фряново		Статический уровень	м	42
					Динамический уровень	м	58
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	22,5
					Фактическая подача	м3/час	22,5
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ П-4817, территория ВЗУ-3 рп. Фряново	Год бурения	год	1962
					Глубина	м	120
					Диаметры колон обсадных труб	мм	438, 329
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	8 `` от 70 до 120
					Диаметр водоподъемных труб	мм	110
					Статический уровень	м	56,55
					Динамический уровень	м	36
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-8-40-180
					Проектная мощность скважины	м3/час	36
					Фактическая подача	м3/час	18,5
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ П-8126, территория ВЗУ-3 рп. Фряново	Год бурения	год	1962
					Глубина	м	120
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	-
					Статический уровень	м	затампонирована
					Динамический уровень	м	затампонирована
					Марка насоса	наименование	затампонирована
					Проектная мощность скважины	м3/час	затампонирована
					Фактическая подача	м3/час	затампонирована
					Учет воды (пост, контр. водомер)		затампонирована
					Наличие резервного питания	Да, нет	затампонирована
					Техническое состояние		затампонирована
				№ П-19008, территория ВЗУ-3 рп. Фряново	Год бурения	год	1967,0
					Глубина	м	105,0

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Диаметры колон обсадных труб	мм	767, 586, 548
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	10 `` от 70 до 105
					Диаметр водоподъемных труб	мм	125,0
					Статический уровень	м	56,0
					Динамический уровень	м	46,0
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	56,0
					Фактическая подача	м3/час	49,5
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ П-19010, территория ВЗУ-3 рп. Фряново	Год бурения	год	1967,0
					Глубина	м	150,0
					Диаметры колон обсадных труб	мм	767, 658, 548
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	10 `` от 110 до 150
					Диаметр водоподъемных труб	мм	69,0
					Статический уровень	м	55,7
					Динамический уровень	м	45,0
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-12-160-140
					Проектная мощность скважины	м3/час	31,7
					Фактическая подача	м3/час	25,0
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
33	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	д. Хлепетово	ВЗУ д.Хлепетово	№1 на территории ВЗУ д.Хлепетово	Год бурения	год	1968
					Глубина	м	140
					Диаметры колон обсадных труб	мм	304, 203, 168
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 97,65 до 140
					Диаметр водоподъемных труб	мм	68
					Статический уровень	м	36
					Динамический уровень	м	40,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№2 на территории ВЗУ д.Хлепетово	Год бурения	год	1968
					Глубина	м	140
					Диаметры колон обсадных труб	мм	304, 203, 168
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	6 `` от 97,65 до 140
					Диаметр водоподъемных труб	мм	68
					Статический уровень	м	36
					Динамический уровень	м	40,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ-6-10-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	25
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
34	п. Краснознаменский	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ п. Краснозна- менский	№ 1 Территория ВЗУ п. Краснознаменский, ул. Толстого	Год бурения	год	2000
					Глубина	м	38,2
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 325, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273 мм, 71-77, 80,4- 82, 86-92, 99,5-103,5 м, круглая перфора- ция
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	55,6
					Динамический уровень	м	61
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 2 Территория ВЗУ п. Краснознаменский, ул. Толстого	Год бурения	год	2000
					Глубина	м	154
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 377, 273, 216
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	168 мм, 102,5-154 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Статический уровень	м	79,2
					Динамический уровень	м	85,2
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	40
					Фактическая подача	м3/час	40
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 3 Территория ВЗУ п. Краснознаменский, ул. Толстого	Год бурения	год	1998
					Глубина	м	-
					Диаметры колон обсадных труб	мм	-
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	-
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
35	д. Серково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водокан- ал»	ВЗУ д. Серково	№ 1(резервная) Терри- тория ВЗУ д. Серково	Год бурения	год	1968
					Глубина	м	58,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	219, 168
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	168, 41-58,8 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	80
					Статический уровень	м	27,1
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-16-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	В резерве
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Не удовлетвори- тельное, сильная коррозия, калмата-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
				№ 2 Территория ВЗУ д. Серково			ция фильтра
					Год бурения	год	1970
					Глубина	м	89
					Диаметры колон обсадных труб	мм	324
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	55,5
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
36	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водокан- нал»	ВЗУ №3 г. Щелково ул. Центральная	№ 5 Территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Цен- тральная	Год бурения	год	1964
					Глубина	м	38,2
					Диаметры колон обсадных труб	мм	630, 530, 426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426 мм, 25-41 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	21
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-110 (де- монтирован)
					Проектная мощность скважины	м3/час	10
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		демонтирован
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		аварийное
				№6 Территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Цен- тральная	Год бурения	год	1957
					Глубина	м	70,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426мм, 26-41 м, от- крытый ствол с 65 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	демонтированы
					Статический уровень	м	19,2
					Динамический уровень	м	40

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-65
					Проектная мощность скважины	м3/час	160
					Фактическая подача	м3/час	160
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовлетвори- тельное
				№ 7 Территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Цен- тральная	Год бурения	год	1963
					Глубина	м	80
					Диаметры колон обсадных труб	мм	630, 530
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	Отсутств., открытый ствол с 63 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	51
					Динамический уровень	м	60
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Не удовлетворит.
				№ 8а Территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Цен- тральная	Год бурения	год	1989
					Глубина	м	30
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 23-29 м, круглая перфорация 20мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	19
					Динамический уровень	м	23
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-160-65
					Проектная мощность скважины	м3/час	160
					Фактическая подача	м3/час	160
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетвор.
				№ 9 Территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Цен-	Год бурения	год	1966
					Глубина	м	114

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
37	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водокан- нал»	ВЗУ №4 г. Щелково ул. Заречная	тральная	Диаметры колон обсадных труб	мм	630, 530, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 113,5-167 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	демонтирована
					Статический уровень	м	52
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	50,3
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовлетворит.
				№ 10 (М-19-80) Терри- тория ВЗУ № 4 Щелко- во, ул. Заречная	Год бурения	год	1980
					Глубина	м	21 (18,3 факт)
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325, 219
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	219 мм, 15-19 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	10
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	20
					Фактическая подача	м3/час	Менее 10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		демонтирован
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Аварийное, обсад- ная труба сильно корродировала.
				№ 11 (гвк203387) Тер- ритория ВЗУ № 4 Щел- ково, ул. Заречная	Год бурения	год	1966
					Глубина	м	80
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426мм, 60-77 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	50,2
					Динамический уровень	м	51,2
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	75

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 12 (М-19-80) Терри- тория ВЗУ № 4 Щелко- во, ул. Заречная	Год бурения	год	1981
					Глубина	м	170
					Диаметры колон обсадных труб	мм	630, 529, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273, 103-121, 132,5- 162 м, перфориро- ванные 20мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	91
					Динамический уровень	м	105
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	60
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Не удовлетворит.
				№ 13 Территория ВЗУ № 4 Щелково, ул. За- речная	Год бурения	год	1969
					Глубина	м	22,4
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426 мм, 11-20,6 м, щелевая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	7,4
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-70
					Проектная мощность скважины	м3/час	35
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетвор.
38	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водокан- нал»	ВЗУ №5 г. Щелково ул. Плеханова	№ 14 Территория ВЗУ № 5 Щелково, ул. Пле- ханова	Год бурения	год	1971
					Глубина	м	92
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426 мм, 40-47 м, 55,5-87,5 круглая

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
							перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	125
					Статический уровень	м	38,6
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-65
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 15 Территория ВЗУ № 5 Щелково, ул. Пле- ханова	Год бурения	год	1971
					Глубина	м	125,4
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	открытый ствол с 98,7м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	125
					Статический уровень	м	38
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 16 Территория скв. 16, ул. Полевая с. Анис- кино	Год бурения	год	1972
					Глубина	м	98
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 59-84, 90-96, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	41
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, наипе- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
				№ 17 Территория скв. 17, 18, 19, садовое това- рищество Биокосмос.	Год бурения	год	1975
					Глубина	м	150
					Диаметры колон обсадных труб	мм	630, 530, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 110- 144 м, круглая перфорация 20мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	64
					Динамический уровень	м	78
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетвор.
				№ 18 Территория скв. 17, 18, 19, садовое това- рищество Биокосмос.	Год бурения	год	1975
					Глубина	м	36
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 10-32 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	16,4
					Динамический уровень	м	18,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
				№ 19 Территория скв. 17, 18, 19, садовое това- рищество Биокосмос.	Год бурения	год	1975
					Глубина	м	88,5
					Диаметры колон обсадных труб	мм	529, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 50-73 м, 85,5-88 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	37,4
					Динамический уровень	м	-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
				№ 20 (303) Территория скв. 20, 21, 22.	Год бурения	год	1972
					Глубина	м	37,6
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 18,5-37 м, круглая перфорация 22мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	20,4
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-65
					Проектная мощность скважины	м3/час	108
					Фактическая подача	м3/час	160
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
				№ 21 Территория скв. 20, 21, 22.	Год бурения	год	1972
					Глубина	м	110
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	-
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	39
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	-
					Фактическая подача	м3/час	160
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
				№ 22 Территория скв. 20, 21, 22.	Год бурения	год	1980
					Глубина	м	45
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 18,5-37 м, круглая перфорация 22мм
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	20,4
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 12-160-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	90
					Фактическая подача	м3/час	160
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
39	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	№ 1 (1-67) Территория ВЗУ Щелковского РТП, Фряновское ш.	Год бурения	год	1967
					Глубина	м	58,8
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325, 41-58,8 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	69,8
					Динамический уровень	м	71
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	45
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
40	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ №3 ул. Соко- ловская	№ 1 Территория ВЗУ ул. Соколовская, Щелково	Год бурения	год	1969
					Глубина	м	145
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	325 мм, 93-143 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	65,2
					Динамический уровень	м	85
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	45
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовлетвор.
				№ 2 Территория ВЗУ ул. Соколовская, Щелково	Год бурения	год	1969
					Глубина	м	100
					Диаметры колон обсадных труб	мм	529, 426
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	426мм, 69-100 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	159
					Статический уровень	м	53
					Динамический уровень	м	56,5
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-63-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	63
					Учет воды (пост, контр. водомер)		нет
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Удовлетворительное
				№ 1 (А-2421) Террито- рия ВЗУ № 1 Щелково- 3, ул. Циолковского	Год бурения	год	1984
					Глубина	м	47
					Диаметры колон обсадных труб	мм	530, 377, 273
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273 мм, 16,5-32 м, круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	112
					Статический уровень	м	16
					Динамический уровень	м	20
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	70
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
				№ 4а (А-1333) Террито- рия ВЗУ № 1 Щелково- 3, ул. Циолковского	Год бурения	год	1971
					Глубина	м	154
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426, 325, 273, 218
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	273 мм, 112,5-122 м, 218мм, 122-127, 136- 142 круглая перфо- рация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
41	г. Щелково	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водокан- нал»	ВЗУ №1 ул. Циол- ковского д.5 г. Щел- ково -3				

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
					Статический уровень	м	72
					Динамический уровень	м	80
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-65-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	20
					Фактическая подача	м3/час	65
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовлетворительное
				№ 46 (А-1367) Территория ВЗУ № 1 Щелково-3, ул. Циолковского	Год бурения	год	1971
					Глубина	м	47
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	325мм, 15-32 круглая перфорация
					Диаметр водоподъемных труб	мм	114
					Статический уровень	м	12 (архив)
					Динамический уровень	м	15 (архив)
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-120-60
					Проектная мощность скважины	м3/час	120
					Фактическая подача	м3/час	120
					Учет воды (пост, контр. водомер)		Водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	Нет
					Техническое состояние		Удовлетворит.
42	г. Щелково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ Радиоцентр №5	№ 2 Территория ВЗУ Радиоцентр-5, Щелково, ул. Радиоцентр-5	Год бурения	год	1929
					Глубина (архив/ГИС 2009)	м	97,5 /63,2
					Диаметры колон обсадных труб	мм	245
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с 56 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	46,6
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	20
					Фактическая подача	м3/час	25
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовл.
				№ 2 Территория ВЗУ	Год бурения	год	1960

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, месторасположения	№ скважины, наименование, месторасположения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
				Радиоцентр-5, Щелково, ул. Радиоцентр-5	Глубина (архив/ГИС 2009)	м	143/140
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325, 273, 219
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с 106 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	70,6
					Динамический уровень	м	72
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 6-10-100
					Проектная мощность скважины	м3/час	60
					Фактическая подача	м3/час	10
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		Не удовлетворительное
43	г. Щелково	ООО "Тепло-сервис"	ВЗУ ООО "Тепло-сервис"	№2а/М-50 (гвк 46203462) на территории ВЗУ ООО "Тепло-сервис"	Год бурения	год	1978
					Глубина	м	142
					Диаметры колон обсадных труб	мм	426
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	94-111, 124-129, 136-140 м; перфорация дырчатая; L=26 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	325
					Статический уровень	м	49,14 (50,0)
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-40-150
					Проектная мощность скважины	м3/час	52
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
44	Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	№1 на территории мкр. Восточный	Год бурения	год	2016
					Глубина	м	107
					Диаметры колон обсадных труб	мм	273
					Характеристика фильтра (диаметр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с 56 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	37
					Динамический уровень	м	-

№ п/п	Населенный пункт	Наименование РСО	Наименование ВЗУ, местораспо- ложения	№ скважины, на име- нование, местораспо- ложения	Наименование параметра	Единица измерения	Значение парамет- ра
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 8-25-125
					Проектная мощность скважины	м3/час	50
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
45	Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрай- онный Щёлков- ский Водоканал»	ВЗУ д. Большие Же- ребцы мкр. Восточ- ный	№2 на территории мкр. Во- сточный	Год бурения	год	2020
					Глубина	м	170,3
					Диаметры колон обсадных труб	мм	325
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с 119-170 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	100
					Статический уровень	м	52
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-25-125
					Проектная мощность скважины	м3/час	50
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное
					Год бурения	год	1966
46	д. Богослово	ООО "Ев- роАльянс-Агро"	ВЗУ д. Богослово	№1, 2	Глубина	м	160,3
					Диаметры колон обсадных труб	мм	225
					Характеристика фильтра (диа- метр/интервал установки)	дюйм/метр	Открытый ствол с 109-130 м
					Диаметр водоподъемных труб	мм	89
					Статический уровень	м	48
					Динамический уровень	м	-
					Марка насоса	наименование	ЭЦВ 10-60-110
					Проектная мощность скважины	м3/час	45
					Фактическая подача	м3/час	-
					Учет воды (пост, контр. водомер)		водомер
					Наличие резервного питания	Да, нет	нет
					Техническое состояние		удовлетворительное

2.1.9.7 Проектная производительность ИЦВ

Проектная производительность водозаборных узлов систем централизованного питьевого водоснабжения в г.о. Щелково представлена в таблице 2.23.

Таблица 2.23 - Проектная производительность ИЦВ

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Проектная производительность, м3/сут.
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	7300 – 2020г. 10567,0-с 2021г. *
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	974,0
3	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2599,0
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	Не работал, используются только РЧВ, вода покупная с ВСВ (6 насосная)
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	4190,4
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2684,0
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	24289,0
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	5596,0
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	805,0
10	ВЗУ Радиоцентр № 5	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2016,0
11	ВЗУ д. Серково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	743,0
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	768,0
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1172,0
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	413,0
15	ВЗУ ул. Соколовская	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2857,0
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1697,0
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
18	ВЗУ д. Оболдино	ООО "АкваРесурс-АП"	3984,0
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	ООО "УК" Комфорт"	3600,0
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	ООО "УК" Комфорт"	4320,0
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	1500,0
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	16500,0
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	240,0
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	720,0
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2160,0
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2400,0
28	ВЗУ д. Шевелкино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
29	ВЗУ п. Литвиново	МУП «Межрайонный Щёлковский Во-	1201,0

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Проектная производительность, м ³ /сут.
		доканал»	
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	187,0
31	ВЗУ с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	615,0
32	ВЗУ п. Ключевенный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	145,0
33	ВЗУ д. Огуднево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
34	ВЗУ Петровская фабрика	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1560,0
35	ВЗУ д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	338,0
36	ВЗУ д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
37	ВЗУ д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0
38	ВЗУ д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	768,0
39	ВЗУ д. Еремино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	1200,0
40	ВЗУ д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	624,0
41	ВЗУ с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	480,0
42	ВЗУ д. Старопареево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	240,0
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	3120,0
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	5400,0
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	6360,0
46	ВЗУ д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	480,0
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	400,0
48	ВЗУ д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро"	480,0
	ИТОГО		123992,4
	ИТОГО ИЦВ		119802,0

Примечание: * - В соответствии с Лицензией МСК 07203 ВЭ от 24.09.2010 ВЗУ № 3 ул. Центральная установлен разрешенный водоотбор (в тексте - проектная производительность) – 10 567 м³/сутки. Ранее, в 2018 г., проведенное геофизическое исследование скважины №8 ВЗУ №3 ул. Центральная показало низкий ее дебит (20 м³/час вместо 120 м³/час). Низкий дебит явился следствием деформации обсадной трубы на глубине 27 метров, которая не позволяла установить артезианский насос в фильтровую часть скважины. Вследствии этого до 2020г. имелась возможность осуществлять водоотбор с ВЗУ № 3 ул. Центральная не более 7300 м³/сутки.

В рамках инвестиционной программы МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал» в 2020 г. скважина №8 скважина была реконструирована, вследствие с 2021г. чего удалось поднять водотбор ВЗУ № 3 ул. Центральная до 10 567 м³/сутки. С учетом изложенного здесь и далее по тексту, проектная производительность ВЗУ № 3 ул. Центральная в базовом периоде (2020г.) – 7300 м³/сутки, в перспективном периоде (с 2021г.) – 10 567 м³/сутки.

2.1.9.8 Оценка фактической производительности (мощности) ИЦВ (максимальная часовая, максимальная суточная и годовая за 5 последних лет)

Фактическая производительность (мощности) ВЗУ и НС за 5 последних лет не изменялась.

Фактическая производительность водозаборных узлов с учетом резервирования скважин в 2020 г. предоставлена в таблице 2.24.

Таблица 2.24 - Фактическая производительность артезианских скважин водозаборных узлов в зависимости от потребления воды на территории г.о. Щелково с учетом резервирования.

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Производительность в 2020 году				Отношение суточных факт. к проектной производительности	Изменения за последние 5 лет
			Проектная производительность, м3/сут.	Максимально часовая, м3/ч	Максимально за сутки, м3/сут.	Годовая, м3/год		
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	10567,0	304,2	7300,0	2664500	69%	В скважине №8 выявлено, что объем дебита скважины ниже проектной величины (20 м3/час вместо 120 м3/час). По результатам геофизического исследования скважины была обнаружена деформация обсадной трубы на глубине 27 метров, не позволяющая установить артезианский насос в фильтровую часть скважины.
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	974,0	40,6	974,0	355510	100%	без изменений
3	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2599,0	108,3	2599,0	948635	100%	без изменений
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	Не работал, используются только РЧВ, вода покупная с ВСВ (6 насосная)	-	-	-	-	без изменений
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	4190,4	174,6	4190,4	1390435		Покупка воды в 2020 году от 2018 года снизилась в 2,3 раза с 3,13 млн м3 до 1,39 млн м3. Качество поставляемой воды ухудшилось ввиду вторичного загрязнения водовода Д-900 мм и отсутствием работ по его капитальному ремонту и замене.
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2684,0	111,8	2684,0	979660	100%	без изменений
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	24289,0	1012,0	24289,0	8865485	100%	без изменений

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Производительность в 2020 году				Отношение су- точных факт. к проектной про- изводительности	Изменения за последние 5 лет
			Проектная производи- тельность, м3/сут.	Максималь- но часовая, м3/ч	Максималь- но за сутки, м3/сут.	Годовая, м3/год		
8	ВЗУ № 1 ул. Циол- ковского г. Щелко- во-3	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	5596,0	233,2	5596,0	2042540	100%	без изменений
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	805,0	33,5	805,0	293825	100%	без изменений
10	ВЗУ Радицентр № 5	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2016,0	84,0	2016,0	735840	100%	без изменений
11	ВЗУ д. Серково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	743,0	31,0	743,0	271195	100%	без изменений
12	ВЗУ ООО "Тепло- сервис"	ООО "Теплосервис"	768,0	32,0	768,0	280320	100%	без изменений
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Заго- рянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1172,0	48,8	1172,0	427780	100%	без изменений
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Заго- рянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	413,0	17,2	413,0	150745	100%	без изменений
15	ВЗУ ул. Соколов- ская	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2857,0	119,0	2857,0	1042805	100%	без изменений
16	ВЗУ ул. Розы Люк- сембург, г.п. Заго- рянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1697,0	70,7	1697,0	619405	100%	без изменений
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
18	ВЗУ д. Оболдино	ООО "АкваРесурс-АП"	3984,0	166,0	3984,0	1454160	100%	без изменений
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	ООО "УК" Комфорт"	3600,0	150,0	3600,0	1314000	100%	без изменений
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	ООО "УК" Комфорт"	4320,0	180,0	4320,0	1576800	100%	без изменений
21	ВЗУ №1 р.п. Мони- но	ООО «Тепловодоснаб- жение»	1500,0	62,5	1500,0	547500	100%	без изменений
22	ВЗУ №2 р.п. Мони- но	ООО «Тепловодоснаб- жение»	16500,0	687,5	16500,0	6022500	100%	без изменений
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный ком-)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	240,0	10,0	240,0	87600	100%	без изменений

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Производительность в 2020 году				Отношение суточных факт. к проектной производительности	Изменения за последние 5 лет
			Проектная производительность, м3/сут.	Максимально часовая, м3/ч	Максимально за сутки, м3/сут.	Годовая, м3/год		
	плекс)							
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	720,0	30,0	720,0	262800	100%	без изменений
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2160,0	90,0	2160,0	788400	100%	без изменений
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	2400,0	100,0	2400,0	876000	100%	без изменений
28	ВЗУ д. Шевелкино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
29	ВЗУ п. Литвиново	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1201,0	50,0	1201,0	438365	100%	без изменений
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	187,0	7,8	187,0	68255	100%	без изменений
31	ВЗУ с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	615,0	25,6	615,0	224475	100%	без изменений
32	ВЗУ п. Клюквенный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	145,0	6,0	145,0	52925	100%	без изменений
33	ВЗУ д. Огуднево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
34	ВЗУ Петровская фабрика	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1560,0	65,0	1560,0	569400	100%	без изменений
35	ВЗУ д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	338,0	14,1	338,0	123370	100%	без изменений
36	ВЗУ д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
37	ВЗУ д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	600,0	25,0	600,0	219000	100%	без изменений
38	ВЗУ д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	768,0	32,0	768,0	280320	100%	без изменений

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	Производительность в 2020 году				Отношение суточных факт. к проектной производительности	Изменения за последние 5 лет
			Проектная производительность, м3/сут.	Максимально часовая, м3/ч	Максимально за сутки, м3/сут.	Годовая, м3/год		
39	ВЗУ д. Еремино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	1200,0	50,0	1200,0	438000	100%	без изменений
40	ВЗУ д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	624,0	26,0	624,0	227760	100%	без изменений
41	ВЗУ с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	480,0	20,0	480,0	175200	100%	без изменений
42	ВЗУ д. Старопарево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	240,0	10,0	240,0	87600	100%	без изменений
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	3120,0	130,0	3120,0	1138800	100%	без изменений
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	5400,0	225,0	5400,0	1971000	100%	без изменений
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	6360,0	265,0	6360,0	2321400	100%	без изменений
46	ВЗУ д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	480,0	20,0	480,0	175200	100%	без изменений
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	400,0	16,7	400,0	146000	100%	без изменений
48	ВЗУ д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро"	480,0	20,0	480,0	175200	100%	В связи с ухудшением качества поднимаемой воды от скважины №2 в 2020 году была пробурена в районе д. Большие Жеребцы мкр. Восточный, ул. Солнечная, д. 2 новая скважина №2. Мощность новой скважины такая же, как у закрытой старой скважины.
	ИТОГО		123992,4	5030,2	120725,4	43925710,0	97%	
	ИТОГО ИЦВ		119802,0	4855,6	116535,0	42535275,0	97%	

В рамках разработки мероприятий перспективного развития предприятия и обеспечения мощности для подключения перспективных потребителей на основании поступивших заявок, обращений, предварительных технических условий, были выделены следующие застройщики: ООО «Олимп-Альянс» (мкр. №5), ООО «Юнитекс» (мкр. №7), ООО «Инвест Проект МСК» (мкр. №14), ООО «ИнтерРесурс (п. Краснознаменский), ООО «ГазКапиталПроект» (малоэтажная застройка в д. Васильевское).

Суммарная нагрузка составила 15 000 м³/сут. Все предполагаемые застройщики находились в зоне действия ВЗУ №3 ул. Центральная.

В связи с отсутствием необходимого запаса мощности на ВЗУ № 3 ул. Центральная (проектная производительность – 10 567 м³/сут, фактическая 6500-7300 м³/сут) и невозможностью её увеличения путем бурения новых скважин (имеется соответствующее заключение по бесперспективности развития ВЗУ), было принято решение о создании новой площадки, охватывающей всю перспективную застройку. При этом полученная дополнительная мощность будет направлена на подключение мкр. Богородский г. Щёлково. Указанный микрорайон снабжается покупной водой от Филиала ГУП МО «КС МО» - «ВСВ», качество которой ухудшилось ввиду вторичного загрязнения водовода Д-900 мм и отсутствием работ по его капитальному ремонту и замене.

По итогам изысканий, проведенных в 2017-2018 гг., учитывая действующий договор на переоценку запасов подземных вод на 25 лет, был утвержден вариант, предусматривающей создание 5 дополнительных скважин на касимовский, турабьевский и подольско-мячковский водоносные горизонты, суммарным объемом 10 160 м³/сут и переоценкой запасов существующих скважин на ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ №1 п. КЗФ, ВЗУ ул. Толстого, ВЗУ ул. Соколовская в объеме 8015 м³/сут. Работы выполнены в рамках исполнения двух контрактов (переоценки запасов и оценки запасов по месторождению «Образцово»), в полном объеме, в 2019 году. Получена 5-ти летняя Лицензия МСК 07066 ВЭ от 23.12.2019 на водозабор из 13 скважин на 5 площадках, с переутверждением лицензии на 25-ти летний срок.

Таким образом, за счет собственных средств МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал» был создан необходимый профицит мощности 18 175 м³/сут на источниках водоснабжения, который необходимо подать в закольцованную водопроводную сеть.

ВЗУ №3 ул. Центральная является узловым объектом, обеспечивающем подачу воды в разводящие сети потребителю (существующему и перспективному). Транспортировка воды в резервуары на ВЗУ №3 будет осуществляться как с существующих скважин на площадке, так и от скважин ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ №1 п. КЗФ, для чего необходимо оборудовать скважины насосами, станциями водоподготовки, создать инженерные сети для ввода скважин в эксплуатацию и водоводы необходимых диаметров, связывающие водозаборы между собой.

2.1.9.9 Графики отпуска воды с ИЦВ (почасовые) в сутки наибольшего потребления каждого месяца за последний год

Учет отпуска воды с ИЦВ (почасовой) в сутки наибольшего потребления каждого месяца за последний год в организациях занятых в сфере водопроводного хозяйства г.о. Щёлково, не ведется. В силу этого фактические графики отпуска воды с ИЦВ (почасовые) сформированы в зависимости от графика водопотребления и данными фактического потребления воды.

Фактической производительность артезианских скважин водозаборных узлов в зависимости от потребления воды представлена в таблице 2.25.

Таблица 2.25 - Фактическая производительность артезианских скважин водозаборных узлов в зависимости от потребления воды

№	Наименование ВЗУ	Проектная производительность, м3/сут.	Подъем питьевой воды			
			Максимальный часовой расход воды, м3/ч	Максимальный за сутки расход воды, м3/сут.	Средний за сутки расход воды, м3/сут.	Годовой расход воды, м3/год
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	2020г. – 7300,0 2021г. – 10567,0	283,3	6799,0	6180,9	2256021,0
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	974,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	ВЗУ п. Краснознаменский	2599,0	54,9	1318,0	1198,2	437336,0
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	Не работал, используются только РЧВ, вода покупная с ВСВ (6 насосная)	0,0	0,0	0,0	0,0
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	4190,4	174,6	4190,4	3809,4	1390435,0
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	2684,0	116,1	2785,9	2532,6	924400,0
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	24289,0	693,7	16648,0	15134,5	5524110,0
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	5596,0	181,3	4350,2	3954,8	1443485,0
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	805,0	26,1	627,4	570,3	208176,0
10	ВЗУ Радиоцентр № 5	2016,0	2,9	70,7	64,3	23454,0
11	ВЗУ д. Серково	743,0	3,4	81,4	74,0	26994,0
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	768,0	11,7	280,3	254,8	93009,0
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	1172,0	48,3	1160,0	1054,5	384895,0
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	413,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	ВЗУ ул. Соколовская	2857,0	12,7	305,0	277,3	101211,2
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	1697,0	40,6	973,8	885,3	323127,0
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	600,0	1,9	45,7	41,5	15149,0
18	ВЗУ д. Оболдино	3984,0	31,5	756,6	687,8	251062,0
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	3600,0	7,2	171,8	156,2	57000,0
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	4320,0	7,7	183,8	167,1	61000,0
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	1500,0	12,7	305,3	277,5	101295,0
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	16500,0	284,1	6818,6	6198,7	2262530,0
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	240,0	1,9	46,5	42,2	15420,0
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	720,0	0,7	15,8	14,4	5251,0
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	2160,0	5,8	139,2	126,6	46202,0
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на	600,0	4,0	95,0	86,3	31514,0

№	Наименование ВЗУ	Проектная производительность, м3/сут.	Подъем питьевой воды			
			Максимальный часовой расход воды, м3/ч	Максимальный за сутки расход воды, м3/сут.	Средний за сутки расход воды, м3/сут.	Годовой расход воды, м3/год
	территории ГОУСПОМО «МОСК»					
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	2400,0	58,0	1390,8	1264,4	461497,0
28	ВЗУ д. Шевелкино	600,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	ВЗУ п. Литвиново	1201,0	29,5	709,0	644,5	235259,0
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	187,0	2,9	70,7	64,3	23476,0
31	ВЗУ с. Трубино	615,0	14,2	341,2	310,2	113228,0
32	ВЗУ п. Клюквенный	145,0	5,8	138,4	125,8	45908,0
33	ВЗУ д. Огуднево	600,0	9,8	235,5	214,1	78150,0
34	ВЗУ Петровская фабрика	1560,0	16,6	399,4	363,1	132535,0
35	ВЗУ д. Гребнево	338,0	11,3	272,1	247,4	90295,0
36	ВЗУ д. Новая Слобода	600,0	0,1	2,9	2,6	947,0
37	ВЗУ д. Старая Слобода	600,0	1,7	41,7	37,9	13841,0
38	ВЗУ д. Булаково	768,0	1,4	34,5	31,4	11445,0
39	ВЗУ д. Еремино	1200,0	8,2	196,8	178,9	65310,0
40	ВЗУ д. Костыши	624,0	0,4	9,4	8,5	3110,0
41	ВЗУ с. Рязанцы	480,0	1,0	23,7	21,6	7870,0
42	ВЗУ д. Старопарево	240,0	2,1	50,7	46,1	16822,0
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	3120,0	27,7	663,8	603,5	220274,0
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	5400,0	18,9	454,5	413,2	150800,0
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	6360,0	90,6	2175,1	1977,4	721742,0
46	ВЗУ д. Хлепетово	480,0	0,9	21,9	19,9	7270,0
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	400,0	11,8	282,2	256,6	93652,4
48	ВЗУ д. Богослово	480,0	7,9	189,9	172,6	63015,0
	ИТОГО	123912,4	2153,4	51682,2	46983,8	17149087,5
			174,6*	4190,4*	3809,4*	1390435,0*

* покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»

Расчетный суточный график водопотребления в районах населенных пунктов с преобладающей жилой застройкой представлен на рисунке 2.49.

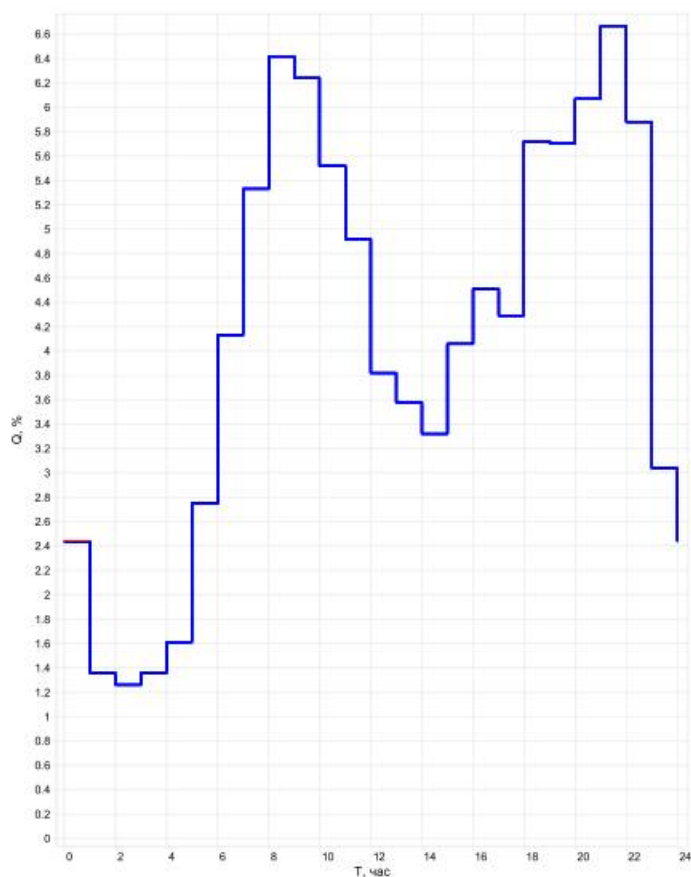


Рисунок 2.49 - Расчетный суточный график водопотребления в районах населенных пунктов с преобладающей жилой застройкой

В соответствии с графиком водопотребления, представленном на рисунке 2.49, и данными фактического подъема воды на ВЗУ системы централизованного питьевого водоснабжения рассчитаны предполагаемые почасовые значения отпуска воды с ИЦВ в сутки наибольшего водопотребления (см. таблицу 2.25).

Таблица 2.26 - Расчётные почасовые значения отпуска воды с ИЦВ в сутки наибольшего водопотребления

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ № 3 ул. Центральная	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	ВЗУ п. Краснознаменский	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	ВЗУ № 4 ул. Заречная	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»
0-1	2,44%	165,9	0,0	32,2	0,0	102,2	68,0	406,2	106,1	15,3
1-2	1,36%	92,5	0,0	17,9	0,0	57,0	37,9	226,4	59,2	8,5
2-3	1,26%	85,7	0,0	16,6	0,0	52,8	35,1	209,8	54,8	7,9
3-4	1,36%	92,5	0,0	17,9	0,0	57,0	37,9	226,4	59,2	8,5
4-5	1,61%	109,5	0,0	21,2	0,0	67,5	44,9	268,0	70,0	10,1
5-6	2,75%	187,0	0,0	36,2	0,0	115,2	76,6	457,8	119,6	17,3
6-7	4,13%	280,8	0,0	54,4	0,0	173,1	115,1	687,6	179,7	25,9
7-8	5,33%	362,4	0,0	70,2	0,0	223,3	148,5	887,3	231,9	33,4
8-9	6,42%	436,5	0,0	84,6	0,0	269,0	178,9	1068,8	279,3	40,3
9-10	6,24%	424,3	0,0	82,2	0,0	261,5	173,8	1038,8	271,5	39,1
10-11	5,52%	375,3	0,0	72,8	0,0	231,3	153,8	919,0	240,1	34,6
11-12	4,92%	334,5	0,0	64,8	0,0	206,2	137,1	819,1	214,0	30,9
12-13	3,82%	259,7	0,0	50,3	0,0	160,1	106,4	636,0	166,2	24,0
13-14	3,58%	243,4	0,0	47,2	0,0	150,0	99,7	596,0	155,7	22,5
14-15	3,32%	225,7	0,0	43,8	0,0	139,1	92,5	552,7	144,4	20,8
15-16	4,06%	276,0	0,0	53,5	0,0	170,1	113,1	675,9	176,6	25,5
16-17	4,51%	306,6	0,0	59,4	0,0	189,0	125,6	750,8	196,2	28,3
17-18	4,29%	291,7	0,0	56,5	0,0	179,8	119,5	714,2	186,6	26,9
18-19	5,72%	388,9	0,0	75,4	0,0	239,7	159,4	952,3	248,8	35,9
19-20	5,70%	387,5	0,0	75,1	0,0	238,9	158,8	948,9	248,0	35,8
20-21	6,07%	412,7	0,0	80,0	0,0	254,4	169,1	1010,5	264,1	38,1
21-22	6,67%	453,5	0,0	87,9	0,0	279,5	185,8	1110,4	290,2	41,8
22-23	5,88%	399,8	0,0	77,5	0,0	246,4	163,8	978,9	255,8	36,9
23-24	3,04%	206,7	0,0	40,1	0,0	127,4	84,7	506,1	132,2	19,1
Всего	100	6799,0	0,0	1318,0	0,0	4190,4	2785,9	16648,0	4350,2	627,4

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ Радио-центр № 5	ВЗУ д. Сер-ково	ВЗУ ООО "Теплосервис"	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	ВЗУ ул. Соколовская	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	ВЗУ д. Оболдино
0-1	2,44%	1,7	1,98	6,8	28,3	0,0	7,4	23,8	1,1	18,5
1-2	1,36%	1,0	1,11	3,8	15,8	0,0	4,1	13,2	0,6	10,3
2-3	1,26%	0,9	1,03	3,5	14,6	0,0	3,8	12,3	0,6	9,5
3-4	1,36%	1,0	1,11	3,8	15,8	0,0	4,1	13,2	0,6	10,3
4-5	1,61%	1,1	1,31	4,5	18,7	0,0	4,9	15,7	0,7	12,2
5-6	2,75%	1,9	2,24	7,7	31,9	0,0	8,4	26,8	1,3	20,8
6-7	4,13%	2,9	3,36	11,6	47,9	0,0	12,6	40,2	1,9	31,2
7-8	5,33%	3,8	4,34	14,9	61,8	0,0	16,3	51,9	2,4	40,3
8-9	6,42%	4,5	5,22	18,0	74,5	0,0	19,6	62,5	2,9	48,6
9-10	6,24%	4,4	5,08	17,5	72,4	0,0	19,0	60,8	2,8	47,2
10-11	5,52%	3,9	4,49	15,5	64,0	0,0	16,8	53,8	2,5	41,8
11-12	4,92%	3,5	4,00	13,8	57,1	0,0	15,0	47,9	2,2	37,2
12-13	3,82%	2,7	3,11	10,7	44,3	0,0	11,7	37,2	1,7	28,9
13-14	3,58%	2,5	2,91	10,0	41,5	0,0	10,9	34,9	1,6	27,1
14-15	3,32%	2,3	2,70	9,3	38,5	0,0	10,1	32,3	1,5	25,1
15-16	4,06%	2,9	3,30	11,4	47,1	0,0	12,4	39,5	1,9	30,7
16-17	4,51%	3,2	3,67	12,6	52,3	0,0	13,8	43,9	2,1	34,1
17-18	4,29%	3,0	3,49	12,0	49,8	0,0	13,1	41,8	2,0	32,5
18-19	5,72%	4,0	4,65	16,0	66,3	0,0	17,4	55,7	2,6	43,3
19-20	5,70%	4,0	4,64	16,0	66,1	0,0	17,4	55,5	2,6	43,1
20-21	6,07%	4,3	4,94	17,0	70,4	0,0	18,5	59,1	2,8	45,9
21-22	6,67%	4,7	5,43	18,7	77,4	0,0	20,3	65,0	3,0	50,5
22-23	5,88%	4,2	4,78	16,5	68,2	0,0	17,9	57,3	2,7	44,5
23-24	3,04%	2,1	2,47	8,5	35,3	0,0	9,3	29,6	1,4	23,0
Всего	100	70,7	81,4	280,3	1160,0	0,0	305,0	973,8	45,7	756,6

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ Лосиный Парк-1	ВЗУ Лосиный Парк-2	ВЗУ №1 р.п. Монино	ВЗУ №2 р.п. Монино	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	ВЗУ д. Долгое Ледово	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГО-УСПОМО «МОСК»	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьих Озера
0-1	2,44%	4,2	4,5	7,4	166,4	1,1	0,4	3,4	2,3	33,9
1-2	1,36%	2,3	2,5	4,2	92,7	0,6	0,2	1,9	1,3	18,9
2-3	1,26%	2,2	2,3	3,8	85,9	0,6	0,2	1,8	1,2	17,5
3-4	1,36%	2,3	2,5	4,2	92,7	0,6	0,2	1,9	1,3	18,9
4-5	1,61%	2,8	3,0	4,9	109,8	0,7	0,3	2,2	1,5	22,4
5-6	2,75%	4,7	5,1	8,4	187,5	1,3	0,4	3,8	2,6	38,2
6-7	4,13%	7,1	7,6	12,6	281,6	1,9	0,7	5,8	3,9	57,4
7-8	5,33%	9,2	9,8	16,3	363,4	2,5	0,8	7,4	5,1	74,1
8-9	6,42%	11,0	11,8	19,6	437,8	3,0	1,0	8,9	6,1	89,3
9-10	6,24%	10,7	11,5	19,0	425,5	2,9	1,0	8,7	5,9	86,8
10-11	5,52%	9,5	10,1	16,9	376,4	2,6	0,9	7,7	5,2	76,8
11-12	4,92%	8,5	9,0	15,0	335,5	2,3	0,8	6,9	4,7	68,4
12-13	3,82%	6,6	7,0	11,7	260,5	1,8	0,6	5,3	3,6	53,1
13-14	3,58%	6,1	6,6	10,9	244,1	1,7	0,6	5,0	3,4	49,8
14-15	3,32%	5,7	6,1	10,1	226,4	1,5	0,5	4,6	3,2	46,2
15-16	4,06%	7,0	7,5	12,4	276,8	1,9	0,6	5,7	3,9	56,5
16-17	4,51%	7,7	8,3	13,8	307,5	2,1	0,7	6,3	4,3	62,7
17-18	4,29%	7,4	7,9	13,1	292,5	2,0	0,7	6,0	4,1	59,7
18-19	5,72%	9,8	10,5	17,5	390,0	2,7	0,9	8,0	5,4	79,6
19-20	5,70%	9,8	10,5	17,4	388,7	2,6	0,9	7,9	5,4	79,3
20-21	6,07%	10,4	11,2	18,5	413,9	2,8	1,0	8,5	5,8	84,4
21-22	6,67%	11,5	12,3	20,4	454,8	3,1	1,1	9,3	6,3	92,8
22-23	5,88%	10,1	10,8	18,0	400,9	2,7	0,9	8,2	5,6	81,8
23-24	3,04%	5,2	5,6	9,3	207,3	1,4	0,5	4,2	2,9	42,3
Всего	100	171,8	183,8	305,3	6818,6	46,5	15,8	139,2	95,0	1390,8

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ д. Шевелкино	ВЗУ п. Литвиново	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	ВЗУ с. Трубино	ВЗУ п. Клюквенный	ВЗУ д. Огуднево	ВЗУ Петровская фабрика	ВЗУ д. Гребнево	ВЗУ д. Новая Слобода
0-1	2,44%	0,00	17,30	1,7	8,3	3,4	5,7	9,7	6,6	0,1
1-2	1,36%	0,00	9,64	1,0	4,6	1,9	3,2	5,4	3,7	0,0
2-3	1,26%	0,00	8,93	0,9	4,3	1,7	3,0	5,0	3,4	0,0
3-4	1,36%	0,00	9,64	1,0	4,6	1,9	3,2	5,4	3,7	0,0
4-5	1,61%	0,00	11,41	1,1	5,5	2,2	3,8	6,4	4,4	0,0
5-6	2,75%	0,00	19,50	1,9	9,4	3,8	6,5	11,0	7,5	0,1
6-7	4,13%	0,00	29,28	2,9	14,1	5,7	9,7	16,5	11,2	0,1
7-8	5,33%	0,00	37,79	3,8	18,2	7,4	12,6	21,3	14,5	0,2
8-9	6,42%	0,00	45,52	4,5	21,9	8,9	15,1	25,6	17,5	0,2
9-10	6,24%	0,00	44,24	4,4	21,3	8,6	14,7	24,9	17,0	0,2
10-11	5,52%	0,00	39,14	3,9	18,8	7,6	13,0	22,0	15,0	0,2
11-12	4,92%	0,00	34,88	3,5	16,8	6,8	11,6	19,7	13,4	0,1
12-13	3,82%	0,00	27,08	2,7	13,0	5,3	9,0	15,3	10,4	0,1
13-14	3,58%	0,00	25,38	2,5	12,2	5,0	8,4	14,3	9,7	0,1
14-15	3,32%	0,00	23,54	2,3	11,3	4,6	7,8	13,3	9,0	0,1
15-16	4,06%	0,00	28,79	2,9	13,9	5,6	9,6	16,2	11,0	0,1
16-17	4,51%	0,00	31,98	3,2	15,4	6,2	10,6	18,0	12,3	0,1
17-18	4,29%	0,00	30,42	3,0	14,6	5,9	10,1	17,1	11,7	0,1
18-19	5,72%	0,00	40,55	4,0	19,5	7,9	13,5	22,8	15,6	0,2
19-20	5,70%	0,00	40,41	4,0	19,5	7,9	13,4	22,8	15,5	0,2
20-21	6,07%	0,00	43,04	4,3	20,7	8,4	14,3	24,2	16,5	0,2
21-22	6,67%	0,00	47,29	4,7	22,8	9,2	15,7	26,6	18,2	0,2
22-23	5,88%	0,00	41,69	4,2	20,1	8,1	13,8	23,5	16,0	0,2
23-24	3,04%	0,00	21,55	2,2	10,4	4,2	7,2	12,1	8,3	0,1
Всего	100	0,0	709,0	70,7	341,2	138,4	235,5	399,4	272,1	2,9

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ д. Ста- рая Слобо- да	ВЗУ д. Бу- лаково	ВЗУ д. Еремино	ВЗУ д. Ко- стыши	ВЗУ с. Ря- занцы	ВЗУ д. Ста- ропареево	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная
0-1	2,44%	1,0	0,8	4,8	0,2	0,6	1,2	16,2	11,1	53,1
1-2	1,36%	0,6	0,5	2,7	0,1	0,3	0,7	9,0	6,2	29,6
2-3	1,26%	0,5	0,4	2,5	0,1	0,3	0,6	8,4	5,7	27,4
3-4	1,36%	0,6	0,5	2,7	0,1	0,3	0,7	9,0	6,2	29,6
4-5	1,61%	0,7	0,6	3,2	0,2	0,4	0,8	10,7	7,3	35,0
5-6	2,75%	1,1	0,9	5,4	0,3	0,7	1,4	18,3	12,5	59,8
6-7	4,13%	1,7	1,4	8,1	0,4	1,0	2,1	27,4	18,8	89,8
7-8	5,33%	2,2	1,8	10,5	0,5	1,3	2,7	35,4	24,2	115,9
8-9	6,42%	2,7	2,2	12,6	0,6	1,5	3,3	42,6	29,2	139,6
9-10	6,24%	2,6	2,2	12,3	0,6	1,5	3,2	41,4	28,4	135,7
10-11	5,52%	2,3	1,9	10,9	0,5	1,3	2,8	36,6	25,1	120,1
11-12	4,92%	2,1	1,7	9,7	0,5	1,2	2,5	32,7	22,4	107,0
12-13	3,82%	1,6	1,3	7,5	0,4	0,9	1,9	25,4	17,4	83,1
13-14	3,58%	1,5	1,2	7,0	0,3	0,8	1,8	23,8	16,3	77,9
14-15	3,32%	1,4	1,1	6,5	0,3	0,8	1,7	22,0	15,1	72,2
15-16	4,06%	1,7	1,4	8,0	0,4	1,0	2,1	27,0	18,5	88,3
16-17	4,51%	1,9	1,6	8,9	0,4	1,1	2,3	29,9	20,5	98,1
17-18	4,29%	1,8	1,5	8,4	0,4	1,0	2,2	28,5	19,5	93,3
18-19	5,72%	2,4	2,0	11,3	0,5	1,4	2,9	38,0	26,0	124,4
19-20	5,70%	2,4	2,0	11,2	0,5	1,4	2,9	37,8	25,9	124,0
20-21	6,07%	2,5	2,1	11,9	0,6	1,4	3,1	40,3	27,6	132,0
21-22	6,67%	2,8	2,3	13,1	0,6	1,6	3,4	44,3	30,3	145,1
22-23	5,88%	2,5	2,0	11,6	0,6	1,4	3,0	39,0	26,7	127,9
23-24	3,04%	1,3	1,0	6,0	0,3	0,7	1,5	20,2	13,8	66,1
Всего	100	41,7	34,5	196,8	9,4	23,7	50,7	663,8	454,5	2175,1

Период, ч	Доля периода, %	ВЗУ д. Хлепетово	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	ВЗУ д. Богослово
0-1	2,44%	0,5	6,9	4,6
1-2	1,36%	0,3	3,8	2,6
2-3	1,26%	0,3	3,6	2,4
3-4	1,36%	0,3	3,8	2,6
4-5	1,61%	0,4	4,5	3,1
5-6	2,75%	0,6	7,8	5,2
6-7	4,13%	0,9	11,7	7,8
7-8	5,33%	1,2	15,0	10,1
8-9	6,42%	1,4	18,1	12,2
9-10	6,24%	1,4	17,6	11,9
10-11	5,52%	1,2	15,6	10,5
11-12	4,92%	1,1	13,9	9,3
12-13	3,82%	0,8	10,8	7,3
13-14	3,58%	0,8	10,1	6,8
14-15	3,32%	0,7	9,4	6,3
15-16	4,06%	0,9	11,5	7,7
16-17	4,51%	1,0	12,7	8,6
17-18	4,29%	0,9	12,1	8,1
18-19	5,72%	1,3	16,1	10,9
19-20	5,70%	1,2	16,1	10,8
20-21	6,07%	1,3	17,1	11,5
21-22	6,67%	1,5	18,8	12,7
22-23	5,88%	1,3	16,6	11,2
23-24	3,04%	0,7	8,6	5,8
Всего	100	21,9	282,2	189,9

2.1.9.10 Оценка способности ИЦВ обеспечить отпуск воды в соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления

В таблице 2.27 представлены почасовые балансы проектной производительности элементов технологической схемы водозаборных узлов системы централизованного питьевого водоснабжения и расчетного почасового отпуска воды в сутки наибольшего водопотребления.

Таблица 2.27 - Оценка способности ВЗУ обеспечить отпуск воды в соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления

1	2	3	4	5
Период, ч	ВЗУ № 3 ул. Центральная			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м ³ /ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м ³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м ³ /ч	%
0-1	304,2	165,9	138,3	45,5
1-2	304,2	92,5	211,7	69,6
2-3	304,2	85,7	218,5	71,8
3-4	304,2	92,5	211,7	69,6
4-5	304,2	109,5	194,7	64,0
5-6	304,2	187,0	117,2	38,5
6-7	304,2	280,8	23,4	7,7
7-8	304,2	362,4	-58,2	-19,1
8-9	304,2	436,5	-132,3	-43,5
9-10	304,2	424,3	-120,1	-39,5
10-11	304,2	375,3	-71,1	-23,4
11-12	304,2	334,5	-30,3	-10,0
12-13	304,2	259,7	44,4	14,6
13-14	304,2	243,4	60,8	20,0
14-15	304,2	225,7	78,4	25,8
15-16	304,2	276,0	28,1	9,2
16-17	304,2	306,6	-2,5	-0,8
17-18	304,2	291,7	12,5	4,1
18-19	304,2	388,9	-84,7	-27,9
19-20	304,2	387,5	-83,4	-27,4
20-21	304,2	412,7	-108,5	-35,7
21-22	304,2	453,5	-149,3	-49,1
22-23	304,2	399,8	-95,6	-31,4
23-24	304,2	206,7	97,5	32,0
Период, ч	ВЗУ №1 п. Краснознаменский			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м ³ /ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м ³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м ³ /ч	%
0-1	40,6	0,0	40,6	100,0
1-2	40,6	0,0	40,6	100,0
2-3	40,6	0,0	40,6	100,0
3-4	40,6	0,0	40,6	100,0
4-5	40,6	0,0	40,6	100,0
5-6	40,6	0,0	40,6	100,0
6-7	40,6	0,0	40,6	100,0
7-8	40,6	0,0	40,6	100,0
8-9	40,6	0,0	40,6	100,0
9-10	40,6	0,0	40,6	100,0
10-11	40,6	0,0	40,6	100,0
11-12	40,6	0,0	40,6	100,0
12-13	40,6	0,0	40,6	100,0
13-14	40,6	0,0	40,6	100,0
14-15	40,6	0,0	40,6	100,0
15-16	40,6	0,0	40,6	100,0
16-17	40,6	0,0	40,6	100,0
17-18	40,6	0,0	40,6	100,0

1	2	3	4	5
18-19	40,6	0,0	40,6	100,0
19-20	40,6	0,0	40,6	100,0
20-21	40,6	0,0	40,6	100,0
21-22	40,6	0,0	40,6	100,0
22-23	40,6	0,0	40,6	100,0
23-24	40,6	0,0	40,6	100,0
Период, ч	ВЗУ п. Краснознаменский			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	108,3	32,2	76,1	70,3
1-2	108,3	17,9	90,4	83,4
2-3	108,3	16,6	91,7	84,7
3-4	108,3	17,9	90,4	83,4
4-5	108,3	21,2	87,1	80,4
5-6	108,3	36,2	72,0	66,5
6-7	108,3	54,4	53,9	49,7
7-8	108,3	70,2	38,0	35,1
8-9	108,3	84,6	23,7	21,9
9-10	108,3	82,2	26,0	24,1
10-11	108,3	72,8	35,5	32,8
11-12	108,3	64,8	43,4	40,1
12-13	108,3	50,3	57,9	53,5
13-14	108,3	47,2	61,1	56,4
14-15	108,3	43,8	64,5	59,6
15-16	108,3	53,5	54,8	50,6
16-17	108,3	59,4	48,8	45,1
17-18	108,3	56,5	51,7	47,8
18-19	108,3	75,4	32,9	30,4
19-20	108,3	75,1	33,2	30,6
20-21	108,3	80,0	28,3	26,1
21-22	108,3	87,9	20,4	18,8
22-23	108,3	77,5	30,8	28,4
23-24	108,3	40,1	68,2	63,0
Период, ч	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	0,0	0,0	0,0	-
1-2	0,0	0,0	0,0	-
2-3	0,0	0,0	0,0	-
3-4	0,0	0,0	0,0	-
4-5	0,0	0,0	0,0	-
5-6	0,0	0,0	0,0	-
6-7	0,0	0,0	0,0	-
7-8	0,0	0,0	0,0	-
8-9	0,0	0,0	0,0	-
9-10	0,0	0,0	0,0	-
10-11	0,0	0,0	0,0	-
11-12	0,0	0,0	0,0	-
12-13	0,0	0,0	0,0	-
13-14	0,0	0,0	0,0	-
14-15	0,0	0,0	0,0	-
15-16	0,0	0,0	0,0	-
16-17	0,0	0,0	0,0	-
17-18	0,0	0,0	0,0	-
18-19	0,0	0,0	0,0	-
19-20	0,0	0,0	0,0	-
20-21	0,0	0,0	0,0	-

1	2	3	4	5
21-22	0,0	0,0	0,0	-
22-23	0,0	0,0	0,0	-
23-24	0,0	0,0	0,0	-
Период, ч	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	209,5	102,2	107,3	51,2
1-2	209,5	57,0	152,5	72,8
2-3	209,5	52,8	156,7	74,8
3-4	209,5	57,0	152,5	72,8
4-5	209,5	67,5	142,1	67,8
5-6	209,5	115,2	94,3	45,0
6-7	209,5	173,1	36,5	17,4
7-8	209,5	223,3	-13,8	-6,6
8-9	209,5	269,0	-59,5	-28,4
9-10	209,5	261,5	-52,0	-24,8
10-11	209,5	231,3	-21,8	-10,4
11-12	209,5	206,2	3,4	1,6
12-13	209,5	160,1	49,4	23,6
13-14	209,5	150,0	59,5	28,4
14-15	209,5	139,1	70,4	33,6
15-16	209,5	170,1	39,4	18,8
16-17	209,5	189,0	20,5	9,8
17-18	209,5	179,8	29,8	14,2
18-19	209,5	239,7	-30,2	-14,4
19-20	209,5	238,9	-29,3	-14,0
20-21	209,5	254,4	-44,8	-21,4
21-22	209,5	279,5	-70,0	-33,4
22-23	209,5	246,4	-36,9	-17,6
23-24	209,5	127,4	82,1	39,2
Период, ч	ВЗУ № 4 ул. Заречная			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	111,8	68,0	43,9	39,2
1-2	111,8	37,9	73,9	66,1
2-3	111,8	35,1	76,7	68,6
3-4	111,8	37,9	73,9	66,1
4-5	111,8	44,9	67,0	59,9
5-6	111,8	76,6	35,2	31,5
6-7	111,8	115,1	-3,2	-2,9
7-8	111,8	148,5	-36,7	-32,8
8-9	111,8	178,9	-67,0	-59,9
9-10	111,8	173,8	-62,0	-55,4
10-11	111,8	153,8	-41,9	-37,5
11-12	111,8	137,1	-25,2	-22,6
12-13	111,8	106,4	5,4	4,8
13-14	111,8	99,7	12,1	10,8
14-15	111,8	92,5	19,3	17,3
15-16	111,8	113,1	-1,3	-1,1
16-17	111,8	125,6	-13,8	-12,3
17-18	111,8	119,5	-7,7	-6,9
18-19	111,8	159,4	-47,5	-42,5
19-20	111,8	158,8	-47,0	-42,0
20-21	111,8	169,1	-57,3	-51,2
21-22	111,8	185,8	-74,0	-66,2
22-23	111,8	163,8	-52,0	-46,5
23-24	111,8	84,7	27,1	24,3

1	2	3	4	5
Период, ч	ВЗУ № 5 ул. Плеханова			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	1012,0	406,2	605,8	59,9
1-2	1012,0	226,4	785,6	77,6
2-3	1012,0	209,8	802,3	79,3
3-4	1012,0	226,4	785,6	77,6
4-5	1012,0	268,0	744,0	73,5
5-6	1012,0	457,8	554,2	54,8
6-7	1012,0	687,6	324,5	32,1
7-8	1012,0	887,3	124,7	12,3
8-9	1012,0	1068,8	-56,8	-5,6
9-10	1012,0	1038,8	-26,8	-2,6
10-11	1012,0	919,0	93,1	9,2
11-12	1012,0	819,1	193,0	19,1
12-13	1012,0	636,0	376,1	37,2
13-14	1012,0	596,0	416,0	41,1
14-15	1012,0	552,7	459,3	45,4
15-16	1012,0	675,9	336,1	33,2
16-17	1012,0	750,8	261,2	25,8
17-18	1012,0	714,2	297,8	29,4
18-19	1012,0	952,3	59,8	5,9
19-20	1012,0	948,9	63,1	6,2
20-21	1012,0	1010,5	1,5	0,1
21-22	1012,0	1110,4	-98,4	-9,7
22-23	1012,0	978,9	33,1	3,3
23-24	1012,0	506,1	505,9	50,0
Период, ч	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	233,2	106,1	127,0	54,5
1-2	233,2	59,2	174,0	74,6
2-3	233,2	54,8	178,4	76,5
3-4	233,2	59,2	174,0	74,6
4-5	233,2	70,0	163,1	70,0
5-6	233,2	119,6	113,5	48,7
6-7	233,2	179,7	53,5	22,9
7-8	233,2	231,9	1,3	0,6
8-9	233,2	279,3	-46,1	-19,8
9-10	233,2	271,5	-38,3	-16,4
10-11	233,2	240,1	-7,0	-3,0
11-12	233,2	214,0	19,1	8,2
12-13	233,2	166,2	67,0	28,7
13-14	233,2	155,7	77,4	33,2
14-15	233,2	144,4	88,7	38,1
15-16	233,2	176,6	56,5	24,3
16-17	233,2	196,2	37,0	15,9
17-18	233,2	186,6	46,5	20,0
18-19	233,2	248,8	-15,7	-6,7
19-20	233,2	248,0	-14,8	-6,3
20-21	233,2	264,1	-30,9	-13,2
21-22	233,2	290,2	-57,0	-24,4
22-23	233,2	255,8	-22,6	-9,7
23-24	233,2	132,2	100,9	43,3
Период, ч	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»			
	Проектная часовая производительность ВЗУ,	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления,	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%

1	2	3	4	5
	м³/ч	м³		
0-1	33,5	15,3	18,2	54,4
1-2	33,5	8,5	25,0	74,6
2-3	33,5	7,9	25,6	76,4
3-4	33,5	8,5	25,0	74,6
4-5	33,5	10,1	23,4	69,9
5-6	33,5	17,3	16,3	48,6
6-7	33,5	25,9	7,6	22,8
7-8	33,5	33,4	0,1	0,3
8-9	33,5	40,3	-6,7	-20,1
9-10	33,5	39,1	-5,6	-16,7
10-11	33,5	34,6	-1,1	-3,2
11-12	33,5	30,9	2,7	8,0
12-13	33,5	24,0	9,6	28,5
13-14	33,5	22,5	11,1	33,0
14-15	33,5	20,8	12,7	37,9
15-16	33,5	25,5	8,1	24,1
16-17	33,5	28,3	5,2	15,6
17-18	33,5	26,9	6,6	19,8
18-19	33,5	35,9	-2,3	-7,0
19-20	33,5	35,8	-2,2	-6,6
20-21	33,5	38,1	-4,5	-13,5
21-22	33,5	41,8	-8,3	-24,8
22-23	33,5	36,9	-3,3	-10,0
23-24	33,5	19,1	14,5	43,1
Период, ч	ВЗУ Радиоцентр № 5			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	84,0	1,7	82,3	97,9
1-2	84,0	1,0	83,0	98,9
2-3	84,0	0,9	83,1	98,9
3-4	84,0	1,0	83,0	98,9
4-5	84,0	1,1	82,9	98,6
5-6	84,0	1,9	82,1	97,7
6-7	84,0	2,9	81,1	96,5
7-8	84,0	3,8	80,2	95,5
8-9	84,0	4,5	79,5	94,6
9-10	84,0	4,4	79,6	94,7
10-11	84,0	3,9	80,1	95,4
11-12	84,0	3,5	80,5	95,9
12-13	84,0	2,7	81,3	96,8
13-14	84,0	2,5	81,5	97,0
14-15	84,0	2,3	81,7	97,2
15-16	84,0	2,9	81,1	96,6
16-17	84,0	3,2	80,8	96,2
17-18	84,0	3,0	81,0	96,4
18-19	84,0	4,0	80,0	95,2
19-20	84,0	4,0	80,0	95,2
20-21	84,0	4,3	79,7	94,9
21-22	84,0	4,7	79,3	94,4
22-23	84,0	4,2	79,8	95,1
23-24	84,0	2,1	81,9	97,4
Период, ч	ВЗУ д. Серково			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	31,0	2,0	29,0	93,6
1-2	31,0	1,1	29,9	96,4

1	2	3	4	5
2-3	31,0	1,0	29,9	96,7
3-4	31,0	1,1	29,9	96,4
4-5	31,0	1,3	29,6	95,8
5-6	31,0	2,2	28,7	92,8
6-7	31,0	3,4	27,6	89,1
7-8	31,0	4,3	26,6	86,0
8-9	31,0	5,2	25,7	83,1
9-10	31,0	5,1	25,9	83,6
10-11	31,0	4,5	26,5	85,5
11-12	31,0	4,0	27,0	87,1
12-13	31,0	3,1	27,9	90,0
13-14	31,0	2,9	28,0	90,6
14-15	31,0	2,7	28,3	91,3
15-16	31,0	3,3	27,7	89,3
16-17	31,0	3,7	27,3	88,1
17-18	31,0	3,5	27,5	88,7
18-19	31,0	4,7	26,3	85,0
19-20	31,0	4,6	26,3	85,0
20-21	31,0	4,9	26,0	84,0
21-22	31,0	5,4	25,5	82,5
22-23	31,0	4,8	26,2	84,5
23-24	31,0	2,5	28,5	92,0
Период, ч	ВЗУ ООО "Теплосервис"			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	32,0	6,84	25,2	78,6
1-2	32,0	3,81	28,2	88,1
2-3	32,0	3,53	28,5	89,0
3-4	32,0	3,81	28,2	88,1
4-5	32,0	4,51	27,5	85,9
5-6	32,0	7,71	24,3	75,9
6-7	32,0	11,58	20,4	63,8
7-8	32,0	14,94	17,1	53,3
8-9	32,0	18,00	14,0	43,8
9-10	32,0	17,49	14,5	45,3
10-11	32,0	15,47	16,5	51,6
11-12	32,0	13,79	18,2	56,9
12-13	32,0	10,71	21,3	66,5
13-14	32,0	10,03	22,0	68,6
14-15	32,0	9,31	22,7	70,9
15-16	32,0	11,38	20,6	64,4
16-17	32,0	12,64	19,4	60,5
17-18	32,0	12,02	20,0	62,4
18-19	32,0	16,03	16,0	49,9
19-20	32,0	15,98	16,0	50,1
20-21	32,0	17,01	15,0	46,8
21-22	32,0	18,70	13,3	41,6
22-23	32,0	16,48	15,5	48,5
23-24	32,0	8,52	23,5	73,4
Период, ч	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	48,8	28,3	20,5	42,0
1-2	48,8	15,8	33,1	67,7
2-3	48,8	14,6	34,2	70,1
3-4	48,8	15,8	33,1	67,7
4-5	48,8	18,7	30,2	61,8

1	2	3	4	5
5-6	48,8	31,9	16,9	34,7
6-7	48,8	47,9	0,9	1,9
7-8	48,8	61,8	-13,0	-26,6
8-9	48,8	74,5	-25,6	-52,5
9-10	48,8	72,4	-23,5	-48,2
10-11	48,8	64,0	-15,2	-31,1
11-12	48,8	57,1	-8,2	-16,9
12-13	48,8	44,3	4,5	9,3
13-14	48,8	41,5	7,3	15,0
14-15	48,8	38,5	10,3	21,1
15-16	48,8	47,1	1,7	3,6
16-17	48,8	52,3	-3,5	-7,1
17-18	48,8	49,8	-0,9	-1,9
18-19	48,8	66,3	-17,5	-35,9
19-20	48,8	66,1	-17,3	-35,4
20-21	48,8	70,4	-21,6	-44,2
21-22	48,8	77,4	-28,5	-58,4
22-23	48,8	68,2	-19,4	-39,7
23-24	48,8	35,3	13,6	27,8
Период, ч	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	17,2	0,0	17,2	100,0
1-2	17,2	0,0	17,2	100,0
2-3	17,2	0,0	17,2	100,0
3-4	17,2	0,0	17,2	100,0
4-5	17,2	0,0	17,2	100,0
5-6	17,2	0,0	17,2	100,0
6-7	17,2	0,0	17,2	100,0
7-8	17,2	0,0	17,2	100,0
8-9	17,2	0,0	17,2	100,0
9-10	17,2	0,0	17,2	100,0
10-11	17,2	0,0	17,2	100,0
11-12	17,2	0,0	17,2	100,0
12-13	17,2	0,0	17,2	100,0
13-14	17,2	0,0	17,2	100,0
14-15	17,2	0,0	17,2	100,0
15-16	17,2	0,0	17,2	100,0
16-17	17,2	0,0	17,2	100,0
17-18	17,2	0,0	17,2	100,0
18-19	17,2	0,0	17,2	100,0
19-20	17,2	0,0	17,2	100,0
20-21	17,2	0,0	17,2	100,0
21-22	17,2	0,0	17,2	100,0
22-23	17,2	0,0	17,2	100,0
23-24	17,2	0,0	17,2	100,0
Период, ч	ВЗУ ул. Соколовская			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	119,0	7,4	111,6	93,7
1-2	119,0	4,1	114,9	96,5
2-3	119,0	3,8	115,2	96,8
3-4	119,0	4,1	114,9	96,5
4-5	119,0	4,9	114,1	95,9
5-6	119,0	8,4	110,7	93,0
6-7	119,0	12,6	106,4	89,4
7-8	119,0	16,3	102,8	86,3

1	2	3	4	5
8-9	119,0	19,6	99,5	83,6
9-10	119,0	19,0	100,0	84,0
10-11	119,0	16,8	102,2	85,9
11-12	119,0	15,0	104,0	87,4
12-13	119,0	11,7	107,4	90,2
13-14	119,0	10,9	108,1	90,8
14-15	119,0	10,1	108,9	91,5
15-16	119,0	12,4	106,7	89,6
16-17	119,0	13,8	105,3	88,4
17-18	119,0	13,1	106,0	89,0
18-19	119,0	17,4	101,6	85,3
19-20	119,0	17,4	101,7	85,4
20-21	119,0	18,5	100,5	84,4
21-22	119,0	20,3	98,7	82,9
22-23	119,0	17,9	101,1	84,9
23-24	119,0	9,3	109,8	92,2
Период, ч	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	70,7	23,8	46,9	66,4
1-2	70,7	13,2	57,5	81,3
2-3	70,7	12,3	58,4	82,6
3-4	70,7	13,2	57,5	81,3
4-5	70,7	15,7	55,0	77,8
5-6	70,7	26,8	43,9	62,1
6-7	70,7	40,2	30,5	43,1
7-8	70,7	51,9	18,8	26,6
8-9	70,7	62,5	8,2	11,6
9-10	70,7	60,8	9,9	14,1
10-11	70,7	53,8	17,0	24,0
11-12	70,7	47,9	22,8	32,2
12-13	70,7	37,2	33,5	47,4
13-14	70,7	34,9	35,8	50,7
14-15	70,7	32,3	38,4	54,3
15-16	70,7	39,5	31,2	44,1
16-17	70,7	43,9	26,8	37,9
17-18	70,7	41,8	28,9	40,9
18-19	70,7	55,7	15,0	21,2
19-20	70,7	55,5	15,2	21,5
20-21	70,7	59,1	11,6	16,4
21-22	70,7	65,0	5,8	8,1
22-23	70,7	57,3	13,4	19,0
23-24	70,7	29,6	41,1	58,1
Период, ч	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,0	1,1	23,9	95,5
1-2	25,0	0,6	24,4	97,5
2-3	25,0	0,6	24,4	97,7
3-4	25,0	0,6	24,4	97,5
4-5	25,0	0,7	24,3	97,1
5-6	25,0	1,3	23,7	95,0
6-7	25,0	1,9	23,1	92,5
7-8	25,0	2,4	22,6	90,3
8-9	25,0	2,9	22,1	88,3
9-10	25,0	2,8	22,2	88,6
10-11	25,0	2,5	22,5	89,9

1	2	3	4	5
11-12	25,0	2,2	22,8	91,0
12-13	25,0	1,7	23,3	93,0
13-14	25,0	1,6	23,4	93,5
14-15	25,0	1,5	23,5	93,9
15-16	25,0	1,9	23,1	92,6
16-17	25,0	2,1	22,9	91,8
17-18	25,0	2,0	23,0	92,2
18-19	25,0	2,6	22,4	89,6
19-20	25,0	2,6	22,4	89,6
20-21	25,0	2,8	22,2	88,9
21-22	25,0	3,0	22,0	87,8
22-23	25,0	2,7	22,3	89,3
23-24	25,0	1,4	23,6	94,4
Период, ч	ВЗУ д. Обоудино			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	166,0	18,5	147,5	88,9
1-2	166,0	10,3	155,7	93,8
2-3	166,0	9,5	156,5	94,3
3-4	166,0	10,3	155,7	93,8
4-5	166,0	12,2	153,8	92,7
5-6	166,0	20,8	145,2	87,5
6-7	166,0	31,2	134,8	81,2
7-8	166,0	40,3	125,7	75,7
8-9	166,0	48,6	117,4	70,7
9-10	166,0	47,2	118,8	71,6
10-11	166,0	41,8	124,2	74,8
11-12	166,0	37,2	128,8	77,6
12-13	166,0	28,9	137,1	82,6
13-14	166,0	27,1	138,9	83,7
14-15	166,0	25,1	140,9	84,9
15-16	166,0	30,7	135,3	81,5
16-17	166,0	34,1	131,9	79,4
17-18	166,0	32,5	133,5	80,4
18-19	166,0	43,3	122,7	73,9
19-20	166,0	43,1	122,9	74,0
20-21	166,0	45,9	120,1	72,3
21-22	166,0	50,5	115,5	69,6
22-23	166,0	44,5	121,5	73,2
23-24	166,0	23,0	143,0	86,1
Период, ч	ВЗУ Лосинный Парк-1			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	150,0	4,2	145,8	97,2
1-2	150,0	2,3	147,7	98,4
2-3	150,0	2,2	147,8	98,6
3-4	150,0	2,3	147,7	98,4
4-5	150,0	2,8	147,2	98,2
5-6	150,0	4,7	145,3	96,9
6-7	150,0	7,1	142,9	95,3
7-8	150,0	9,2	140,8	93,9
8-9	150,0	11,0	139,0	92,6
9-10	150,0	10,7	139,3	92,9
10-11	150,0	9,5	140,5	93,7
11-12	150,0	8,5	141,5	94,4
12-13	150,0	6,6	143,4	95,6
13-14	150,0	6,1	143,9	95,9

1	2	3	4	5
14-15	150,0	5,7	144,3	96,2
15-16	150,0	7,0	143,0	95,4
16-17	150,0	7,7	142,3	94,8
17-18	150,0	7,4	142,6	95,1
18-19	150,0	9,8	140,2	93,4
19-20	150,0	9,8	140,2	93,5
20-21	150,0	10,4	139,6	93,0
21-22	150,0	11,5	138,5	92,4
22-23	150,0	10,1	139,9	93,3
23-24	150,0	5,2	144,8	96,5
Период, ч	ВЗУ Лосинный Парк-2			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	180,0	4,5	175,5	97,5
1-2	180,0	2,5	177,5	98,6
2-3	180,0	2,3	177,7	98,7
3-4	180,0	2,5	177,5	98,6
4-5	180,0	3,0	177,0	98,4
5-6	180,0	5,1	174,9	97,2
6-7	180,0	7,6	172,4	95,8
7-8	180,0	9,8	170,2	94,6
8-9	180,0	11,8	168,2	93,4
9-10	180,0	11,5	168,5	93,6
10-11	180,0	10,1	169,9	94,4
11-12	180,0	9,0	171,0	95,0
12-13	180,0	7,0	173,0	96,1
13-14	180,0	6,6	173,4	96,3
14-15	180,0	6,1	173,9	96,6
15-16	180,0	7,5	172,5	95,9
16-17	180,0	8,3	171,7	95,4
17-18	180,0	7,9	172,1	95,6
18-19	180,0	10,5	169,5	94,2
19-20	180,0	10,5	169,5	94,2
20-21	180,0	11,2	168,8	93,8
21-22	180,0	12,3	167,7	93,2
22-23	180,0	10,8	169,2	94,0
23-24	180,0	5,6	174,4	96,9
Период, ч	ВЗУ №1 р.п. Монино			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	62,5	7,4	55,1	88,1
1-2	62,5	4,2	58,3	93,4
2-3	62,5	3,8	58,7	93,8
3-4	62,5	4,2	58,3	93,4
4-5	62,5	4,9	57,6	92,1
5-6	62,5	8,4	54,1	86,6
6-7	62,5	12,6	49,9	79,8
7-8	62,5	16,3	46,2	74,0
8-9	62,5	19,6	42,9	68,6
9-10	62,5	19,0	43,5	69,5
10-11	62,5	16,9	45,6	73,0
11-12	62,5	15,0	47,5	76,0
12-13	62,5	11,7	50,8	81,3
13-14	62,5	10,9	51,6	82,5
14-15	62,5	10,1	52,4	83,8
15-16	62,5	12,4	50,1	80,2
16-17	62,5	13,8	48,7	78,0

1	2	3	4	5
17-18	62,5	13,1	49,4	79,0
18-19	62,5	17,5	45,0	72,1
19-20	62,5	17,4	45,1	72,2
20-21	62,5	18,5	44,0	70,4
21-22	62,5	20,4	42,1	67,4
22-23	62,5	18,0	44,5	71,3
23-24	62,5	9,3	53,2	85,2
Период, ч	ВЗУ №2 р.п. Монино			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	687,5	166,4	521,1	75,8
1-2	687,5	92,7	594,8	86,5
2-3	687,5	85,9	601,6	87,5
3-4	687,5	92,7	594,8	86,5
4-5	687,5	109,8	577,7	84,0
5-6	687,5	187,5	500,0	72,7
6-7	687,5	281,6	405,9	59,0
7-8	687,5	363,4	324,1	47,1
8-9	687,5	437,8	249,7	36,3
9-10	687,5	425,5	262,0	38,1
10-11	687,5	376,4	311,1	45,3
11-12	687,5	335,5	352,0	51,2
12-13	687,5	260,5	427,0	62,1
13-14	687,5	244,1	443,4	64,5
14-15	687,5	226,4	461,1	67,1
15-16	687,5	276,8	410,7	59,7
16-17	687,5	307,5	380,0	55,3
17-18	687,5	292,5	395,0	57,5
18-19	687,5	390,0	297,5	43,3
19-20	687,5	388,7	298,8	43,5
20-21	687,5	413,9	273,6	39,8
21-22	687,5	454,8	232,7	33,8
22-23	687,5	400,9	286,6	41,7
23-24	687,5	207,3	480,2	69,8
Период, ч	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	10,0	1,1	8,9	88,7
1-2	10,0	0,6	9,4	93,7
2-3	10,0	0,6	9,4	94,1
3-4	10,0	0,6	9,4	93,7
4-5	10,0	0,7	9,3	92,5
5-6	10,0	1,3	8,7	87,2
6-7	10,0	1,9	8,1	80,8
7-8	10,0	2,5	7,5	75,2
8-9	10,0	3,0	7,0	70,2
9-10	10,0	2,9	7,1	71,0
10-11	10,0	2,6	7,4	74,3
11-12	10,0	2,3	7,7	77,1
12-13	10,0	1,8	8,2	82,2
13-14	10,0	1,7	8,3	83,4
14-15	10,0	1,5	8,5	84,6
15-16	10,0	1,9	8,1	81,1
16-17	10,0	2,1	7,9	79,0
17-18	10,0	2,0	8,0	80,1
18-19	10,0	2,7	7,3	73,4
19-20	10,0	2,6	7,4	73,5

1	2	3	4	5
20-21	10,0	2,8	7,2	71,8
21-22	10,0	3,1	6,9	69,0
22-23	10,0	2,7	7,3	72,7
23-24	10,0	1,4	8,6	85,9
Период, ч	ВЗУ д. Долгое Ледово			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	30,0	0,4	29,6	98,7
1-2	30,0	0,2	29,8	99,3
2-3	30,0	0,2	29,8	99,3
3-4	30,0	0,2	29,8	99,3
4-5	30,0	0,3	29,7	99,2
5-6	30,0	0,4	29,6	98,5
6-7	30,0	0,7	29,3	97,8
7-8	30,0	0,8	29,2	97,2
8-9	30,0	1,0	29,0	96,6
9-10	30,0	1,0	29,0	96,7
10-11	30,0	0,9	29,1	97,1
11-12	30,0	0,8	29,2	97,4
12-13	30,0	0,6	29,4	98,0
13-14	30,0	0,6	29,4	98,1
14-15	30,0	0,5	29,5	98,2
15-16	30,0	0,6	29,4	97,9
16-17	30,0	0,7	29,3	97,6
17-18	30,0	0,7	29,3	97,7
18-19	30,0	0,9	29,1	97,0
19-20	30,0	0,9	29,1	97,0
20-21	30,0	1,0	29,0	96,8
21-22	30,0	1,1	28,9	96,5
22-23	30,0	0,9	29,1	96,9
23-24	30,0	0,5	29,5	98,4
Период, ч	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	90,0	3,4	86,6	96,2
1-2	90,0	1,9	88,1	97,9
2-3	90,0	1,8	88,2	98,1
3-4	90,0	1,9	88,1	97,9
4-5	90,0	2,2	87,8	97,5
5-6	90,0	3,8	86,2	95,7
6-7	90,0	5,8	84,2	93,6
7-8	90,0	7,4	82,6	91,8
8-9	90,0	8,9	81,1	90,1
9-10	90,0	8,7	81,3	90,3
10-11	90,0	7,7	82,3	91,5
11-12	90,0	6,9	83,1	92,4
12-13	90,0	5,3	84,7	94,1
13-14	90,0	5,0	85,0	94,5
14-15	90,0	4,6	85,4	94,9
15-16	90,0	5,7	84,3	93,7
16-17	90,0	6,3	83,7	93,0
17-18	90,0	6,0	84,0	93,4
18-19	90,0	8,0	82,0	91,2
19-20	90,0	7,9	82,1	91,2
20-21	90,0	8,5	81,5	90,6
21-22	90,0	9,3	80,7	89,7
22-23	90,0	8,2	81,8	90,9

1	2	3	4	5
23-24	90,0	4,2	85,8	95,3
Период, ч	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,0	2,3	22,7	90,7
1-2	25,0	1,3	23,7	94,8
2-3	25,0	1,2	23,8	95,2
3-4	25,0	1,3	23,7	94,8
4-5	25,0	1,5	23,5	93,9
5-6	25,0	2,6	22,4	89,6
6-7	25,0	3,9	21,1	84,3
7-8	25,0	5,1	19,9	79,8
8-9	25,0	6,1	18,9	75,6
9-10	25,0	5,9	19,1	76,3
10-11	25,0	5,2	19,8	79,0
11-12	25,0	4,7	20,3	81,3
12-13	25,0	3,6	21,4	85,5
13-14	25,0	3,4	21,6	86,4
14-15	25,0	3,2	21,8	87,4
15-16	25,0	3,9	21,1	84,6
16-17	25,0	4,3	20,7	82,9
17-18	25,0	4,1	20,9	83,7
18-19	25,0	5,4	19,6	78,3
19-20	25,0	5,4	19,6	78,3
20-21	25,0	5,8	19,2	76,9
21-22	25,0	6,3	18,7	74,7
22-23	25,0	5,6	19,4	77,7
23-24	25,0	2,9	22,1	88,5
Период, ч	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	100,0	33,9	66,1	66,1
1-2	100,0	18,9	81,1	81,1
2-3	100,0	17,5	82,5	82,5
3-4	100,0	18,9	81,1	81,1
4-5	100,0	22,4	77,6	77,6
5-6	100,0	38,2	61,8	61,8
6-7	100,0	57,4	42,6	42,6
7-8	100,0	74,1	25,9	25,9
8-9	100,0	89,3	10,7	10,7
9-10	100,0	86,8	13,2	13,2
10-11	100,0	76,8	23,2	23,2
11-12	100,0	68,4	31,6	31,6
12-13	100,0	53,1	46,9	46,9
13-14	100,0	49,8	50,2	50,2
14-15	100,0	46,2	53,8	53,8
15-16	100,0	56,5	43,5	43,5
16-17	100,0	62,7	37,3	37,3
17-18	100,0	59,7	40,3	40,3
18-19	100,0	79,6	20,4	20,4
19-20	100,0	79,3	20,7	20,7
20-21	100,0	84,4	15,6	15,6
21-22	100,0	92,8	7,2	7,2
22-23	100,0	81,8	18,2	18,2
23-24	100,0	42,3	57,7	57,7
Период, ч	ВЗУ д. Шевелкино			
	Проектная часовая про-	Почасовой отпуск воды в сутки	Резерв/дефицит (+/-)	

1	2	3	4	5
	изводительность ВЗУ, м³/ч	наибольшего водопотребления, м³	м³/ч	%
0-1	25,0	0,0	25,0	100,0
1-2	25,0	0,0	25,0	100,0
2-3	25,0	0,0	25,0	100,0
3-4	25,0	0,0	25,0	100,0
4-5	25,0	0,0	25,0	100,0
5-6	25,0	0,0	25,0	100,0
6-7	25,0	0,0	25,0	100,0
7-8	25,0	0,0	25,0	100,0
8-9	25,0	0,0	25,0	100,0
9-10	25,0	0,0	25,0	100,0
10-11	25,0	0,0	25,0	100,0
11-12	25,0	0,0	25,0	100,0
12-13	25,0	0,0	25,0	100,0
13-14	25,0	0,0	25,0	100,0
14-15	25,0	0,0	25,0	100,0
15-16	25,0	0,0	25,0	100,0
16-17	25,0	0,0	25,0	100,0
17-18	25,0	0,0	25,0	100,0
18-19	25,0	0,0	25,0	100,0
19-20	25,0	0,0	25,0	100,0
20-21	25,0	0,0	25,0	100,0
21-22	25,0	0,0	25,0	100,0
22-23	25,0	0,0	25,0	100,0
23-24	25,0	0,0	25,0	100,0
Период, ч	ВЗУ п. Литвиново			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	50,0	17,30	32,7	65,4
1-2	50,0	9,64	40,4	80,7
2-3	50,0	8,93	41,1	82,1
3-4	50,0	9,64	40,4	80,7
4-5	50,0	11,41	38,6	77,2
5-6	50,0	19,50	30,5	61,0
6-7	50,0	29,28	20,8	41,5
7-8	50,0	37,79	12,3	24,5
8-9	50,0	45,52	4,5	9,0
9-10	50,0	44,24	5,8	11,6
10-11	50,0	39,14	10,9	21,8
11-12	50,0	34,88	15,2	30,3
12-13	50,0	27,08	23,0	45,9
13-14	50,0	25,38	24,7	49,3
14-15	50,0	23,54	26,5	53,0
15-16	50,0	28,79	21,3	42,5
16-17	50,0	31,98	18,1	36,1
17-18	50,0	30,42	19,6	39,2
18-19	50,0	40,55	9,5	19,0
19-20	50,0	40,41	9,6	19,2
20-21	50,0	43,04	7,0	14,0
21-22	50,0	47,29	2,8	5,5
22-23	50,0	41,69	8,4	16,7
23-24	50,0	21,55	28,5	56,9
Период, ч	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	7,8	1,7	6,1	77,8

1	2	3	4	5
1-2	7,8	1,0	6,8	87,7
2-3	7,8	0,9	6,9	88,6
3-4	7,8	1,0	6,8	87,7
4-5	7,8	1,1	6,7	85,4
5-6	7,8	1,9	5,8	75,0
6-7	7,8	2,9	4,9	62,5
7-8	7,8	3,8	4,0	51,6
8-9	7,8	4,5	3,2	41,7
9-10	7,8	4,4	3,4	43,3
10-11	7,8	3,9	3,9	49,9
11-12	7,8	3,5	4,3	55,3
12-13	7,8	2,7	5,1	65,3
13-14	7,8	2,5	5,3	67,5
14-15	7,8	2,3	5,4	69,9
15-16	7,8	2,9	4,9	63,1
16-17	7,8	3,2	4,6	59,0
17-18	7,8	3,0	4,8	61,0
18-19	7,8	4,0	3,7	48,1
19-20	7,8	4,0	3,8	48,2
20-21	7,8	4,3	3,5	44,9
21-22	7,8	4,7	3,1	39,4
22-23	7,8	4,2	3,6	46,6
23-24	7,8	2,2	5,6	72,4
Период, ч	ВЗУ с. Трубино			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,6	8,3	17,3	67,5
1-2	25,6	4,6	21,0	81,9
2-3	25,6	4,3	21,3	83,2
3-4	25,6	4,6	21,0	81,9
4-5	25,6	5,5	20,1	78,6
5-6	25,6	9,4	16,2	63,4
6-7	25,6	14,1	11,5	45,0
7-8	25,6	18,2	7,4	29,0
8-9	25,6	21,9	3,7	14,5
9-10	25,6	21,3	4,3	16,9
10-11	25,6	18,8	6,8	26,5
11-12	25,6	16,8	8,8	34,5
12-13	25,6	13,0	12,6	49,1
13-14	25,6	12,2	13,4	52,3
14-15	25,6	11,3	14,3	55,8
15-16	25,6	13,9	11,8	45,9
16-17	25,6	15,4	10,2	39,9
17-18	25,6	14,6	11,0	42,9
18-19	25,6	19,5	6,1	23,8
19-20	25,6	19,5	6,2	24,1
20-21	25,6	20,7	4,9	19,2
21-22	25,6	22,8	2,9	11,2
22-23	25,6	20,1	5,6	21,7
23-24	25,6	10,4	15,3	59,5
Период, ч	ВЗУ п. Клюквенный			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	6,0	3,4	2,7	44,1
1-2	6,0	1,9	4,2	68,9
2-3	6,0	1,7	4,3	71,1
3-4	6,0	1,9	4,2	68,9

1	2	3	4	5
4-5	6,0	2,2	3,8	63,1
5-6	6,0	3,8	2,2	37,0
6-7	6,0	5,7	0,3	5,4
7-8	6,0	7,4	-1,3	-22,1
8-9	6,0	8,9	-2,8	-47,0
9-10	6,0	8,6	-2,6	-42,9
10-11	6,0	7,6	-1,6	-26,4
11-12	6,0	6,8	-0,8	-12,7
12-13	6,0	5,3	0,8	12,5
13-14	6,0	5,0	1,1	18,0
14-15	6,0	4,6	1,4	24,0
15-16	6,0	5,6	0,4	7,0
16-17	6,0	6,2	-0,2	-3,3
17-18	6,0	5,9	0,1	1,8
18-19	6,0	7,9	-1,9	-31,0
19-20	6,0	7,9	-1,8	-30,5
20-21	6,0	8,4	-2,4	-39,0
21-22	6,0	9,2	-3,2	-52,7
22-23	6,0	8,1	-2,1	-34,7
23-24	6,0	4,2	1,8	30,4
Период, ч	ВЗУ д. Огуднево			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,0	5,7	19,3	77,0
1-2	25,0	3,2	21,8	87,2
2-3	25,0	3,0	22,0	88,1
3-4	25,0	3,2	21,8	87,2
4-5	25,0	3,8	21,2	84,8
5-6	25,0	6,5	18,5	74,1
6-7	25,0	9,7	15,3	61,1
7-8	25,0	12,6	12,4	49,8
8-9	25,0	15,1	9,9	39,5
9-10	25,0	14,7	10,3	41,2
10-11	25,0	13,0	12,0	48,0
11-12	25,0	11,6	13,4	53,6
12-13	25,0	9,0	16,0	64,0
13-14	25,0	8,4	16,6	66,3
14-15	25,0	7,8	17,2	68,7
15-16	25,0	9,6	15,4	61,8
16-17	25,0	10,6	14,4	57,5
17-18	25,0	10,1	14,9	59,6
18-19	25,0	13,5	11,5	46,1
19-20	25,0	13,4	11,6	46,3
20-21	25,0	14,3	10,7	42,8
21-22	25,0	15,7	9,3	37,2
22-23	25,0	13,8	11,2	44,6
23-24	25,0	7,2	17,8	71,4
Период, ч	ВЗУ Петровская фабрика			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	65,0	9,7	55,3	85,0
1-2	65,0	5,4	59,6	91,6
2-3	65,0	5,0	60,0	92,3
3-4	65,0	5,4	59,6	91,6
4-5	65,0	6,4	58,6	90,1
5-6	65,0	11,0	54,0	83,1
6-7	65,0	16,5	48,5	74,6

1	2	3	4	5
7-8	65,0	21,3	43,7	67,2
8-9	65,0	25,6	39,4	60,5
9-10	65,0	24,9	40,1	61,7
10-11	65,0	22,0	43,0	66,1
11-12	65,0	19,7	45,3	69,8
12-13	65,0	15,3	49,7	76,5
13-14	65,0	14,3	50,7	78,0
14-15	65,0	13,3	51,7	79,6
15-16	65,0	16,2	48,8	75,1
16-17	65,0	18,0	47,0	72,3
17-18	65,0	17,1	47,9	73,6
18-19	65,0	22,8	42,2	64,9
19-20	65,0	22,8	42,2	65,0
20-21	65,0	24,2	40,8	62,7
21-22	65,0	26,6	38,4	59,0
22-23	65,0	23,5	41,5	63,9
23-24	65,0	12,1	52,9	81,3
Период, ч	ВЗУ д. Гребнево			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	14,1	6,6	7,4	52,9
1-2	14,1	3,7	10,4	73,7
2-3	14,1	3,4	10,7	75,7
3-4	14,1	3,7	10,4	73,7
4-5	14,1	4,4	9,7	68,9
5-6	14,1	7,5	6,6	46,9
6-7	14,1	11,2	2,8	20,2
7-8	14,1	14,5	-0,4	-3,0
8-9	14,1	17,5	-3,4	-24,0
9-10	14,1	17,0	-2,9	-20,6
10-11	14,1	15,0	-0,9	-6,7
11-12	14,1	13,4	0,7	4,9
12-13	14,1	10,4	3,7	26,2
13-14	14,1	9,7	4,3	30,8
14-15	14,1	9,0	5,0	35,9
15-16	14,1	11,0	3,0	21,6
16-17	14,1	12,3	1,8	12,9
17-18	14,1	11,7	2,4	17,1
18-19	14,1	15,6	-1,5	-10,5
19-20	14,1	15,5	-1,4	-10,1
20-21	14,1	16,5	-2,4	-17,3
21-22	14,1	18,2	-4,1	-28,9
22-23	14,1	16,0	-1,9	-13,6
23-24	14,1	8,3	5,8	41,3
Период, ч	ВЗУ д. Новая Слобода			
	Проектная часовая про- изводительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,0	0,1	24,9	99,7
1-2	25,0	0,0	25,0	99,8
2-3	25,0	0,0	25,0	99,9
3-4	25,0	0,0	25,0	99,8
4-5	25,0	0,0	25,0	99,8
5-6	25,0	0,1	24,9	99,7
6-7	25,0	0,1	24,9	99,5
7-8	25,0	0,2	24,8	99,4
8-9	25,0	0,2	24,8	99,3
9-10	25,0	0,2	24,8	99,3

1	2	3	4	5
10-11	25,0	0,2	24,8	99,4
11-12	25,0	0,1	24,9	99,4
12-13	25,0	0,1	24,9	99,6
13-14	25,0	0,1	24,9	99,6
14-15	25,0	0,1	24,9	99,6
15-16	25,0	0,1	24,9	99,5
16-17	25,0	0,1	24,9	99,5
17-18	25,0	0,1	24,9	99,5
18-19	25,0	0,2	24,8	99,3
19-20	25,0	0,2	24,8	99,3
20-21	25,0	0,2	24,8	99,3
21-22	25,0	0,2	24,8	99,2
22-23	25,0	0,2	24,8	99,3
23-24	25,0	0,1	24,9	99,7
Период, ч	ВЗУ д. Старая Слобода			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	25,0	1,0	24,0	95,9
1-2	25,0	0,6	24,4	97,7
2-3	25,0	0,5	24,5	97,9
3-4	25,0	0,6	24,4	97,7
4-5	25,0	0,7	24,3	97,3
5-6	25,0	1,1	23,9	95,4
6-7	25,0	1,7	23,3	93,1
7-8	25,0	2,2	22,8	91,1
8-9	25,0	2,7	22,3	89,3
9-10	25,0	2,6	22,4	89,6
10-11	25,0	2,3	22,7	90,8
11-12	25,0	2,1	22,9	91,8
12-13	25,0	1,6	23,4	93,6
13-14	25,0	1,5	23,5	94,0
14-15	25,0	1,4	23,6	94,5
15-16	25,0	1,7	23,3	93,2
16-17	25,0	1,9	23,1	92,5
17-18	25,0	1,8	23,2	92,8
18-19	25,0	2,4	22,6	90,5
19-20	25,0	2,4	22,6	90,5
20-21	25,0	2,5	22,5	89,9
21-22	25,0	2,8	22,2	88,9
22-23	25,0	2,5	22,5	90,2
23-24	25,0	1,3	23,7	94,9
Период, ч	ВЗУ д. Булаково			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	32,0	0,8	31,2	97,4
1-2	32,0	0,5	31,5	98,5
2-3	32,0	0,4	31,6	98,6
3-4	32,0	0,5	31,5	98,5
4-5	32,0	0,6	31,4	98,3
5-6	32,0	0,9	31,1	97,0
6-7	32,0	1,4	30,6	95,5
7-8	32,0	1,8	30,2	94,3
8-9	32,0	2,2	29,8	93,1
9-10	32,0	2,2	29,8	93,3
10-11	32,0	1,9	30,1	94,1
11-12	32,0	1,7	30,3	94,7
12-13	32,0	1,3	30,7	95,9

1	2	3	4	5
13-14	32,0	1,2	30,8	96,1
14-15	32,0	1,1	30,9	96,4
15-16	32,0	1,4	30,6	95,6
16-17	32,0	1,6	30,4	95,1
17-18	32,0	1,5	30,5	95,4
18-19	32,0	2,0	30,0	93,8
19-20	32,0	2,0	30,0	93,9
20-21	32,0	2,1	29,9	93,5
21-22	32,0	2,3	29,7	92,8
22-23	32,0	2,0	30,0	93,7
23-24	32,0	1,0	31,0	96,7
Период, ч	ВЗУ д. Еремино			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	50,0	4,8	45,2	90,4
1-2	50,0	2,7	47,3	94,6
2-3	50,0	2,5	47,5	95,0
3-4	50,0	2,7	47,3	94,6
4-5	50,0	3,2	46,8	93,7
5-6	50,0	5,4	44,6	89,2
6-7	50,0	8,1	41,9	83,7
7-8	50,0	10,5	39,5	79,0
8-9	50,0	12,6	37,4	74,7
9-10	50,0	12,3	37,7	75,4
10-11	50,0	10,9	39,1	78,3
11-12	50,0	9,7	40,3	80,6
12-13	50,0	7,5	42,5	85,0
13-14	50,0	7,0	43,0	85,9
14-15	50,0	6,5	43,5	86,9
15-16	50,0	8,0	42,0	84,0
16-17	50,0	8,9	41,1	82,2
17-18	50,0	8,4	41,6	83,1
18-19	50,0	11,3	38,7	77,5
19-20	50,0	11,2	38,8	77,6
20-21	50,0	11,9	38,1	76,1
21-22	50,0	13,1	36,9	73,7
22-23	50,0	11,6	38,4	76,9
23-24	50,0	6,0	44,0	88,0
Период, ч	ВЗУ д. Костыши			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	26,0	0,2	25,8	99,1
1-2	26,0	0,1	25,9	99,5
2-3	26,0	0,1	25,9	99,5
3-4	26,0	0,1	25,9	99,5
4-5	26,0	0,2	25,8	99,4
5-6	26,0	0,3	25,7	99,0
6-7	26,0	0,4	25,6	98,5
7-8	26,0	0,5	25,5	98,1
8-9	26,0	0,6	25,4	97,7
9-10	26,0	0,6	25,4	97,8
10-11	26,0	0,5	25,5	98,0
11-12	26,0	0,5	25,5	98,2
12-13	26,0	0,4	25,6	98,6
13-14	26,0	0,3	25,7	98,7
14-15	26,0	0,3	25,7	98,8
15-16	26,0	0,4	25,6	98,5

1	2	3	4	5
16-17	26,0	0,4	25,6	98,4
17-18	26,0	0,4	25,6	98,5
18-19	26,0	0,5	25,5	97,9
19-20	26,0	0,5	25,5	97,9
20-21	26,0	0,6	25,4	97,8
21-22	26,0	0,6	25,4	97,6
22-23	26,0	0,6	25,4	97,9
23-24	26,0	0,3	25,7	98,9
Период, ч	ВЗУ с. Рязанцы			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	20,0	0,6	19,4	97,1
1-2	20,0	0,3	19,7	98,4
2-3	20,0	0,3	19,7	98,5
3-4	20,0	0,3	19,7	98,4
4-5	20,0	0,4	19,6	98,1
5-6	20,0	0,7	19,3	96,7
6-7	20,0	1,0	19,0	95,1
7-8	20,0	1,3	18,7	93,7
8-9	20,0	1,5	18,5	92,4
9-10	20,0	1,5	18,5	92,6
10-11	20,0	1,3	18,7	93,5
11-12	20,0	1,2	18,8	94,2
12-13	20,0	0,9	19,1	95,5
13-14	20,0	0,8	19,2	95,8
14-15	20,0	0,8	19,2	96,1
15-16	20,0	1,0	19,0	95,2
16-17	20,0	1,1	18,9	94,7
17-18	20,0	1,0	19,0	94,9
18-19	20,0	1,4	18,6	93,2
19-20	20,0	1,4	18,6	93,2
20-21	20,0	1,4	18,6	92,8
21-22	20,0	1,6	18,4	92,1
22-23	20,0	1,4	18,6	93,0
23-24	20,0	0,7	19,3	96,4
Период, ч	ВЗУ д. Старопарево			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	10,0	1,2	8,8	87,6
1-2	10,0	0,7	9,3	93,1
2-3	10,0	0,6	9,4	93,6
3-4	10,0	0,7	9,3	93,1
4-5	10,0	0,8	9,2	91,8
5-6	10,0	1,4	8,6	86,1
6-7	10,0	2,1	7,9	79,1
7-8	10,0	2,7	7,3	73,0
8-9	10,0	3,3	6,7	67,5
9-10	10,0	3,2	6,8	68,4
10-11	10,0	2,8	7,2	72,0
11-12	10,0	2,5	7,5	75,1
12-13	10,0	1,9	8,1	80,6
13-14	10,0	1,8	8,2	81,9
14-15	10,0	1,7	8,3	83,2
15-16	10,0	2,1	7,9	79,4
16-17	10,0	2,3	7,7	77,1
17-18	10,0	2,2	7,8	78,3
18-19	10,0	2,9	7,1	71,0

1	2	3	4	5
19-20	10,0	2,9	7,1	71,1
20-21	10,0	3,1	6,9	69,2
21-22	10,0	3,4	6,6	66,2
22-23	10,0	3,0	7,0	70,2
23-24	10,0	1,5	8,5	84,6
Период, ч	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	130,0	16,2	113,8	87,5
1-2	130,0	9,0	121,0	93,1
2-3	130,0	8,4	121,6	93,6
3-4	130,0	9,0	121,0	93,1
4-5	130,0	10,7	119,3	91,8
5-6	130,0	18,3	111,7	86,0
6-7	130,0	27,4	102,6	78,9
7-8	130,0	35,4	94,6	72,8
8-9	130,0	42,6	87,4	67,2
9-10	130,0	41,4	88,6	68,1
10-11	130,0	36,6	93,4	71,8
11-12	130,0	32,7	97,3	74,9
12-13	130,0	25,4	104,6	80,5
13-14	130,0	23,8	106,2	81,7
14-15	130,0	22,0	108,0	83,0
15-16	130,0	27,0	103,0	79,3
16-17	130,0	29,9	100,1	77,0
17-18	130,0	28,5	101,5	78,1
18-19	130,0	38,0	92,0	70,8
19-20	130,0	37,8	92,2	70,9
20-21	130,0	40,3	89,7	69,0
21-22	130,0	44,3	85,7	65,9
22-23	130,0	39,0	91,0	70,0
23-24	130,0	20,2	109,8	84,5
Период, ч	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	225,0	11,1	213,9	95,1
1-2	225,0	6,2	218,8	97,3
2-3	225,0	5,7	219,3	97,5
3-4	225,0	6,2	218,8	97,3
4-5	225,0	7,3	217,7	96,7
5-6	225,0	12,5	212,5	94,4
6-7	225,0	18,8	206,2	91,7
7-8	225,0	24,2	200,8	89,2
8-9	225,0	29,2	195,8	87,0
9-10	225,0	28,4	196,6	87,4
10-11	225,0	25,1	199,9	88,9
11-12	225,0	22,4	202,6	90,1
12-13	225,0	17,4	207,6	92,3
13-14	225,0	16,3	208,7	92,8
14-15	225,0	15,1	209,9	93,3
15-16	225,0	18,5	206,5	91,8
16-17	225,0	20,5	204,5	90,9
17-18	225,0	19,5	205,5	91,3
18-19	225,0	26,0	199,0	88,4
19-20	225,0	25,9	199,1	88,5
20-21	225,0	27,6	197,4	87,7
21-22	225,0	30,3	194,7	86,5

1	2	3	4	5
22-23	225,0	26,7	198,3	88,1
23-24	225,0	13,8	211,2	93,9
Период, ч	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	265,0	53,1	211,9	80,0
1-2	265,0	29,6	235,4	88,8
2-3	265,0	27,4	237,6	89,7
3-4	265,0	29,6	235,4	88,8
4-5	265,0	35,0	230,0	86,8
5-6	265,0	59,8	205,2	77,4
6-7	265,0	89,8	175,2	66,1
7-8	265,0	115,9	149,1	56,3
8-9	265,0	139,6	125,4	47,3
9-10	265,0	135,7	129,3	48,8
10-11	265,0	120,1	144,9	54,7
11-12	265,0	107,0	158,0	59,6
12-13	265,0	83,1	181,9	68,6
13-14	265,0	77,9	187,1	70,6
14-15	265,0	72,2	192,8	72,7
15-16	265,0	88,3	176,7	66,7
16-17	265,0	98,1	166,9	63,0
17-18	265,0	93,3	171,7	64,8
18-19	265,0	124,4	140,6	53,1
19-20	265,0	124,0	141,0	53,2
20-21	265,0	132,0	133,0	50,2
21-22	265,0	145,1	119,9	45,3
22-23	265,0	127,9	137,1	51,7
23-24	265,0	66,1	198,9	75,0
Период, ч	ВЗУ д. Хлепетово			
	Проектная часовая производительность ВЗУ, м³/ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м³/ч	%
0-1	20,0	0,5	19,5	97,3
1-2	20,0	0,3	19,7	98,5
2-3	20,0	0,3	19,7	98,6
3-4	20,0	0,3	19,7	98,5
4-5	20,0	0,4	19,6	98,2
5-6	20,0	0,6	19,4	97,0
6-7	20,0	0,9	19,1	95,5
7-8	20,0	1,2	18,8	94,2
8-9	20,0	1,4	18,6	93,0
9-10	20,0	1,4	18,6	93,2
10-11	20,0	1,2	18,8	94,0
11-12	20,0	1,1	18,9	94,6
12-13	20,0	0,8	19,2	95,8
13-14	20,0	0,8	19,2	96,1
14-15	20,0	0,7	19,3	96,4
15-16	20,0	0,9	19,1	95,6
16-17	20,0	1,0	19,0	95,1
17-18	20,0	0,9	19,1	95,3
18-19	20,0	1,3	18,7	93,7
19-20	20,0	1,2	18,8	93,8
20-21	20,0	1,3	18,7	93,4
21-22	20,0	1,5	18,5	92,7
22-23	20,0	1,3	18,7	93,6
23-24	20,0	0,7	19,3	96,7
Период,	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный			

1	2	3	4	5
ч	Проектная часовая производительность ВЗУ, м ³ /ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м ³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м ³ /ч	%
0-1	16,7	6,9	9,8	58,7
1-2	16,7	3,8	12,8	77,0
2-3	16,7	3,6	13,1	78,7
3-4	16,7	3,8	12,8	77,0
4-5	16,7	4,5	12,1	72,7
5-6	16,7	7,8	8,9	53,4
6-7	16,7	11,7	5,0	30,1
7-8	16,7	15,0	1,6	9,7
8-9	16,7	18,1	-1,5	-8,7
9-10	16,7	17,6	-0,9	-5,7
10-11	16,7	15,6	1,1	6,5
11-12	16,7	13,9	2,8	16,7
12-13	16,7	10,8	5,9	35,3
13-14	16,7	10,1	6,6	39,4
14-15	16,7	9,4	7,3	43,8
15-16	16,7	11,5	5,2	31,2
16-17	16,7	12,7	3,9	23,6
17-18	16,7	12,1	4,6	27,4
18-19	16,7	16,1	0,5	3,1
19-20	16,7	16,1	0,6	3,5
20-21	16,7	17,1	-0,5	-2,8
21-22	16,7	18,8	-2,2	-13,0
22-23	16,7	16,6	0,1	0,4
23-24	16,7	8,6	8,1	48,5
ВЗУ д. Богослово				
Период, ч	Проектная часовая производительность ВЗУ, м ³ /ч	Почасовой отпуск воды в сутки наибольшего водопотребления, м ³	Резерв/дефицит (+/-)	
			м ³ /ч	%
0-1	20,0	4,6	15,4	76,8
1-2	20,0	2,6	17,4	87,1
2-3	20,0	2,4	17,6	88,0
3-4	20,0	2,6	17,4	87,1
4-5	20,0	3,1	16,9	84,7
5-6	20,0	5,2	14,8	73,9
6-7	20,0	7,8	12,2	60,8
7-8	20,0	10,1	9,9	49,4
8-9	20,0	12,2	7,8	39,0
9-10	20,0	11,9	8,1	40,7
10-11	20,0	10,5	9,5	47,6
11-12	20,0	9,3	10,7	53,3
12-13	20,0	7,3	12,7	63,7
13-14	20,0	6,8	13,2	66,0
14-15	20,0	6,3	13,7	68,5
15-16	20,0	7,7	12,3	61,4
16-17	20,0	8,6	11,4	57,2
17-18	20,0	8,1	11,9	59,3
18-19	20,0	10,9	9,1	45,7
19-20	20,0	10,8	9,2	45,9
20-21	20,0	11,5	8,5	42,4
21-22	20,0	12,7	7,3	36,7
22-23	20,0	11,2	8,8	44,2
23-24	20,0	5,8	14,2	71,1

Из анализа таблиц следует, что проектная производительность не для всех ИЦВ является достаточной для обеспечения потребителей услуги централизованного питьевого водоснабжения водой в часы пикового водоразбора в сутки наибольшего водопотребления.

На ВЗУ №3, ВЗУ №4, ВЗУ №5, ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ №1 ул. Циолковского д.5 г. Щелково -3, ВЗУ РТП, ВЗУ ул. Розы Люксенбург, ВЗУ п. Литвиново, ВЗУ №1 Л. Толстого п. Загорянский, ВЗУ №3 ул. Соколовская, ВЗУ Гребнево, ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс), ВЗУ д. Трубино, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ, ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера (со станцией обезжелезивания), ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО "МОСК", ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс) со станцией обезжелезивания, ВЗУ д. Огуднево (со станцией обезжелезивания), ВЗУ п. Клюквенный, ВЗУ Петровская фабрика, ВЗУ д. Оболдино и ВЗУ №2, р.п. Монино в часы пикового водоразбора в сутки у них наблюдается дефицит мощности.

Учитывая, что большинство из перечисленных ВЗУ, обеспечивающие питьевой водой г. Щелково, п. Краснознаменский, рп. Монино и дп. Загорянский, работают группами создавая единые технологически и гидравлические зоны имеют большие баки запаса питьевой воды, а также с учётом подачи воды с насосной станцией КСМО ВНС №6 потребители в на данных территориях не испытывают снижения качества предоставляемой услуги в холодном водоснабжении. Дефициты ВЗУ компенсируются за счет сторонних ИЦВ и воды из РЧВ.

Сделанные выводы могут быть не точны ввиду использования для расчетов почасовых отпусков воды, полученных с использованием теоретического суточного графика водопотребления в районах населенных пунктов с преобладающей жилой застройкой и подлежат корректировке в случае предоставления фактических данных.

2.1.9.11 Протоколы анализов воды, забираемой (по каждой точке) и отпускаемой в сеть, ежемесячно за последние три года

Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 года разработаны правила осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой, горячей воды, подаваемой абонентам с использованием централизованных систем водоснабжения, организациями, осуществляющими холодное и горячее водоснабжение. В основе настоящих Правил лежат понятия, определённые законодательством РФ о водоснабжении и водоотведении и в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения качества и безопасности воды в бактериологическом и физическом отношении, безвредности воды по химическому составу, благоприятности органолептических и других свойств воды для человека, в том числе её температуры, при централизованном водоснабжении, и включает в себя:

- отбор проб воды;
- проведение лабораторных исследований и испытаний на соответствие воды установленным требованиям;
- контроль за выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий в процессе водоснабжения.

На момент разработки схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково имеются рабочие программы производственного контроля качества питьевой воды систем водоснабжения г.о. Щелково Московской области у эксплуатирующих организаций:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»;
- ООО "АкваРесурс-АП";
- ООО «Тепловодоснабжение»
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ;
- ООО "УК" Комфорт".

Протоколы анализов воды для ВЗУ, забираемой (по каждой точке) и отпускаемой в сеть, за последние три года приведены в электронном приложении №3.

Таблица 2.28 – Показатели воды в пробах на скважинах ВЗУ

№/№	Дата от-бора	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1		<0,05	<45	<3,0	<500		<350	<0,05				<0,1
		Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	Кремний мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл H2O	ОКБ в 100 мл H2O	ТКБ в 100 мл H2O	Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/л
1		ВЗУ №3 ул. Центральная арт №5		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в							
2	12.10.2020	ВЗУ №3 артскв №6	1	12,6	<0,58	7,05	610,8	5,5	2,24	<0,015	<0,002	1,2	0,14	3,8	5,4	0,23	0,0041	<0,005	<0,1	0,010	146,91	1,4	64,75	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
3	20.05.2020	ВЗУ №3 ул. Центральная арт №7	1	7,9	<0,58	7,17	580,4	10,2	1,92	0,02	<0,002	0,47	0,11	1,0	5,7	0,02	0,0274	<0,005	<0,1	0,019	283,51	0,75	96,97	<0,01	1 КОЕ	не обн	не обн	
4	30.03.2020	ВЗУ №3 ул. Центральная арт №8	1	12,6	0,92	7,27	338,4	5,5	0,32	0,023	<0,002	0,39	0,56	0,67	3,4	<0,01	0,0308	<0,005	<0,1	<0,003	98,25	2,2	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
5	21.09.2020	ВЗУ №3 арт №9	1	9,8	0,81	7,01	600,4	8,6	1,28	<0,015	<0,002	0,84	0,21	1,1	5,2	0,27	0,0282	<0,005	6,6	0,088	65,71	0,6	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
6	23.03.2020	ВЗУ №4 ул. Заречная арт №10	1	5,0	0,60	6,99	890,8	12,1	0,88	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,68	7,3	0,15	0,097	<0,005	8,7	0,013	143,90	0,34	171,73	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
7	30.03.2020	ВЗУ №4 ул. Заречная арт №11	0	4,0	<0,58	7,45	481,6	6,5	0,8	<0,015	<0,002	0,26	0,11	<0,1	4	<0,01	0,0189	<0,005	<0,1	<0,003	174,22	0,86	42,52	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
8		ВЗУ №4 ул. Заречная арт№12		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
9	14.09.2020	ВЗУ №4 арт №13	0	2,6	<0,58	7,09	678,4	10,9	1,12	<0,015	<0,002	<0,1	0,21	<0,1	7,9	0,11	0,0159	<0,005	11,6	<0,003	120,48	0,23	161,89	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
10	30.03.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №14	1	7,2	<0,58	7,03	454,4	7	1,52	<0,015	<0,002	3,1	0,11	0,79	7,3	<0,01	0,0173	<0,005	<0,1	<0,003	136,24	0,76	50,0	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
11	16.03.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №15	0	11,6	0,60	6,97	460,8	7,5	1,68	<0,015	<0,002	2,8	0,1	0,83	7,0	0,01	0,0687	<0,005	<0,1	<0,003	68,62	0,72	44,39	<0,01	1 КОЕ	не обн	не обн	
12		ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №16		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
13	23.11.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт № 17	1	7,7	<0,58	7,21	450,4	6,6	1,04	<0,015	<0,002	0,81	<0,1	0,33	7,8	<0,01	0,0382	<0,005	<0,1	<0,003	94,29	0,26	50,99	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
14	24.08.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт№ 18	0	2,0	<0,58	7,29	724,4	6,6	0,64	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	6,5	<0,01	0,0055	<0,005	19,6	0,013	86,67	0,08	171,2	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
15	24.08.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №19	1	19,4	1,32	7,33	328,8	5,5	1,28	<0,015	<0,002	2,0	0,14	0,37	6,6	<0,01	0,0095	<0,005	<0,1	0,013	97,09	0,35	51,71	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
16	14.09.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №20	0	1,3	<0,58	7,19	700,4	8,1	0,56	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	7,3	<0,01	0,0143	<0,005	21,8	0,026	93,1	0,11	133,94	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
17		ВЗУ №5 ул. Плеханова арт №21		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
18	23.11.2020	ВЗУ №5 ул. Плеханова арт № 22	1	1,1	<0,58	7,17	380,6	7,6	0,64	<0,015	<0,002	0,96	0,13	<0,1	8,2	<0,01	0,0026	<0,005	17,4	0,034	74,29	0,10	47,32	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
19		ВЗУсо ст. обезжелез. г. Щелково -7 арт №1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
20	30.03.2020	ВЗУ г.Щелково-7 со ст. обезжелез. арт№ 8	1	12,6	0,92	7,27	338,4	5,5	0,32	0,023	<0,002	0,39	0,56	0,67	3,4	<0,01	0,0308	<0,005	<0,1	<0,003	98,25	2,2	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
21		ВЗУ со станцией обезжелезивания г.Щелково-7 Арт № 9		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
22	28.09.2020	ВЗУ №1 Щ-3 арт №1	0	1,3	<0,58	7,21	690,4	7,6	0,8	<0,015	<0,002	<0,1	0,18	<0,1	7	<0,01	0,0506	<0,005	40,8	<0,003	180,24	0,18	90,84	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
23	22.06.2020	ВЗУ №1 Щ-3 арт №4а	0	2,4	<0,58	7,73	620,4	8,7	0,64	<0,015	<0,002	0,31	0,63	<0,1	4,8	<0,01	0,0086	<0,005	3,6	0,013	425,3	3,2	18,46	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
24	22.06.2020	ВЗУ №1 Щ-3 арт №4б	0	3,0	<0,58	7,33	799,6	10,2	1,04	<0,015	<0,002	<0,1	0,16	<0,1	7,2	<0,01	0,0055	<0,005	24,5	0,014	405,96	0,25	87,38	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
25		ВЗУ ул.Радиоцентр №5 арт №2		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
26	16.03.2020	ВЗУ ул. Радиоцентр арт №3	1	8,9	<0,58	7,40	520,8	7,5	0,32	<0,015	<0,002	0,51	<0,1	0,24	4,5	<0,01	<0,0025	<0,005	<0,1	<0,003	194,59	2,9	17,64	<0,01	0 КОЕ	не	не	

№/№	Дата от-бора	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1		<0,05	<45	<3,0	<500		<350	<0,05				<0,1
		Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	Кремний мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл H2O	ОКБ в 100 мл H2O	ТКБ в 100 мл H2O	Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/л
																									обн	обн		
27	02.03.2020	ВЗУ РТП арт№ 1	0	9,1	0,76	0,76	430,0	6,5	0,40	<0,015	<0,002	1,1	<0,1	0,18	3,0	<0,01	0,0082	<0,005	<0,1	0,022	58,07	1,0	68,93	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
28		ВЗУ д.Серково арт№1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в							
29	08.06.2020	ВЗУ Серково арт №2	0	50,5	1,04	7,56	519,2	6,6	2,48	<0,015	<0,002	0,67	0,19	0,24	6	0,01	0,081	<0,005	4,3	0,049	91,94	0,42	24,99	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
30	18.11.2020	ВЗУ ул. Соколовская арт №1	1	13,9	1,32	7,59	450,4	6,1	0,32	<0,015	<0,002	0,87	0,83	0,33	4,0	<0,01	0,0142	<0,005	<0,1	<0,003	241,55	1,7	18,17	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
31	08.06.2020	ВЗУ ул. Соколовская арт №2	1	53,7	5,20	7,39	578,4	8,2	1,12	0,02	<0,002	0,79	0,1	1,3	6,1	0,02	0,0533	<0,005	<0,1	0,013	97,86	0,48	171,73	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
32	02.03.2020	ВЗУ п. Краснозна менский арт№ 1	1	2,3	<0,58	7,19	584,8	6,5	0,72	<0,015	<0,002	0,61	0,12	0,22	5,6	<0,01	0,0161	<0,005	<0,1	<0,003	58,07	0,72	73,60	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
33	27.04.2020	ВЗУ п.Краснознаменский арт №2	1	5,8	<0,58	7,75	480,4	6,5	<0,25	<0,015	<0,002	<0,1	0,53	0,15	4,4	<0,01	0,0047	<0,005	<0,1	0,010	168,57	3,0	13,79	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
34		ВЗУ п.Краснознаменский арт №3		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
35	02.11.2020	ВЗУ ул. Люксембург арт №1	1	30,7	1,32	7,08	578,8	6,6	2,7	<0,015	<0,002	1,9	0,17	7,8	7,2	0,58	0,0776	<0,005	<0,1	<0,003	119,52	1,9	122,29	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
36	11.02.2020	ВЗУ ул. Люксембург арт №2	1	>20	4,53	7,21	744,8	8,0	2,48	<0,015	<0,002	2,0	0,23	8,4	7,1	0,35	0,0541	<0,005	<0,1	0,020	157,43	0,22	111,33	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
37	02.11.2020	ВЗУ ул. Люксембург арт №3	1	68,8	4,70	6,83	780,8	7,6	2,4	0,040	<0,002	2,1	0,16	7,3	7,0	0,5	0,0171	<0,005	<0,1	<0,003	155,83	1,58	140,92	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
38		ВЗУ п. Загорянский ул. Толстого арт №1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
39	27.04.2020	ВЗУ ул. Толстого арт №2	1	9,6	<0,58	7,28	540,8	7,5	0,64	<0,015	<0,002	0,56	0,13	0,54	5,9	<0,01	0,0093	<0,005	<0,1	0,011	98,90	0,62	83,55	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
40	02.11.2020	ВЗУ ул. К.Маркса арт №1	1	13,9	0,98	7,13	488,4	5,6	1,28	<0,015	<0,002	0,69	0,14	0,91	6,2	0,08	0,0193	<0,005	<0,1	<0,003	79,11	0,32	73,14	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
41	14.12.2020	ВЗУ Монино б/к арт №1	1	24,7	6,50	7,37	300,6	4,2	0,96	<0,015	<0,002	0,67	0,11	5,4	5,1	0,05	0,0043	<0,005	<0,1	<0,003	71,67	0,19	24,35	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
42	22.06.2020	ВЗУ Монино б/к арт № 2	1	15,4	7,96	7,60	303,2	5,54	1,76	<0,015	<0,002	1,2	0,17	1,8	5,7	0,04	<0,0025	<0,005	<0,1	0,015	50,24	0,59	20,33	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
43		ВЗУ д.М.Озера ул.Сосновая арт №2		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
44	04.02.2020	ВЗУ д.М.Озера ул Юбилейная арт№ 1	0	3	<0,58	7,32	370,4	5,5	1,68	<0,015	<0,002	0,37	0,13	0,15	4,96	0,01	0,0031	<0,005	<0,1	0,006	31,22	0,7	53,91	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
45	18.11.2020	ВЗУ ул. Юбилейная арт №2	1	5,8	<0,58	7,41	380,6	5,4	1,6	<0,015	<0,002	0,80	0,13	0,14	5	<0,01	0,0939	<0,005	<0,1	<0,003	72,59	0,53	44,25	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
46	23.03.2020	ВЗУ д. Ледово терр.базы ИФЗ арт № 2	0	12,9	1,79	7,25	400,8	5,2	0,96	<0,015	<0,002	0,74	0,40	0,54	5	<0,1	0,084	<0,005	<0,1	<0,003	52,31	1,1	28,74	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
47	18.11.2020	ВЗУ терр.базы ИФЗ арт1	1	7,7	0,81	7,52	440,3	5,6	0,32	<0,015	<0,002	0,76	0,91	0,31	3,3	<0,01	0,0699	<0,005	<0,1	<0,003	149,19	2,7	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
48	20.05.2020	ВЗУ д. Ледово арт	1	14,1	0,70	7,57	299,6	3,9	2,08	<0,015	<0,002	0,17	0,13	0,64	5,4	0,01	0,0896	<0,005	<0,1	0,014	22,83	0,77	12,85	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
49	23.03.2020	ВЗУ д. Ледово ГОУСПО "МОСК" арт №2	1	6,3	<0,58	7,19	295,2	6	1,28	<0,015	<0,002	1,2	0,33	0,95	6,5	0,10	0,091	<0,005	<0,1	<0,003	22,64	0,68	13,0	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
50		ВЗУ д. Ледово ГОУСПО "МОСК" арт №3		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
51	26.10.2020	ВЗУ д. Трубино артскв№1	1	3,7	<0,58	7,29	301,6	4,1	0,56	<0,015	<0,002	0,43	0,23	0,24	4,9	<0,01	<0,0025	<0,005	0,43	<0,003	14,99	0,64	<10	<0,01	0 КОЕ	не	не	

241

№/№	Дата от- бора	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1		<0,05	<45	<3,0	<500		<350	<0,05				<0,1
		Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	Кремний мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл H2O	ОКБ в 100 мл H2O	ТКБ в 100 мл H2O	Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/л
																										обн	обн	
52	29.06.2020	ВЗУ д.Гребнево арт№1	0	2,8	<0,58	7,42	510,4	6,9	0,72	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	10,2	0,01	<0,0025	<0,005	24,6	0,018	93,69	0,22	60,28	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
53	07.09.2020	ВЗУ д.Гребнево арт №2	0	30,0	5,77	7,23	420,4	7,6	0,64	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,7	10,7	0,06	<0,0025	<0,005	26,2	0,025	124,94	0,22	66,62	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
54	29.06.2020	ВЗУ д.Старая Слобода арт	1	10,5	17,54	7,32	352,8	5,3	0,80	<0,015	<0,002	0,73	<0,1	3,8	7,1	0,01	0,0159	<0,005	<0,1	0,040	74,97	0,45	65,89	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
55	25.06.2020	ВЗУ д.Новая Слобода арт	1	24,3	1,66	7,28	402,4	4,1	2,0	<0,015	<0,002	2,3	0,14	7,0	9,6	0,36	0,0597	<0,005	<0,1	0,022	41,04	0,65	106,31	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
56	10.08.2020	ВЗУ Литвиново арт № 1	1	19	5,03	7,44	210,8	3,7	0,72	<0,015	<0,002	0,58	<0,1	2,1	7,5	0,05	0,0382	<0,005	<0,1	<0,003	29,45	0,30	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
57	30.11.2020	ВЗУ п. Литвиново арт №2	1	43,4	3,57	7,35	203,8	3,4	0,96	<0,015	<0,002	0,51	0,13	3,0	8	0,07	0,0253	<0,005	<0,1	<0,003	14,4	0,33	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
58	08.12.2020	ВЗУ п.Литвиново арт №3	1	49,0	5,54	7,37	204,8	2,6	0,8	<0,015	<0,002	<0,1	0,13	2,5	6,8	0,07	0,0701	<0,005	<0,1	<0,003	17,91	0,31	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
59		ВЗУ д.Сукманиха б/к арт №1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
60	13.04.2020	ВЗУ д.Сукманиха арт№ 2	1	50,3	5,38	7,52	150,8	2,8	0,72	<0,015	<0,002	0,63	<0,1	1,3	6,2	0,02	0,0095	<0,005	<0,1	<0,003	9,0	0,5	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
61		ВЗУ д. Сукманиха б/к арт № 3		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
62	07.07.2020	ВЗУ д.Огуднево арт	1	13,2	0,87	7,67	302,0	4,5	0,64	<0,015	<0,002	0,53	0,19	0,25	5,9	<0,01	0,0174	<0,005	<0,1	0,023	22,29	0,87	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
63	07.09.2020	ВЗУ Петровская фабрика арт №1	1	39,4	4,58	7,45	300,8	4,9	0,88	<0,015	<0,002	1,4	<0,1	1,8	8,4	0,04	0,0073	<0,005	<0,1	<0,003	30,05	0,26	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
64	13.04.2020	ВЗУ Петровская фабрика арт № 2	1	24,6	2,79	7,49	360,8	4,7	0,88	<0,015	<0,002	0,54	<0,1	1,6	7,6	0,04	<0,0025	<0,005	<0,1	<0,003	16,73	0,68	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
65		ВЗУ п. Клюквенный арт № 1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в							
66	10.08.2020	ВЗУ п.Клюквенный арт№2	0	<1,0	<0,58	7,69	270,0	4,2	0,40	0,040	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	7,4	<0,01	<0,0025	<0,005	3,1	0,005	56,52	0,13	10,2	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
67		ВЗУ д. Шевелкино арт№ 1		н	е		р	а	б	о	т	а	е	т		р	е	з	е	р	в	е						
68	11.02.2020	ВЗУ д.Оболдино арт	1	>20	2,11	7,29	320,8	5,4	0,72	<0,015	<0,002	1,1	0,27	2,1	5,8	0,02	0,0035	<0,005	<0,1	0,021	12,98	0,7	<10	<0,01	0 КОЕ	не обн	не обн	
69		ВЗУ ООО "Теплосервис"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	15.06.2020	ВЗУ д. Оболдино	0	0	0	7,4	294	6,5	-	0,025	-	0,59	-	-	-	-	-	-	<0,2	2,8	16,5	0,36	0,025	-	-	-	-	0,006
71	15.04.2021	ВЗУ Лосиный Парк-1	0	0	0	7,6	281	4,5		0,025		0,48		0,1		0,0076			<0,2	<0,2	12,6		4,5			не обн	не обн	
72	16.04.2021	ВЗУ Лосиный Парк-2	0	0	0	7,6	278	4,5		0,025		0,57							<0,2	<0,2	6,6		4,8			не обн	не обн	0,008
73	20.02.2020	ВЗУ №1 р.п. Монино	0	0	0	7,3						0,4				0,0088			<0,2	<0,2	31					не обн	не обн	
74	20.02.2020	ВЗУ №2 р.п. Монино	0			6,5						0,4		0,06		0,0084			1,6	0,2	29,6					не обн	не обн	
75	11.09.2020	ВЗУ №2 П. Фряново, ул. Парковая, скв. №1	0	12	3	7,5	503	7,2	0,8	0,215		7,3		0,14					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,004
76	11.09.2020	ВЗУ №1 П. Фряново, ул. Перво-майская, скв. №3	0	15	8	7,47	506	5,7	0,72	0,155		0,9		0,35					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,004
77	11.09.2020	ВЗУ №3 П. Фряново, мкр №2, скв. №3	0	12	7	7,48	432	6,7	0,52	0,157		1		0,29					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,005

№/№	Дата от-бора	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1		<0,05	<45	<3,0	<500		<350	<0,05				<0,1
		Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	Кремний мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл H2O	ОКБ в 100 мл H2O	ТКБ в 100 мл H2O	Массовая концентрация нефтепродуктов, мг/л
78	11.09.2020	ВЗУ д. Еремино, скв. №2	1	14	12	7,41	321	6,9	0,48	0,187		0,9		0,38					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,004
79	11.09.2020	ВЗУ д. Костыши, скв. №1	1	21	11	7,53	330	6	0,4	0,143		0,8		0,44					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,004
80	11.09.2020	ВЗУ д. Рязанцы, скв. №1	1	20	13	7,49	359	6,3	0,84	0,294		0,8		0,41					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,005
81	11.09.2020	ВЗУ д. Хлепетово, скв. №1	0	16	12	7,38	341	6,2	0,68	0,158		0,8		0,39		0,005			<0,2	<0,2	21,8				0	не обн	не обн	0,004
82	11.09.2020	ВЗУ д. Старопарево, скв. №2	1	21	12	7,49	356	6,4	0,68	0,393		0,8		0,39					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,005
83	11.09.2020	ВЗУ д. Булаково, скв. №2	1	24	12	7,46	501	6,4	0,36	0,273		0,8		0,46					<0,2	<0,2						не обн	не обн	0,006
84	11.09.2020	ВЗУ д. Богослово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	20.05.2020	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	0	10,6	2,33	7,97		7,7		0,0017		0,64		0,33		0,01	0,05	0,005	<0,1	<0,1	229,46			0,01				
86	20.06.2021	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	0	10,6	2,33	7,97		6,5		0,0017		0,64		0,27		0,01	0,05	0,005	<0,1	<0,1	229,46			0,01		не обн	не обн	0,006

2.1.9.12 Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», показывает, что качество воды на ИЦВ удовлетворяет по большинству показателей в соответствии с требованиями СанПиН:

- ВЗУ №1 ул. Неделина (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ №2 ул. Талсинская (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ № 3 ул. Центральная (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ № 4 ул. Заречная (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ № 5 ул. Плеханова (удовл.);
- ВЗУ №1 п. Краснознаменский (удовл.);
- ВЗУ п. Краснознаменский (удовл.);
- ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3 (удовл.);
- ВЗУ РТП (удовл.);
- ВЗУ ул. Розы Люксенбург (показатели удовлетворительные кроме показателей жесткость, железо);
- ВЗУ п. Литвиново (удовл.);
- ВЗУ №1 Л. Толстого дп. Загорянский (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ №2 ул. К. Маркса дп. Загорянский (удовл.);
- ВЗУ №3 ул. Соколовская (показатели удовлетворительные кроме показателя жесткость);
- ВЗУ Гребнево (удовл.);
- ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс) (удовл.);
- ВЗУ д. Трубино (удовл.);
- ВЗУ д. Серково (удовл.);
- ВЗУ Радиоцентр № 5 (удовл.);
- ВЗУ со станцией обезжелезивания ул. Неделина г. Щелково - (показатели удовлетворительные кроме показателей жесткость, железо);
- ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ ((показатели удовлетворительные кроме показателя железо);
- ВЗУ д. Долгое Ледово (удовл.);
- ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера (не удовл. по показателям запах, мутность, железо);
- ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО "МОСК" (удовл.);
- ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс) (удовл.);
- ВЗУ д. Старая Слобода (не удовл. по показателям мутность, железо);
- ВЗУ д. Новая Слобода (не удовл. по показателям мутность, железо);
- ВЗУ д. Огуднево (со станцией обезжелезивания) (удовл.);
- ВЗУ п. Клюквенный (не удовл. по показателям мутность, железо);
- ВЗУ Петровская фабрика (не удовл. по показателям мутность, железо);
- ВЗУ д. Шевелкино (не удовл. по показателям мутность, железо);
- ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная (удовл.);

Установленные станции очистки воды (обезжелезивания) работают в штатных режимах, обеспечивая качество воды в соответствии с СанПиНом.

95% потребителей получают воду в полном соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Оставшиеся 5% получают воду с увеличенным содержанием железа, добываемую мелкими ВЗУ, не оснащенными в настоящее время системами очистки воды.

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации Фряновское МП ЖКХ ГОЩ, показывает, что качество воды на ИЦВ удовлетворяет по большинству показателей в соответствии с требованиями СанПиН:

- ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая (не удовл. по показателю мутность);
- ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная (не удовл. по показателю мутность);
- ВЗУ д.Еремино (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ д.Хлепетово (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ д.Булаково (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ с.Рязанцы (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ д.Старопарево (не удовл. по показателям мутность и железо);
- ВЗУ д.Костыши (не удовл. по показателям мутность и железо);

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации ООО «Тепловодоснабжение», показывает, что качество воды на ИЦВ удовлетворяет требованиям СанПиН:

- ВЗУ №1, р.п. Монино (удовл.);
- ВЗУ №2, р.п. Монино (удовл.);

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации ООО "Теплосервис", показывает, что качество воды на ИЦВ не удовлетворяет по показателям: стронций и жесткость

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации ООО "АкваРесурс-АП", показывает, что качество воды на ВЗУ д. Оболдино удовлетворяет требованиям СанПиН:

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации ООО "УК" Комфорт", показывает, что качество воды на ИЦВ не удовлетворяет по показателям:

- ВЗУ Лосиный Парк-1 (удвол.)
- ВЗУ Лосиный Парк-2 (удвол.).

Качество воды, добываемой с ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный на момент актуализации схемы не удовлетворяет показателям по железу и жесткости. Поэтому было принято решение о бурении новой скважины аналогичной существующей, которое было реализовано в 2020 году.

Система горячего водоснабжения.

Лабораторные исследования воды из системы горячего водоснабжения не производятся.

Выводы

Решение проблем с качеством воды по параметрам содержания железа, жесткости является наиболее приоритетной в работе.

Для доведения исходной воды до норм качества по данным параметрам существует три пути:

- смешение с водой лучшего качества
- очистка воды на источнике
- тампонаж существующих и разработка новых скважин.

2.1.9.13 Схема электроснабжения ИЦВ

Потребители электроэнергии ВЗУ относятся к потребителям первой и/или второй категории по надежности электроснабжения.

Согласно СП 8.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности» п.7.1 насосные станции, подающие воду непосредственно в сеть противопожарного и объединенного с противопожарным водоснабжения следует относить к I категории надежности, за некоторым исключением (насосные станции, обеспечивающие пожаротушение населенных пунктов с числом жителей до 5 тысяч человек, производственных зданий с производствами категорий В, Г и Д при расходе воды на наружное пожаротушение более 10 л/с и некоторых других, допускается относить ко II категории надежности).

При выборе схемы подключения ВЗУ учитываются степень надёжности, обеспечение качества электрической энергии, удобство и безопасность эксплуатации. Большая часть ВЗУ на территории г.о. Щелково подключены по двухступенчатой и одноступенчатой радиальной схеме. При нормальном штатном режиме независимые линии работают отдельно в режиме «одна в работе друга в резерве»; при выходе из работы одной из них вторая воспринимает на себя всю нагрузку потребителей (оборудование, участвующее в технологическом процессе), причем в случае необходимости это выполняется автоматически.

Достоинство радиальной схемы питания заключается в более высокой надежности электроснабжения и удобстве эксплуатации.

Предоставленные РСО однолинейные схемы электроснабжения ВЗУ представлены в электронном приложении №3. В качестве примера приведена схема подключения к внешним источникам электроснабжения ВЗУ п. Краснознаменский.

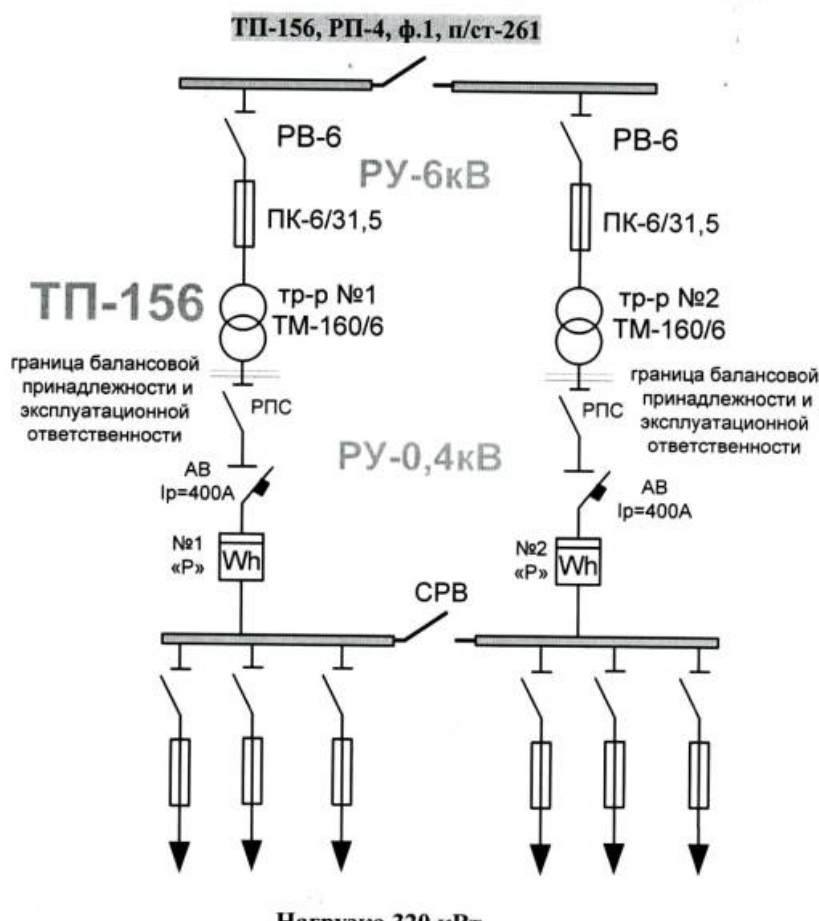


Рисунок 2.50 –Схема электроснабжения ВЗУ п. Краснознаменский.

2.1.9.14 Потребление электроэнергии ИЦВ без затрат на работу насосов станций второго подъема за три последние года

Потребление электроэнергии ИЦВ без затрат на работу насосов станций второго подъема выделить из общего объема потребления эл. энергии невозможно ввиду отсутствия отдельной фиксации потребления.

Потребление электроэнергии на ВЗУ без учета затрат на работу насосов станций второго подъема определено расчетным путем в соответствии соотношениям мощности электрических приводов насосов станций первого и второго подъема и с учетом графиком их работы. Результаты экспертной оценки представлены в таблице 2.29.

Таблица 2.29 - Потребление электроэнергии на ВЗУ без учета затрат на работу насосов станций второго подъема, кВт

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	2018	2019	2020	Отношение показателя потребления эл. энергии в 2020 г. к 2019 г.
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	943864	752929	698978	93%
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	670	1387	0	0%
3	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	139560	261336	278662	107%
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул.	МУП «Межрайонный Щёл-	89728	0	0	-

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	2018	2019	2020	Отношение показателя потребления эл. энергии в 2020 г. к 2019 г.
	Неделина	ковский Водоканал»				
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	н/д	н/д	н/д	-
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	169419	188903	273456	145%
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1163404	1206289	1001027	83%
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	418617	408228	351768	86%
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	64960	94464	65104	69%
10	ВЗУ Радиоцентр № 5	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	78188	33717	43520	129%
11	ВЗУ д. Серково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	65159	22406	15852	71%
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	87264	88137	89018	101%
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	318520	106726	116916	110%
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	19	37739	25572	68%
15	ВЗУ ул. Соколовская	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	110226	50416	36368	72%
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	191568	156840	78408	50%
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	139	26777	81174	303%
18	ВЗУ д. Оболдино	ООО "АкваРесурс-АП"	51200	7066	122080	1728%
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	ООО "УК" Комфорт"	200000	202000	204020	101%
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	ООО "УК" Комфорт"	150000	151500	153015	101%
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	42168	37176	50088	135%
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	954542	259990	256542	99%
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	25814	10142	10012	99%
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	46645	26910	19830	74%
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	94650	36972	26760	72%
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО «МОСК»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	56030	55470	56579	102%
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	372720	4416	2576	58%
28	ВЗУ д. Шевелкино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	403	2	0	0%
29	ВЗУ п. Литвиново	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	101760	95730	91294	95%
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	254400	55231	39400	71%
31	ВЗУ с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	112233	43792	44768	102%
32	ВЗУ п. Клюквенный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	66000	25504	28912	113%
33	ВЗУ д. Огуднево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	78320	107685	92516	86%

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	2018	2019	2020	Отношение показателя потребления эл. энергии в 2020 г. к 2019 г.
34	ВЗУ Петровская фабрика	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	254940	95568	94248	99%
35	ВЗУ д. Гребнево	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	93032	83917	81514	97%
36	ВЗУ д. Новая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	4612	2511	0	0%
37	ВЗУ д. Старая Слобода	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	18382	37070	56551	153%
38	ВЗУ д. Булаково	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	14953	60569	67385	111%
39	ВЗУ д. Еремино	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	7100	51780	42440	82%
40	ВЗУ д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	755	3537	9115	258%
41	ВЗУ с. Рязанцы	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	1237	4452	4993	112%
42	ВЗУ д. Старопареево	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	6731	26731	17429	65%
43	ВЗУ-1, п. Фряново, мкр. 1, ул. Первомайская	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	23872	84784	74176	87%
44	ВЗУ-2, п. Фряново, ул. Парковая	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	27080	89420	62960	70%
45	ВЗУ-3, п. Фряново, мкр. 2, ул. Молодежная	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	46000	299196	237126	79%
46	ВЗУ д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	2396	5986	5064	85%
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	44000	44660	45330	102%
48	ВЗУ д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро"	14205	14349	14493	101%
	ИТОГО		7007485	5460410	5167039	95%

2.1.9.15 Организация учета добываемой и отпускаемой питьевой воды на ИЦВ

На всех скважинах ВЗУ в г.о. Щелково организован приборный учет добываемой питьевой воды. На границе балансовой ответственности установлены приборы коммерческого учета отпускаемой (принимаемой) холодной воды. Исключения составляют скважины (прибор учета отсутствует или демонтирован);

- № 1 территория ВЗУ д. Гребнево
- № 2 (2-73) территория ВЗУ №1 г.п. Загорянский, ул. Л.Толстого
- № 1 (гвк 202923) территория ВЗУ д. Долгое Ледово
- № 1 (Р-6494 гвк 202932) территория ВЗУ ИФЗ
- № 2 (Р-6494 гвк 202931) территория ВЗУ ИФЗ
- № 2 территория ВЗУ п. Краснознаменский, ул. Толстого
- № 5 территория ВЗУ № 3 Щелково, ул. Центральная
- № 10 (М-19-80) территория ВЗУ № 4 Щелково, ул. Заречная
- № 12 (М-19-80) территория ВЗУ № 4 Щелково, ул. Заречная
- № 1 территория ВЗУ ул. Соколовская, Щелково
- № 2 территория ВЗУ ул. Соколовская, Щелково

2.1.9.16 Сведения о диспетчеризации и автоматизации технологических процессов на ИЦВ

Система комплексной диспетчеризации и автоматизации водоснабжения предназначена для обеспечения контроля функционирования технологического оборудования, эффективного управления из центрального диспетчерского пункта режимами работы, технологическими параметрами и процессами на территориально распределенных объектах РСО.

Все объекты центрального водоснабжения филиала МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» оборудованы системой дистанционной передачи данных и дистанционного управления. Передача данных в Центральную Диспетчерскую Службу (ЦДС) и управление объектами водоснабжения осуществляется при помощи контроллеров и дополнительных блоков управления. Для экономии электроэнергии и более эффективной работы насосных агрегатов объекты центрального водоснабжения частично оборудованы частотными преобразователями. При дальнейшей модернизации оборудования на ВЗУ уровень автоматического управления процессом и энергоэффективности повышается за счет современных систем контроля с совместной установкой ЧРП.

На остальных объектах, входящих в систему водоснабжения, в эксплуатации РСО: ООО "АкваРесурс-АП", Фряновское МП ЖКХ ГОЩ, ООО «Тепловодоснабжение», ООО "Теплосервис", ООО "УК" Комфорт", Большие Жеребцы мкр. Восточный диспетчеризация и телемеханизация технологического процесса – не предусмотрены. Управление режимами водоснабжения осуществляется в ручном.

Информация о состоянии систем водоснабжения передается средствами телефонной связи.

Управление водоснабжением осуществляется обслуживающим персоналом в ручном режиме и автоматикой, в зависимости от расхода и давления воды.

Внедрение комплексной системы диспетчеризации, телемеханизации и систем управления режимами на объектах организаций, осуществляющих водоснабжение в г.о. Щелково, позволит:

- повысить показатели качества питьевой воды и оказываемых услуг потребителям;
- оптимизировать работу сетей и сооружений водоснабжения;
- снизить расход электроэнергии, реагентов и других расходных материалов;
- сократить потери воды при транспортировке;
- сократить затраты на ремонт оборудования;
- предотвратить возникновение аварийных ситуаций и сократить время устранения их последствий;
- повысить надежность управления технологическими процессами;
- повысить уровень безаварийности технологических процессов;
- повысить качество и эффективность процесса оперативного управления системой водоснабжения;
- производить комплексный коммерческий и технический учет;
- обеспечить комплексную безопасность всех территориально распределенных объектов.

2.1.9.17 Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ

Хозяйственная деятельность предприятий, которые осуществляют централизованное водоснабжение в части производства питьевой воды, включает:

- проведение лабораторно-производственного контроля на соответствие качества питьевой воды, подаваемой потребителям, СанПиН 2.2.4-1074-01, или иметь договор на проведение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;
- проведение технологического контроля;

- соблюдение технологического регламента по эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки, утвержденного руководителем предприятия;
- наличие аттестованной лаборатории, которая осуществляет производственный контроль, или договора на выполнение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;
- обеспечение наличия производственно-технической базы, необходимой для эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки;
- проведение планово-предупредительных ремонтов объектов по производству питьевой воды в соответствии с требованиями законодательства;
- обеспечение соответствия деятельности по производству питьевой воды требованиям количественных и качественных характеристик, соответствующих параметрам, определенным государственными стандартами;
- осуществление производства питьевой воды с применением приборов учета на этапах подъема и очистки воды.

В таблицу 2.30 приведены сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ, предоставленные эксплуатирующей организацией за 2020 год.

Сведения о хозяйственной деятельности РСО (представлены в электронном приложении 5), предоставили: МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», ООО "АкваРесурс-АП", ООО "УК" Комфорт", ООО «Тепловодоснабжение», Фряновское МП ЖКХ ГОЩ, ООО «Теплосервис».

Таблица 2.30 – Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ за 2020 год

№	Наименование ИЦВ	Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ										
		проведение лабораторно-производственного контроля на соответствие качества питьевой воды, подаваемой потребителям, СанПиН 2.2.4-1074-01, или иметь договор на проведение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;	проведение технологического контроля;	соблюдение технологического регламента по эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки, утвержденным руководителем предприятия;	наличие аттестованной лаборатории, которая осуществляет производственный контроль, или договора на выполнение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;	обеспечение наличия производственно-технической базы, необходимой для эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки;	проведение планово-предупредительных ремонтов объектов по производству питьевой воды в соответствии с требованиями законодательства;	обеспечение соответствия деятельности по производству питьевой воды требованиям количественных и качественных характеристик, соответствующих параметрам, определенным государственными стандартами;	осуществление производства питьевой воды с применением приборов учета на этапах подъема и очистки воды.	Объем поднятой, м³	Расход эл. энергии на ВЗУ, кВтч	Удельное потребление электроэнергии*, кВт*ч/м³
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	+	+	+	+	+	+	+	+	2256021	1747444	0,39
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	+	+	+	+	+	+	+	+	0	0	не работала
3	ВЗУ п. Краснознаменский	+	+	+	+	+	+	+	+	437336	696655	0,80
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	+	+	+	+	+	+	+	+	0	0	работала как насосная станция
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «БСВ»)	+	+	+	+	+	+	+	+	1390435	-	-
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	+	+	+	+	+	+	+	+	924400	683640	0,37
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	+	+	+	+	+	+	+	+	5524110	2502568	0,23
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	+	+	+	+	+	+	+	+	1443485	879420	0,30
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	+	+	+	+	+	-	+	+	208176	162760	0,39
10	ВЗУ Радицентр № 5	+	+	+	+	+	+	+	+	23454	108800	2,32
11	ВЗУ д. Серково	+	+	+	+	+	+	+	+	26994	39630	0,73
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	+	+	+	+	+	+	+	+	93009	222545	1,20
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	+	+	+	+	+	+	+	+	384895	292290	0,38
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	+	+	+	+	+	+	+	+	0	25572	работала как насосная станция
15	ВЗУ ул. Соколовская	+	+	+	+	+	+	+	+	101211	90920	0,45
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	+	+	+	+	+	+	+	+	323127	196020	0,30
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	+	+	+	+	+	+	+	+	15149	81174	5,36
18	ВЗУ д. Оболдино	+	+	+	+	+	+	+	+	251062	290694	0,58
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	+	+	+	+	+	+	+	+	57000	204020	3,58
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	+	+	+	+	+	+	+	+	61000	153015	2,51
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	+	+	+	+	+	+	+	+	101295	125220	0,62
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	+	+	+	+	+	+	+	+	2262530	641355	0,14
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	+	+	+	+	+	-	+	+	15420	25031	0,81
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	+	+	+	+	+	+	+	+	5251	19830	3,78
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	+	+	+	+	+	+	+	+	46202	66900	0,72
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГО-УСПОМО «МОСК»	+	+	+	+	+	-	+	+	31514	56579	1,80
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	+	+	+	+	+	-	+	+	461497	6440	0,01
28	ВЗУ д. Шевелкино	+	+	+	+	+	+	+	+	0	0	не работала
29	ВЗУ п. Литвиново	+	+	+	+	+	-	+	+	235259	228235	0,49
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплексе)	+	+	+	+	+	-	+	+	23476	39400	1,68
31	ВЗУ с. Трубино	+	+	+	+	+	-	+	+	113228	111920	0,49
32	ВЗУ п. Клоквенный	+	+	+	+	+	-	+	+	45908	72280	0,79
33	ВЗУ д. Огуднево	+	+	+	+	+	+	+	+	78150	92516	1,18
34	ВЗУ Петровская фабрика	+	+	+	+	+	-	+	+	132535	235620	0,89
35	ВЗУ д. Гребнево	+	+	+	+	+	-	+	+	90295	81514	0,90
36	ВЗУ д. Новая Слобода	+	+	+	+	+	+	+	+	947	2598	2,74
37	ВЗУ д. Старая Слобода	+	+	+	+	+	+	+	+	13841	56551	4,09
38	ВЗУ д. Булаково	+	+	+	+	+	+	+	+	11445	67385	5,89
39	ВЗУ д. Еремино	+	+	+	+	+	-	+	+	65310	42440	0,65
40	ВЗУ д. Костыши	+	+	+	+	+	-	+	+	3110	9115	2,93
41	ВЗУ с. Рязанцы	+	+	+	+	+	-	+	+	7870	4993	0,63
42	ВЗУ д. Старопареево	+	+	+	+	+	+	+	+	16822	17429	1,04
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	+	+	+	+	+	+	+	+	220274	185440	0,42

№	Наименование ИЦВ	Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ										
		проведение лабораторно-производственного контроля на соответствие качества питьевой воды, подаваемой потребителям, СанПиН 2.2.4-1074-01, или иметь договор на проведение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;	проведение технологического контроля;	соблюдение технологического регламента по эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки, утвержденного руководителем предприятия;	наличие аттестованной лаборатории, которая осуществляет производственный контроль, или договора на выполнение таких работ с аттестованными лабораториями других организаций;	обеспечение наличия производственно-технической базы, необходимой для эксплуатации сооружений по производству питьевой воды и ее водоподготовки;	проведение планово-предупредительных ремонтов объектов по производству питьевой воды в соответствии с требованиями законодательства;	обеспечение соответствия деятельности по производству питьевой воды требованиям количественных и качественных характеристик, соответствующих параметрам, определенным государственными стандартами;	осуществление производства питьевой воды с применением приборов учета на этапах подъема и очистки воды.	Объем поднятой, м³	Расход эл. энергии на ВЗУ, кВтч	Удельное потребление электроэнергии*, кВт*ч/м³
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	+	+	+	+	+	+	-	+	150800	157400	0,52
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	+	+	+	+	+	+	+	+	721742	592814	0,41
46	ВЗУ д. Хлепетово	+	+	+	+	+	+	-	+	7270	5064	0,70
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	+	+	+	+	+	+	-	+	93652	113325	0,61
48	ВЗУ д. Богослово	+	-	+	-	+	+	+	+	63015	36234	0,29
	ИТОГО									18539523	11470794	0,43

*для ВЗУ, имеющих в технологическом составе оборудования станции второго подъема, показатель по удельному потреблению рассчитан с учетом двойного перекачивания поднятого объема воды насосами первого и второго подъема

2.1.9.18 Оценка эффективности технологической схемы ИЦВ, включая оценку энергоэффективности

Эффективность технологической схемы системы ИЦВ определяется, согласно приказу Минстроя России от 04.04.2014 г № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Показатели качества питьевой воды

Показатели качества питьевой воды системы централизованного водоснабжения, направляемой с ВЗУ в сеть, оценивались по соответствию с допустимыми показателями требований СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» рассмотрены ранее в п. 2.1.9.11 – 2.1.9.12.

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть, показывает, то общими проблемами в части качества воды для большей части ИЦВ являются превышение содержания общего железа и жесткость воды.

Исключением являются ИЦВ: ВЗУ д. Оболдино, ВЗУ №1 и №2 р.п. Монино ВЗУ Лосиный Парк-1 и ВЗУ Лосиный Парк-2, где показатели проб воды соответствуют или ниже допустимых значений.

Для обеспечения норм качества воды из артезианских скважин на территории городского округа Щелково функционируют станции обезжелезивания. Станции установлены и функционируют на территории ВЗУ № 3 ул. Центральная, ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский, ВЗУ ул. Розы Люксембург, дп. Загорянский, ВЗУ №1 р.п. Монино, ВЗУ №2 р.п. Монино, ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера, ВЗУ п. Литвиново, ВЗУ с. Трубино и ВЗУ д. Огуднево, д. Булаково, ВЗУ К.Маркса, ВЗУ ул. Соколовская, ВЗУ Старая Слобода, ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная.

Питьевая вода, поставляемая в системы централизованного водоснабжения г.о. Щелково от насосной станции №6 филиала ГУП МО «КС МО» «ВСВ» периодически имеет отклонения по показателям качества.

Показатель надежности и бесперебойности работы оборудования на ИЦВ.

В соответствии с данными РСО и форме №1- водопровод в 2020 г. на ИЦВ г.о. Щелково не зафиксировано инцидентов. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для головных объектов системы централизованного водоснабжения стремится к 1.

*Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м).*

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, за 2020 год представлен в таблице 2.31.

ВЗУ №2 ул. Талсинская, используются как насосная станция второго подъема для перекачки воды, поступающей от сторонних источников из сетей филиала ГУП МО «КС МО» «ВСВ» через ВНС №6.

ВЗУ №1 ул. Неделина г. Щелково-7 из-за несоответствия качества воды нормативным требованиям, не используется. Используются только РЧВ для хранения воды, поступающей от сторонних источников из сетей ГУП МО «КС МО» «ВСВ» через ВНС №6.

ВЗУ №1 п. Краснознаменский находится в резерве.

Таблица 2.31 - Удельный расход электрической энергии на ВЗУ

№	Наименование ИЦВ	Сведения о хозяйственной деятельности ИЦВ		
		Объем поднятой, м³	Расход эл. энергии на ВЗУ, кВтч	Удельное потребление электроэнергии, кВт*ч/м³
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	2256021	1747444	0,39
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	0	0	не работает
3	ВЗУ п. Краснознаменский	437336	696655	0,80
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	0	0	работала как насосная станция
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)	1390435	-	-
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	924400	683640	0,37
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	5524110	2502568	0,23
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	1443485	879420	0,30
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	208176	162760	0,39
10	ВЗУ Радиоцентр № 5	23454	108800	2,32
11	ВЗУ д. Серково	26994	39630	0,73
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	93009	222545	1,20
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский	384895	292290	0,38
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса дп. Загорянский	0	25572	работала как насосная станция
15	ВЗУ ул. Соколовская	101211	90920	0,45
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	323127	196020	0,30
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	15149	81174	5,36
18	ВЗУ д. Оболдино	251062	290694	0,58
19	ВЗУ Лосинный Парк-1	57000	204020	3,58
20	ВЗУ Лосинный Парк-2	61000	153015	2,51
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	101295	125220	0,62
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	2262530	641355	0,14
23	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	15420	25031	0,81
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	5251	19830	3,78
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	46202	66900	0,72
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГО-УСПОМО «МОСК»	31514	56579	1,80
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	461497	6440	0,01
28	ВЗУ д. Шевелкино	0	0	не работает
29	ВЗУ п. Литвиново	235259	228235	0,49
30	ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)	23476	39400	1,68
31	ВЗУ с. Трубино	113228	111920	0,49
32	ВЗУ п. Ключевенный	45908	72280	0,79
33	ВЗУ д. Огуднево	78150	92516	1,18
34	ВЗУ Петровская фабрика	132535	235620	0,89
35	ВЗУ д. Гребнево	90295	81514	0,90
36	ВЗУ д. Новая Слобода	947	2598	2,74
37	ВЗУ д. Старая Слобода	13841	56551	4,09
38	ВЗУ д. Булаково	11445	67385	5,89
39	ВЗУ д. Еремино	65310	42440	0,65
40	ВЗУ д. Костыши	3110	9115	2,93
41	ВЗУ с. Рязанцы	7870	4993	0,63
42	ВЗУ д. Старопарево	16822	17429	1,04
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	220274	185440	0,42
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	150800	157400	0,52
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	721742	592814	0,41
46	ВЗУ д. Хлепетово	7270	5064	0,70
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	93652	113325	0,61
48	ВЗУ д. Богослово	63015	36234	0,29
	ИТОГО	18539523	11470794	0,43

2.1.9.19 Описание системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения с указанием на ситуационной схеме адресов и мест расположения насосных станций, резервуаров чистой воды, водонапорных башен, колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой

В городском округе Щелково централизованное водоснабжение (холодная вода) осуществляется в 27 населенных пунктах.

Общая протяженность водопроводных сетей на территории г.о. Щелково составляет около 476 км.

Особенностью централизованного питьевого водоснабжения г.о. Щелково – является система водоснабжения г. Щелково и дп. Загорянский технологические зоны № 1а, 1б и 1в. В рамках этих зон в системах водопроводов функционируют несколько ИЦВ, а именно по состоянию на 2020 год:

1а) ВЗУ № 3 ул. Центральная, ВЗУ №1 п. Краснознаменский, ВЗУ п. Краснознаменский

1б) ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина, ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «ВСВ»)

1в) ВЗУ № 4 ул. Заречная, ВЗУ № 5 ул. Плеханова, ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3.

Город Щелково обеспечивается водой от ВЗУ, находящихся на его территории в эксплуатации МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», и получает воду из восточной водопроводной системы через ВНС №6 Филиала «КС МО» «ВСВ». Кроме это, из зоны 1в от ВЗУ №5 подается вода в г.о. Лосино-Петровский.

Город Щелково обеспечивается водой от ВЗУ, находящихся на его территории в эксплуатации МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», и получает воду из восточной водопроводной системы через ВНС №6 Филиала «КС МО» «ВСВ». Кроме это, в границах г.о. Щёлково система водоснабжения г. Щёлково имеет гидравлические связи с системой водоснабжения р.п. Загорянский.

Сложившаяся технологическая схема системы транспорта и распределения воды г. Щелково является эффективной за счет имеющихся гидравлических связей водопроводных сетей между технологическими зонами разных источников, позволяющих оптимизировать нагрузки на источниках и переводить потребителей на резервные источники в случае аварии или ремонта сетей.

Остальные населенные пункты, имеющие централизованные системы водоснабжения, являются моноблочными, а именно обеспечиваются водой от одного или нескольких ВЗУ, находящихся на их территории, не имеющих гидравлических связей с источниками других населенных пунктов. Резервирование мощностей на ВЗУ осуществляется за счет группы артезианских скважин, а именно распределения нагрузки между скважинами по схеме «одна скважина в работе одна в резерве».

Протяженность водопроводных сетей, обслуживаемых МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал» составляет 365,28 км или 63% от общей протяженности, в том числе: магистральные водоводы, уличные и внутриквартальные сети; дюкерные переходы через реку Клязьма. Надежное водоснабжение напрямую зависит от состояния трубопроводов. Износ по водопроводным сетям на 01.01.2020г. – более 74%, но благодаря проводимым РСО плановым и профилактическим ремонтам аварийность (инциденты) на водопроводных сетях составляет 0,42 ед./км.

В ведении муниципального унитарного предприятия «Межрайонный Щелковский Водоканал» на территории г.о. Щелково находятся 27 действующих станций третьего подъема

Насосные станции третьего подъема предназначены для повышения давления в сети перед высотными зданиями. В зависимости от рабочего давления в сети, обычно их устраивают в микрорайонах с высотой домов более 5 этажей.

Насосные станции третьего подъема располагаются либо в отдельных зданиях, либо совместно в одном здании с центральными тепловыми пунктами.

В новостройках, при точечной застройке, насосные станции третьего подъема устраивают в подвалах домов, но чаще всего подобные подкачивающие станции остаются на балансе застройщика.

Из-за большой площади г.о. Щелково общая картинка размещения водопроводных сетей на общем плане городского округа не приводится в связи с крупномасштабностью карты. Выборочно ниже приведено изображение сетей г. Щелково и близлежащих населенных пунктов. Демонстрация системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения с указанием на ситуационной схеме адресов и мест расположения насосных станций, резервуаров чистой воды, водонапорных башен, колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой не возможна в печатном формате документа. Более подробно характеристика сетей приведена в электронной модели.

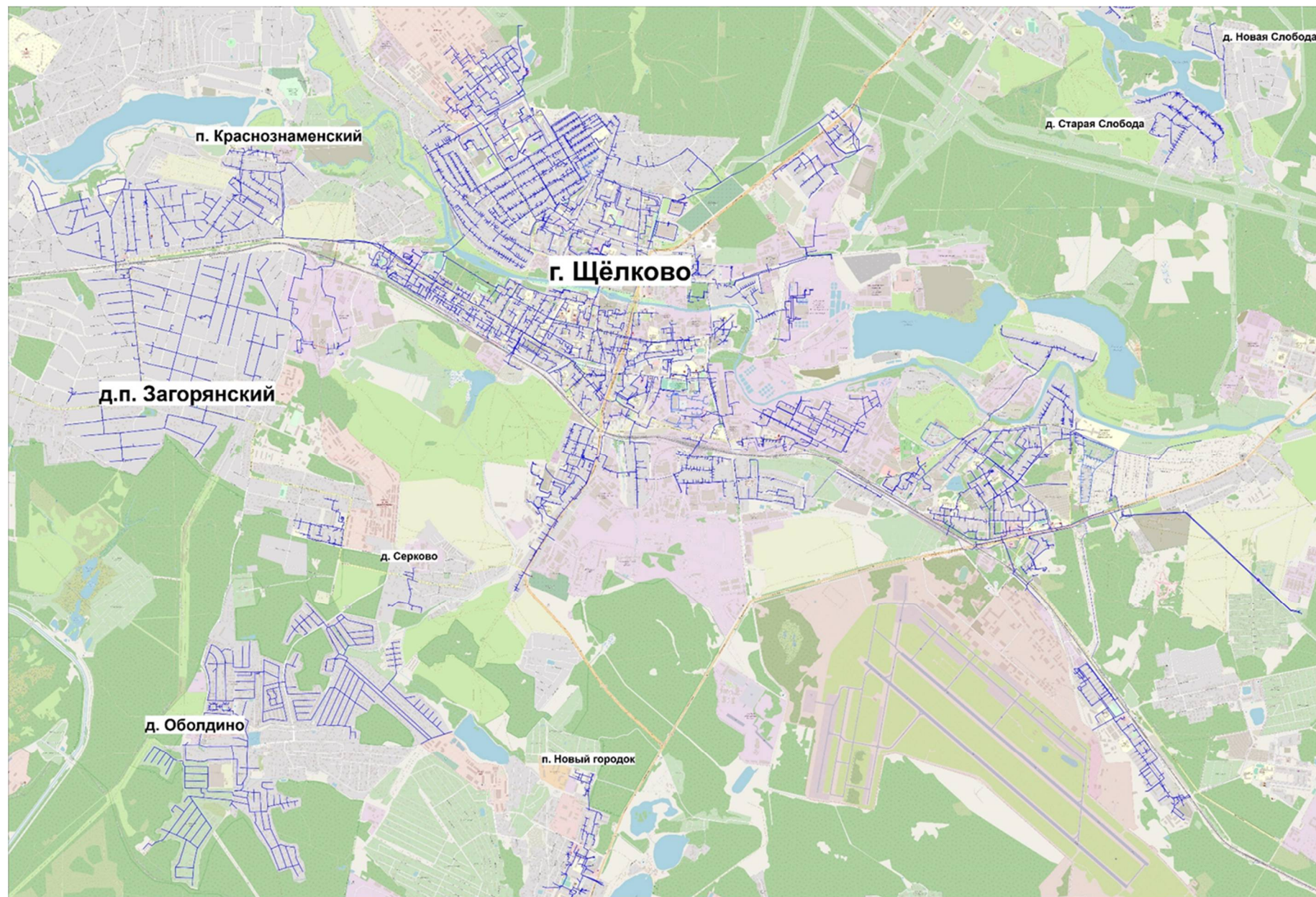


Рисунок 2.51 –Схема водопроводных сетей г. Щёлково и близлежащих населенных пунктов

2.1.9.20 Характеристика сооружений системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения с указанием адресной привязки, состояния и сроков ввода в эксплуатацию

Общая протяженность водопроводных сетей на территории г.о. Щелково составляет около 476 км.

Состояние водопроводных сетей является одним из факторов, обеспечивающих надежность системы водоснабжения в целом. Но при этом водопроводная сеть является одним из самых уязвимых элементов в системе водоснабжения района. Причина проста: 30% водопроводов исчерпали установленный нормативный срок службы. Наибольшее количество технологических сбоев происходит на стальных и асбоцементных трубопроводах, проложенных до 70-ых годов прошлого века, и чугунных трубах, эксплуатируемых более 50 лет.

В г.о. Щелково уровень годовых потерь воды при транспортировке в водопроводных сетях составляет около 34 % от отпуска воды в сеть с ВЗУ и с учётом поступающей воды из коллектора КСМО.

В соответствии с данными форм статистической оценки работы РСО в части аварийности и инцидентов на водопроводных сетях общее число порывов участков сетей составляет 0,42 ед./км. Время устранения последствий 98% количества инцидентов на сетях составляет менее 8 часов, что меньше допустимого нормативного значения. Прекращения подачи воды потребителям не зафиксированы (кроме случаев порывов на вводе в дома).

Характеристика сооружений системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения с указанием адресной привязки приведена в таблицах 2.32 – 2.33.

Таблица 2.32 – Общая протяженность водопроводных сетей в населенных пунктах г.о. Щелково в том числе по технологическим зонам отдельно при наличии группы зон в населенном пункте.

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технол. зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Итого протяженность, км	в том числе № тех. зоны/протяженность по технол. зонам , км							
					№ зоны	1а	1б	1в	2	3	5	6
1	г. Щёлково, п. Краснознаменский	1а, 1б, 1в, 2, 3, 5, 6	ВЗУ №1, №2, №3, №4, №5, ВЗУ №1 п. Краснознаменский, ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ №1 ул. Циолковского д.5 г. Щелково -3, ВЗУ Соколовская, ВЗУ ООО "Теплосервис", ВЗУ РТП, ВЗУ Радиоцентр № 5	243,6	Протяженность, км	66,3	35,0	101,9	2,5	1,2	7,2	29,5
2	д. Серково	4	ВЗУ д.Серково	0,5								
3	дп. Загорянский	6, 7	ВЗУ ул. Розы Люксембург, ВЗУ №1 Л. Толстого п. Загорянский, ВЗУ №2 ул. К. Маркса дп.Загорянский, ВЗУ №3 ул. Соколовская, ВЗУ п. Краснознаменский	41,8	Протяженность, км	39,1	2,7					
4	д. Оболдино	8	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	21,1	Протяженность, км	12,7	8,4					
5	кп. Лосиный остров – 1, ул. Радужная в д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки-2»	9	ВЗУ д. Оболдино (ООО «Акваресурс-АП»)	9,68								
6	кп. Лосиный парк-1, кп Лесной, кп «ВИП»	10	ВЗУ Лосиный Парк-1	13,15								
7	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. «Варежки-1»	11	ВЗУ Лосиный Парк-2	19,96								
8	р.п. Монино	12, 13, 14	ВЗУ №1 со станцией обезжелезивания, ВЗУ №2 со станцией обезжелезивания, ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	59,4	Протяженность, км	3,1	54,3	2,0				
9	д. Долгое Лёдово	15, 16, 17	ВЗУ д. Долгое Ледово, ВЗУ д. Долгое Ледово на территории ГОУСПОМО "МОСК", ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	0,7	Протяженность, км	0,2	0,4	0,1				
10	д. Медвежьи Озёра и п. Новый городок	18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	10,4								
11	д. Шевелкино	19	ВЗУ д. Шевелкино	1,1								
12	п. Литвиново	20	ВЗУ п. Литвиново	7,5								

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технол. зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Итого протяжен-ность, км	в том числе № тех. зоны/протяженность по технол. зонам , км							
13	д. Сукманиха	21	ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс)	1,7								
14	с. Трубино	22	ВЗУ д. Трубино	1,8								
15	п. Клюквенный	23	ВЗУ п. Клюквенный	6,2								
16	д. Огуднево	24	ВЗУ д. Огуднево (со станцией обезжелезивания)	3,5								
17	с. Петровское	25	ВЗУ Петровской фабрики	0,6								
18	д. Гребнево	26	ВЗУ Гребнево	2,8								
19	д. Новая Слобода	27	ВЗУ д. Новая Слобода	4,5								
20	д. Старая Слобода	28	ВЗУ д. Старая Слобода	6,5								
21	д. Булаково	29	ВЗУ д.Булаково	0,8								
22	д. Ерёмино	30	ВЗУ д.Еремино	0,2								
23	д. Костыши	31	ВЗУ д.Костыши	1,5								
24	с. Рязанцы	32	ВЗУ с.Рязанцы	1,5								
25	д. Старопареево	33	ВЗУ д.Старопареево	0,9								
26	р.п. Фряново	34, 35, 36	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская, ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая, ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	32,5	№ зоны	34	35	36				
					Протяжен-ность, км	15,8	4,1	12,6				
27	д. Хлепетово	37	ВЗУ д.Хлепетово	1,8								
28	Большие Жеребцы мкр. Восточный	38	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	1,5								
29	д. Богослово	39	ВЗУ д. Богослово	0,4								
	г.о. Щелково		Итого	476,7								

Протяженность водопроводных сетей, эксплуатируемых ООО УК «Комфорт»								
ИТОГО	d-50	d-63	d-110	d-160	d-32	2d-110	2d-32	2d-160
5044	0	1271,42	2691,2	394,82	69,71	0	0	616,85
6203	0	1270,17	3493,89	1071,03	70,91	297	0	0
7392	1156,48	560,65	4706,58	952,17	0	0	16,12	0
2778	254,55	236,23	2287,22	0	0	0	0	0
1641	199,85	322,13	1083,78	0	35,24	0	0	0
3859		496,54	2990,96	9,69	0	361,81	0	0
26917	1610,88	4157,14	17253,63	2427,71	175,86	658,81	16,12	616,85

Таблица 2.33 –Протяженность участков водопроводных сетей в соответствии с диаметром

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
1	г. Щёлково, п. Краснознаменский	1а,1б,1в, 2, 3, 5, 6	ВЗУ №1, №2, №3, №4, №5, ВЗУ №1 п. Краснознаменский, ВЗУ п. Краснознаменский, ВЗУ №1 ул. Циолковского д.5 г. Щелково -3, ВЗУ Соколовская, ВЗУ ООО "Тепло-сервис", ВЗУ РТП, ВЗУ Радиоцентр № 5	32	23,1
				50	14,8
				100	81,6
				150	48,2
				200	26,7
				250	15,5
				300	20,4
				400	5,6
				500	3,1
				600	0,0
				800	4,6
				1000	0,1
				ИТОГО	243,6
2	д. Серково	4	ВЗУ д.Серково	32	0,1
				50	0,3
				100	0,1
				150	0,1
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	0,5
3	р.п. Загорянский	6, 7	ВЗУ ул. Розы Люк-сенбург, ВЗУ №1 Л. Толстого п. Загорянский, ВЗУ №2 ул. К. Маркса п. Загорянский, ВЗУ №3 ул. Соколов-ская, ВЗУ п. Крас-нознаменский	32	4,7
				50	3,6
				100	9,6
				150	8,1
				200	3,3
				250	1,4
				300	2,7
				400	6,0
				500	2,5
				600	0,0
				800	
				1000	
				ИТОГО	41,8
4	д. Оболдино, кп. Лосиный остров – 1, кп. Лосиный остров – 2, кп. «Варежки-2»	8, 9	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная, ВЗУ д. Оболдино	32	8,8
				50	5,2
				100	7,1
				150	

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	21,1
5	кп. Лосиный парк-1, кп. Лесной, кп «ВИП»	10	ВЗУ Лосиный Парк-1	32	
				50	
				100	13,15
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	13,15
6	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп. «Варежки-1»	11	ВЗУ Лосиный Парк-2	32	
				50	
				100	19,96
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	19,96
7	р.п. Монино	12, 13, 14	ВЗУ №1 со станци- ей обезжелезива- ния, ВЗУ №2 со станцией обезжеле- зивания, ВЗУ р.п. Монино (больнич- ный комплекс)	32	14,2
				50	9,9
				100	1,8
				150	28,7
				200	1,7
				250	
				300	3,1
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	59,4
8	д. Долгое Лёдово	15, 16, 17	ВЗУ д. Долгое Ле- дово, ВЗУ д. Дол- гое Ледово на тер- ритории ГО- УСПОМО "МОСК", ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	32	0,1
				50	0,5
				100	0,1
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	0,7
9	д. Медвежьи Озёра и п. Новый городок	18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	32	0,4
				50	1,9
				100	4,6
				150	1,0
				200	2,4
				250	0,0
				300	0,0
				400	0,0
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	10,4
10	д. Шевелкино	19	ВЗУ д. Шевелкино	32	
				50	
				100	1,0
				150	0,0
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,1
11	п. Литвиново	20	ВЗУ п. Литвиново	32	2,7
				50	1,2
				100	0,3
				150	2,8
				200	0,3
				250	
				300	0,2
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	7,5
12	д. Сукманиха	21	ВЗУ Сукманиха (больничный комплекс)	32	1,0
				50	0,4
				100	0,3
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,7
13	с. Трубино	22	ВЗУ д. Трубино	32	1,0

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				50	0,5
				100	0,3
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,8
14	п. Клюквенный	23	ВЗУ п. Клюквен- ный	32	
				50	0,7
				100	2,9
				150	2,6
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	6,2
15	д. Огуднево	24	ВЗУ д. Огуднево (со станцией обез- железивания)	32	
				50	
				100	3,5
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	3,5
16	с. Петровское	25	ВЗУ Петровская фабрика	32	
				50	0,5
				100	0,1
				150	
				200	0,0
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	0,6
17	д. Гребнево	26	ВЗУ Гребнево	32	1,6
				50	0,7
				100	0,5
				150	
				200	
				250	

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	2,8
18	д. Новая Слобода	27	ВЗУ д. Новая Сло- бода	32	2,3
				50	0,9
				100	1,3
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	4,5
19	д. Старая Слобода	28	ВЗУ д. Старая Сло- бода	32	2,9
				50	3,6
				100	
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	6,5
20	д. Булаково	29	ВЗУ д.Булаково	32	
				50	
				100	0,8
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	0,8
21	д. Ерёмино	30	ВЗУ д.Ермино	32	
				50	
				100	
				150	0,2
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				1000	
				ИТОГО	0,2
22	д. Костыши	31	ВЗУ д.Костыши	32	
				50	
				100	1,5
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,5
23	с. Рязанцы	32	ВЗУ с.Рязанцы	32	
				50	
				100	1,5
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,5
24	д. Старопареево	33	ВЗУ д.Старопареево	32	
				50	0,4
				100	0,3
				150	0,2
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	0,9
25	р.п. Фряново	34, 35, 36	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская, ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая, ВЗУ- 3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	32	
				50	1,9
				100	13,0
				150	12,0
				200	5,6
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	32,5
26	д. Хлепетово	37	ВЗУ д.Хлепетово	32	0,6
				50	1,2
				100	

№ п/п	Наименование населенного пункта, снабжающегося от ИЦВ	Наименование технологической зоны	Наименование ИЦВ хол. воды	Диаметр, мм	Протяженность, км
				150	
				200	
				250	
				300	
				400	
				500	
				600	
				800	
				1000	
				ИТОГО	1,8
27	Большие Жеребцы мкр. Восточный	38	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Во- сточный	250	0,20
				180	0,40
				160	0,29
				140	0,30
				125	0,18
				63	0,12
				ИТОГО	1,5
28	д. Богослово	39	ВЗУ д. Богослово	250	
				180	
				160	
				140	
				125	0,4
				63	
				ИТОГО	1,5
Итого г.о. Щелково				32	63,6
				50	48,0
				63	0,1
				100	154,2
				125	0,6
				140	0,3
				150	103,9
				160	0,3
				180	0,4
				200	40,1
				250	17,1
				300	26,3
				400	11,6
				500	5,5
				600	0,1
				800	4,6
				1000	0,1
				ИТОГО	476,7

Более детально технические характеристики, технологические показатели работы оборудования, входящего в систему централизованного водоснабжения приведены в электронной модели, предлагающейся к схеме.

2.1.9.21 Описание повысительных насосных станций системы централизованного питьевого водоснабжения (адрес, технологическая схема, состав, характеристики и сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, фактическая производительность насосной станции, автоматизация, диспетчеризация, учет)

В составе производственных подразделений ресурсоснабжающих предприятий цех насосных станций водопровода обеспечивает бесперебойное снабжение водой потребителей в соответствии с установленными режимами работы.

Насосные станции водопровода выполняют следующие задачи:

- Бесперебойное обеспечение водой водопотребителей в требуемом объеме согласно зонам обслуживания в соответствии с реальным режимом водопотребления.
- Учет и контроль за рациональным использованием тепло-, энергоресурсов.
- Установление эксплуатационных режимов насосных станций для бесперебойной подачи воды при соблюдении заданного напора в контрольных точках в соответствии с реальным режимом водопотребления.

Насосные станции третьего подъема предназначены для повышения давления в сети перед высотными зданиями. В зависимости от рабочего давления в сети, обычно их устраивают в микрорайонах с высотностью домов более 5 этажей.

Насосные станции третьего подъема располагаются либо в отдельных зданиях, либо совместно в одном здании с центральными тепловыми пунктами.

В новостройках, при точечной застройке, насосные станции третьего подъема устраивают в подвалах домов, но чаще всего подобные подкачивающие станции остаются на балансе застройщика.

В ведении Муниципального унитарного предприятия «Межрайонный Щелковский Водоканал» находятся 27 действующих станций третьего подъема.

Насосные станции работают без постоянного персонала.

Общим местом для всех насосных станций третьего подъема является отсутствие учета объема перекачанной воды. Данный показатель, при наличии частотного регулирования в цепях питания насосов, не оказывает большого влияния на общую экономичность системы, но не позволяет правильно оценить ТЭП отдельных объектов и не позволяет определить дефицит или профицит мощности насосной станции.

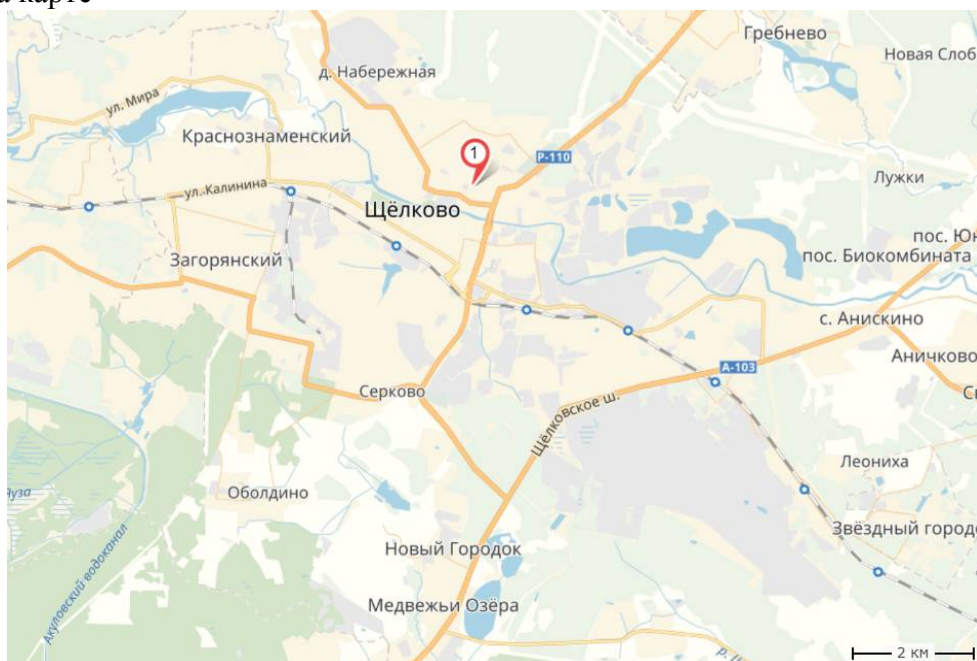
Кроме этого, большинство насосных агрегатов на станциях третьего подъема не находятся на инвентаризационном учете. Неизвестны их года выпуска, что затрудняет оценку из состояния исходя из срока службы.

ВНС № 1 3-го подъема ул. Комсомольская д.6

Расположение:

Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Комсомольская д.6

Объект на карте



Год постройки: 1979 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ100-65-200	100	45	30	Н.д.	Н.д.	рабочий
2	КМ100-65-200	100	45	30	Н.д.	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 7.1 кгс/см².

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается автономными системами электроотопления.

Электроснабжение объекта – от РП-14.

Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели объекта

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	2400
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	0%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	154
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,06

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется, скорее всего, неверной «фактической» подачей насосной станции.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замеров, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП	1974	в работе	Более 90%	-	-
2	КМ100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
3	КМ100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 1 3-го подъема ул. Комсомольская д.6, г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Следует, однако отметить, что насосное оборудование, по всей видимости давно выработало свой ресурс. Подтверждения этому нет, насосы не стоят на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции не новая, есть протекания прокладок арматуры.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.

2. Помещение требует косметического ремонта.

3. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

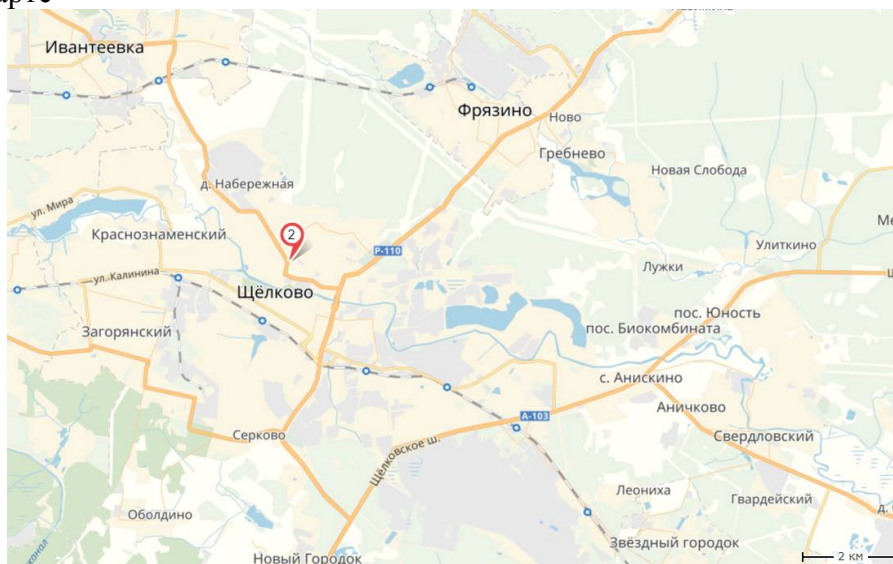
4. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 2 3-го подъема ул. Талсинская д.16

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Талсинская д.16

Объект на карте



Год постройки: 1980 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 100.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ80-65-160	50	32	7,5	2011	09893	рабочий
2	КМ 90/20	90	22	13,0	Н.д.	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Преобразователь частоты неисправен (2 посещения в период минимального водоразбора) работает без учета давления на максимальной частоте. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6,5 кгс/см².

Один из насосов не отражен в учете материальных средств, срок его эксплуатации и инвентарный номер не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 80 – 100. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от сети теплоснабжения города, приборов учета тепла нет.

Электроснабжение объекта – от ТП-250.

Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели объекта

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	1200
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	1385
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-15%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	67,4
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,05

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется, скорее всего, неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замеров, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП	1980	в работе	Более 90%	-	-
2	КМ80-65-160	2011	в работе	100%	60%	В
3	КМ 90/20	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 1 3-го подъема ул. Талсинская д.16 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции не новая, есть протекания прокладок арматуры.

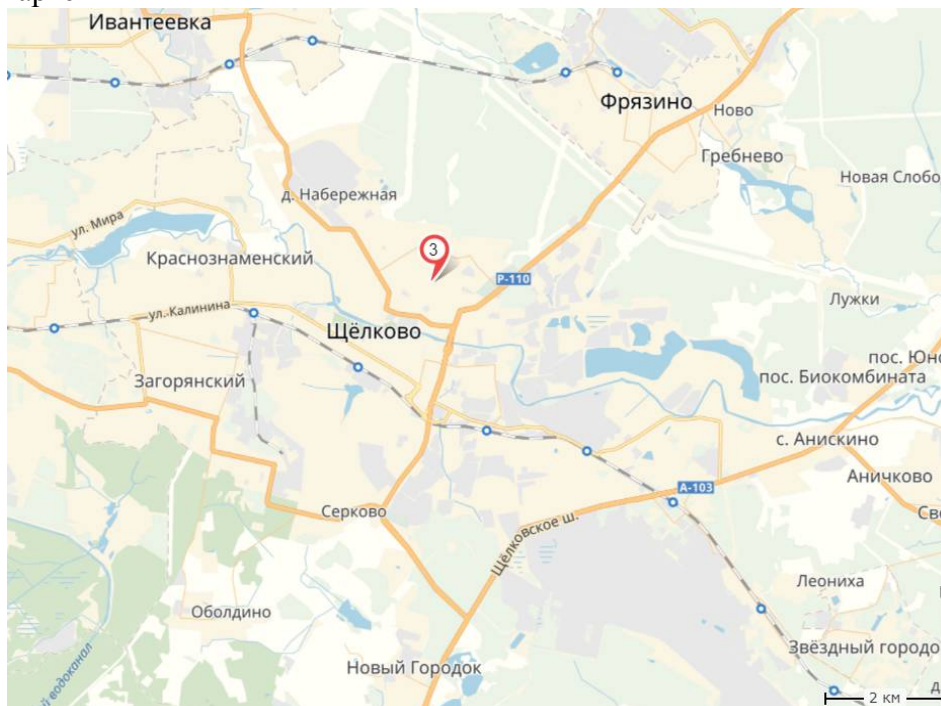
Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.
2. Помещение требует косметического ремонта.
3. Определить причину намокания полов (возможно – требуется ремонт отмостки)
4. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.
5. Материальный учет по данному объекту не содержит одного насоса. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.
6. Преобразователь частоты в цепи питания насосов следует подвергнуть ремонту.
7. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 3 3-го подъема ул. Сиреневая д.22

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Сиреневая д.22

Объект на карте



Год постройки: 1982 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – труба ПНД Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ80-65-160	50	33	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв
2	КМ65-50-160	25	32	5,5	2008*	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Преобразователь частоты неисправен - в период минимального водоразбора работает без учета давления на максимальной частоте. Первый насос резервный. Второй – основной. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6,0 кгс/см².

Насосы не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – новые, ПНД, Ду 80 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от электронагревателей.

Электроснабжение объекта – от ТП-249.

Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	600
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	600
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	0%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	66,3
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,11

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется, скорее всего, неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП	1982	в работе	Более 90%	-	-
2	КМ80-65-160	Н.д.	в резерве	Н, д	60%	В
3	КМ65-50-160	2008*	в работе	100%	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков ава-

рийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 3 3-го подъема ул. Сиреневая д.22 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции не новая, есть протекания прокладок арматуры.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

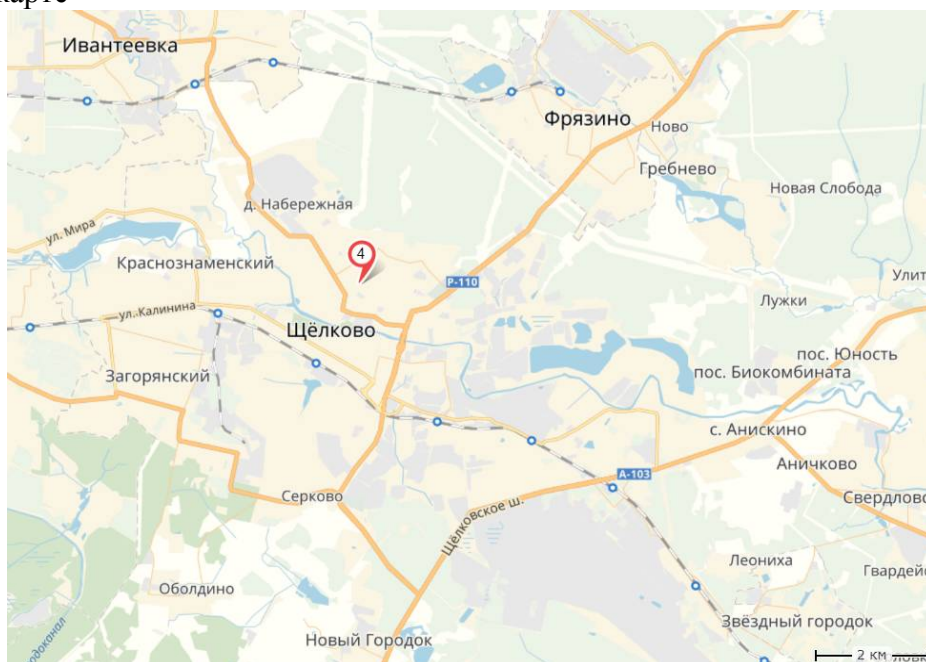
3. Материальный учет по данному объекту не содержит сведений о насосах. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 4 3-го подъема ул. Комсомольская д.1-1а

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Комсомольская д.1-1а

Объект на карте



Год постройки: Нет данных.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Здание находится на балансе тепловых сетей.

Ввод воды в помещение ВНС – труба Ду 100.

Сведения об основном насосном оборудовании станции.

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}, \text{м}^3/\text{час}$	$H_{\text{ном}}, \text{м}$	$N_{\text{эл}}, \text{Квт}$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ80-65-160	50	32	7,5	Н.д.	Н.д.	рабочий
2	КМ100-65-200в	100	45	22	Н.д.	Н.д.	Резерв

Насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.5 кгс/см^2 .

Насосы станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – новые, ПНД, Ду 100 – 200. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от ЦТП.

Электроснабжение объекта – от ТП-250.

Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели объекта

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСШ	м ³ /сут	1200
2	Фактическая подача НСШ *	м ³ /сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-100%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	29,8
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,02

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется, скорее всего, неверной «фактической» подачей насосной станцией. Реальная подача не может быть выше производительности рабочего насоса. А за счет Преобразователя частоты – должна быть существенно ниже.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ (за балансом)	-	-	-	-	-
2	КМ80-65-160	Н.д.	в работе	Н.д.	41%	В
3	КМ100-65-200в	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП. Оценка здания не производилась. Выявлена протечка кровли в помещении насосной станции.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Следует, однако отметить, что резервный насос, по всей видимости давно выработало свой ресурс. Подтверждения этому нет, насосы не стоят на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции новая, арматура рабочая.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.

2. Помещение требует косметического ремонта. Необходимо решить вопрос с собственником здания о ремонте кровли.

3. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

4. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

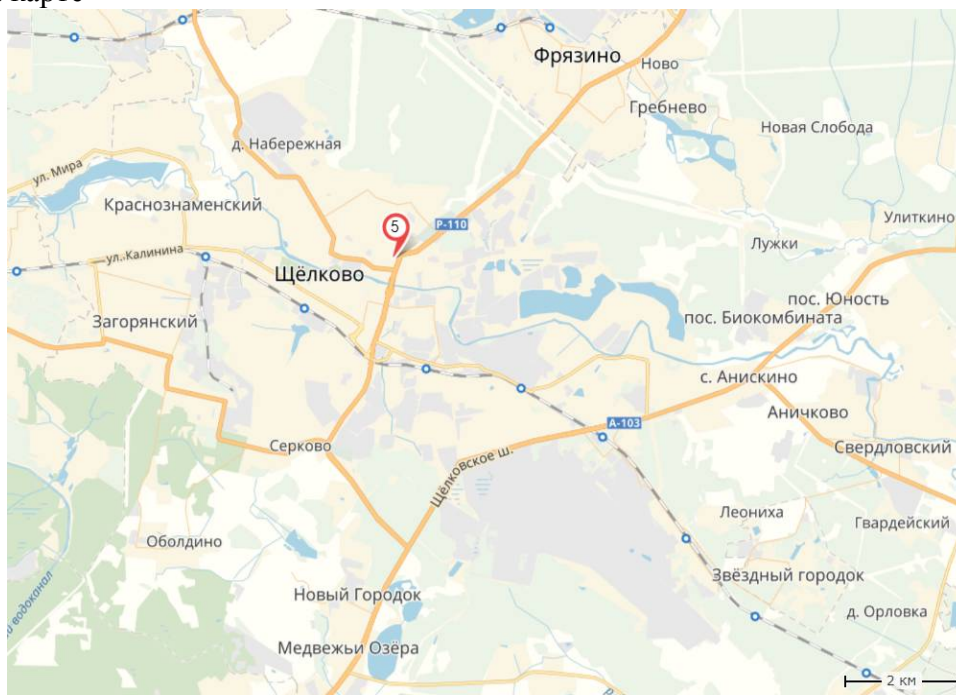
5. Вызывает опасение состояние резервного насоса. Требуется, как минимум, ревизия с целью определения возможности его дальнейшего использования.

6. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 5 3-го подъема Пролетарский пр-т д.11

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, Пролетарский пр-т д.11

Объект на карте



Год постройки: 1986 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 100.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м³/час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ65-50-160	25	32	5,5	2008	09579	рабочий
2	К 45/30	45	30	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв

Насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. 1-й насос рабочий. Второй – резервный. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.2 кгс/см².

Насос К 45/30 не отражен в учете материальных средств, срок его эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети без приборов учета.

Электроснабжение объекта – от ТП-101.

Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели объекта

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м3/сут	600
2	Фактическая подача НСП *	м3/сут	1080 (!!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	32,6
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,03

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замеров, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП	1986	в работе	Более 80%	-	-
2	КМ65-50-160	2008	в работе	100%	50%	В
3	К 45/30	Н.д.	в резерве	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 5 3-го подъема Пролетарский пр-т д.11 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Следует, однако отметить, что насосное оборудование выработало свой ресурс. Подтверждения этому по насосу № 2 нет, насос не стоит на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции не новая, есть следы развитой поверхностной коррозии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Помещение требует косметического ремонта.

3. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

4. Отсутствует в материальном учете один из насосов. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

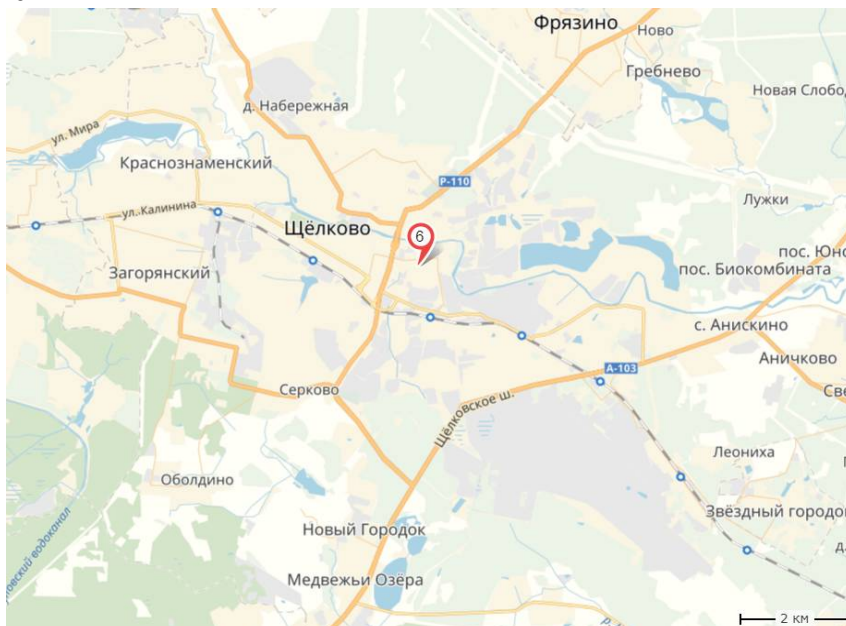
5. Трубопроводная обвязка насосов имеет следы развитой поверхностной коррозии, что может привести к аварии. Насосное оборудование выработало ресурс полностью. Следует рассмотреть вопрос о первоочередной реконструкции данной ВНС.

6. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 6 3-го подъема ул. Пустовская д.18

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Пустовская д.18

Объект на карте



Год постройки: 1975 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании станции.

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}, \text{м}^3/\text{час}$	$H_{\text{ном}}, \text{м}$	$N_{\text{эл}}, \text{Квт}$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	К 90/20	90	20	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв
2	КМ 65-50-125	25	32	4	Н.д.	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены без преобразователя частоты. Второй насос рабочий, первый резервный. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.2 кгс/см^2 .

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети без приборов учета.

Электроснабжение объекта – от РП-1818.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение

1	Номинальная (проектная) подача НСИ	м3/сут	600
2	Фактическая подача НСИ *	м3/сут	2160 (!!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	86
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,14

Удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определялся по отношению к номинальной подаче рабочего насоса, что не верно методологически, но значительно точнее, чем «фактический» расход.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборудования)
1	Здание НСИ	1975	в работе	Более 90%	-	-
2	К 90/20	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
3	КМ 65-50-125	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 6 3-го подъема ул. Пустовская д.18 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Следует, однако отметить, что насосное оборудование, по всей видимости, выработало свой ресурс. Подтверждения этому нет, насосы не стоят на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции не новая, есть протекания прокладок и сальников арматуры.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Следует заменить настил перекрытия прямка или ликвидировать его полностью, как неиспользуемый.

3. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

4. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

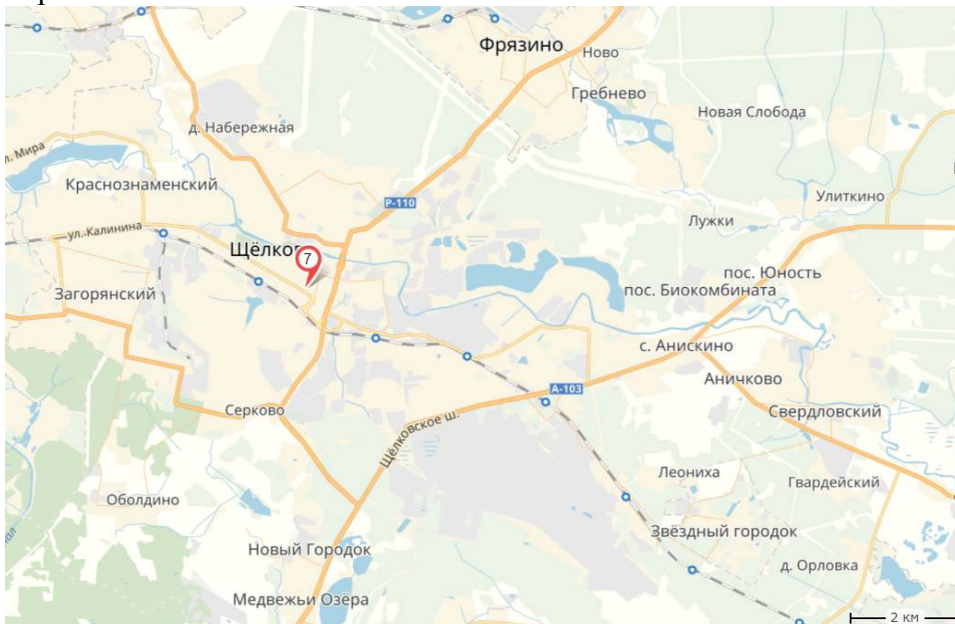
5. Следует оснастить цепь питания насосов преобразователем частоты.

6. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 7 3-го подъема ул. Центральная д.9

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Центральная д.9

Объект на карте



Год постройки: Нет данных.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Здание находится на балансе тепловых сетей.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м³/час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ100-80-160	100	32	15	Н.д.	Н.д.	Резерв
2	КМ80-65-200а	45	40	11	Н.д.	Н.д.	Рабочий
3	КМ80-65-200а	45	40	11	Н.д.	Н.д.	рабочий

Рабочие насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.2 кгс/см².

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от ТП-392.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м³/сут	1080

2	Фактическая подача НСШ *	м3/сут	2400 (!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	109,5
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,10

* - по данным службы эксплуатации за 2016 год подача насосной станции была посчитана по наработке часов насосов и номинальной их производительности. Рабочий насос определен не верно. Цифра недостоверная. Требуется установка приборов учета отпущенной воды.

Удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определялся по отношению к номинальной подаче рабочего насоса, что не верно методологически, но значительно точнее, чем «фактический» расход.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ (за балансом)	-	-	-	-	-
2	КМ100-80-160	Н.д.	в резерве	Н.д.	40%	В
3	КМ80-65-200а	Н.д.	в работе	Н.д.	40%	В
4	КМ80-65-200а	Н.д.	В работе	Н.д.	40%	В
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП. Оценка здания не производилась.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в хорошем состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

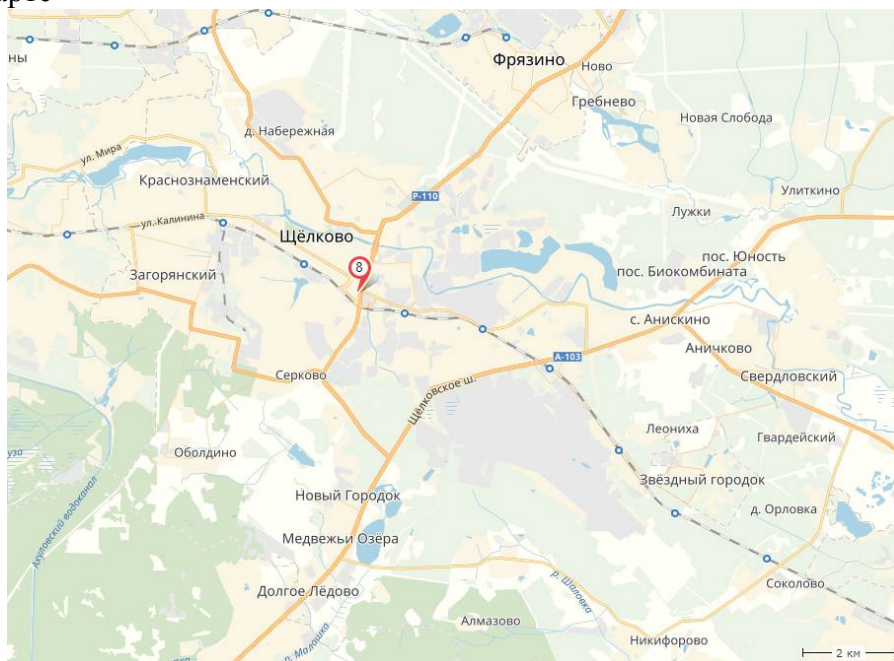
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 8 3-го подъема Пролетарский пр-т д.1-1

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Пролетарский пр-т д.1-1
Объект на карте



Год постройки: Нет данных.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Здание находится на балансе тепловых сетей.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}, \text{м}^3/\text{час}$	$H_{\text{ном}}, \text{м}$	$N_{\text{эл}}, \text{КВт}$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ80-50-200	50	50	15	2014	Н.д.	Резерв
2	КМ80-50-200	50	50	15	2014	10170	рабочий
3	КМ100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	рабочий

Рабочие насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 5.6 кгс/см^2 .

2 насоса не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – новые, пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Водомер присутствует на линии подачи. Не эксплуатируется.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от ТП-395.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	2400
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	2160
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	+10%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	120,7
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,06

Очень низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП (за балансом)	-	-	-	-	-
2	КМ80-50-200	2014	в резерве	80%	20%	Б
3	КМ80-50-200	2014	в резерве	80%	20%	Б
4	КМ100-65-200	Н.д.	В работе	Н.д.	80%	Г
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП. Оценка здания не производилась.

Основное технологическое **оборудование** находится в **работоспособном** состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в хорошем состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Требуется поверка прибора (водомер в наличии) и организация учета отпущенной воды по нему.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

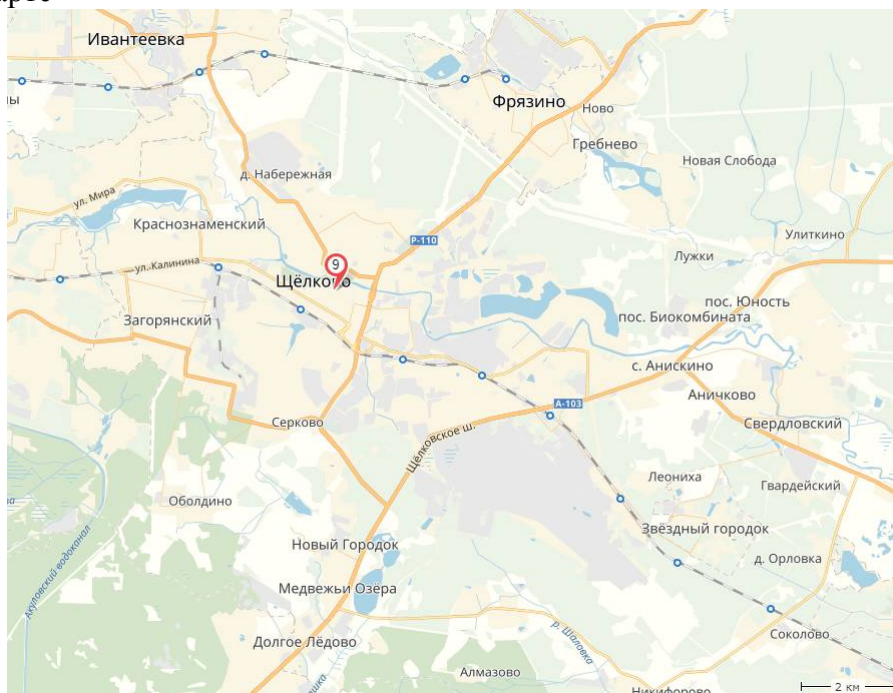
4. Срочно устранить течь сальника насоса № 3.

5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 9 3-го подъема ул. Шмидта д.18

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Шмидта д.18

Объект на карте



Год постройки: 1993 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 50.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{ном}, м^3/час$	$H_{ном}, м$	$N_{эл}, кВт$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 80-65-160	50	32	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв
2	КМ 65-50-160	25	32	5,5	Н.д.	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены без преобразователя частоты. Второй насос рабочий, первый резервный. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 7.0 кгс/см^2 .

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 50.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети без приборов учета.

Электроснабжение объекта – от ТП-142.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	600
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	1200 (!!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	103,5
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,17

* - по данным службы эксплуатации за 2016 год подача насосной станции была посчитана по наработке часов насосов и номинальной их производительности. Рабочий насос определен не верно. Цифра недостоверная. Требуется установка приборов учета отпущенной воды.

Удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определялся по отношению к номинальной подаче рабочего насоса, что не верно методологически, но значительно точнее, чем «фактический» расход.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ	1993	в работе (ограниченно-работоспособное)	Более 70%	-	-
2	КМ 80-65-160	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
3	КМ 65-50-160	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование выявило признаков аварийного технического состояния объекта: разрушение отмостки, параллельные земле трещины по стенам. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 9 3-го подъема ул. Шмидта д.18 г. Щелково можно определить, как ограниченно-работоспособное. Следует выполнить обследование строительных конструкций здания.

Основное технологическое **оборудование** находится в **работоспособном** состоянии. Следует, однако отметить, что насосное оборудование, по всей видимости, выработало свой ресурс. Подтверждения этому нет, насосы не стоят на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции не новая, есть выраженная поверхностная коррозия.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Следует выполнить обследование строительных конструкций здания. После обследования – выполнить комплекс мероприятий для возвращения здания в состояние работоспособного.

3. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

4. Для экономии электроэнергии и увеличения ресурса насосного оборудования следует оснастить цепь питания насосов преобразователем частоты.

5. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

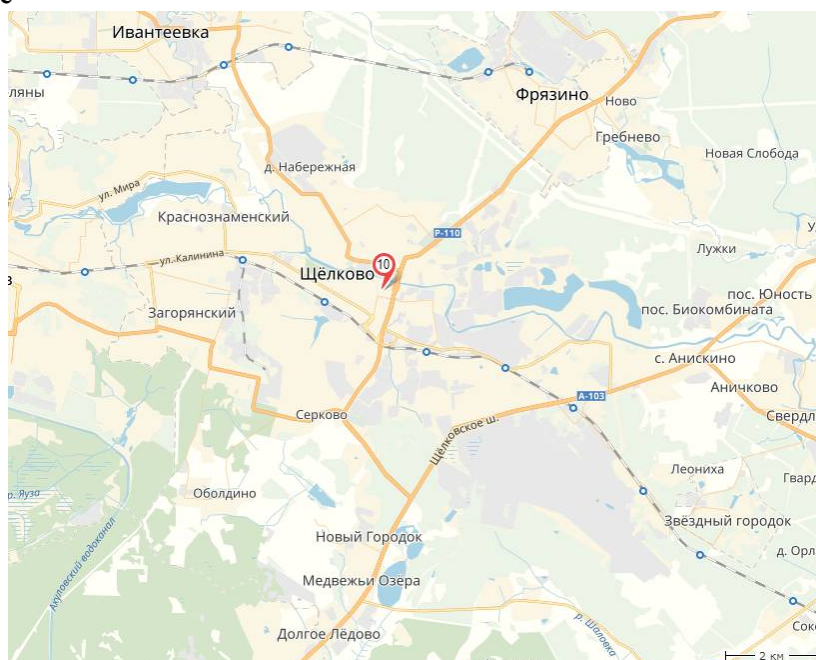
6. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

7. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 10 3-го подъема пл. Ленина д.1

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, пл. Ленина д.1

Объект на карте



Год постройки: 2001 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании-пристройке к зданию ЦТП. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ-80-65-160	50	32	7,5	2009	09643	резерв
2	ЗК-6	50	32	7,5	2001	05126	резерв
3	КМ-80-65-160	50	32	7,5	Н.д.	Н.д.	рабочий

Рабочие насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.0 кгс/см².

Насос № 3 станции не отражен в учете материальных средств, срок его эксплуатации и инвентарный номер не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Прибор учета установлен на подающей линии. Не эксплуатируется.

Помещение ВНС отапливается от теплосети с прибором учета.

Электроснабжение объекта – от ТП-65.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСИ	м ³ /сут	1200
2	Фактическая подача НСИ *	м ³ /сут	1440 (!!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	62,3
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,05

Удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определялся по отношению к номинальной подаче рабочего насоса, что не верно методологически, но значительно точнее, чем «фактический» расход.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ	1975	в работе	Более 90%	-	-
2	КМ-80-65-160	2009	в работе	100%	60%	В
3	ЗК-6	2001	резерв	100%	60%	В
4	КМ-80-65-160	Н.д.	В работе	Н.д.	60%	В
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 10 3-го подъема пл. Ленина д.1 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое **оборудование** находится в **работоспособном** состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Состояние по визуальному осмотру – удовлетворительное.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует использовать смонтированные водомерные устройства на подающей линии.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит сведений о насосе № 3. Возможно, он неправильно учтен на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

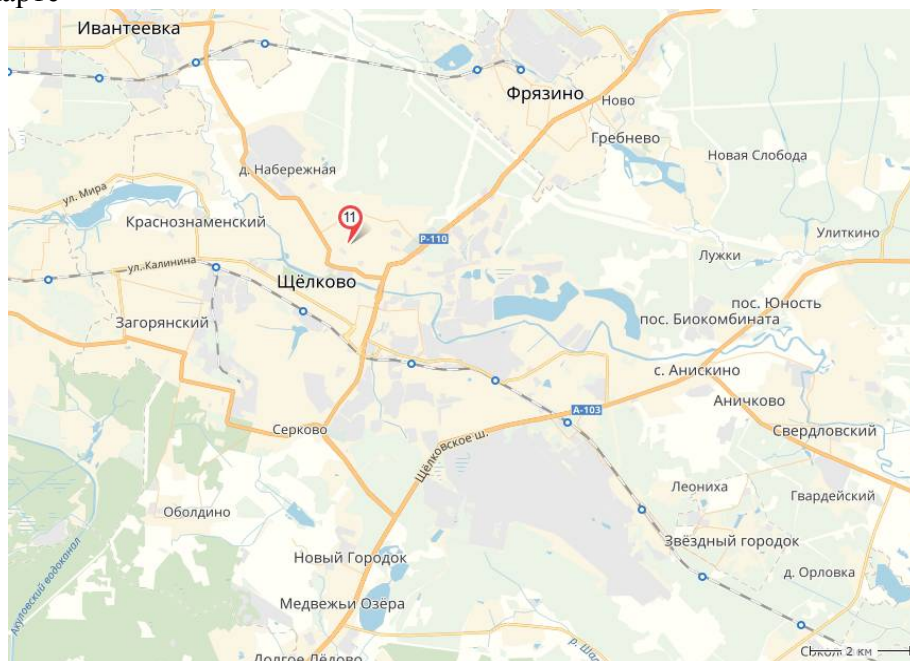
4. Рассмотреть вопрос замены стальных трубопроводов обвязки на полимерные.

5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 11 3-го подъема ул. Сиреневая д.5

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Сиреневая д.5

Объект на карте



Год постройки: 1955 г.

Данные о наличии проектной документации

В архиве ПТУ МУП ЩМР «Межрайонный Щелковский Водоканал» проектную документацию на ВНС найти не удалось.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{ном}$, м ³ /час	$H_{ном}$, м	$N_{эл}$, Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 80-65-160	50	32	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв
2	КМ 80-65-160	50	32	7,5	2010*	Н.д.	рабочий

Насосы станции подключены через преобразователи частоты (по одному на каждый насос) с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.3 кгс/см².

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от с приборами учета.

Электроснабжение объекта – от ТП-261.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	1200
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	1200
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	69,5
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,06

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСПШ	1955	в работе	100%	-	-
2	КМ 80-65-160	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
3	КМ 80-65-160	2010	в работе	100%	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 11 3-го подъема ул. Сиреневая д.5 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Насосы не стоят на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции почти новая.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

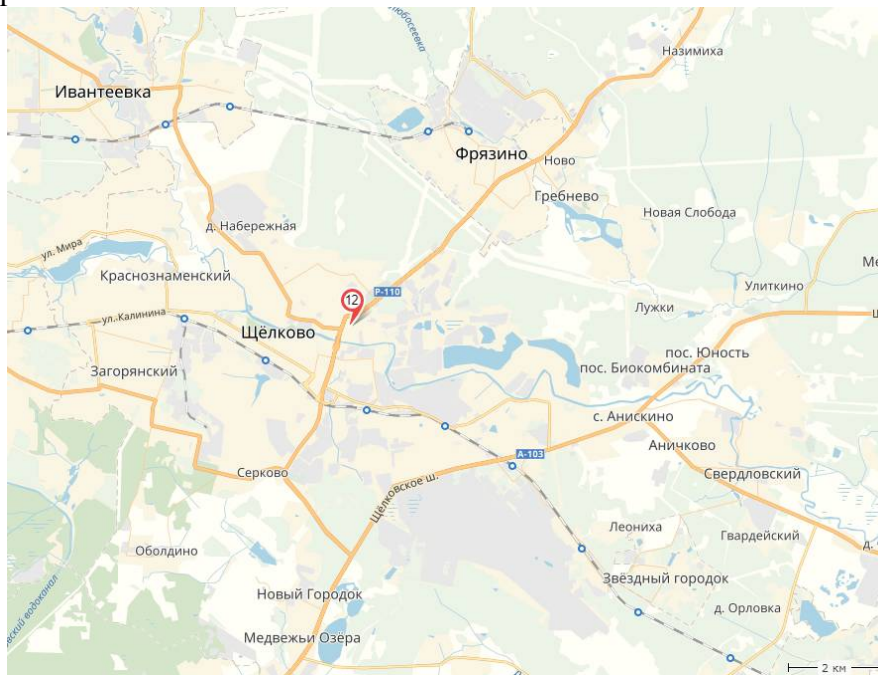
3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 12 3-го подъема Пролетарский пр-т д.12

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, Пролетарский пр-т д.12

Объект на карте



Год постройки: 1987 г.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе МУП.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{ном}$, м ³ /час	$H_{ном}$, м	$N_{эл}$, Квт	Год установ-ки	Инв. номер	Примечания
1	КМ100-80-160	100	32	15	Н.д.	Н.д.	Резерв
2	КМ100-80-160	100	32	15	Н.д.	Н.д.	Рабочий

Рабочий насос станции подключен через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.4 кгс/см².

Насосные станции не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение насосной станции оснащено электрической талью г/п 0,5 т.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от ТП-102.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м3/сут	2400
2	Фактическая подача НСП *	м3/сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	119
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,05

* - по данным службы эксплуатации за 2016 год подача насосной станции была посчитана по наработке часов насосов и номинальной их производительности. Без учета преобразователя частоты. Цифра недостоверная. Требуется установка приборов учета отпущенной воды.

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Помещение НСП	1987	В работе	Более 60%	-	-
2	КМ100-80-160	Н.д.	в резерве	Н.д.	40%	В
3	КМ100-80-160	Н.д.	в работе	Н.д.	40%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП, но на балансе МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 12 3-го подъема Пролетарский пр-т д.12 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

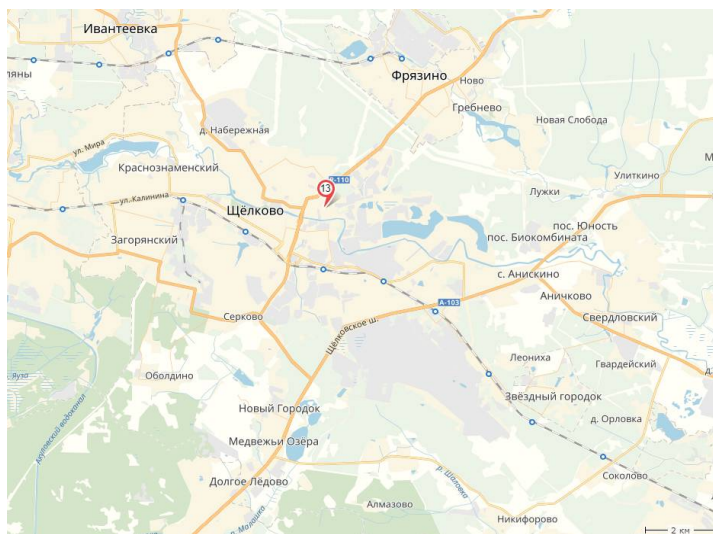
Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в хорошем состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.
3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.
4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 13 3-го подъема ул. Заречная д.9

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Заречная д.9
Объект на карте



Год постройки: 1994 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

В насосной станции находится 3 группы насосов – основная, дополнительная (насосная станция Wilo) и противопожарная группа.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 80-65-160	50	32	7,5	1994	00367	резерв
2	KSB ETB 100-80-200	70	40	15	2017	Н.д.	рабочий
3	КМ 80-65-160	50	32	7,5	1994	Н.д.	демонтирован
4	Насосная станция WILCO COR-3 MVIE 802-2	12	22	3x1,25	2010	09755	отключен
5	Насосная станция Grundfos HYDRO MPC-F 2CR32-4	40	40	2x7,5	2010	09753	Противопож.

Рабочий насос подключен через преобразователь частоты. Переключение насосов – вручную. На момент обследования ПЧ не работал.

Насосная станция Wilo не работает. В напорный трубопровод этой линии вода подается от напорного коллектора основного насоса.

Рабочее давление после насосов – 6.8 кгс/см².

Трубопроводы в помещении насосной станции – пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров. Трубопроводы частично теплоизолированные.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от ТП-103.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м ³ /сут	1200
2	Фактическая подача НСПП *	м ³ /сут	1200
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	253,7
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,21

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной станцией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ	1994	в работе	Более 60%	-	-
2	КМ 80-65-160	1994	в работе	100%	60%	В
3	KSB ЕТВ 100-80-200	2017	в работе	100%	10%	А
4	КМ 80-65-160	1994	Демонт.	100%	-	-
5	Насосная станция WILO COR-3 MVIE 802-2	2010	Отключ.	100%	20%	Б
6	Насосная станция Grundfos HYDRO MPC-F 2CR32-4	2010	Пожарн.	100%	20%	Б
7	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	20%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 13 3-го подъема ул. Заречная д.9 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции почти новая.

Выводы и предлагаемые рекомендации

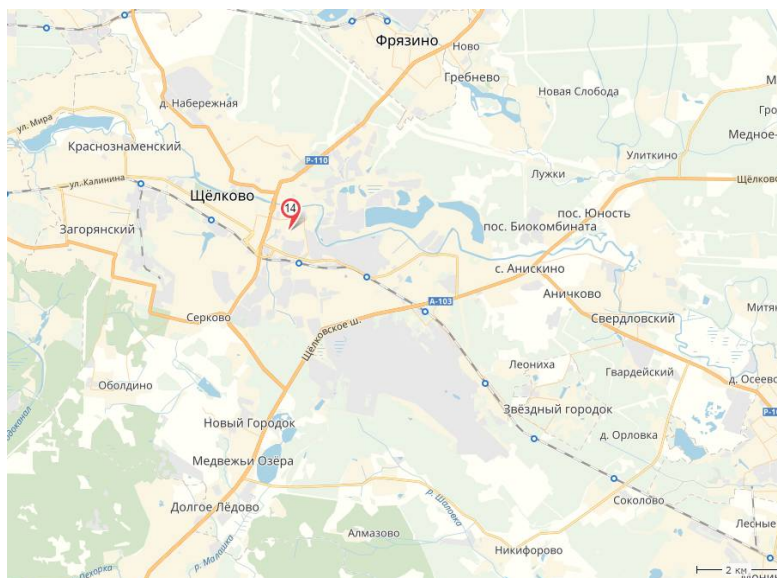
1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2 Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 14 3-го подъема ул. Краснознаменская д.17

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Краснознаменская д.17
Объект на карте



Год постройки: 2000 г.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе МУП.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}, \text{м}^3/\text{час}$	$H_{\text{ном}}, \text{м}$	$N_{\text{эл}}, \text{КВт}$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	К 90/20	90	20	7,5	2000	08040	Резерв
2	К 90/20	90	20	7,5	2000	Н.д.	Пожарный
3	КМ-80-50-200	50	50	15	2001	03997	Пожарный
4	К-80-50-200	50	50	15	Н.д.	Н.д.	Рабочий
5	КМ-80-50-200	50	50	15	2001	03998	рабочий
6	Установка повышения давления GRUNDFOS Hydro Multy -E2 CRE 5-8	17	53	2x1,1	2010	09729	рабочий

Рабочие насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 4.3 кгс/см^2 .

Установка повышения давления Gundfos работает на отдельную линию. 2 насоса (рабочий и резервный). Установка повышения давления не имеет частотного регулирования. Насосы переключаются вручную.

Рабочее давление после насосов – 5.7 кгс/см^2 .

Марки насосов и их характеристики в инвентаризационном учете указаны не верно.

Трубопроводы в помещении насосной станции – сталь, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Электроснабжение объекта – от ТП-398.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м3/сут	1608
2	Фактическая подача НСП *	м3/сут	1683
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	135

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,08

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной стацией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1.	Помещение НСШ	1987	В работе	Более 60%	-	-
2	К 90/20	2000	в резерве	100%	60%	В
3	К 90/20	2000	Пожарн	100%	60%	В
4	КМ-80-50-200	2001	Пожарн	100%	60%	В
3	К-80-50-200	Н.д.	В работе	100%	60%	В
6	КМ-80-50-200	2001	В работе	100%	60%	В
7	Установка повышенного давления GRUNDFOS Hydro Multy - E2 CRE 5-8	2010	В работе	100%	50%	В
8	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП, но на балансе МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 14 3-го подъема ул. Краснознаменская д.17 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

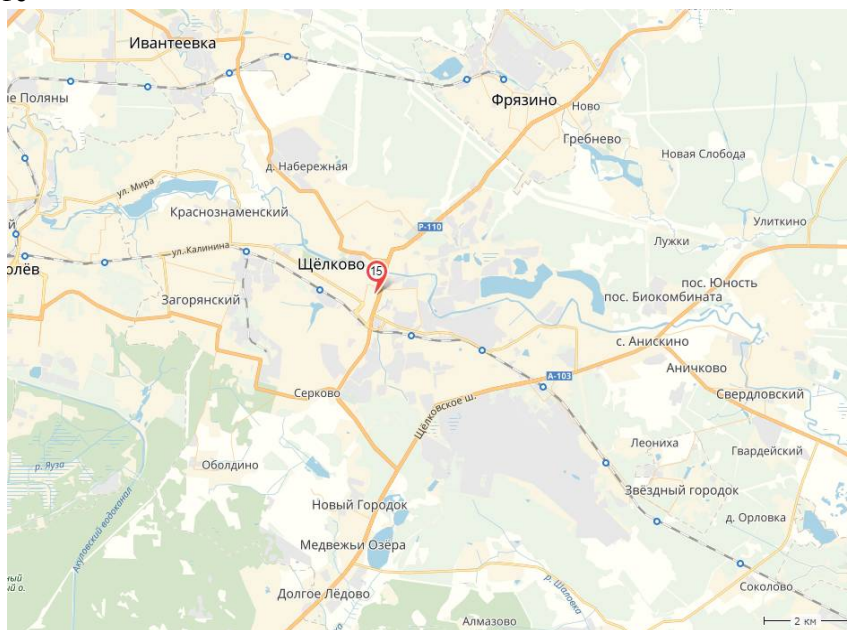
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Следует рассмотреть вопрос о замене рабочих насосных агрегатов не менее мощные (по давлению). При номинальном давлении в 50 м, востребовано не более 25 м.

4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 15 Пролетарский пр-т д.7-7а

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, Пролетарский пр-т д.7-7а
Объект на карте



Год постройки: 2001 г.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе МУП.

В составе насосной станции 2 группы насосов: рабочая и противопожарная.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 65-50-125	25	20	2,2	2001	04724	Рабочий
2	КМ 65-50-125	25	20	2,2	2001	04725	Рабочий
3	КМ 80-65-160	50	32	7,5	2001	04722	Пожарн
4	КМ 80-65-160	50	32	7,5	2001	04723	Пожарн

Рабочие насосы станции подключены через преобразователь частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.2 кгс/см².

Насосные станции отражены в учете материальных средств, однако марки указаны не точно.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от ТП-55.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	600
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	600
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	42
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,07

* - по данным службы эксплуатации за 2016 год подача насосной станции была посчитана по наработке часов насосов и номинальной их производительности. Без учета преобразователя частоты. Цифра недостоверная. Требуется установка приборов учета отпущенной воды.

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной станцией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Помещение НСП	2001	В работе	35%	-	-
2	КМ 65-50-125	2001	в работе	100%	60%	В
3	КМ 65-50-125	2001	в работе	100%	60%	В
4	КМ 80-65-160	2001	пожарн	100%	60%	В
5	КМ 80-65-160	2001	пожарн	100%	60%	В
6	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП, но на балансе МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 15 Пролетарский пр-т д.7-7а г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

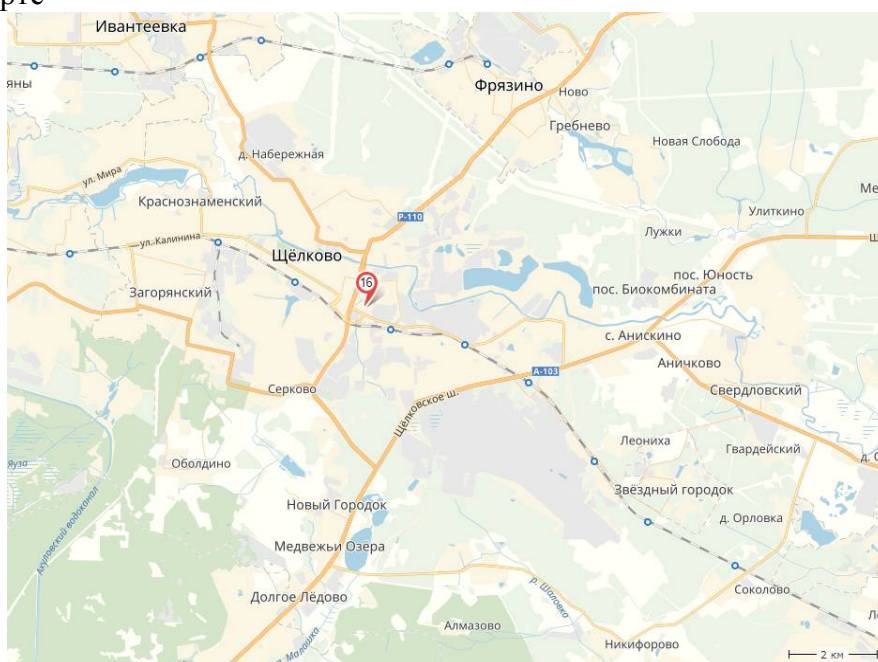
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

4. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС № 16 3-го подъема ул. Свирская

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Свирская д.12
Объект на карте



Год постройки: Нет данных.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе тепловых сетей.

Ввод в помещение насосной – стальная труба Ду 200

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}$, м ³ /час	$H_{\text{ном}}$, м	$N_{\text{эл}}$, Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 100-80-160	100	32	15	2008	09470	Рабочий
2	демонтирован	-	-	-	-	-	-
3	КМ 100-80-160	100	32	15	2001	03988	Резерв
4	КМ 100-80-160	100	32	15	2001	03989	Резерв

Рабочие насосы станции подключены без преобразователя частоты. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 7,0 кгс/см².

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 200. Трубы теплоизолированы. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – нет данных.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м ³ /сут	2400
2	Фактическая подача НСПП *	м ³ /сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	Нет данных
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	-

Отсутствие данных по количеству потребленной энергии не позволяет произвести расчет удельного расхода.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Помещение НСПИ (за балансом)	-	-	-	-	-
2	КМ 100-80-160	2008	в работе	100%	60%	В
3	КМ 100-80-160	2001	резерв	100%	60%	В
4	КМ 100-80-160	2001	резерв	100%	60%	В
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП за балансом МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Оценка здания не производилась.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

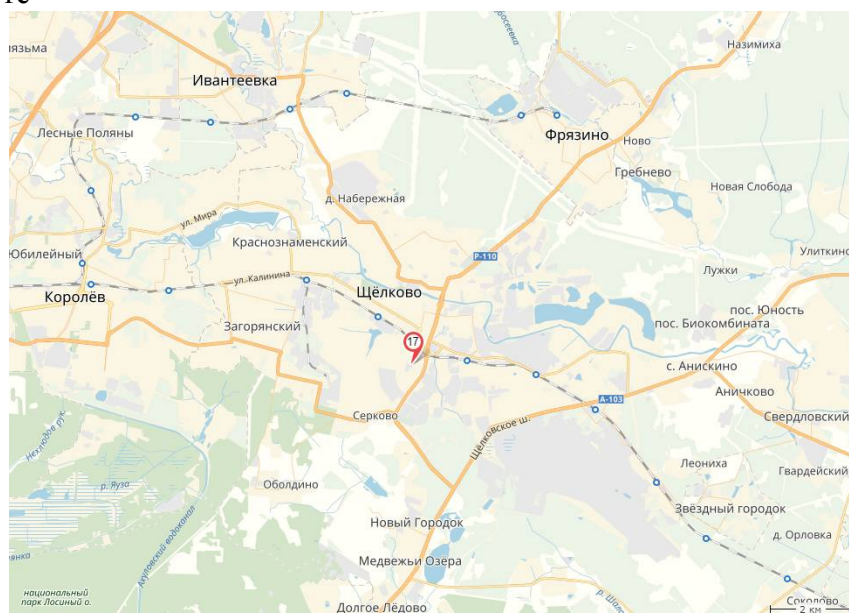
Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.
3. Требуется установка преобразователя частоты в цепь электропитания насосов.
4. Необходимо восстановить учет потребляемой электроэнергии (возможно, она учитывается в составе теплового пункта в целом).
5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 17 3-го подъема ул. 2-ая Пятилетка

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. 2-ая Пятилетка, рядом с домом 21

Объект на карте



Год постройки: 1985 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

ВНС не действующая. Отключена от сети. Отключена от электроснабжения.

Заключение о техническом состоянии

Техническое состояние недействующего объекта, отключенного от сетей, не определялось.

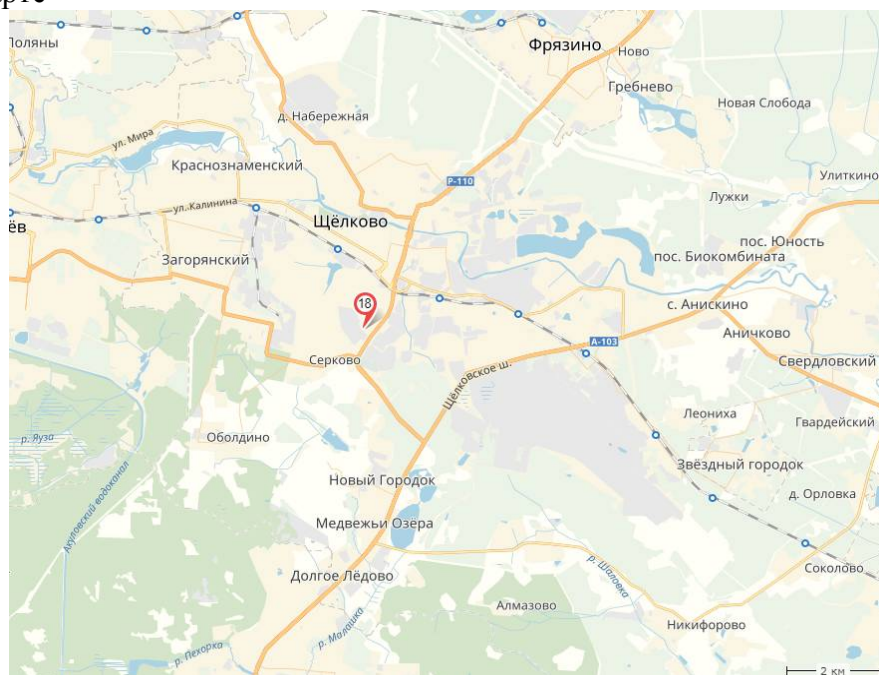
Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект подлежит снятию с баланса как недействующий и демонтажу.

ВНС № 18 3-го подъема ул. Московская д. 138

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Московская д. 138 к.2

Объект на карте



Год постройки: 1990 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 100.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установ-ки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 65-50-160	50	32	5,5	2001	04806	рабочий
2	К 45/30	45	30	7,5	Н.д.	Н.д.	резерв

Насосы станции подключены без преобразователя частоты. Насосы работают попеременно.

Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 7.4 кгс/см².

Насос №2 не отражен в учете материальных средств, срок его эксплуатации и инвентарный номер не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от электросети.

Электроснабжение объекта – нет данных.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м3/сут	1200
2	Фактическая подача НСПП *	м3/сут	1200
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	Н.д.
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	-

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСПП	1997	в работе	Более 60%	-	-
2	КМ 65-50-160	2001	в работе	100%	60%	В
3	К 45/30	Н.д.	в работе	Н.д.	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 18 3-го подъема ул. Московская д. 138 г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Насос №2 не стоит на инвентаризационном учете.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции почти новая.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.

2 Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. В цепи питания насосов отсутствует преобразователь частоты. Требуется установка для исключения перерасхода электроэнергии.

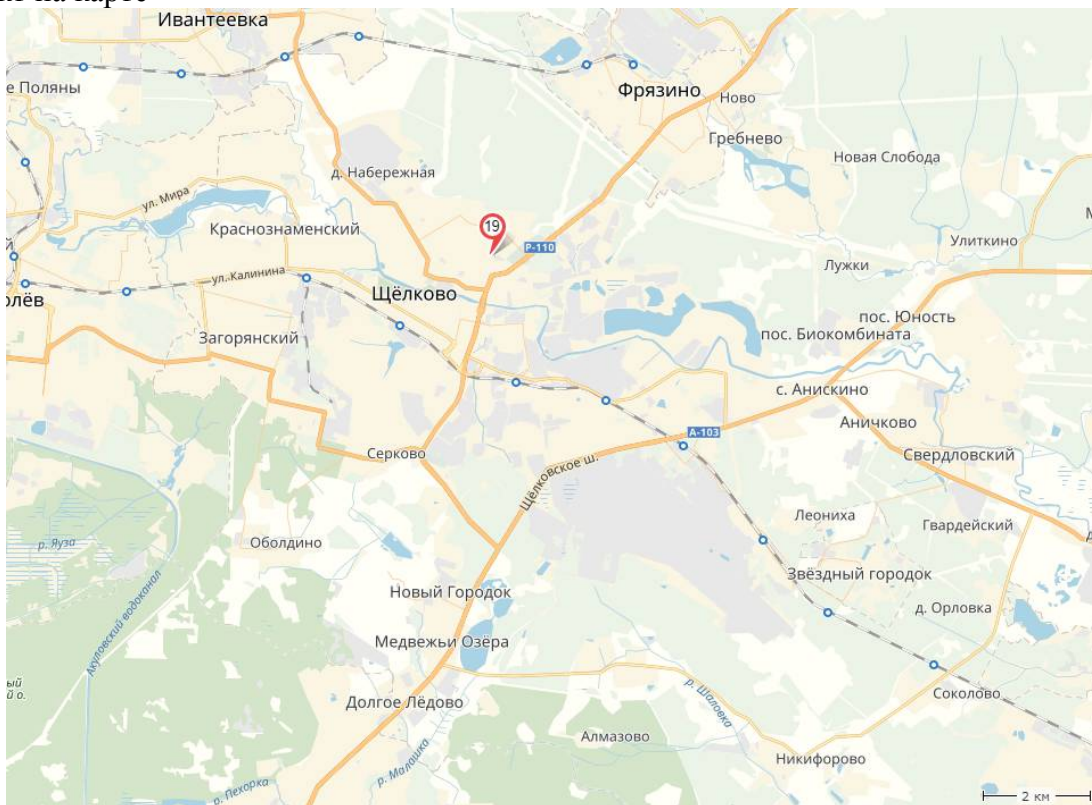
5. Отсутствует учет электроэнергии. Следует установить счетчик.

6. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

7. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС № 19 3-го подъема ул. Космодемьянская

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Космодемьянская д.10а
Объект на карте



Год постройки:2005 г.

Технические данные

ВНС находится в здании котельной. Здание из ЛМК. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе МУП.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	08556	Рабочий
2	Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	08557	Рабочий
3	Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	08558	Резерв (штатный БУ заменен)

Рабочие насосы станции снабжены штатными преобразователями частоты. Насос № 3 с замененным ПЧ. Рабочие насосы работают попеременно. Переключение насосов – автоматически.

Рабочее давление после насосов – 7,0 кгс/см².

Трубопроводы в помещении насосной станции – пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

В наличии прибор учета. Не эксплуатируется.

Электроснабжение объекта – ТП-260.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м3/сут	1848
2	Фактическая подача НСПП *	м3/сут	4320 (!!)
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	78,6
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,04

Удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определялся по отношению к номинальной подаче рабочего насоса, что не верно методологически, но значительно точнее, чем «фактический» расход.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замеров, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборудования)
1	Помещение НСПП	2006	В работе	40%	-	-
2	Grundfos CRE 64-2	2006	в работе	100%	50%	В
3	Grundfos CRE 64-2	2006	в работе	100%	50%	В
4	Grundfos CRE 64-2	2006	резерв	100%	60%	В
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	40%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП за балансом МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 19 3-го подъема ул. Космодемьянская г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

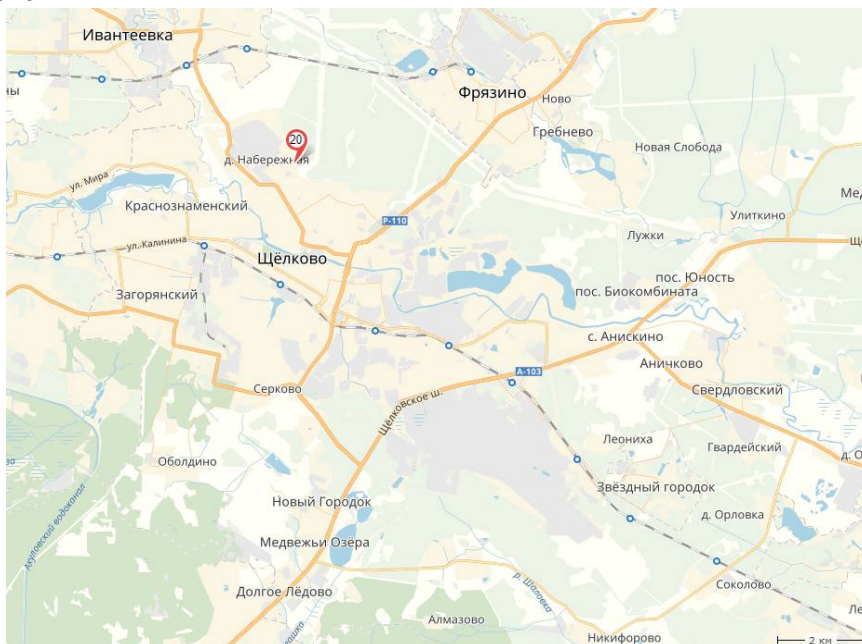
Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует вести учет перекачанной воды по установленному прибору учета.
3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 20 3-го подъема ул. Неделина

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Неделина д.19

Объект на карте



Год постройки: 1991.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС не отделено от ЦТП и не имеет отдельного входа. Помещение находится на балансе тепловых сетей.

Сведения об основном насосном оборудовании станции.

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 45/55	50	50	15	1991	06786	Рабочий
2	КМ 45/55	100	32	15	1991	06787	Рабочий

Рабочие насосы станции подключены с преобразователем частоты. Насосы работают попеременно. Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6,5 кгс/см².

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Электроснабжение объекта – ТП-732.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м3/сут	1200
2	Фактическая подача НСП *	м3/сут	1080

3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	+10%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	148,2
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,14

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Помещение НСIII (за балансом)	-	-	-	-	-
2	КМ 45/55	1991	в работе	100%	60%	В
3	КМ 45/55	1991	в работе	100%	60%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП за балансом МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Оценка технического состояния здания не производилась.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

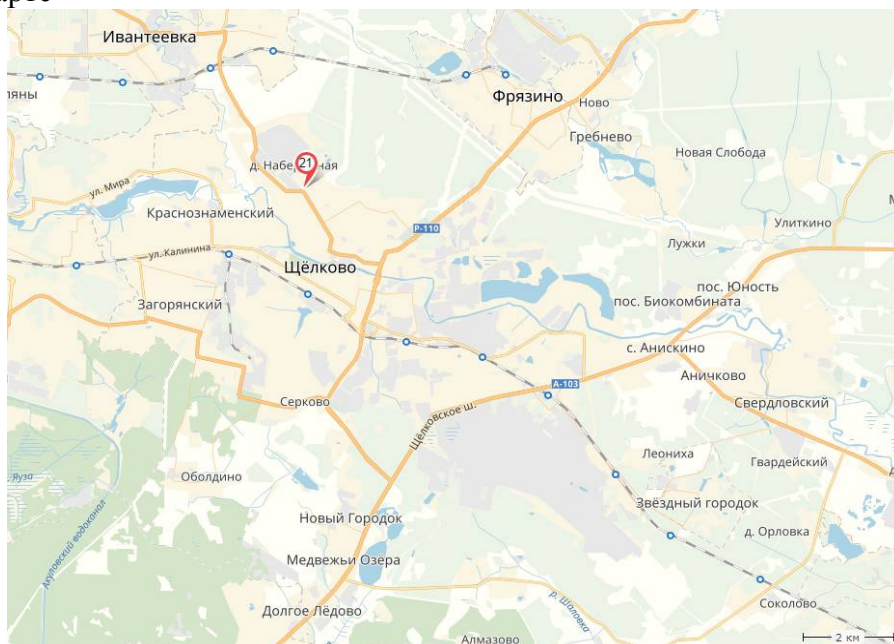
Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.
3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).
4. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС № 21 3-го подъема пр-т 60-лет Октября

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, пр-т 60-лет Октября д. 1А

Объект на карте



Год постройки: 1985 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Ввод воды в помещение ВНС – стальная труба Ду 150.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	К 45/30	50	32	5,5	Н.д.	Н.д.	рабочий
2	К 45/55	50	50	7,5	Н.д.	Н.д.	рабочий
3	К 100-80-1606	80	20	7,5	Н.д.	Н.д.	Резерв

Насосы станции подключены без преобразователя частоты. Насосы работают попеременно.

Переключение насосов – вручную.

Рабочее давление после насосов – 6.0 кгс/см².

Насосные агрегаты не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номер не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100-150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от электросети.

Электроснабжение объекта – ТП-111.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м3/сут	1200
2	Фактическая подача НСПП *	м3/сут	1080
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	+10%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	44,5
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,04

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСПП	1985	в работе	Более 80%	-	-
2	К 45/30	Н.д.	в работе	100%	60%	В
3	К 45/55	Н.д.	в работе	100%	60%	В
4	К 100-80-160б	Н.д.	резерв	100%	60%	В
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 21 3-го подъема пр-т 60-лет Октября г. Щелково можно определить, как **работоспособное**. Следует отметить неработоспособность системы вентиляции здания, что приводит к развитию грибка внутри помещения.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии. Насосы не стоят на инвентаризационном учете.

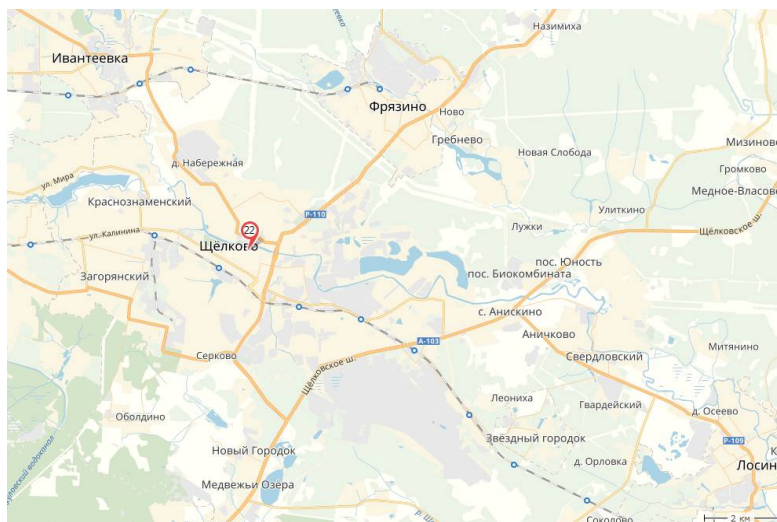
Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.
3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.
4. Силовая электроразводка не соответствует ПУЭ. Следует устранить свободновисящие провода и выключатели у электромоторов.
5. Обеспечить функционирование системы вентиляции здания для предотвращения развития плесени.
6. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).
7. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС № 22 3-го подъема ул. Шмидта

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Шмидта, д 6
Объект на карте



Год постройки: 2007 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{ном}, м^3/час$	$H_{ном}, м$	$N_{эл}, кВт$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	90	45	5x5,5	2007	08832	Рабочая
2	Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	90	45	5x5,5	2007	08833	Не эксплуатируется

Насосные установки подключены через комплекты щиты управления с преобразователями частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Для обеспечения плавной работы автоматики в напорной линии смонтирован мембранный бак Reflex 400 л (инв.№ 08835).

Установка № 2 – не эксплуатируется (входит в состав станции обезжелезивания). Установка № 2 частично разукomплектована (отсутствует двигатель доного насоса).

Рабочее давление после насосов – 6.2 кгс/см^2 .

Трубопроводы в помещении насосной станции – сталь, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

В помещении насосной станции расположена установка (станция) обезжелезивания на напорных фильтрах. Станция не эксплуатируется.

Приборы учета на напорных линиях отсутствуют.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от РТП-16.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	2160
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	768
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	+64,5%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	132
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,17

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСП	2007	в работе	30%	-	-
2	Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	2007	в работе	100%	50%	В
3	Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	2007	Не в работе (разуконлект.)	100%	81%	Г
4	Станция обезжелезивания	2007	Не в работе	100%	15%	А
5	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	30%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 22 3-го подъема ул. Шмидта г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

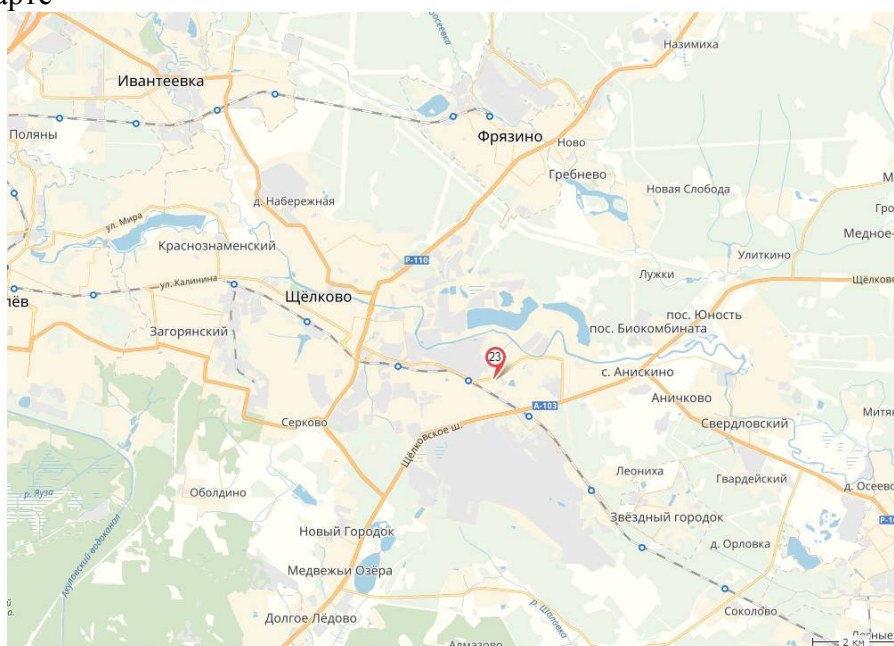
1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов. Предполагавшаяся проектом функция очистки воды оказалась невозможной. Станция обезжелезивания и одна из установок повышения давления – отключены. Следует рассмотреть вопрос переноса станции обезжелезивания на какой-либо ВЗУ с водой, имеющей превышение по железу.

2 Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует смонтировать водомерные устройства на напорных линиях.

3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 23 3-го подъема квартал «Гагаринский» ул. Чкаловская

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Чкаловская, д 8
Объект на карте



Год постройки: 2007 г.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Насосы станции сблокированы в 2 группы – питьевого и противопожарного водоснабжения.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08872	Рабочий
2	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08873	Рабочий
3	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08874	Резерв
4	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08385	Пожарн
5	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08386	Пожарн
6	Nacoc Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	08387	Пожарн

Рабочие насосы подключены через комплекты щиты управления с преобразователями частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе.

Рабочее давление после насосов – 8.0 кгс/см².

Трубопроводы в помещении насосной станции – сталь, Ду 100 – 250. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета – в наличии. Не эксплуатируются.

Помещение ВНС отапливается от индивидуального теплового пункта.

Электроснабжение объекта – от РП-20.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м3/сут	3072
2	Фактическая подача НСПП *	м3/сут	768
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	113
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,14

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСЦП	2007	в работе	30%	-	-
2	Насос Grundfos CR 64-3	2007	в работе	100%	41%	В
3	Насос Grundfos CR 64-3	2007	в работе	100%	41%	В
4	Насос Grundfos CR 64-3	2007	в работе	100%	41%	В
5	Насос Grundfos CR 64-3	2007	пожарн	100%	21%	Б
6	Насос Grundfos CR 64-3	2007	пожарн	100%	21%	Б
7	Насос Grundfos CR 64-3	2007	пожарн	100%	21%	Б
8	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	30%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 23 3-го под. квартал «Гагаринский» ул. Чкаловская г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

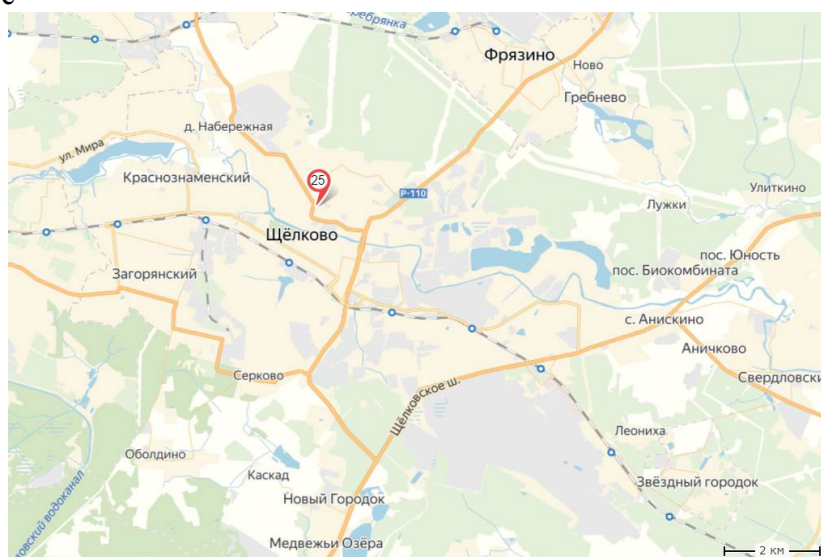
1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует производить учет смонтированными водомерными устройствами.

3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 25 3-го подъема квартал «Сиреневый»

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Фрунзе, д 26
Объект на карте



Год постройки: 2011 г

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Насосы станции сблокированы в 2 группы – питьевого и противопожарного водоснабжения.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}$, м ³ /час	$H_{\text{ном}}$, м	$N_{\text{эл}}$, КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Рабочий
2	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Рабочий
3	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Пожарн
4	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Пожарн

Рабочие насосы подключены через преобразователь частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе.

Рабочее давление после насосов – 6.6 кгс/см².

Насосы не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – сталь, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета – в наличии на вводном трубопроводе. Не эксплуатируется.

Помещение ВНС отапливается от электрообогревателей.

Электроснабжение объекта – от ТП-365.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	2400
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	165,1
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,07

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСПП	2011	в работе	25%	-	-
2	КМ 100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	50%	В
3	КМ 100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	50%	В
4	КМ 100-65-200	Н.д.	пожарн	Н.д.	41%	В
5	КМ 100-65-200	Н.д.	пожарн	Н.д.	41%	В
6	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	30%	Б

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 25 3-го под. квартал «Сиреневый» г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

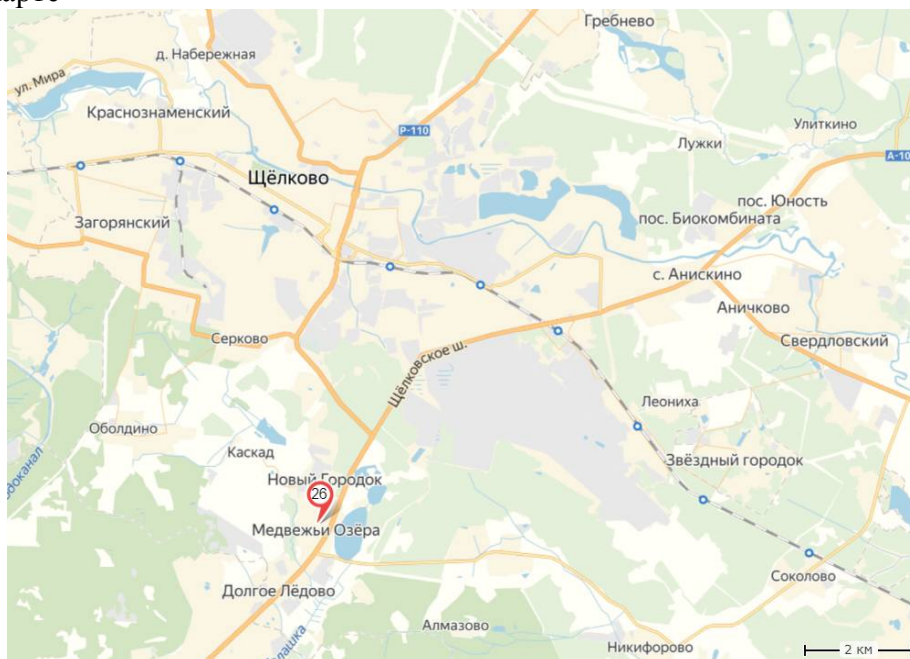
2 Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует производить учет смонтированными водомерными устройствами.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 26 3-го подъема ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, 8-10
Объект на карте



Год постройки: 2011 г.

Технические данные

ВНС находится в здании центрального теплового пункта. Здание кирпичное. Помещение ВНС отделено от ЦТП и имеет отдельный вход. Помещение находится на балансе МУП.

В составе насосной станции 2 установки повышения давления: рабочая и противопожарная.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	Grundfos Hydro 2000 ME 4 CRE32-4	72	70	4x7,5	Н.д.	Н.д.	Рабочий
2	Grundfos MS 2 CR32-6	72	80	2x7,5	Н.д.	Н.д.	Пожарн

Рабочая установка повышения давления станции подключена через комплектный щит управления с преобразователем частоты с управлением по давлению в напорном трубопроводе. Насосы работают попеременно.

Рабочее давление после насосов – 6.9 кгс/см².

Насосные станции не отражены в учете материальных средств.

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

На напорной линии смонтирован мембранный бак V=300 л для плавной работы автоматики управления установки повышения давления.

Приборы учета на линии подачи. Учет по приборам не ведется.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от РТП-722.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСПП	м3/сут	1728
2	Фактическая подача НСПП *	м3/сут	720
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	+58%
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	59,5
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,08

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Помещение НСШ	2011	В работе	15%	-	-
2	Grundfos Hydro 2000 ME 4 CRE32-4	Н.д.	в работе	Н.д.	50%	В
3	Grundfos MS 2 CR32-6	Н.д.	в работе	Н.д.	41%	В
4	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	30%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Помещение ВНС III находится в здании ЦТП, но на балансе МУП. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование выявило разрушение наружного штукатурного покрытия стен. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 26 ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера можно определить, как ограниченно-работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

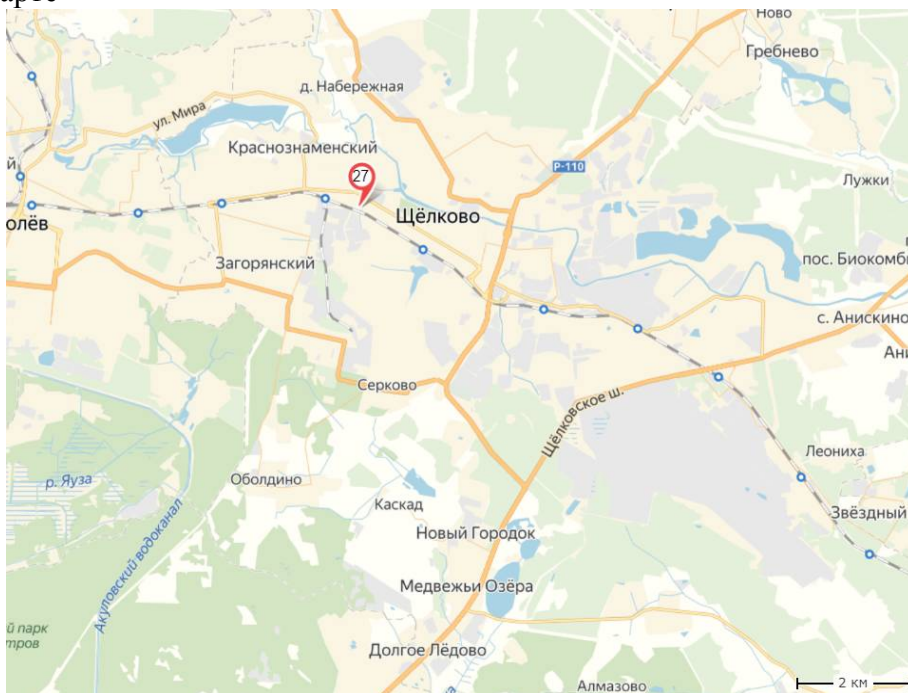
Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.
2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует производить учет смонтированными водомерными устройствами.
3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.
4. Следует произвести обследование строительных конструкций здания, для установления причин разрушения наружного штукатурного покрытия стен (деформации, замачивание, брак строительства). После определения причин - произвести ремонт.
5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

ВНС № 27 3-го подъема кв-л «Дальний Воронок»

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. Центральная, д 96 к.3
Объект на карте



Год постройки: 2013 г

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Насосы станции сблокированы в 2 группы – питьевого и противопожарного водоснабжения.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Рабочий
2	КМ 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Рабочий
3	К 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Пожарн
4	К 100-65-200	100	50	30	Н.д.	Н.д.	Пожарн

Рабочие насосы подключены через преобразователь частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе.

Рабочее давление после насосов – 6.6 кгс/см².

Насосы не отражены в учете материальных средств, срок их эксплуатации и инвентарные номера не известны.

Трубопроводы в помещении насосной станции – сталь, пластик, Ду 100 – 150. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета – в наличии на вводном трубопроводе. Не эксплуатируется.

Помещение ВНС отапливается от электрообогревателей.

Электроснабжение объекта – от ТП-477.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСП	м ³ /сут	2400
2	Фактическая подача НСП *	м ³ /сут	2400
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	217,7
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,09

* - по данным службы эксплуатации за 2016 год подача насосной станции была посчитана по наработке часов одного насоса и номинальной его производительности. Без учета преобразования частоты. Цифра недостоверная. Требуется учет по приборам учета отпущенной воды.

Низкий удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды определяется неверной «фактической» подачей насосной станцией.

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.

в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСШ	2011	в работе	12%	-	-
2	КМ 100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	50%	В
3	КМ 100-65-200	Н.д.	в работе	Н.д.	50%	В
4	К 100-65-200	Н.д.	пожарн	Н.д.	50%	В
5	К 100-65-200	Н.д.	пожарн	Н.д.	50%	В
6	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	41%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания ВНС № 27 3-го под. кв-л «Дальний Воронок» г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоэтажных домов.

2. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует производить учет смонтированными водомерными устройствами.

3. Материальный учет по данному объекту не содержит насосного оборудования. Возможно, оно неправильно учтено на других объектах. Следует навести порядок с учетом этого оборудования, для определения срока его службы, срока предполагаемой замены и межремонтных интервалов.

4. Сильная конденсация влаги на поверхности труб и слабая вентиляция помещения приводит к намоканию полов. Следует произвести теплоизоляцию трубопроводов обвязки.

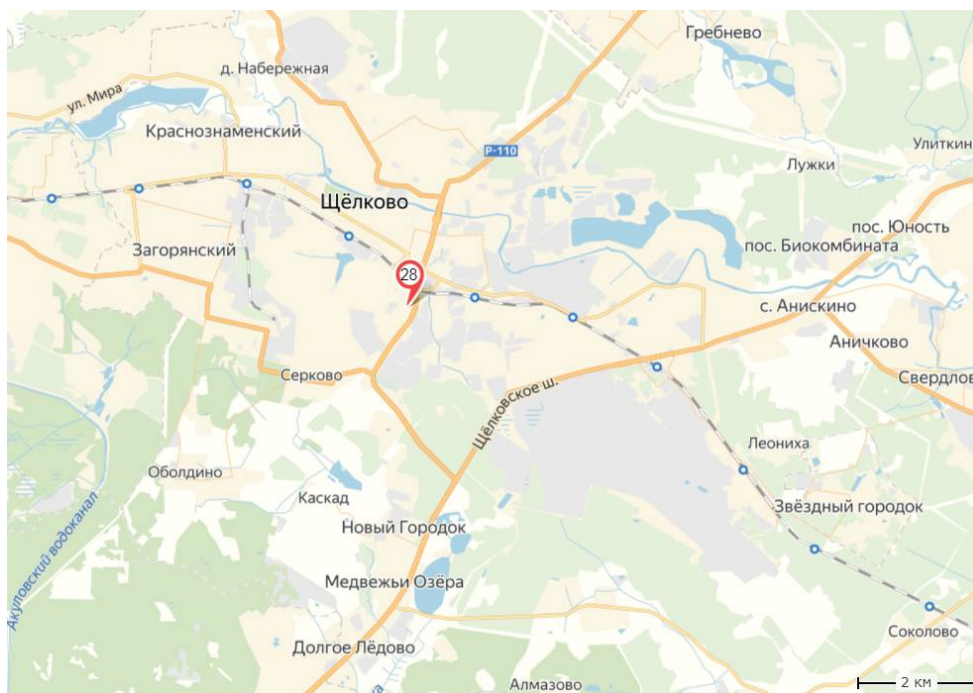
5. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

6. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС № 28 3-го подъема мкр. «Жегалово»

Расположение: Адрес: МО, Щелковский р-н, г. Щелково, ул. 8-Марта

Объект на карте



Год постройки: Нет данных.

Технические данные

ВНС находится в отдельностоящем здании. Здание кирпичное.

Насосы станции сблокированы в 2 группы – питьевого и противопожарного водоснабжения.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	$Q_{\text{ном}}, \text{ м}^3/\text{час}$	$H_{\text{ном}}, \text{ м}$	$N_{\text{эл}}, \text{ Квт}$	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	Grundfos NB 50-250/233	79	63	22	2011	10299	Рабочий
2	Grundfos NB 50-250/233	79	63	22	2011	10300	Рабочий
3	ЗК-6	50	32	7,5	2006	10301	Пожарн
4	ЗК-6	50	32	7,5	2006	10302	Пожарн

Рабочие насосы подключены через преобразователь частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе.

Рабочее давление после насосов – 6.8 кгс/см^2 .

Трубопроводы в помещении насосной станции – стальные, Ду 100 – 200. Запорная и регулирующая арматура соответствующих диаметров.

Приборы учета – в наличии на вводном трубопроводе. Не эксплуатируется.

Помещение ВНС отапливается от теплосети.

Электроснабжение объекта – от РТП-385.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Номинальная (проектная) подача НСИ	м ³ /сут	1896
2	Фактическая подача НСИ *	м ³ /сут	720
3	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	-
4	Фактический суточный расход электроэнергии (среднегодовой)	кВт.ч	118,7
5	Удельный расход на подачу в сеть 1 м ³ воды.	кВт.ч/м ³	0,16

Заключение о техническом состоянии

По итогам технической инвентаризации определяются:

- а) уровень износа объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;
- б) актуальное техническое состояние объекта на дату обследования.
- в) предельные сроки проведения ремонта или реконструкции объектов.

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных бухгалтерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборуд.)
1	Здание НСЦП	2011	в работе	12%	-	-
2	Grundfos NB 50-250/233	2011	в работе	100%	60%	В
3	Grundfos NB 50-250/233	2011	в работе	100%	60%	В
4	ЗК-6	2006	пожарн	100%	60%	В
5	ЗК-6	2006	пожарн	100%	60%	В
6	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	в работе	-	60%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объект капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объекта. Таким образом, техническое состояние здания 3.3.28. ВНС № 28 3-го подъема мкр. «Жегалово» г. Щелково можно определить, как работоспособное.

Основное технологическое оборудование находится в работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось. Обвязка насосной станции в удовлетворительном состоянии.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – повышение напора подачи воды потребителям многоквартирных домов.

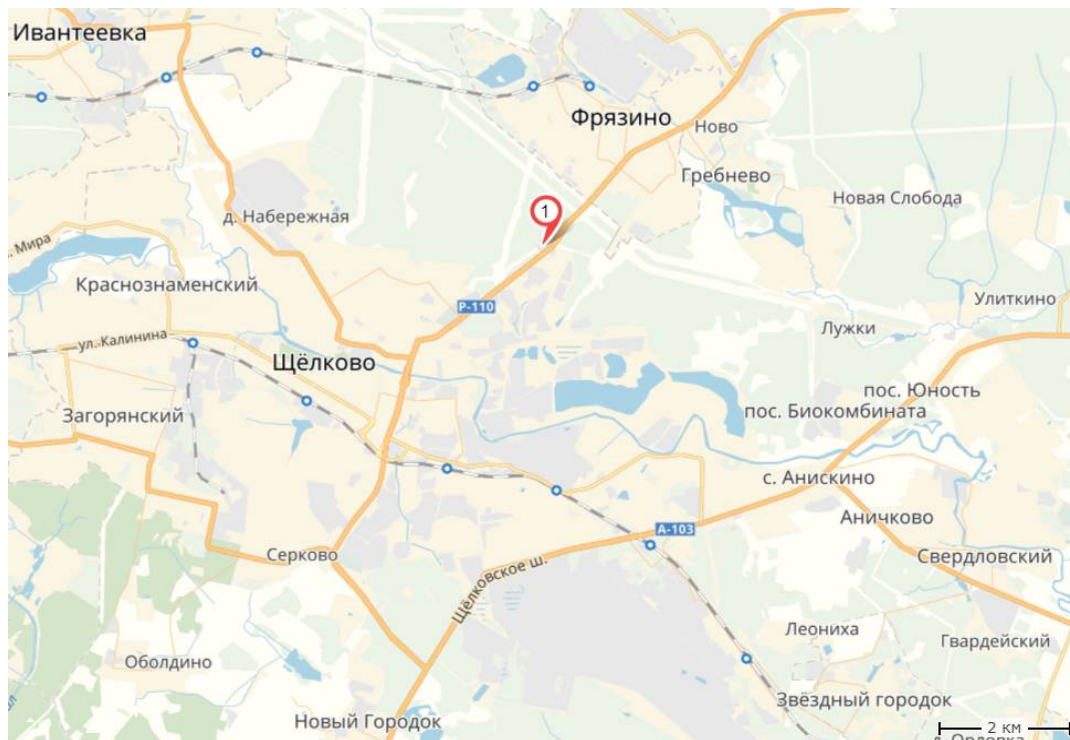
2 Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели. Следует производить учет смонтированными водомерными устройствами.

3. Необходимо рассмотреть вопрос об устройстве системы диспетчеризации ВНС 3-го подъема, с передачей данных о состоянии (включен/выключен), давлении, расходе, аварийном состоянии, а также с архивацией основных параметров (часовом, суточном, месячном расходе и давлении).

4. Рассмотреть вопрос замены трубопроводов обвязки насосов на полимерные.

ВНС №6 Фряновское шоссе Щелково

Расположение: Адрес: МО, Фряновское шоссе г. Щелково напротив дома 72.



Год постройки:

1993 год

Зоны санитарной охраны:

На ВНС №6 организована зона санитарной охраны (ЗСО) I пояса. Зона санитарной охраны I пояса огорожена забором, благоустроена и озеленена. Утвержден проект зоны санитарной охраны, имеется санитарно-эпидемиологическое заключение СЭЗ от 26.02.2019 г. 50.19.04.000.Т.000002.02.19. Эксплуатация зоны санитарной охраны осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий". Территория ВЗУ - чистая, озеленена.

Технические данные:

На территории ВНС находятся, и являются частью комплекса сооружений:

- 2 резервуара чистой воды,
- здание насосной станции второго подъема,
- здание хлораторной,
- здание котельной,
- здание проходной,
- 2 кирпичных павильона над скважинами,
- 1 металлический павильон над скважиной,
- 3 павильона над камерами водомерных устройств.

На территории ВНС №6 расположены 3 артезианские скважины. Скважины на ВНС №6 были пробурены в период строительства, для технологических нужд (нужд строительства). Не за-

регистрированы, паспорта на скважины не предоставлены. Технические характеристики скважин – неизвестны.

Вода из скважин не добывается, качество воды неизвестно. МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» заключен договор № 2020.492172 с ЗАО «Геолинк Консалтинг» на выполнение работ по оценке (переоценке) запасов подземных вод на участках действующих водозаборов МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в г.о. Щёлково Московской области, скважины, расположенные на ВНС №6 включены в обследование для определения возможности, условий и сроков дальнейшей эксплуатации и восстановления паспортов скважин.

Резервуары чистой воды

В состав сооружений комплекса ВНС-6 входят 2 резервуара чистой воды по 10000 м3 каждый. Год постройки – 1993. Материал конструкций РЧВ – железобетон. Резервуары прямоугольные в плане, полузаглубленные в обваловке.

Заполнение РЧВ производится из водовода Ду 900, подающего воду от «Восточной системы водоснабжения». Контроль качества подаваемой воды производится регулярно как лабораторией МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», так и лабораторией поставщика (1 раз в неделю).

Автоматизированная система управления заполнением РЧВ – отсутствует.

РЧВ оборудованы бетонными фильтрами-поглотителями.

РЧВ №2 на момент обследования не используется ввиду нарушения герметичности (многочисленные трещины и отверстия в перекрытиях резервуара из-за прорастания корневых систем и нарушений при устройстве гидроизоляции на первых этапах строительства). Техническое состояние – ограниченно-работоспособное.

Насосная станция второго подъема

Насосная станция второго подъема расположена в сборном железобетонном одноэтажном здании. Год постройки – 1993. Отметка полов машинного отделения станции - 2,2 м.

Насосы станции сблокированы в 2 группы – питьевого и противопожарного водоснабжения.

Сведения об основном насосном оборудовании станции

№ п/п	Марка насоса	Qном, м3/час	Нном, м	Нэл, Квт	Год установки	Примечания
1	WILO SCP 200/390 HA	800	44	90	2010	Рабочий
2	WILO SCP 200/390 HA	800	44	90	2010	Рабочий
3	Grundfos HS-300/250 HA	1170	45	110	Н.д.	Рабочий
4	CM 250/200	530	24	75	Н.д.	Резерв
5	CM 250/200	530	24	75	Н.д.	Резерв

Рабочие насосы подключены через преобразователь частоты, с управлением по давлению в напорном трубопроводе.

Прочие сооружения ВНС-6.

На территории ВНС-6 расположены здание хлораторной (по назначению не используется) и здание котельной (используется под склад). Котельная выведена из работы. Год постройки – 1993. На территории находятся здание проходной, кирпичное, одноэтажное.

Помещения ВНС отапливаются автономными системами электроотопления на проточных электродных котлах и ТЭН.

В машинном зале смонтирован тепловой насос, который должен был отапливать здание насосной станции, используя тепло подаваемой воды. Однако, на момент обследования система отопления от теплового насоса не работала.

Электроснабжение объекта – от ТП-269.

Объект работает с круглосуточным дежурством персонала.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Значение
1	Объем резервуарного парка	м3	20000
2	Номинальная (проектная) подача НСП	м3/сут	19200
3	Фактическая подача НСП	м3/сут	19200
4	Дефицит/профицит мощности подачи воды в сеть	%	0
5	Фактический суточный расход электроэнергии (средне- довой)	кВт.ч	4703,6
6	Удельный расход на подачу в сеть 1 м3 воды.	кВт.ч/м3	0,24

Уровень износа объектов и оборудования

Оценка уровня износа объектов и оборудования определялась на основе срока полезного использования основных средств, установленного действующей редакцией классификатора основных средств.

Актуальное техническое состояние оборудования или оценка степени физического износа (износ по ТО) - определялась при натурном осмотре, проведенных специалистами визуально-измерительных и инструментальных замерах, с учетом данных буглатерского учета о сроках службы, данных о наработке, данных о проведенных ППР и КР.

№ п/п	Наименование объекта, оборудования (марка)	Год ввода в эксплуатацию	Состояние	Износ по сроку службы, %	Износ по ТО	Группа (для оборудования)
1.	Артскважина № 1 с павильоном	-	-	Более 80%	-	-
2.	Артскважина №2 с павильоном	-	-	Более 80 %	-	-
3.	РЧВ (2 шт по 10000м3)	1993	в работе	Более 70%	-	-
4.	Хлораторная	1993	не в работе	Более 70%	-	-
5.	Котельная	1993	В работе (склад)	Более 70%	-	-
6.	Проходная	1993	В работе	Более 70%	-	-
4.	Wilo SCP 200/390HA	2010	в работе	Более 90 %	41%	В
5.	Wilo SCP 200/390HA	2010	в работе	Более 90 %	41%	В
6.	Grundfos HS-300-250	Н.д.	в работе	Н.д.	41%	В
7.	СМ 200-250	Н.д.	резерв	Н.д.	60%	В
8.	СМ 200-250	Н.д.	резерв	Н.д.	60%	В
7.	Трубопроводы, арматура ВНС	Н.д.	В работе	-	50%	В

Общее техническое состояние объекта на момент обследования

Объекты капитального строительства. Обследования строительных конструкций в рамках технического обследования не проводилось. Визуальное обследование не выявило признаков аварийного технического состояния объектов. Таким образом, **техническое состояние объектов ВНС №6** можно определить как **работоспособное**.

Основное технологическое **оборудование** находится в **работоспособном** состоянии. Оборудование системы электроснабжения и управления – в ограниченно работоспособном состоянии.

Техническое состояние трубопроводов и арматуры в рамках настоящего обследования не определялось.

Выводы и предлагаемые рекомендации

1. Объект выполняет свою основную функцию – хранение запаса и регулирование расхода подачи воды потребителям.

2. В процессе обследования выявлено наличие на объекте 3-х артезианских скважин. Паспорта предоставлены не были. Требуется выполнить обследование состояния артезианских скважин в рамках реконструкции ВНС №6.

3. Перевести здания хлораторной и котельной из производственных помещений в помещение подсобного назначения.

4. Необходимо провести детальное обследование строительных конструкций РЧВ и капитальный ремонт РЧВ №2.

5. Учет подаваемой в сеть воды недопустимо производить по наработке насосного оборудования, т.к. это искажает технические и технико-экономические показатели.

6. Учитывая плачевное состояние системы управления работой станции (отсутствие автоматики, устаревшее электротехническое оборудование), рассмотреть вопрос о техническом перевооружении ВНС-6 в части внутреннего электроснабжения, дистанционного управления задвижками и автоматизации.

7. Качество воды, приобретаемой у филиала ГУП МО «КС МО» «ВСВ» периодически не соответствует по показателям «Мутность», «Железо», ввиду как отклонений в исходной воде, так и вторичного её загрязнения в трубопроводе Д-900 мм. Рекомендуются рассмотреть вопрос о дополнительной очистке воды перед подачей её в разводящую сеть

Общий перечень повысительных насосных станций третьего подъема в городском округе Щелково на территории г. Щелково и оборудования, установленного на них, представлен в таблице 2.34.

Таблица 2.34 – Перечень ПНС и оборудования, установленного на насосных станциях третьего подъема

№ п/п	Населенный пункт	Наименование ВНС	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
1	г. Щелково	ВНС № 1 3-го подъема ул. Комсомольская д.6	КМ100-65-200	100	45	30	-	-	рабочий
			КМ100-65-200	100	45	30	-	-	рабочий
2	г. Щелково	ВНС № 2 3-го подъема ул. Талсинская д.16	КМ80-65-160	50	32	7,5	2011	9893	рабочий
			КМ 90/20	90	22	13	-	-	рабочий
3	г. Щелково	ВНС № 3 3-го подъема ул. Сиреневая д.22	КМ80-65-160	50	33	7,5	-	-	резерв
			КМ65-50-160	25	32	5,5	2008	-	рабочий
4	г. Щелково	ВНС № 4 3-го подъема ул. Комсомольская д.1-1а	КМ80-65-160	50	32	7,5	-	-	рабочий
			КМ100-65-200в	100	45	22	-	-	Резерв
5	г. Щелково	ВНС № 5 3-го подъема Пролетарский пр-т д.11	КМ65-50-160	25	32	5,5	2008	9579	рабочий
			К 45/30	45	30	7,5	-	-	резерв
6	г. Щелково	ВНС № 6 3-го подъема ул. Пустовская д.18	К 90/20	90	20	7,5	-	-	резерв
			КМ 65-50-125	25	32	4	-	-	рабочий
7	г. Щелково	ВНС № 7 3-го подъема ул. Центральная д.9	КМ100-80-160	100	32	15	-	-	Резерв
			КМ80-65-200а	45	40	11	-	-	Рабочий
			КМ80-65-200а	45	40	11	-	-	рабочий
8	г. Щелково	ВНС № 8 3-го подъема Пролетарский пр-т д.1-1	КМ80-50-200	50	50	15	2014	-	Резерв
			КМ80-50-200	50	50	15	2014	10170	рабочий
			КМ100-65-200	100	50	30	-	-	рабочий
9	г. Щелково	ВНС № 9 3-го подъема ул. Шмидта д.18	КМ 80-65-160	50	32	7,5	-	-	резерв
			КМ 65-50-160	25	32	5,5	-	-	рабочий
10	г. Щелково	ВНС № 10 3-го подъема пл. Ленина д.	КМ-80-65-160	50	32	7,5	2009	9643	резерв
			ЗК-6	50	32	7,5	2001	5126	резерв
			КМ-80-65-160	50	32	7,5	-	-	рабочий
11	г. Щелково	ВНС № 11 3-го подъема	КМ 80-65-160	50	32	7,5	-	-	резерв

№ п/п	Населенный пункт	Наименование ВНС	Марка насоса	Q _{ном} , м ³ /час	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год установки	Инв. номер	Примечания
		ул. Сиреневая д.5	КМ 80-65-160	50	32	7,5	2010	-	рабочий
12	г. Щелково	ВНС № 12 3-го подъема	КМ100-80-160	100	32	15	-	-	Резерв
		Пролетарский пр-т д.12	КМ100-80-160	100	32	15	-	-	Рабочий
13	г. Щелково	ВНС № 13 3-го подъема	КМ 80-65-160	50	32	7,5	1994	367	резерв
		ул. Заречная д.9	KSB ETB 100-80-200	70	40	15	2017	-	рабочий
			КМ 80-65-160	50	32	7,5	1994	-	демонтирован
			Насосная станция WILO COR-3 MVIE 802-2	12	22	3x1,25	2010	9755	отключен
			Насосная станция Grundfos HYDRO MPC-F 2CR32-4	40	40	2x7,5	2010	9753	Противопож.
14	г. Щелково	ВНС № 14 3-го подъема	К 90/20	90	20	7,5	2000	8040	Резерв
		ул. Краснознаменная д.17	К 90/20	90	20	7,5	2000	-	Пожарный
			КМ-80-50-200	50	50	15	2001	3997	Пожарный
			К-80-50-200	50	50	15	-	-	Рабочий
			КМ-80-50-200	50	50	15	2001	3998	рабочий
			Установка повышенного давления GRUNDFOS Hydro Multy - E2 CRE 5-8	17	53	2x1,1	2010	9729	рабочий
15	г. Щелково	ВНС № 15 Пролетарский пр-т д.7-7а	КМ 65-50-125	25	20	2,2	2001	4724	Рабочий
			КМ 65-50-125	25	20	2,2	2001	4725	Рабочий
			КМ 80-65-160	50	32	7,5	2001	4722	Пожарн
			КМ 80-65-160	50	32	7,5	2001	4723	Пожарн
16	г. Щелково	ВНС № 16 3-го подъема	КМ 100-80-160	100	32	15	2008	9470	Рабочий
		ул. Свирская	демонтирован	-	-	-	-	-	-
			КМ 100-80-160	100	32	15	2001	3988	Резерв
			КМ 100-80-160	100	32	15	2001	3989	Резерв
17	г. Щелково	ВНС № 17 3-го подъема	не эксплуатируется						
		ул. 2-ая Пятилетка							
18	г. Щелково	ВНС № 18 3-го подъема	КМ 65-50-160	50	32	5,5	2001	4806	рабочий
		ул. Московская д. 138	К 45/30	45	30	7,5	-	-	резерв
19	г. Щелково	ВНС № 19 3-го подъема	Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	8556	Рабочий
		ул. Космодемьянская	Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	8557	Рабочий
			Grundfos CRE 64-2	77	43	15	2006	8558	Резерв (штатный БУ заменен)
20	г. Щелково	ВНС № 20 3-го подъема	КМ 45/55	50	50	15	1991	6786	Рабочий
		ул. Неделина	КМ 45/55	100	32	15	1991	6787	Рабочий
21	г. Щелково	ВНС № 21 3-го подъема	К 45/30	50	32	5,5	-	-	рабочий
		пр-т 60-лет Октября	К 45/55	50	50	7,5	-	-	рабочий
			К 100-80-160б	80	20	7,5	-	-	Резерв

№ п/п	Населенный пункт	Наименование ВНС	Марка насо- са	Q _{ном} , м ³ /ч ас	H _{ном} , м	N _{эл} , КВт	Год уста- нов- ки	Инв. но- мер	Примеча- ния
22	г. Щелково	ВНС № 22 3-го подъема ул. Шмидта	Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	90	45	5x5,5	2007	8832	Рабочая
			Установка повышения давления Grundfos GMF 5 CR 32-3	90	45	5x5,5	2007	8833	Не эксплу- атир.
23	г. Щелково	ВНС № 23 3-го подъема квартал «Гагаринский» ул. Чкаловская	Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8872	Рабочий
			Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8873	Рабочий
			Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8874	Резерв
			Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8385	Пожарн
			Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8386	Пожарн
			Насос Grundfos CR 64-3	64	68	18,5	2007	8387	Пожарн
24	г. Щелково	ВНС № 25 3-го подъема квартал «Сиреневый»	КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Рабочий
			КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Рабочий
			КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Пожарн
			КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Пожарн
25	д. Медвежьи Озера	ВНС № 26 3-го подъема ул. Юбилейная д. Мед- вежьи Озера	Grundfos Hydro 2000 ME 4 CRE32-4	72	70	4x7,5	-	-	Рабочий
			Grundfos MS 2 CR32-6	72	80	2x7,5	-	-	Пожарн
26	г. Щелково	ВНС № 27 3-го подъема кв-л «Дальний Воронок»	КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Рабочий
			КМ 100-65- 200	100	50	30	-	-	Рабочий
			К 100-65-200	100	50	30	-	-	Пожарн
			К 100-65-200	100	50	30	-	-	Пожарн
27	г. Щелково	ВНС № 28 3-го подъема мкр. «Жегалово»	Grundfos NB 50-250/233	79	63	22	2011	10299	Рабочий
			Grundfos NB 50-250/233	79	63	22	2011	10300	Рабочий
			3К-6	50	32	7,5	2006	10301	Пожарн
			3К-6	50	32	7,5	2006	10302	Пожарн
28	г. Щелково	ВНС №6 фряновское	WILO SCP	800	44	90	2010		Рабочий

№ п/п	Населенный пункт	Наименование ВНС	Марка насо- са	Q _{ном} , м ³ /ч ас	H _{ном} , м	N _{эл} , Квт	Год уста- нов- ки	Инв. но- мер	Примеча- ния
		шоссе щелково	200/390 HA						
			WILO SCP 200/390 HA	800	44	90	2010		Рабочий
			Grundfos HS- 300/250 HA	1170	45	110	Н.д.		Рабочий
			CM 250/200	530	24	75	Н.д.		Резерв
			CM 250/200	530	24	75	Н.д.		Резерв

2.1.9.22 Протоколы анализов качества питьевой воды в контрольных точках у потребителей ежемесячно за последние три года

Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 года разработаны правила осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой, горячей воды, подаваемой абонентам с использованием централизованных систем водоснабжения, организациями, осуществляющими холодное и горячее водоснабжение. В основе настоящих Правил лежат понятия, определённые законодательством РФ о водоснабжении и водоотведении и в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

На момент разработки схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково имеются рабочие программы производственного контроля качества питьевой воды систем водоснабжения г.о. Щелково Московской области у эксплуатирующих организаций:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
- ООО "АкваРесурс-АП"
- ООО «Тепловодоснабжение»
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
- ООО "УК" Комфорт"

Протоколы анализов воды приведены в электронном приложении №3.

Таблица 2.35 – Результаты химического анализа и бактериологического исследования питьевой воды в распределительной сети

ДАТА ОТБОРА	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1			<45	<3,0	<500		<350					<0,1
	Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	кремний, мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл	ОКБ в 100 мл Н2О	ТКБ в 100 мл Н2О	
07.07.2020	г.Щелково ВЗУ №1 ул.Краснознаменная резервуар	0	3,9	<0,58	7,25	359,6	7,1	0,88	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,13	7,1	0,01	<0,0025	<0,005	17,3	0,058	112,4	0,23	74,3	<0,01	0кое	не обн	не обн	
20.01.2020	г.Щелково ВЗУ№2 ул.Талсинская резервуар	0	9	0,65	7,21	510,6	8,0	0,64	<0,015	<0,002	0,76	0,16	0,19	6,4	0,05	0,0083	<0,005	2,7	0,028	135,42	0,61	53,91	<0,01	0кое	не обн	не обн	
28.09.2020	г.Щелково ВЗУ №3 ул.Центральная резервуар	0	6,2	<0,58	7,11	700,8	8,1	1,68	<0,015	<0,002	<0,1	0,18	<0,1	5,4	0,1	0,0745	<0,005	2,3	0,011	83,57	0,26	72,21	<0,01	0кое	не обн	не обн	
27.07.2020	г.Щелково ВЗУ№4 ул.Заречная резервуар	0	4,9	<0,58	7,23	860,8	8,7	0,72	0,016	<0,002	0,52	0,12	<0,1	7,1	<0,01	<0,0025	<0,005	1,7	0,007	143,33	0,58	101,32	<0,01	0кое	не обн	не обн	
14.12.2020	г.Щелково ВЗУ №5 ул.Плеханова резервуар	0	5,8	<0,58	7,07	540,8	5,3	1,44	<0,015	<0,002	1,5	0,12	0,25	7,6	0,01	<0,0025	<0,005	11,8	0,061	106,2	0,42	72,13	<0,01	0кое	не обн	не обн	
12.10.2020	ВЗУ№1 Щелково-3 ул.Циолковского резервуар	0	1,5	<0,58	7,36	762,8	6,6	<0,25	<0,015	<0,002	<0,1	0,43	<0,1	6,3	<0,01	<0,0025	<0,005	11,7	0,006	287,58	1,2	64,75	<0,01	0кое	не обн	не обн	
06.04.2020	ВЗУ Щелково-3 ул. Радиоцентр-5 резервуар	0	10,9	1,39	7,23	500,8	6,5	1,04	<0,015	<0,002	1,4	0,22	0,34	6	<0,01	0,0117	<0,005	0,65	0,013	138,05	1,4	28,85	<0,01	0кое	не обн	не обн	
03.12.2020	г.Щелково ВНС №6 врезка ВСВ	0	6,9	<0,58	7,43	380,4	5,4	1,04	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,37	4	<0,01	0,0047	<0,005	0,75	<0,003	80,48	0,95	13,55	<0,01	0кое	не обн	не обн	
26.10.2020	г.Щелково ВНС №6 резервуар №1	0	9,8	0,98	7,39	422,8	6,1	0,8	<0,015	<0,002	0,27	0,24	0,3	4,5	0,02	<0,0025	<0,005	0,5	<0,003	82,85	1	29,35	<0,01	0кое	не обн	не обн	
04.02.2020.	г.Щелково ВНС №6 резервуар №2	16	5,3	0,76	7,24	388	8,5	0,8	<0,015	<0,002	0,52	0,43	0,17	5,1	<0,01	<0,0025	<0,005	<0,1	<0,003	119,58	2,2	42,89	<0,01	0кое	не обн	не обн	
30.11.2020	ВЗУ п. РТП Фряновское шоссе резервуар	0	10	0,98	7,65	428,8	6,6	0,8	0,017	<0,002	1,5	<0,1	0,2	4,2	<0,01	0,0155	<0,005	<0,1	0,016	60	0,82	67,76	<0,01	0кое	не обн	не обн	
14.09.2020	ВЗУ со станции обезжелезивания г.Щелково-7 резервуар	0	8,1	1,04	7,4	400,8	7,1	0,88	<0,015	<0,002	<0,1	0,18	0,19	5,3	<0,01	0,0043	<0,005	0,98	0,006	94,89	1,2	52,65	<0,01	0кое	не обн	не обн	
20.05.2020	ВЗУ д.Серково, рчв	0	3,4	<0,58	7,6	504,4	5,7	0,56	<0,015	<0,002	0,49	0,21	<0,1	5,4	<0,01	<0,0025	<0,005	<0,1	0,16	24,32	0,63	25,7	<0,01	0кое	не обн	не обн	
11.02.2020	ВЗУ п. Краснознаменский, резервуар	0	7	1,02	7,34	470,4	6,5	0,4	<0,015	<0,002	0,91	0,56	0,24	5,1	<0,01	<0,0025	<0,005	<0,1	0,006	99,64	2,3	46,41	<0,01	0кое	не обн	не обн	
27.07.2020	ВЗУ п. Загорянский ул. К.Маркса выход со станции обезжелезивания	0	6,4	<0,58	7,25	420,6	7,6	0,8	<0,015	<0,002	<0,1	0,23	<0,1	5,2	0,02	0,0075	<0,005	1,4	<0,003	46,67	0,61	85,25	<0,01	0кое	не обн	не обн	
02.03.2020	п. Загорянский, ВЗУ ул.Толстого, выход со станции обезжелезив.	0	1,3	<0,58	7,19	680,4	7,5	0,48	<0,015	<0,002	<0,1	0,12	<0,1	5,5	<0,01	0,0085	<0,005	1,1	<0,003	94,54	0,58	72,43	<0,01	0кое	не обн	не обн	
09.12.2020	ВЗУ ул. Соколовская г.Щелково резервуар	1	7,1	0,64	7,32	538,4	8,2	1,28	<0,015	<0,002	<0,1	0,15	<0,1	4,9	<0,01	<0,0025	<0,005	0,72	<0,003	143,05	0,76	182,61	<0,01	0кое	не обн	не обн	

ДАТА ОТБОРА	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1			<45	<3,0	<500		<350					<0,1
	Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	кремний, мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл	ОКБ в 100 мл H2O	ТКБ в 100 мл H2O	
08.06.2020	п. Загорянский ВЗУ ул. Р.Люксембург .Щелково резервуар	0	15,8	1,66	7,57	703,6	8,2	1,44	0,024	<0,002	0,48	<0,1	0,3	6,7	0,17	<0,0025	<0,005	<0,1	0,013	133,22	0,12	125	<0,01	0кое	не обн	не обн	
20.01.2020	ВЗУ п.Монино б/к резервуар	0	12	1,45	7,32	410,8	5,2	1,52	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,28	9	0,05	0,0215	<0,005	0,24	0,009	40,18	0,7	17,58	<0,01	0кое	не обн	не обн	
09.12.2020	ВЗУ д.Медвежьи Озера ул. Юбилейная резервуар	1	11,5	1,04	7,42	350,6	5,6	1,76	<0,015	<0,002	0,71	0,3	0,17	5,6	<0,01	0,0063	<0,005	<0,1	<0,003	66,31	0,67	49,39	<0,01	0кое	не обн	не обн	
04.02.2020	д. Д.Ледово ВЗУ на территории ИФЗ резервуар	0	>20	4,21	7,57	333,2	5,5	0,95	<0,015	<0,002	<0,1	0,65	0,95	4,4	0,02	<0,0025	<0,005	<0,1	0,012	24,13	1,9	13,47	<0,01	0кое	не обн	не обн	
27.07.2020	д. Д.Ледово ВЗУ на терр.ГОУСПО МО МОСК выход со станции обезжелезив	0	5,1	<0,58	7,41	401,4	5,4	1,5	<0,015	<0,002	0,76	0,28	<0,1	7	0,01	0,0079	<0,005	<0,1	<0,003	11,95	0,53	13,86	<0,01	0кое	не обн	не обн	
27.04.2020	ВЗУ д.Ледово выход со станции обезжелезивания	0	8,1	0,65	7,51	320	4,0	0,56	<0,015	<0,002	0,39	0,13	0,19	5,2	<0,01	<0,0025	<0,005	0,63	0,019	13,9	0,83	13,79	<0,01	0кое	не обн	не обн	
21.09.2020	ВЗУ п. Клюквенный резервуар	0	<1	<0,58	7,72	300,8	4,3	0,32	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	7,4	<0,01	0,0039	<0,005	10,2	0,009	40	0,14	10,13	<0,01	0кое	не обн	не обн	
21.09.2020	ВЗУ с.Петровское резервуар	0	9,2	1,15	7,33	250,4	4,7	0,56	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,2	7,8	<0,01	<0,0025	<0,005	2,3	0,011	5,58	0,21	<10	<0,01	0кое	не обн	не обн	
30.11.2020	ВЗУ д.Сукманиха выход со станции обезжелезивания	0	5,8	<0,58	7,61	140,4	2,8	0,8	<0,015	<0,002	<0,1	0,11	0,24	6,8	0,03	<0,0025	<0,005	<0,1	<0,003	8,14	0,22	<10	<0,01	0кое	не обн	не обн	
26.10.2020	ВЗУ д.Огуднево выход со станции обезжелезивания	0	1,3	<0,58	7,5	29,88	4,3	0,56	<0,015	<0,002	<0,1	0,19	<0,1	6,1	<0,01	<0,0025	<0,005	0,85	<0,003	29,88	0,77	<10	<0,01	0кое	не обн	не обн	
07.09.2020	ВЗУ д.Трубино выход со станции обезжелезивания	0	6,6	1,26	7,5	315,2	4,8	0,88	<0,015	<0,002	<0,1	0,18	0,18	5,6	<0,01	<0,0025	<0,005	0,65	<0,003	21,83	0,16	35,87	<0,01	0кое	не обн	не обн	
09.12.2020	ВЗУ д.Оболдино выход со станции обезжелезивания	0	1,1	<0,58	7,25	290,8	5,3	0,96	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	5,8	0,03	0,0031	<0,005	1,9	<0,003	20,95	0,91	<10	<0,01	0кое	не обн	не обн	
13.04.2020	ВЗУ д. Старая Слобода выход со станции обезжелезивания	0	1,9	0,6	7,32	302,4	5,2	0,72	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	7,6	0,02	0,0573	<0,005	<0,1	<0,003	59,68	0,16	68,69	<0,01	0кое	не обн	не обн	
15.12.2020	ВЗУ п.Литвиново резервуар	0	3,2	0,64	7,5	400,2	3,3	0,48	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	0,14	7,8	0,05	<0,0025	<0,005	<0,1	<0,003	21,24	0,25	<10	<0,01	0кое	не обн	не обн	
21.09.2020	ВЗУ п. Клюквенный резервуар	0	<1	<0,58	7,72	300,8	4,3	0,32	<0,015	<0,002	<0,1	<0,1	<0,1	7,4	<0,01	0,0039	<0,005	10,2	0,009	40	0,14	10,13	<0,01	0кое	не обн	не обн	
13.04.2021	ВЗУ Лосиный Парк-1	0	0	0	7,5	281	4,5		0,025		0,48		0,1		0,0076			<0,2	<0,2	12,2		5			не обн	не обн	
15.04.2021	ВЗУ Лосиный Парк-2	0	0	0	7,7	278	4,5		0,025		0,48		0,3					<0,2	<0,2	7,9		4,8			не обн	не обн	0,008

ДАТА ОТБОРА	ПДК	<2	<20	<2,6	6-9	<1000	<7	<5,0	0,1		<3,0		<0,3		<0,1			<45	<3,0	<500		<350					<0,1
	Место отбора проб	Запах (баллы)	Цветность (градусы)	Мутность, мг/дм3	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм3	Жесткость общ.°Ж	Окисляемость перманента, мг/дм3	ПАВ (анионо-акт.), мг/дм3	Фенольный индекс, мг/дм3	Азот аммонийный, мг/дм3	Бор (суммарно), мг/дм3	Железо (суммарно), мг/дм3	кремний, мг/дм3	Марганец(суммарно), мг/дм3	Молибден (суммарно), мг/дм3	Мышьяк (суммарно), мг/дм3	Нитраты (по NO3)мг/дм3	нитриты мг/дм3	Сульфаты, мг/дм3	Фториды, мг/дм3	Хлориды, мг/дм3	Хром, мг/дм3	ОМЧ в 1 мл	ОКБ в 100 мл Н2О	ТКБ в 100 мл Н2О	
23.11.2020	ВЗУ №1 р.п. Монино	0	0	0	7		5,5				0,53				0,001			<0,2	0,48	33,6					не обн	не обн	
23.11.2020	ВЗУ №2 р.п. Монино	0	0	0	7						0,59		0,06		0,012			47	4,2	47					не обн	не обн	
11.09.2020	ВЗУ №2 П. Фряново, ул. Парковая, скв. №1	0	4	2	7,5	503	7,2	0,8	0,215		0,1		<0,1					56,6	0,4			22			не обн	не обн	0,004
11.09.2020	ВЗУ №1 П. Фряново, ул. Первомайская, скв. №3	0	4	2	7,47	506	5,7	0,72	0,155		0,1		<0,1					0,1	0,2			22			не обн	не обн	0,004
30.12.2020	ВЗУ д. Оболдино кп Варежки	0	0	0	7	-	6,5	-	0,025	-	0,15	-	0,08	-	-	-	-	<0,2	1,3	24	0,4	37	-	-	не обн	не обн	-

2.1.9.23 Оценка качества питьевой воды, получаемой потребителями

В соответствии с приведенными показателями качества воды в таблице 2.35 основной проблемой в г. Щёлково является жесткость воды и содержание железа.

Анализ качества очистки воды, направляемой с ИЦВ в сеть проб, представленных в приложение №3 для ВЗУ, находящихся в эксплуатации МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал», показывает, что качество воды на ИЦВ удовлетворяет по большинству показателей в соответствии с требованиями СанПиН:

97% потребителей получают воду в полном соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Оставшиеся 3% получают воду с увеличенным содержанием железа, добываемую мелкими ВЗУ, не оснащенными в настоящее время системами очистки воды.

2.1.9.24 Анализ исполнения предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды

В соответствии с данными, предоставленными РСО, предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды, не выдавались.

2.1.9.25 Анализ пропускной способности системы транспорта питьевой воды по результатам гидравлических расчетов по основным направлениям и по данным замеров в контрольных точках

Пропускная способность участков трубопроводов водопроводной сети г.о. Щелково оценена с помощью программно-расчетного комплекса Zulu и признана удовлетворительной.

Гидравлические связи между водопроводами в своих технологических зонах, запитанными от разных скважин, функционируют на протяжении всего горизонта времени действия схемы.

Пакет ZuluHydro позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные гидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети водоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Расчеты ZuluHydro могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Выборочные результаты расчета пропускной способности системы транспорта питьевой воды представлены на рисунках ниже.

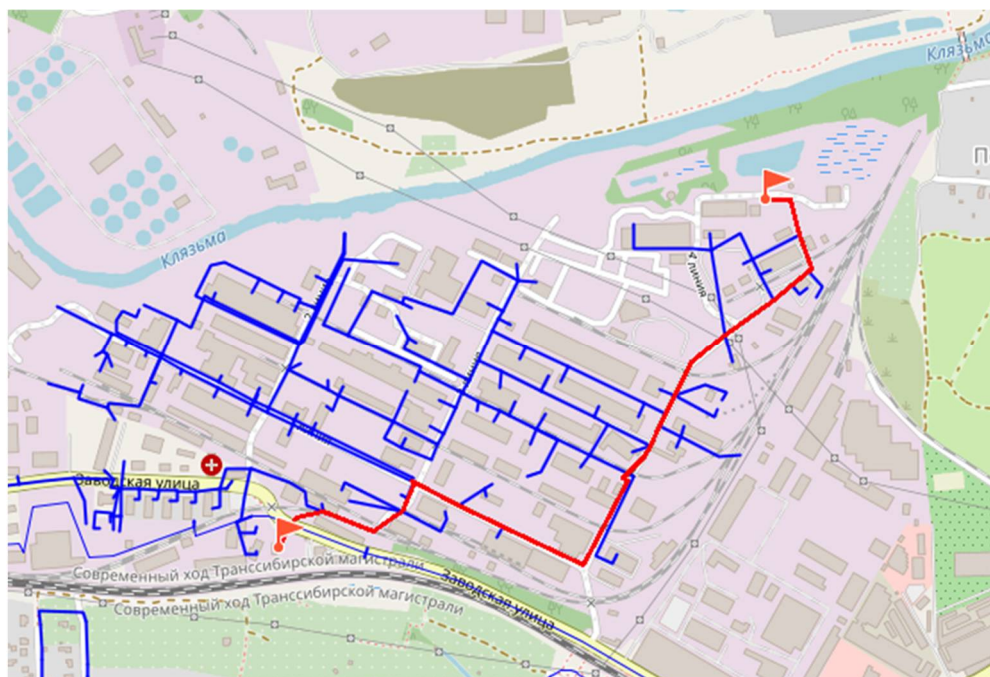


Рисунок 2.52 –Путь водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ ООО «Теплосервис» - ООО «Компания Гофрмаркет»

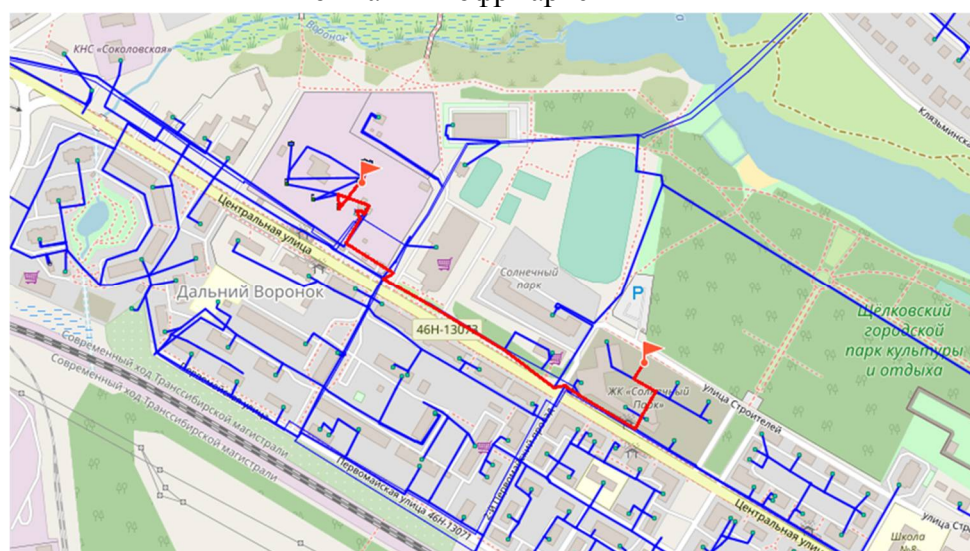


Рисунок 2.53 –Путь водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ №3 - жилой дом

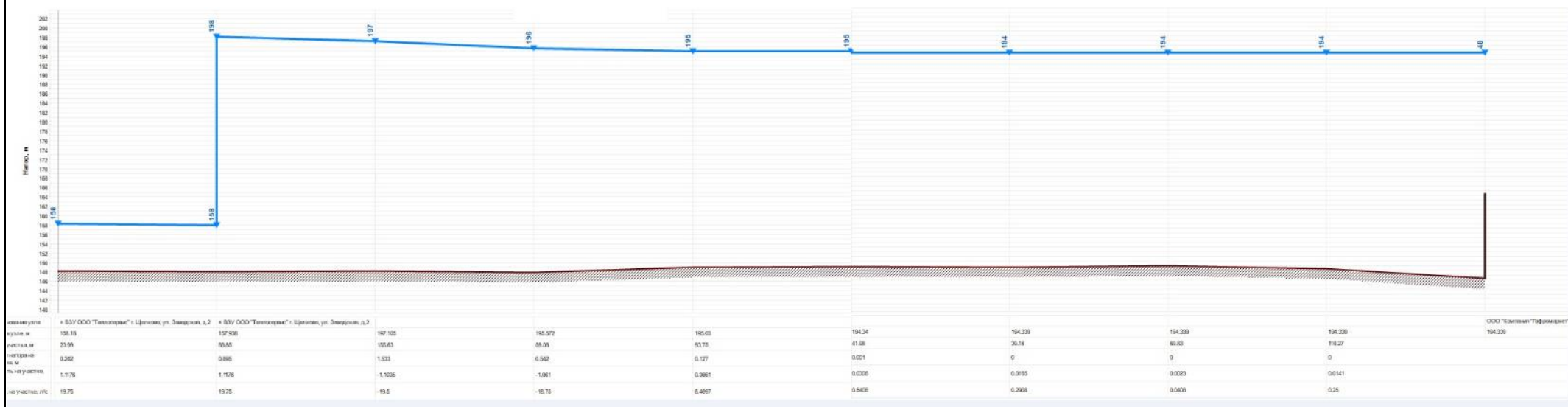


Рисунок 2.54 – Пьезометрический график вдоль пути водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ ООО «Теплосервис» - ООО «Компания Гофр-маркет»

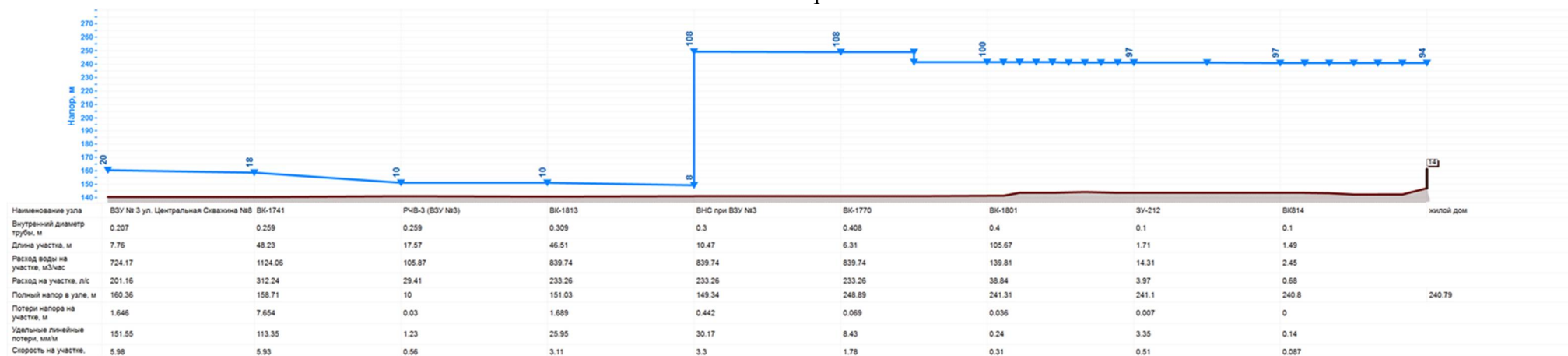


Рисунок 2.55 – Пьезометрический график вдоль пути водопроводных сетей г. Щелково ВЗУ №3 - жилой дом

2.1.9.26 Оценка хозяйственной деятельности системы транспорта централизованного водоснабжения, затраты электроэнергии станциями второго подъема и линейными насосными станциями

Сведения о хозяйственной деятельности РСО, эксплуатирующих объекты системы транспорта централизованного водоснабжения г.о. Щелково, предоставили:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»
- ООО "АкваРесурс-АП" и ООО УК «Варежки»
- ООО "УК" Комфорт"
- ООО «Тепловодоснабжение»
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
- ООО "Теплосервис"

Сведения о хозяйственной деятельности РСО за 2020 г. представлены в электронном приложении 5.

Таблица 2.36 – Затраты электроэнергии станциями второго подъема, кВт год

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	2018	2019	2020	Отношение показателя потребления эл. энергии в 2020 г. к 2019 г.
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1415796	1129394	1048466	93%
2	ВЗУ п. Краснознаменский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	209340	392004	417993	107%
3	ВЗУ № 4 ул. Заречная	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	254128	283355	410184	145%
4	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	1745107	1809434	1501541	83%
5	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	627926	612342	527652	86%
6	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	97440	141696	97656	69%
7	ВЗУ Радиоцентр № 5	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	117282	50575	65280	129%
8	ВЗУ д. Серково	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	97739	33608	23778	71%
9	ВЗУ ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	130896	132205	133527	101%
10	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	477780	160090	175374	110%
11	ВЗУ ул. Соколовская	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	165339	75624	54552	72%
12	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	287352	235261	117612	50%
13	ВЗУ д. Оболдино	ООО "АкваРесурс-АП"	76800	69305	168614	243%
14	ВЗУ №1 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	63252	55763	75132	135%
15	ВЗУ №2 р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	926021	389985	384813	99%
16	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	38721	15214	15019	99%
17	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	141975	55458	40140	72%
18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	559080	6624	3864	58%
19	ВЗУ п. Литвиново	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	152640	143595	136941	95%
20	ВЗУ с. Трубино	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	168350	65688	67152	102%

№	Наименование ВЗУ	Эксплуатирующая РСО	2018	2019	2020	Отношение показателя потребления эл. энергии в 2020 г. к 2019 г.
21	ВЗУ п. Клюквенный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	99000	38256	43368	113%
22	ВЗУ Петровская фабрика	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	382410	143352	141372	99%
23	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	35808	127176	111264	87%
24	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	40620	134130	94440	70%
25	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	69000	448794	355688	79%
26	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	66000	66990	67995	102%
27	ВЗУ д. Богослово	ООО "ЕвроАльянс-Агро"	21308	21523	21740	101%
		ИТОГО	8720854	6837440	6301157	92%

Таблица 2.37 – Затраты электроэнергии линейными насосными станциями (третьего подъема), кВт год

№	Наименование ВНС	2018	2019	2020
1	ВНС №6 фряновское шоссе Щёлково		1499586	1435582
2	ВНС 3-го подъема Ж/К "Сиреневый"	101167	64398	74641
3	ВНС 3-го подъема ул. 8 Марта	40732	41858	42040
4	ВНС 3-го подъема ул. Пустовская цтп №5 сетевой насос	7380	0	0
5	ВНС 3-го подъема ул. Талсинская цпт нижнее сетевой насос	26280	38320	28280
6	ВНС 3-го подъема ул. Юбилейная М.Оз.	18987	16206	16495
7	ВНС 3-го подъема Финский	64514	66114	56491
8	ВНС 3-го подъема Центральная 96	89940	85002	91488
9	ВНС №10 3-го подъема пл. ленина	45489	37927	30602
10	ВНС №11 3-го подъема ул. Сиреневая 5	27984	28551	29304
11	ВНС №12 3-го подъема пролетарский 12	47007	49739	35196
12	ВНС №13 3-го подъема ул Заречная 9	113004	88823	94055
13	ВНС №14 3-го подъема ул. Краснознаменная д.17	15383	22137	16694
14	ВНС №15 3-го подъема Пролетарский 7-7а	45536	11796	10712
15	ВНС №19 3-го подъема ул. Космодемьянская	27408	31680	30759
16	ВНС №2 3-го подъема Талсинская 16	25193	24394	24519
17	ВНС №20 3-го подъема ул неделина щ-7 в здании ЦТП	55927	52388	51189
18	ВНС №21 3-го подъема проспект 60 лет октября щ-7	16966	12241	10300
19	ВНС №22 3-го подъема ввод 1 Шмидта	43195	54728	49280
20	ВНС №23 3-го подъема кв. Гагаринский	35948	34828	35776
21	ВНС №3 3-го подъема ул. Сиреневая 22	27501	21028	18776
22	ВНС №4 3-го подъема ул. Комсомольская	14618	16245	26136
23	ВНС №5 3-го подъема пролет просп.11	11697	6271	5059
24	ВНС №6 3-го подъема ул. Пустовская 18	3020	28308	36000
25	ВНС №7 3-го подъема ул Центральная 9	37603	34118	35582
26	ВНС №8 3-го подъема Пролетарский 1-1а	44146	48477	49176
27	ВНС №9 3-го подъема ул. Шмидта 18	37667	37667	37770
	ИТОГО	1024292	2452830	2371902

2.1.9.27 Оценка эффективности технологической схемы системы транспорта централизованного питьевого водоснабжения, включая оценку энергоэффективности

Эффективность технологической схемы системы ИЦВ определяется, согласно приказу Минстроя России от 04.04.2014 г № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснаб-

жения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Показатели качества питьевой воды системы централизованного водоснабжения рассмотрены ранее в п. 2.1.9.11 – 2.1.9.12. Общее качество очистки воды, направляемой с ВЗУ в сеть, соответствует показателям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»

1) Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения является количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения:

1.1) В соответствии с данными РСО и форме №1- водопровод в 2020 г. на объектах, входящих в централизованную систему водоснабжения г.о. Щелково не зафиксировано инцидентов. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для головных объектов системы централизованного водоснабжения стремится к 1.

1.2) Показатель надежности и бесперебойности работы оборудования и сетей системы водоснабжения в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км).

Число аварий на водопроводных сетях* за 2020 г. не было (* *Аварией в системе водоснабжения населения питьевой водой является полное или частичное прекращение водоснабжения населенного пункта или отдельного его района, многоквартирного жилого дома продолжительностью более 8 часов.*). Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для оборудования и сетей системы водоснабжения системы централизованного водоснабжения стремится к 1.

2) Показателями энергетической эффективности технологической схемы ИЦВ являются:

2.1) Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при подъеме и перекачки в сеть воды, которая составляет менее 1 % от общего объема поднятой воды, потери в сетях на водопроводных сетях – составляют около 19%.

Таблица 2.38 – Оценка доли утечек от отпуска в сеть в рамках технологических зон и ВЗУ

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
1	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ № 3 ул. Центральная				
			1	Отпуск в сеть	278	6663	6057	2210901
			2	Утечка и неучтенный расход воды	31	733	974	178761
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	11%	11%	16%	8%
2	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ №1 п. Краснознаменский				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	0	0	0
			3	Доля утечек от отпуска в сеть				
3	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ п. Краснознаменский				
			1	Отпуск в сеть	43	1033	939	428589
			2	Утечка и неучтенный расход воды	5	114	103	47145
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	11%	11%	11%	11%
4	г. Щелково	Технологическая зона №1б		ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	-	-	-	-
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
5	г. Щелково	Технологическая зона №1б		ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «BCB»)	0	0	0	0
			1	Отпуск в сеть	175	4190	3809	1390435
			2	Утечка и неучтенный расход воды	37	880	800	278087
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	20%
6	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 4 ул. Заречная				
			1	Отпуск в сеть	114	2730	2482	905912
			2	Утечка и неучтенный расход воды	24	573	521	190242
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
7	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 5 ул. Плеханова				
			1	Отпуск в сеть	544	13052	11865	4330902
			2	Утечка и неучтенный расход воды	114	2741	2492	909489
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
8	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3				
			1	Отпуск в сеть	178	4263	3876	1414615
			2	Утечка и неучтенный расход воды	37	895	814	297069
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовая, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
9	г. Щелково	Технологическая зона №2		ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»				
			1	Отпуск в сеть	26	615	559	204012
			2	Утечка и неучтенный расход воды	5	129	117	42843
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
10	г. Щелково	Технологическая зона №3		ВЗУ Радиоцентр № 5				
			1	Отпуск в сеть	3	69	63	22985
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	15	13	4827
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
11	д. Серково	Технологическая зона №4		ВЗУ д. Серково				
			1	Отпуск в сеть	3	80	72	26454
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	17	15	5555
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
12	г. Щелково	Технологическая зона №5		ВЗУ ООО "Теплосервис"				
			1	Отпуск в сеть	11	275	250	91149
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	58	52	19141
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
13	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6		ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, дп. Загорянский				
			1	Отпуск в сеть	47	1137	1033	377197
			2	Утечка и неучтенный расход воды	10	343	321	79316
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	30%	31%	21%
14	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6		ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса дп. Загорянский				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	-	-	-	-
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
15	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6		ВЗУ ул. Соколовская				
			1	Отпуск в сеть	12	299	272	99187
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	90	85	20857
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	30%	31%	21%
16	дп. Загорянский	Технологическая зона №7		ВЗУ ул. Розы Люксембург, дп. Загорянский				
			1	Отпуск в сеть	40	954	868	316664
			2	Утечка и неучтенный расход воды	8	200	182	66500
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовая, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
17	д. Оболдино	Технологическая зона №8		ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная				
			1	Отпуск в сеть	2	45	41	14846
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	9	9	3142
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
18	к.п. Лосиный остров-1, д. Оболдино, ул. Радужная, кп. Лосиный остров – 2, кп «Варежки-2»	Технологическая зона №9		ВЗУ д. Оболдино				
			1	Отпуск в сеть	31	741	674	246041
			2	Утечка и неучтенный расход воды	6	156	142	51669
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
19	кп. Лосиный парк-1, кп Лесной, кп. ВИП	Технологическая зона №10		ВЗУ Лосиный Парк-1				
			1	Отпуск в сеть	7	168	153	55860
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	5	5	1764
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	3%	3%	3%	3%
20	кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк, кп «Варежки-1»	Технологическая зона №11		ВЗУ Лосиный Парк-2				
			1	Отпуск в сеть	8	180	164	59780
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	5	5	1764
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	3%	3%	3%	3%
21	р.п. Монино	Технологическая зона №12		ВЗУ №1 р.п. Монино				
			1	Отпуск в сеть	10	241	213	77742
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	31	31	11328
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	13%	13%	15%	15%
22	р.п. Монино	Технологическая зона №13		ВЗУ №2 р.п. Монино				
			1	Отпуск в сеть	278	6668	6048	2207573
			2	Утечка и неучтенный расход воды	42	1004	1004	366280
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	15%	15%	17%	17%
23	р.п. Монино	Технологическая зона №14		ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)				
			1	Отпуск в сеть	2	46	41	15112
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	1	1	190
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	1%	1%	1%	1%
24	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №15		ВЗУ д. Долгое Ледово				
			1	Отпуск в сеть	1	16	14	5146
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	3	3	1081
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
25	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №16		ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ				

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовая, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			1	Отпуск в сеть	6	136	124	45278
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	29	26	9508
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Долгое Лёдово на территории ГОУСПОМО «МОСК»				
26	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №17	1	Отпуск в сеть	4	93	85	30884
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	20	18	6486
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озёра				
27	д. Медвежьи Озёра	Технологическая зона №18	1	Отпуск в сеть	57	1363	1239	452267
			2	Утечка и неучтенный расход воды	12	286	260	94976
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Шевелкино				
28	д. Шевелкино	Технологическая зона №19	1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды				
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
				ВЗУ п. Литвиново				
29	п. Литвиново	Технологическая зона №20	1	Отпуск в сеть	29	695	632	230554
			2	Утечка и неучтенный расход воды	6	146	133	48416
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)				
30	д. Сукманиха	Технологическая зона №21	1	Отпуск в сеть	3	69	63	23006
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	15	13	4831
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ с. Трубино				
31	с. Трубино	Технологическая зона №22	1	Отпуск в сеть	14	334	304	110963
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	70	64	21083
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	19%
				ВЗУ п. Клюквенный				
32	п. Клюквенный	Технологическая зона №23	1	Отпуск в сеть	6	136	123	44990
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	28	26	9448
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Огуднево				
33	д. Огуднево	Технологическая зона №24	1	Отпуск в сеть	10	231	210	76587

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовая, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	48	44	16083
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
34	с. Петровское	Технологическая зона №25		ВЗУ Петровской фабрики				
			1	Отпуск в сеть	16	391	356	129884
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	82	75	27276
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
35	д. Гребнево	Технологическая зона №26		ВЗУ д. Гребнево				
			1	Отпуск в сеть	11	267	242	88489
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	56	51	18583
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
36	д. Новая Слобода	Технологическая зона №27		ВЗУ д. Новая Слобода				
			1	Отпуск в сеть	0	3	3	928
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	1	1	195
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
37	д. Старая Слобода	Технологическая зона №28		ВЗУ д. Старая Слобода				
			1	Отпуск в сеть	2	41	37	13564
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	12	11	3840
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	28%	28%	28%	28%
38	д. Булаково	Технологическая зона №29		ВЗУ д. Булаково				
			1	Отпуск в сеть	1	34	31	11445
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	20	18	6748
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
39	д. Ерёмино	Технологическая зона №30		ВЗУ д. Ерёмино				
			1	Отпуск в сеть	8	197	179	65310
			2	Утечка и неучтенный расход воды	5	116	105	38325
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
40	д. Костыши	Технологическая зона №31		ВЗУ д. Костыши				
			1	Отпуск в сеть	0	9	9	3110
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	6	5	1830
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
41	с. Рязанцы	Технологическая зона №32		ВЗУ с. Рязанцы				
			1	Отпуск в сеть	1	24	22	7870
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	14	13	4640
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
42	д. Старопарево	Технологическая зона		ВЗУ д. Старопарево				

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовая, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
		№33	1	Отпуск в сеть	2	51	46	16822
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	30	27	9918
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
43	рп. Фряново	Технологическая зона №34		ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская				
			1	Отпуск в сеть	28	664	603	220274
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	44	44	16165
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	7%	7%	7%	7%
44	рп. Фряново	Технологическая зона №35		ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая				
			1	Отпуск в сеть	19	454	413	150800
			2	Утечка и неучтенный расход воды	7	178	178	64800
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	39%	39%	43%	43%
45	рп. Фряново	Технологическая зона №36		ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная				
			1	Отпуск в сеть	91	2175	1977	721742
			2	Утечка и неучтенный расход воды	13	310	310	113141
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	14%	14%	16%	16%
46	д. Хлепетово	Технологическая зона №37		ВЗУ д. Хлепетово				
			1	Отпуск в сеть	1	22	20	7270
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	13	12	4286
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
47	Большие Жеребцы мкр. Восточный	Технологическая зона №38		ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный				
			1	Отпуск в сеть	12	277	251	91779
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	3	3	918
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	1%	1%	1%	1%
48	д. Богослово	Технологическая зона №39		ВЗУ д. Богослово				
			1	Отпуск в сеть	8	186	169	61755
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	39	36	12968
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
		ИТОГО		ИТОГО				
			1	Отпуск в сеть	2287	55580	50575	18190141
			1.1	Отпуск в сеть от ИЦВ	2111	50649	46025	16798965
			1.2	Отпуск в сеть	176	493135%	455041%	139117600%
			2	Утечка и неучтенный расход воды	393	9566	9159	3111514

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	среднесуточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
					19%	19%	20%	19%
				Доля утечек от отпуска в сеть				

2.2) Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м).

ВЗУ №2 ул. Талсинская используется как насосная станция второго подъема для перекачки воды, поступающей от сторонних источников из сетей ГУП МО «КСМО» «ВСВ» через ВНС №6.

ВЗУ №1 ул. Неделина г. Щелково-7 в связи с несоответствием качества воды нормативным требованиям не используется.

Затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями II подъема представлены в таблице 2.39.

Таблица 2.39 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями II подъема

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	Объем перекачиваемой воды, м3	2256021,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	1048466,4
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,46
2	ВЗУ п. Краснознаменский	Объем перекачиваемой воды, м3	437336,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	417993,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,96
3	ВЗУ № 4 ул. Заречная	Объем перекачиваемой воды, м3	924400,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	410184,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,44
4	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	Объем перекачиваемой воды, м3	5524110,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	1501540,8
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,27
5	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	Объем перекачиваемой воды, м3	1443485,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	527652,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,37
6	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	Объем перекачиваемой воды, м3	208176,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	97656,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,47
7	ВЗУ Радиоцентр № 5	Объем перекачиваемой воды, м3	23454,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	65280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	2,78
8	ВЗУ д. Серково	Объем перекачиваемой воды, м3	26994,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	23778,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,88
9	ВЗУ ООО "Теплосервис"	Объем перекачиваемой воды, м3	93009,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	133527,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,44
10	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	Объем перекачиваемой воды, м3	384895,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	175374,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,46
11	ВЗУ ул. Соколовская	Объем перекачиваемой воды, м3	101211,2
		Расход электрической энергии, кВт*ч	54552,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,54
12	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	Объем перекачиваемой воды, м3	323127,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	117612,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,36
13	ВЗУ д. Оболдино	Объем перекачиваемой воды, м3	251062,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	168614,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,67
14	ВЗУ №1 р.п. Монино	Объем перекачиваемой воды, м3	101295,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	75132,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,74
15	ВЗУ №2 р.п. Монино	Объем перекачиваемой воды, м3	2262530,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	384813,0

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,17
16	ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)	Объем перекачиваемой воды, м3	15420,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	15018,6
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,97
17	ВЗУ д. Долгое Ледово на территории базы ИФЗ	Объем перекачиваемой воды, м3	46202,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	40140,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,87
18	ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера	Объем перекачиваемой воды, м3	461497,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	3864,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,01
19	ВЗУ п. Литвиново	Объем перекачиваемой воды, м3	235259,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	136941,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,58
20	ВЗУ с. Трубино	Объем перекачиваемой воды, м3	113228,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	67152,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,59
21	ВЗУ п. Клюквенный	Объем перекачиваемой воды, м3	45908,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	43368,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,94
22	ВЗУ Петровская фабрика	Объем перекачиваемой воды, м3	132535,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	141372,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,07
23	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	Объем перекачиваемой воды, м3	220274,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	111264,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,51
24	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	Объем перекачиваемой воды, м3	150800,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	94440,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,63
25	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	Объем перекачиваемой воды, м3	721742,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	355688,4
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,49
26	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	Объем перекачиваемой воды, м3	93652,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	67994,9
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,73
27	ВЗУ д. Богослово	Объем перекачиваемой воды, м3	63015,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	21740,2
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,35
ИТОГО	ИТОГО	Объем перекачиваемой воды, м3	16660637,5
		Расход электрической энергии, кВт*ч	6301157,2
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,38

На территории г. о. Щелково функционируют 27 станции третьего подъема, находящиеся в эксплуатации у МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».

Таблица 2.40 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями III подъема

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
1	ВНС №6 Фряновское шоссе г. Щелково	Объем перекачиваемой воды, м3	7555694,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	1435582,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
2	ВНС 3-го подъема ЖК "Сиреневый"	Объем перекачиваемой воды, м3	392847,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	74641,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
3	ВНС 3-го подъема ул. 8 Марта	Объем перекачиваемой воды, м3	221263,2
		Расход электрической энергии, кВт*ч	42040,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
4	ВНС 3-го подъема ул. Пустовская цтп №5 сетевой насос	Объем перекачиваемой воды, м3	
		Расход электрической энергии, кВт*ч	
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
5	ВНС 3-го подъема ул. Талсин-	Объем перекачиваемой воды, м3	148842,1

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
	ская ЦПТ нижнее сетевой насос	Расход электрической энергии, кВт*ч	28280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	86815,8
6	ВНС 3-го подъема ул. Юбилейная М.Оз.	Расход электрической энергии, кВт*ч	16495,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	297321,1
7	ВНС 3-го подъема Финский	Расход электрической энергии, кВт*ч	56491,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	481515,8
8	ВНС 3-го подъема Центральная 96	Расход электрической энергии, кВт*ч	91488,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	161063,2
9	ВНС №10 3-го подъема пл. Ленина	Расход электрической энергии, кВт*ч	30602,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	154231,6
10	ВНС №11 3-го подъема ул. Сиреневая 5	Расход электрической энергии, кВт*ч	29304,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	185242,1
11	ВНС №12 3-го подъема пролетарский 12	Расход электрической энергии, кВт*ч	35196,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	495026,3
12	ВНС №13 3-го подъема ул. Заречная 9	Расход электрической энергии, кВт*ч	94055,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	87863,2
13	ВНС №14 3-го подъема ул. Краснознаменская д.17	Расход электрической энергии, кВт*ч	16694,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	56378,9
14	ВНС №15 3-го подъема Пролетарский 7-7а	Расход электрической энергии, кВт*ч	10712,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	161889,5
15	ВНС №19 3-го подъема ул. Космодемьянская	Расход электрической энергии, кВт*ч	30759,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	129047,4
16	ВНС №2 3-го подъема Талсинская 16	Расход электрической энергии, кВт*ч	24519,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	269415,8
17	ВНС №20 3-го подъема ул. Неделина щ-7 в здании ЦТП	Расход электрической энергии, кВт*ч	51189,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	54210,5
18	ВНС №21 3-го подъема проспект 60 лет октября щ-7	Расход электрической энергии, кВт*ч	10300,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	259368,4
19	ВНС №22 3-го подъема ввод 1 Шмидта	Расход электрической энергии, кВт*ч	49280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	188294,7
20	ВНС №23 3-го подъема кв. Гагаринский	Расход электрической энергии, кВт*ч	35776,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	98821,1
21	ВНС №3 3-го подъема ул. Сиреневая 22	Расход электрической энергии, кВт*ч	18776,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	137557,9
22	ВНС №4 3-го подъема ул. Комсомольская	Расход электрической энергии, кВт*ч	26136,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	26626,3
23	ВНС №5 3-го подъема пролет просп.11	Расход электрической энергии, кВт*ч	5059,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	189473,7
24	ВНС №6 3-го подъема ул. Пуштовская 18	Расход электрической энергии, кВт*ч	36000,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
		Объем перекачиваемой воды, м3	0,19

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
25	ВНС №7 3-го подъема ул. Центральная 9	Объем перекачиваемой воды, м3	187273,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	35582,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
26	ВНС №8 3-го подъема Пролетарский 1-1а	Объем перекачиваемой воды, м3	258821,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	49176,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
27	ВНС №9 3-го подъема ул. Шмидта 18	Объем перекачиваемой воды, м3	198789,5
		Расход электрической энергии, кВт*ч	37770,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
28	ИТОГО	Объем перекачиваемой воды, м3	12483694,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	2371902,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19

2.1.9.28 Помесячная динамика потерь питьевой воды при транспорте за последние три года.

Объем и доля потерь питьевой воды при транспорте

Официальные Формы статистической отчетности не требуют от РСО предоставление месячных данных потерь питьевой воды при транспорте. Поэтому анализ данного показателя проведен по Форме «1 Водопровод».

Помесячная динамика потерь питьевой воды при транспорте за последние три года с развитием потребительской присоединённой нагрузки и водопроводной сети имеет восходящий тренд. На этот факт также влияет ускоренная степень старения участков трубопроводов сетей относительно объема нового строительства и перекладке сетей.

Анализируя показатели статистической отчетности «1 Водопровод» ежегодные потери с 2018 года (базовый год действующей схемы водоснабжения) в сетях г.о. Щелково увеличиваются порядка на 3%.

Доля потерь питьевой воды в системах централизованного водоснабжения г.о. Щелково от общего отпуска в сеть за 2020 год равна около 19% от отпуска воды в сеть.

Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при подъеме и перекачки в сеть воды составляет менее 1 % от общего объема поднятой воды, потери в водопроводных сетях – составляют около 19%.

2.1.9.29 Анализ причин потери воды при транспорте

Основной причиной потерь воды при транспорте в г.о. Щелково является ветхость трубопроводов водоснабжения. На многих системах водоснабжения истекает срок эксплуатации трубопроводов, выполненных из чугуна и стали, а также запорно-регулирующей арматуры. С целью исключения аварийности в сетях и образованию утечек, необходима своевременная реконструкция и модернизация сетей и запорно-регулирующей арматуры.

Согласно форме «1-водопровод», предоставленной РСО износ водопроводных сетей составляет более 70 %, около 24% водопроводных сетей, большая часть которых проложена в 60-ые годы, требуют полной замены (около 134 км).

2.1.9.30 Удельные затраты на выработку воды в денежном выражении

Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щелково в денежном выражении оценены по утвержденному тарифу в сфере холодного водоснабжения и приведены в таблице 2.41.

Представленные величины тарифа определены в соответствии с распоряжениями Комитета по ценам и тарифам Московской области: № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р, 334-Р, 335-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020.

В 2016-2017 годах в эксплуатационной зоне ООО "УК" Комфорт" хозяйственную деятельностью занималась организация ДНП «Оболдино-1». На момент разработки схемы водоснабжения ДНП «Оболдино-1» ликвидирована с передачей эксплуатационной деятельности ООО "УК" Комфорт". В связи с этим утвержденного тарифа для ООО "УК" Комфорт" до 2020 года нет.

На территории деятельности ООО «Тепловодоснабжение» для потребителей питьевой воды в 2020 году действовали тарифы ранее установленные для ООО "Теплоцентральный".

Таблица 2.41 - Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щелково в денежном выражении, руб./м³

Организация	Потребитель	Период	Распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020					Распоряжение № 320-Р, 334-Р и 335-Р Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020					
			2018	2019	Рост к предыдущему году	2020	Рост к предыдущему году	2021	Рост к предыдущему году	2022	Рост к предыдущему году	2023	Рост к предыдущему году
МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» (п. Новый городок)	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	20,37	21,67	106,4%	22,79	105,2%	23,60	103,6%	24,09	102,1%	24,79	102,9%
		с 01.07. по 31.12.	22,43	22,79	101,6%	23,60	103,6%	25,72	109,0%	24,79	96,4%	25,50	102,9%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	24,04	26	108,1%	27,35	105,2%	28,32	103,5%	28,91	102,1%	29,75	102,9%
		с 01.07. по 31.12.	26,47	27,35	103,3%	28,32	103,5%	30,86	109,0%	29,75	96,4%	30,60	102,9%
МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	29,11	27,76	95,4%	29,48	106,2%	29,48	100,0%	30,97	105,1%	31,89	103,0%
		с 01.07. по 31.12.	30,32	19,48	64,2%	29,48	151,3%	30,39	103,1%	31,89	104,9%	32,58	102,2%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	34,35	33,31	97,0%	35,38	106,2%	35,38	100,0%	37,16	105,0%	38,27	103,0%
		с 01.07. по 31.12.	35,78	35,38	98,9%	35,38	100,0%	36,47	103,1%	38,27	104,9%	39,10	102,2%
ООО УК "Варежки"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	-	36,20	-	36,92	102,0%	38,19	103,4%	39,61	103,7%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	37,44	-	38,19	102,0%	39,12	102,4%	40,98	104,8%	-	-
	Тарифы для населения	с 01.01. по 30.06	-	36,20	-	36,92	102,0%	38,19	103,4%	39,61	103,7%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	37,44	-	38,19	102,0%	39,12	102,4%	40,98	104,8%	-	-
ООО "УК" Комфорт"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	-	-	-	-	-	33,01	-	33,01	100,0%	34,07	103,2%
		с 01.07. по 31.12.	-	-	-	-	-	33,01	-	34,07	103,2%	34,96	102,6%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	22,68	22,02	97,1%	22,68	103,0%	33,01	145,5%	33,01	100,0%	34,07	103,2%
		с 01.07. по 31.12.	23,16	22,49	97,1%	23,16	103,0%	33,01	142,5%	34,07	103,2%	34,96	102,6%
ООО «Тепловодоснабжение»	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	22,49*	21,56*	95,9%	23,11*	107,2%	23,94*	103,6%	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	23,38*	22,66*	96,9%	23,97*	105,8%	25,53	106,5%	-	-	-	-

Организация	Потребитель	Период	Распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020					Распоряжение № 320-Р, 334-Р и 335-Р Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020					
			2018	2019	Рост к предыдущему году	2020	Рост к предыдущему году	2021	Рост к предыдущему году	2022	Рост к предыдущему году	2023	Рост к предыдущему году
	ями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации												
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	26,54*	25,44*	95,9%	27,73*	109,0%	28,76*	103,7%	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	27,5*9	26,74*	96,9%	28,76*	107,6%	30,63	106,5%	-	-	-	-
Фряновское МП ЖКХ	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	24,52	25,98	106,0%	27,09	104,3%	27,33	100,9%	27,09	99,1%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	25,98	27,09	104,3%	27,33	100,9%	28,33	103,7%	27,33	96,5%	-	-
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	28,93	31,18	107,8%	32,51	104,3%	32,80	100,9%	32,51	99,1%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	30,66	32,51	106,0%	32,80	100,9%	34,00	103,7%	32,80	96,5%	-	-
ООО "Теплосервис"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	95,47	94,09	98,6%	100,68	107,0%	102,71	102,0%	104,93	102,2%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	99,45	100,68	101,2%	102,71	102,0%	104,93	102,2%	107,22	102,2%	-	-
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* тариф установленный для ООО "Теплоцентральный"

2.1.9.31 Удельные затраты электроэнергии на производство воды и на транспорт воды

Значения удельных затрат электроэнергии на производство и транспорт воды питьевого качества в системе централизованного питьевого водоснабжения, а также суммарные затраты электроэнергии (станций первого и второго подъема с разбивкой по водозаборным узлам) представлены в таблице 2.42.

Таблица 2.42 - Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт воды питьевого качества в системе централизованного питьевого водоснабжения (общее потребление эл. энергии насосами первого подъема и станции второго подъема)

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
1	ВЗУ № 3 ул. Центральная	Объем перекачиваемой воды, м3	4512042,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	1747444,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,39
2	ВЗУ №1 п. Краснознаменский	Объем перекачиваемой воды, м3	
		Расход электрической энергии, кВт*ч	
		Удельное потребление, кВтч/м3	
3	ВЗУ п. Краснознаменский	Объем поднимаемой воды, м3	874672,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	696655,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,80
4	ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина	Объем поднимаемой воды, м3	-
		Расход электрической энергии, кВт*ч	-
		Удельное потребление, кВтч/м3	-
5	ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО» «BCB»)	Объем поднимаемой воды, м3	1390435,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	347608,8
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,25
6	ВЗУ № 4 ул. Заречная	Объем поднимаемой воды, м3	1848800,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	683640,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,37
7	ВЗУ № 5 ул. Плеханова	Объем поднимаемой воды, м3	11048220,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	2502568,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,23
8	ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3	Объем поднимаемой воды, м3	2886970,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	879420,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,30
9	ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»	Объем поднимаемой воды, м3	416352,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	162760,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,39
10	ВЗУ Радиоцентр № 5	Объем поднимаемой воды, м3	46908,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	108800,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	2,32
11	ВЗУ д. Серково	Объем поднимаемой воды, м3	53988,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	39630,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,73
12	ВЗУ ООО "Теплосервис"	Объем поднимаемой воды, м3	186018,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	222545,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,20
13	ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский	Объем поднимаемой воды, м3	769790,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	292290,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,38
14	ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский	Объем поднимаемой воды, м3	-
		Расход электрической энергии, кВт*ч	25572,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	-
15	ВЗУ ул. Соколовская	Объем поднимаемой воды, м3	202422,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	90920,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,45
16	ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский	Объем поднимаемой воды, м3	646254,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	196020,0

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,30
17	ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная	Объем поднимаемой воды, м3	15149,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	81174,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	5,36
18	ВЗУ д. Оболдино	Объем поднимаемой воды, м3	502124,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	290694,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,58
19	ВЗУ Лосиный Парк-1	Объем поднимаемой воды, м3	57000,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	204020,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	3,58
20	ВЗУ Лосиный Парк-2	Объем поднимаемой воды, м3	61000,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	153015,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	2,51
21	ВЗУ №1 р.п. Монино	Объем поднимаемой воды, м3	202590,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	125220,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,62
22	ВЗУ №2 р.п. Монино	Объем поднимаемой воды, м3	4525060,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	641355,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,14
23	ВЗУ р.п. Монино (больнич- ный комплекс)	Объем поднимаемой воды, м3	30840,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	25031,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,81
24	ВЗУ д. Долгое Ледово	Объем поднимаемой воды, м3	5251,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	19830,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	3,78
25	ВЗУ д. Долгое Ледово на тер- ритории базы ИФЗ	Объем поднимаемой воды, м3	92404,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	66900,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,72
26	ВЗУ д. Долгое Ледово на тер- ритории ГОУСПОМО «МОСК»	Объем поднимаемой воды, м3	31514,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	56579,1
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,80
27	ВЗУ ул. Юбилейная д. Мед- вежки Озера	Объем поднимаемой воды, м3	922994,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	6440,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,01
28	ВЗУ д. Шевелкино	Объем поднимаемой воды, м3	-
		Расход электрической энергии, кВт*ч	-
		Удельное потребление, кВтч/м3	-
29	ВЗУ п. Литвиново	Объем поднимаемой воды, м3	470518,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	228235,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,49
30	ВЗУ д. Сукманиха (больнич- ный комплекс)	Объем поднимаемой воды, м3	23476,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	39400,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,68
31	ВЗУ с. Трубино	Объем поднимаемой воды, м3	226456,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	111920,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,49
32	ВЗУ п. Клюквенный	Объем поднимаемой воды, м3	91816,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	72280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,79
33	ВЗУ д. Огуднево	Объем поднимаемой воды, м3	78150,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	92516,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,18
34	ВЗУ Петровская фабрика	Объем поднимаемой воды, м3	265070,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	235620,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,89
35	ВЗУ д. Гребнево	Объем поднимаемой воды, м3	90295,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	81514,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,90

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
36	ВЗУ д. Новая Слобода	Объем поднимаемой воды, м3	947,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	2598,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	2,74
37	ВЗУ д. Старая Слобода	Объем поднимаемой воды, м3	13841,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	56551,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	4,09
38	ВЗУ д. Булаково	Объем поднимаемой воды, м3	11445,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	67385,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	5,89
39	ВЗУ д. Еремино	Объем поднимаемой воды, м3	65310,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	42440,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,65
40	ВЗУ д. Костыши	Объем поднимаемой воды, м3	3110,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	9115,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	2,93
41	ВЗУ с. Рязанцы	Объем поднимаемой воды, м3	7870,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	4993,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,63
42	ВЗУ д. Старопарево	Объем поднимаемой воды, м3	16822,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	17429,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	1,04
43	ВЗУ-1, п.Фряново, мкр.1, ул.Первомайская	Объем поднимаемой воды, м3	440548,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	185440,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,42
44	ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая	Объем поднимаемой воды, м3	301600,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	157400,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,52
45	ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная	Объем поднимаемой воды, м3	1443484,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	592814,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,41
46	ВЗУ д. Хлепетово	Объем поднимаемой воды, м3	7270,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	5064,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,70
47	ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	Объем поднимаемой воды, м3	187304,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	113324,8
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,61
48	ВЗУ д. Богослово	Объем поднимаемой воды, м3	126030,0
		Расход электрической энергии, кВт*ч	36233,6
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,29
	ИТОГО	Объем поднимаемой воды, м3	30688118,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	10070959,2
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,33

На территории г. Щелково функционируют 27 станции третьего подъема, находящиеся в эксплуатации у МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал».

Таблица 2.43 – Объем перекаченной воды и затраты электрической энергии, потребляемой насосными станциями III подъема

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
1	ВНС №6 фряновское шоссе щелково	Объем перекачиваемой воды, м3	7555694,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	1435582,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
2	ВНС 3-го подъема Ж/К "Сиреневый"	Объем перекачиваемой воды, м3	392847,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	74641,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
3	ВНС 3-го подъема ул. 8 Марта	Объем перекачиваемой воды, м3	221263,2
		Расход электрической энергии, кВт*ч	42040,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
4	ВНС 3-го подъема ул. Пу-стовская цтп №5 сетевой насос	Объем перекачиваемой воды, м3	
		Расход электрической энергии, кВт*ч	
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
5	ВНС 3-го подъема ул. Тал-синская цпт нижнее сетевой насос	Объем перекачиваемой воды, м3	148842,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	28280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
6	ВНС 3-го подъема ул. Юби-лейная М.Оз.	Объем перекачиваемой воды, м3	86815,8
		Расход электрической энергии, кВт*ч	16495,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
7	ВНС 3-го подъема Финский	Объем перекачиваемой воды, м3	297321,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	56491,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
8	ВНС 3-го подъема Централь-ная 96	Объем перекачиваемой воды, м3	481515,8
		Расход электрической энергии, кВт*ч	91488,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
9	ВНС №10 3-го подъема пл. ленина	Объем перекачиваемой воды, м3	161063,2
		Расход электрической энергии, кВт*ч	30602,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
10	ВНС №11 3-го подъема ул. Сиреневая 5	Объем перекачиваемой воды, м3	154231,6
		Расход электрической энергии, кВт*ч	29304,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
11	ВНС №12 3-го подъема про-летарский 12	Объем перекачиваемой воды, м3	185242,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	35196,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
12	ВНС №13 3-го подъема ул Заречная 9	Объем перекачиваемой воды, м3	495026,3
		Расход электрической энергии, кВт*ч	94055,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
13	ВНС №14 3-го подъема ул. Краснознаменская д.17	Объем перекачиваемой воды, м3	87863,2
		Расход электрической энергии, кВт*ч	16694,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
14	ВНС №15 3-го подъема Про-летарский 7-7а	Объем перекачиваемой воды, м3	56378,9
		Расход электрической энергии, кВт*ч	10712,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
15	ВНС №19 3-го подъема ул. Космодемьянская	Объем перекачиваемой воды, м3	161889,5
		Расход электрической энергии, кВт*ч	30759,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
16	ВНС №2 3-го подъема Тал-синская 16	Объем перекачиваемой воды, м3	129047,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	24519,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
17	ВНС №20 3-го подъема ул неделина щ-7 в здании ЦТП	Объем перекачиваемой воды, м3	269415,8
		Расход электрической энергии, кВт*ч	51189,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
18	ВНС №21 3-го подъема про-спект 60 лет октября щ-7	Объем перекачиваемой воды, м3	54210,5
		Расход электрической энергии, кВт*ч	10300,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
19	ВНС №22 3-го подъема ввод 1 Шмидта	Объем перекачиваемой воды, м3	259368,4
		Расход электрической энергии, кВт*ч	49280,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
20	ВНС №23 3-го подъема кв. Гагаринский	Объем перекачиваемой воды, м3	188294,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	35776,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
21	ВНС №3 3-го подъема ул. Сиреневая 22	Объем перекачиваемой воды, м3	98821,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	18776,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
22	ВНС №4 3-го подъема ул. Комсомольская	Объем перекачиваемой воды, м3	137557,9
		Расход электрической энергии, кВт*ч	26136,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
23	ВНС №5 3-го подъема пролет	Объем перекачиваемой воды, м3	26626,3

№	Наименование ИЦВ хол. воды	Показатель	2020
	просп.11	Расход электрической энергии, кВт*ч	5059,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
24	ВНС №6 3-го подъема ул. Пустовская 18	Объем перекачиваемой воды, м3	189473,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	36000,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
25	ВНС №7 3-го подъема ул. Центральная 9	Объем перекачиваемой воды, м3	187273,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	35582,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
26	ВНС №8 3-го подъема Пролетарский 1-1а	Объем перекачиваемой воды, м3	258821,1
		Расход электрической энергии, кВт*ч	49176,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
27	ВНС №9 3-го подъема ул. Шмидта 18	Объем перекачиваемой воды, м3	198789,5
		Расход электрической энергии, кВт*ч	37770,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19
	ИТОГО	Объем перекачиваемой воды, м3	12483694,7
		Расход электрической энергии, кВт*ч	2371902,0
		Удельное потребление, кВтч/м3	0,19

2.1.9.32 Оценка надежности системы питьевого водоснабжения

По данным РСО в 2020 г. на ВЗУ и на объектах транспорта централизованного водоснабжения не зафиксировано инцидентов, повлекших за собой перерывов в подаче воды потребителям. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта централизованного водоснабжения стремится к 1.

Процент износа оборудования:

- на ВЗУ – 60%;
- в системе транспорта воды – около 72 %.

В целом работа системы централизованного питьевого водоснабжения считается удовлетворительной и надежной.

2.1.10 Системы централизованного горячего водоснабжения

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоснабжения - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», централизованная система горячего водоснабжения - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее - открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) или из сетей горячего водоснабжения либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием центрального теплового пункта (далее - закрытая система горячего водоснабжения).

По состоянию на 01.01.2021 централизованное горячее водоснабжение потребителей г.о. Щелково осуществляется от 38 источников тепловой энергии, в том числе от 29 ЦТП.

Перечень котельных с указанием организаций, эксплуатирующих объекты системы теплоснабжения в части централизованного ГВС, представлен в таблице 2.44.

Таблица 2.44 - Перечень котельных с указанием организаций, эксплуатирующих объекты системы теплоснабжения в части централизованного ГВС

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
ООО «Тепловодоснабжение»				
1	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
2	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
3	Котельная ул. Краснознаменная, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменная, д. 24а	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
4	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
5	Котельная №1 Щелково-7	г.Щелково, на территории в/ч №	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП №1 Щелково-7 ЦТП №3 Щелково-7 ЦТП №4 Щелково-7
6	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
7	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
8	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сиреневая, стр. 9/3	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП № 1, ул.Талсинская ЦТП № 6, ул.Комсомольская ИТП
9	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 736	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
10	Котельная ул. Институтская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Институтская, д. 27В	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП №1 г. ул. Бахчиванджи ЦТП №2 ул. Жуковского ЦТП №3 ул. Гагарина

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
				ЦТП №4 ул. Циалковского
				ЦТП №9 ул. Гагарина
				ЦТП Радиоцентр
11	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космодемьянская	ООО «Теплоцентраль»	гвс готовится на котельной
12	Котельная ул. Фабричная	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Фабричная, д. 1	ООО «Теплоцентраль»	ЦТП 1-й Советский пер. ЦТП № 5, ул.Пустовская МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс» ЦТП № 13, ул.Свирская МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс» ЦТП № 20, ул.Краснознаменная МУП «МЩВ»-Филиал «Тепло- ресурс» ЦТП ул.Заречная,82 МУП «МЩВ»-Филиал «Тепло- ресурс»
13	Котельная м-н Богородский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	ООО "Теплоцентраль"	ЦТП №2 Щелково-7 МУП «МЩВ»-Филиал «Тепло- ресурс»
14	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиационная, д. 1	ООО «Теплоцентраль»	гвс готовится на котельной
15	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Центральная, д.1А, стр.4. пом. 1	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
16	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
17	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д.14	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
18	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
19	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
20	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
21	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово, стр.8	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
22	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 346	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
23	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
24	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, строение 67в	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
25	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
26	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной
АО "ГТ Энерго"				
27	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	АО "ГТ Энерго"	ЦТП № 3, пл.Ленина МУП «МЩВ»-Филиал «Тепло- ресурс» ЦТП № 7, ул.Центральная МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс» ЦТП № 8, Пролетарский пр. МУП «МЩВ»-Филиал

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП
				«Теплоресурс»
				ЦТП № 9, ул.Шмидта МУП «МЩВ»-Филиал «Тепло- ресурс»
				ЦТП № 10, Пролетарский пр МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
ООО «ТеплоГарант»				
28	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Заречная, д. 84	ООО «ТеплоГарант»	ЦТП-4
				ЦТП-12
				итп
ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»				
29	Производственно- отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный городок	ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»	ЦТП №61 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №62 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №63 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
				ЦТП №64 ул. Беляева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ				
30	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Первомайская, 16/1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной
31	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной
32	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Механизаторов	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной
ОАО "Энергоресурсы"				
33	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ОАО "Энергоресурсы"	гвс готовится на котельной
ООО "Град-Инвест"				
34	Котельная мкр. «Медве- жьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	ООО "Град-Инвест"	ЦТП
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"				
35	Котельная п. Новый горо- док	г.о. Щелково, п. Новый горо- док	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на котельной
36	Котельная п. Клюквенный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на котельной
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ				
37	Котельная № б/н, п. Но- вый городок	г.о. Щелково, п. Новый Горо- док	ФГБУ «ЦЖКУ» Мино- бороны России по ВДВ	гвс готовится на котельной
ООО УК «Варежки»				
38	Котельная КП «Вареж- ки»	г.о. Щелково, д. Супонево, к/п "Варежки"	ООО УК «Варежки»	гвс готовится на котель- ной

В соответствии с существующим положением, в системе горячего водоснабжения г.о. Щелково сложилось 36 технологических зон централизованного горячего водоснабжения. Перечень технологических зон централизованного водоснабжения г.о. Щелково представлен в таблице 2.45.

Таблица 2.45 – Состав технологических зон централизованного горячего водоснабжения г.о. Щелково

№ технологи- ческой зоны	Тепловой источник	Наименование	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная м-н Богород- ский	система централизованного горячего водоснабжения №1	38,53	40,275
	Котельная №1 Щелково-7	система централизованного горячего водоснабжения №6	18,5	15,769
2	Котельная ул. Металлоконструкций	система централизованного горячего водоснабжения №2	0,31	0,278
3	Котельная ул. Московская	система централизованного горячего водоснабжения №3	9,1	3,337
4	Котельная ул. Краснозна- менная, д. 24а	система централизованного горячего водоснабжения №4	1,72	0,901
5	Котельная ул. Фряновское шоссе	система централизованного горячего водоснабжения №5	4,6	3,913
6	Котельная ул. Мальцево	система централизованного горячего водоснабжения №7	4,66	4,526
7	Котельная ул. Садовая	система централизованного горячего водоснабжения №8	2,49	0,887
8	Котельная ул. Сиреневая	система централизованного горячего водоснабжения №9	79,5	46,312
9	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	система централизованного горячего водоснабжения №10	0,48	0,321
10	Котельная ул. Институт- ская	система централизованного горячего водоснабжения №11	70,00	51,189
11	Котельная ул. Космодемь- янская, г. Щелково	система централизованного горячего водоснабжения №12	11,31	10,913
12	Котельная ул. Фабричная	система централизованного горячего водоснабжения №13	60	37,078
	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР		80,00	55,733
13	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	система централизованного горячего водоснабжения №14	26,00	9,255
14	Котельная р.п. Монино (б/к)	система централизованного горячего водоснабжения №15	4,30	1,198
15	Котельная ул. Академиче- ская, д. Долгое Лёдово	система централизованного горячего водоснабжения №16	2,00	1,674
16	Котельная д. Долгое Лёдо- во, д.14	система централизованного горячего водоснабжения №17	3,60	2,463
17	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	система централизованного горячего водоснабжения №18	5,16	3,814
18	Котельная д. Огуднево	система централизованного горячего водоснабжения №19	5,16	2,56
19	Котельная с. Петровское	система централизованного горячего водоснабжения №20	1,38	1,303
20	Котельная д. Богослово	система централизованного горячего водоснабжения №21	16,00	2,314
21	Котельная д. Ново	система централизованного горячего водоснабжения №22	5,69	5,216
22	Котельная п. Литвиново	система централизованного горячего водоснабжения №23	5,16	4,559
23	Котельная с. Трубино	система централизованного горячего водоснабжения №24	1,60	1,647
24	Котельная д. Сукманиха	система централизованного горячего водоснабжения №25	3,15	1,045
25	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	система централизованного горячего водоснабжения №26	0,43	0,242
26	Котельная п. Новый горо- док	система централизованного горячего водоснабжения №27	10,30	8,420
27	Котельная п. Клюквенный	система централизованного	4,52	0,864

№ технологической зоны	Тепловой источник	Наименование	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
		горячего водоснабжения №28		
28	Котельная «Новинское шоссе»	система централизованного горячего водоснабжения №29	4,30	2,300
29	Котельная мкр. «Медвежки Озера», ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	система централизованного горячего водоснабжения №30	5,42	5,803
30	Котельная ул. Заречная, 84	система централизованного горячего водоснабжения №31	17,20	16,036
31	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	система централизованного горячего водоснабжения №32	109,50	10,942
32	Котельная № б/н, п. Новый городок	система централизованного горячего водоснабжения №33	6,80	5,441
33	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	система централизованного горячего водоснабжения №34	8,60	8,595
34	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	система централизованного горячего водоснабжения №35	21,00	11,624
35	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	система централизованного горячего водоснабжения №36	7,00	3,245
36	Котельная КП «Варежки»	система централизованного горячего водоснабжения №36	3,86	3,550

Зона №1 эксплуатационной ответственности Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная отопительная, ул. Московская, д. 68а

Котельная ул. Московская, 68а введена в эксплуатацию в 1975 году. Котельная отдельно стоящая. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Котельная оборудована одним автоматическим водогрейным котлом АПВ-2 и одним автоматическим паровым котлом АПВ-3. Общая установленная тепловая мощность котельной 12,02 Гкал/час.

Основное топливо – природный газ, резервное топливо отсутствует.

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.46.

Таблица 2.46 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Московская, д.68а

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Московская, 68а					
Насос сетевой	Д320-50а	2	320	49	55
Насос подпиточный	КМ-65-50-100	2	20	50	5,5
Насос ГВС	КМ-100-65-200	2	100	65	22
Насос подпитки ГВС	КМ-65-50-100	2	25	32	5,5
Насос подпитки ГВС	КМ-65-50-100	2	20	50	5,5
Бак аккумулятор надземный	стальной вертикальный	1	V=500 м³/ч (не эксплуатируется)		
Деаэратор атмосферного типа	ДА-15	1	G=15 м³/ч, Vбака=4 м³		
Дымовая труба	металлическая	1	Ø=1200 мм, h=19,6 м		

Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая. В тепловой схеме предусмотрен один бак аккумулятор горячей воды объемом 500 м³.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Водоснабжение котельной осуществляется от городского хозяйственно-питьевого водопровода. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная отопительная, ул. Сиреневая, стр.9/3 Филиал МУП «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1966 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки».

В котельной установлены три котла КВ-ГМ-23,26-150 и три паровых котла ДКВр-10/13 вертикально-водотрубных, двух барабанных, с естественной циркуляцией. Тип котлов КВГМ – водогрейный, водотрубный, горизонтальный, с принудительной циркуляцией, с однокходовым движением газов (туннельного типа). При работе на газовом топливе включение котлов КВ-ГМ-23,26-150 по воде выполняется по противоточной схеме (вода подводится в конвективные поверхности нагрева, отводится из поверхностей нагрева топочного блока), а при работе на мазуте по прямоточной схеме (вода подводится в поверхности нагрева топочного блока, отводится из конвективных поверхностей нагрева). Котел КВ-ГМ-23,26-150 оборудуется одной газомазутной горелкой типа РГМГ-20. Горелка устанавливается на воздушном коробе котла, который крепится на фронтальном экране к вертикальным коллекторам.

Общая установленная тепловая мощность котельной – 79,5 Гкал/ч.

Основным видом топлива для котельной является природный газ. В качестве резервного топлива для котельной предусматривается мазут. Доставка топлива производится автотранспортом. Для хранения резервного топлива используются две подземные емкости объемом 500 м³ каждая. Слив и подача резервного топлива производятся через насосную станцию. Планируется в качестве резервного топлива использовать легкое нефтяное топливо (дизель).

Информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.47.

Таблица 2.47 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Сиреневая, стр.9/3

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Сиреневая, стр.9/3					
Горелка котлов КВГМ-20	РГМГ-20	1гор.х2котла	Q=22,27 Гкал/ч, Gгаза=2560 м3/ч		
Горелка котлов ДКВр-10/13	ГМГ-4М	6гор.х3котла	Q=3,99 Гкал/ч, Gгаза=470 м3/ч		
Дымосос котлов КВГМ-20	ДН-17	3	54700	0,28	55
Дымосос котлов ДКВр-10/13	ДН-11,2	3	19100	0,158	22
Дутьевой вентилятор котлов КВГМ-20	ВДН-12,5	2	26600	0,24	30
Дутьевой вентилятор котлов ДКВр-10/13	ВДН-11,2	3	19130	0,194	22
Экономайзер	ЭБ1-330И	3	Fнагр=330 м² (питательный)		
Насос сетевой	Д630-90а	4	500	75	200
Насос сетевой	Д630-90	2	630	90	250
Насос сетевой	Д315-71	3	315	70	75
Деаэратор сетевой	ДСА-200/25	1	G=200 м³/ч, Vбака=50 м³		
Бак аккумулятор надземный	стальной вертикальный	5	V=400 м³/ч		
Дымовая труба	Кирпичная	1	Ø=2100 мм, h=45 м		
Дымовая труба	Кирпичная	1	Ø=1400 мм, h=30 м		

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Дымовая труба	металлическая	1	Ø=1220 мм, h=30 м		

К котельной подключено два ЦТП предназначенные для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения, а именно: ЦТП-1 ул. Талсинская (мкр. Заречный) и ЦТП-6 ул. Сиреневая, д.1. Оба ЦТП расположены, в отдельно стоящих зданиях.

Система теплоснабжения 2-х трубная и 4-х трубная после ЦТП. Схемы подключения потребителей зависимые. Схемы горячего водоснабжения, смешанные как закрытые, так и с открытым водоразбором. Схема теплоснабжения одноконтурная, при котором сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. В тепловую схему задействованы пять баков аккумуляторов горячей воды объемом 400 м³ каждый.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Тепловая энергия отпускается потребителю в соответствии с утвержденными температурными графиками и с изменением температуры наружного воздуха. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 120/70°C со срезкой на 100°C и 70°C при температуре наружного воздуха минус 18°C и минус 3°C соответственно. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение (ГВС) 70/50°C. Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором для учета отпуска тепловой энергии.

Котельная отопительная, ул. Фряновское шоссе, д. 52 Филиал МУП «МЩВ» - «Тепло-ресурс»

Котельная отдельно стоящая. Котельная введена в эксплуатацию в 1972 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

В котельной установлены два паровых котла ДКВр-4/13, общей тепловой мощностью 4,6 Гкал/час. Котлы паровые, вертикально-водотрубные, двух барабанные, с естественной циркуляцией.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Информация о вспомогательном оборудовании котельной не предоставлена. Имеющаяся информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.48.

Таблица 2.48 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Фряновское шоссе, д.52

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Фряновское шоссе, д. 52					
Горелки котла	ГМГ-2	2 _{гор.} х2 _{котла}	Q=2 Гкал/ч, G _{газа} =236 м³/ч		
Дымосос	ДН-8	2	10460	0,143	11
Вентилятор дутьевой	ВДН-6,3	2	5102	0,138	5,5
Экономайзер	ЭБ2-142И	2	F _{нагр} =142 м² (питательный)		
Насос питательный	ЦНСг-13-140	3	13	140	15
Насос сетевой	Д320-50	2	320	50	75
Насос	Д200-36	1	200	36	35
Насос	DAV	1	200	50	45
Деаэратор атмосферного типа	ДСА-200/25	1	G=20 м³/ч, V _{бака} =60 м³		
Дымовая труба	металлическая	1	Ø=1000 мм, h=22,7 м		

Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C. Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная, ул. Мальцево, д. 30а Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая. В котельной установлены два паровых котла ДКВ-2/8 и один паровой котел ДКВр-4/13, общей тепловой мощностью 4,66 Гкал/час. Котлы паровые, вертикально-водотрубные, двух барабанные, с естественной циркуляцией. Котельная введена в эксплуатацию в 1968 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.49.

Таблица 2.49 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Мальцево, д.30а

Наименование оборудо- вания	Тип и марка	Количе- ство	Производитель- ность	Напо р	Мощность двига- теля
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Мальцево, д. 30а					
Горелки котла ДКВр-4/13	ГМГ-2	2гор.х1котла	Q=2 Гкал/ч, Gгаза=236 м³/ч		
Горелки котла ДКВ-2/8	ГМГ-1,5	2гор.х2котла	Q=1,5 Гкал/ч, Gгаза=180 м³/ч		
Дымосос котла ДКВр-4/13	ВДН-9	1	9930	0,128	11
Дымосос котла ДКВ-2/8	ДН-9	2	9930	0,082	11
Вентилятор дутьевой ДКВр-4/13	ВДН-10	1	13620	0,158	11
Вентилятор дутьевой ДКВ- 2/8	ВДН-8	2	10460	0,23	15
Экономайзер для котла ДКВр-4/13	ЭБ2-142И	1	Fнагр=142 м² (питательный)		
Экономайзер для котла ДКВ-2/8	ЭБ2-94И	2	Fнагр=94 м² (питательный)		
Насос питательный	ЦНСг-13-140УЗ	2	13	140	15
Насос питательный	ЦНСВ-125-60- ЗУЛХЧ	2	12,5	60	7,5
Насос сетевой	Д320-50	2	300	39	55
Насос	КМ-65-50-160	3	25	32	55
Насос	КМ-65-50-125с- УХЛЧ	1	25	20	3
Насос	ПАВ 16/20В	1	13	337	5,5
Бойлер отопления	ППТ-53-7-IV-3м	2	Q=6,55 Гкал/ч, Fнагр.=53,9 м²		
Бойлер ГВС	МВН-300	2	Q=0,289 Гкал/ч, Fнагр.=14,5 м²; L= 4,64 м; Ø325 мм		
Деаэратор атмосферного типа	ДСА-15	1	G=15 м³/ч, Vбака=15 м³		
Дымовая труба	кирпичная	1	Ø=1500 мм, h=35 м		

Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 95/70°C. Температурный

график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются бойлеры отопления и ГВС установленные в котельной. Водоснабжение котельной осуществляется от городского хозяйственно-питьевого водопровода.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная, ул. Садовая, 3а Филиал МУП «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая. В котельной установлены два водогрейных котла типа Минск-1 и два паровых котла типа Энергия-3, общей тепловой мощностью 2,49 Гкал/час. Котлы чугунные секционные. Котельная введена в эксплуатацию в 1977 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, зависимая. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 95/70°C.

Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная, д. Серково, д. 73б (школа) Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая. В котельной установлены два водогрейных котла типа Универсал-6 с количеством средних секций 14, общей тепловой мощностью 0,56 Гкал/час. Котлы чугунные секционные. Котельная введена в эксплуатацию в 1984 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, зависимая. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление – 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются подогреватели отопления и ГВС установленные в котельной.

Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная, ул. Институтская, д. 27в Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1992 году. По отпуску тепла котельная относится к 1-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки».

В котельной установлены три котла КВ-ГМ-23,26-150 и один котел КВ-ГМ-11,63-150. Тип котлов КВГМ – водогрейный, водотрубный, горизонтальный, с принудительной циркуляцией, с одноходовым движением газов (туннельного типа). Котел КВ-ГМ-23,26-150 оборудуется одной газомазутной горелкой типа РГМГ-20, а котел КВ-ГМ-11,63-150 – РГМГ-10. Горелка устанавлива-

ется на воздушном коробе котла, который крепится на фронтном экране к вертикальным коллекторам. Общая установленная тепловая мощность котельной – 70 Гкал/ч.

Основным видом топлива для котельной является природный газ. В качестве резервного топлива для котельной предусматривается мазут.

Циркуляция воды в системах обеспечивается четырьмя циркуляционными сетевыми насосами Д630-90. Для обеспечения температуры воды перед котлом не ниже 60°C при работе на природном газе, с целью предупреждения низкотемпературной коррозии, часть горячей воды двумя рециркуляционными насосами подмешивается к сетевой воде с подающего теплопровода в обратный теплопровод перед сетевыми насосами.

Для сокращения расхода воды на рециркуляцию ее температура на выходе из котлов поддерживается, как правило, выше температуры воды в подающей линии тепловых сетей. Только при расчетном максимально зимнем режиме температуры воды на выходе из котлов и в подающей линии тепловых сетей будут одинаковы.

Для регулирования подачи тепла потребителю, после сетевых насосов установлен регулятор. Они осуществляют регулирование расчетной температуры теплоносителя на входе в тепловые сети, в зависимости от температуры окружающего воздуха, за счет перепуска части обратной сетевой воды в прямой трубопровод. Регулирование подмесом производится автоматически по сигналу контроллера.

Информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.50.

Таблица 2.50 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Институтская, д.27в

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Институтская, д. 27в					
Горелка котлов КВГМ-20	РГМГ-20	1 _{гор.х3котла}	Q=22,27 Гкал/ч, G _{газа} =2560 м3/ч		
Горелка котлов КВГМ-10	РГМГ-10	1 _{гор.х1котла}	Q=12,9 Гкал/ч, G _{газа} =1265 м3/ч		
Дымосос котлов КВГМ-20	ДН-17	3	54700	0,288	55
Дымосос котлов КВГМ-10	ВДН-12,5	1	26600	0,248	30
Дутьевой вентилятор котлов КВГМ-20	ВДН-12,5	3	26600	0,248	30
Дутьевой вентилятор котлов КВГМ-10	ВДН-10	1	13620	0,158	11
Насос сетевой	Д630-90	4	630	90	250
Насос подпиточный	К100-65-200	2	90	40	22
Насос	К90/55	1	90	55	22
Насос	К90/45	4	90	55	22
Насос рабочей среды	НКУ-150	2	150	35	30
Насос	К45/30	1	45	30	7,5
Насос	X50-32-125	4	12,5	20	4
Деаэратор вакуумный	ДВ-75	1	G=75 м³/ч		
Бак аккумулятор запаса подпиточной воды		2			
Бак рабочей воды		1	V _{бака} =6 м³		
Дымовая труба	железобетонная	1	Ø=2000 мм, h=58,1 м		

Схема теплоснабжения котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения котельной двухтрубная с независимым присоединением потребителя. Схемы горячего водоснабжения, смешанные как закрытые, так и с открытым водоразбором.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 130/70°С со срезкой на 100°С и 70°С при температуре наружного воздуха минус 15°С и минус 1°С, соответственно.

К котельной подключено семь ЦТП, а именно: ЦТП-Радиоцентр-5, ЦТП-2 ул. Жуковского, ЦТП-1 ул. Бахчиванджи, ЦТП-3 ул. Гагарина, ЦТП-4 ул. Циолковского, ЦТП-5 ул. Супруна и ЦТП-9 ул. Рудакова. Все ЦТП расположены, в отдельно стоящих зданиях.

Известно, что все ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей за исключением ЦТП-5 ул. Супруна, в которой установлены только теплообменники отопления. Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная, ул. Фабричная, д.1

Котельная ул. Фабричная, д.1 отдельно стоящая состоит из двух очередей. Первая очередь (старая часть) введена в эксплуатацию в 1974 году, а вторая (новая часть) – в 1981 году.

В настоящее время, в новой части котельной установлены два водогрейных котла ПТВМ-30М, а в старой части котельной установлены два паровых котла ДКВр-10/13 один, из которых переведен в водогрейный режим работы. Остальные котлы в старой части демонтированы.

Общая установленная тепловая мощность котельной 60 Гкал/ч.

Основным видом используемого топлива для котельной является природный газ, а резервным – мазут.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения котельной двухтрубная, закрытая с независимым присоединением потребителей.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 150/70°С со срезкой на 130°С и 75°С при температуре наружного воздуха минус 21°С и 0°С, соответственно.

Тепловые сети котельной ул. Фабричная, д.1 подключены к трем центральным тепловым пунктам, а именно ЦТП-5 ул. Пустовская, ЦТП-20 ул. Краснознаменская и ЦТП-1-ый Советский пер., д.25 (бывшая котельная 1-ый Советский пер., д.25 переведенная в ЦТП с 2016 года). ЦТП-1-ый Советский пер., д.25 используются только для приготовления теплоносителя для нужд отопления. К этим же ЦТП подключены тепловые сети ГТ ТЭЦ и котельной ул. Краснознаменская, д.6а.

Котельная ул. Фабричная, д.1, в выше названных центральных тепловых пунктах, используется только для приготовления теплоносителя для нужд отопления. В настоящее время планируется перевод котельной ул. Фабричная, д.1 на сезонный режим работы. Отпуск тепла внешним потребителям будет, осуществляется только в отопительный период на отопление.

Информация о технических характеристиках оборудования ЦТП-20 ул. Краснознаменская и ЦТП-1-ый Советский пер., д.25 не предоставлена. Предоставленная информация об оборудовании центрального теплового пункта ЦТП-5 ул. Пустовская приведена в таблице 2.51.

Таблица 2.51 - Оборудование ЦТП-5 ул. Пустовская

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м3/ч	м	кВт
ЦТП-5, ул. Пустовская МУП «МЦВ»-Филиал «Теплоресурс»					
Циркуляционный насос отопления	NGK200-150-400/394	2	476	50,4	90
Повысительный насос холодной	Wilo IL80/170-	2	70	40	11

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м ³ /ч	м	кВт
воды	11/2				
Насос циркуляционный ГВС	Wilо IL32/160-3/2	2	24,7	33,7	3
Теплообменник ГВС	Кожухотрубный	2	Q=0,7995 Гкал/ч		
Теплообменник отопления		3	Q=7,701 Гкал/ч		

Из тепловых схем видно, что ЦТП-5 ул. Пустовская и ЦТП-20 ул. Краснознаменская работают с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.

Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод. Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная отопительная №1, ул. Космодемьянская

Котельная №1, ул. Космодемьянская блочно-модульная введена в эксплуатацию в 2005 году. В настоящее время в котельной установлены два водогрейных котла Турботерм-5000 и один Турботерм-3150 тепловой мощностью 4,3 Гкал/ч и 2,71 Гкал/ч каждый, соответственно. Общая установленная тепловая мощность котельной – 11,31 Гкал/час.

Котлы стальные, газотрубные, трехходовые по дымовым газам, горизонтального исполнения и относятся к классу жаротрубных котлов с дымогарными трубами.

Основной вид топлива для котельной – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Котлы Турботерм-5000 оборудованы автоматизированными газовыми горелками G60/2-A, а котел Турботерм-3150 – G10/1-D производства фирмы "Weishaupt". Горелочные устройства, примененные в котельной, представляют собой полностью автоматизированные моноблоки, состоящие из горелочного устройства и дутьевого вентилятора.

Информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.52.

Таблица 2.52 - Вспомогательное оборудование котельной №1 ул. Космодемьянская

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная "ул. Космодемьянская"					
Насос сетевой отопления	Wilo IPg 250/350-75/4	2	305,3	35	75
Насос циркуляционный котлового контура котла Турботерм-5000	Grundfos CLM 150-216-7,5	2	172	10	7,5
Насос циркуляционный котлового контура котла Турботерм-3150	Grundfos CLM 125-211-7,5	1			7,5
Насос циркуляционный системы ГВС	Wilo IPL 50/150-4/2	2	12	7	4
Насос повысительный исходной воды	Grundfos CRE 64-2	2	70	43	11
Теплообменник отопления	Ридан НН №41TC-16	2			
Теплообменник ГВС	Ридан НН №22TC-16	2			
Расширительный бак		2	V=1000 л		
Расширительный бак		1	V=400 л		

Схема котельной двухконтурная. Проект котельной предусматривает установку на каждом котле циркуляционного насоса внутреннего котлового контура. Внутренний котловой контур об-

щий для всех котлов. Назначение устанавливаемых насосов в обеспечении циркуляции котловой воды во внутреннем контуре котельной.

Внутренний контур котельной заполняется химочищенной водой соответствующей требованиям завода изготовителя котлов и СНиП 11-36-75* «Котельные установки». Заполнение контура осуществляется один раз.

Для компенсации температурных расширений теплоносителя во внутреннем котловом контуре предусматривается установка расширительных мембранных баков производства фирмы «Рефлекс».

Схема котельной предусматривает установку в котельной двух пластинчатых теплообменника отопления и двух теплообменников горячего водоснабжения для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС.

Мощность котельной регулируется по температуре обратной котловой воды. Для регулирования отпуска тепла в систему теплоснабжения, в зависимости от температуры окружающего воздуха, во внутреннем котловом контуре, для каждой группы теплообменников, установлен трехходовой клапан с электроприводом. Клапаны осуществляют регулирование отпуска тепла в систему теплоснабжения, за счет перепуска мимо теплообменников части котловой воды с подающего трубопровода в обратный трубопровод. Регулирование подмесом производится автоматически по сигналу контроллера. За счет перепуска части котловой воды происходит изменение температура обратной котловой воды и соответственно мощности горелок. Изменение мощности горелок происходит от максимальной мощности до минимальной мощности вплоть до полного отключения при минимальном режиме.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Источником водоснабжения котельной служит городской водопровод. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Котельная отопительная, ул. Краснознаменская, 24а Филиал МУП «МЦВ»- «Теплосурс»

Котельная ул. Краснознаменская, 24а блочно-модульная введена в эксплуатацию в 2003 году. В котельной установлены два водогрейных котла ЗиоСаб-1000 тепловой мощностью 0,86 Гкал/ч каждый. Общая установленная тепловая мощность котельной – 1,72 Гкал/час.

Котлы стальные, газотрубные, двухходовые по дымовым газам, горизонтального исполнения и относятся к классу жаротрубных котлов с дымогарными трубами. Котлы оборудованы автоматизированными газовыми горелками "GB GANZ" SGB-120-G/F-L. Горелочные устройства, примененные в котельной, представляют собой полностью автоматизированные моноблоки, состоящие из горелочного устройства и дутьевого вентилятора.

Основной вид топлива для котельной – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.53.

Таблица 2.53 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Краснознаменская, 24а

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя

		шт.	м ³ /ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Краснознаменская, 24а					
Насос отопления	Wilo IPN 125/280-11/4	3	120	25	11
Насос греющего контура ГВС	Wilo TOP-S 65/13	2	25	8	1,1
Насос циркуляционный ГВС	Wilo TOP Z 30	2	7	6	0,1
Насос рециркуляционный котловой	Wilo DOP 65/125	сдвоенный	15	3	0,26
Насос исходной воды	Wilo TOP-S 30/10	2	6	7	0,18
Теплообменник ГВС	"Ридан" НН №08ТО-16	1			
Мембранный расширительный бак	Reflex	1	V=100 л		

Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления. Температурный график отпуска тепла потребителям – 95/70°C.

Водоснабжение котельной осуществляется водопроводной водой. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной

Котельная отопительная, ул. Металлоконструкций, 1а Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»

Котельная ул. Металлоконструкций, 1а введена в эксплуатацию в 2003 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

В котельной установлены два водогрейных котла один Турботерм-250 второй Турботерм-110 тепловой мощностью 0,215 Гкал/ч и 0,095 Гкал/ч, соответственно. Общая установленная тепловая мощность котельной – 0,31 Гкал/час.

Информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.54.

Таблица 2.54 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Металлоконструкций, 1а

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Металлоконструкций, 1а					
Насос отопления	DAB CP 40/2700	2	15	27,3	1,89
Насос ГВС	DAB ALP 2000 T	2	5,2	21,2	0,5
Насос исходной воды	DAB ALP 2000 T	1	5,2	21,2	0,5
Насос рециркуляционный котловой	DAB A 56/180	1	10	6,7	0,28
Насос рециркуляционный котловой	DAB A 65/180	1	3	6,3	0,1
Насос циркуляционный	DAB TOP-S 50/10	2	32	10	0,45
Насос циркуляционный	DAB BPH 120/250	1	15	11	0,5
Теплообменник отопления	"Ридан" НН №14	2			
Бойлер-аккумулятор (для ГВС)	RIELLO 7200	1			

Схема теплоснабжения котельной двухконтурная. Проект котельной предусматривает установку на каждом котле циркуляционного насоса внутреннего котлового контура. Внутренний котловой контур общий для всех котлов. Назначение устанавливаемых насосов в обеспечении циркуляции котловой воды во внутреннем контуре котельной.

Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления. Котельная ра-

ботает круглогодично: в отопительном периоде – 205 суток, в неотапливаемом периоде – 146 суток. Температурный график отпуска тепла на отопление – 95/70°C, а на горячее водоснабжение (ГВС) 60/50°C.

Водоснабжение котельной осуществляется водопроводной водой. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Котельная №1 Щелково-7 Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная №1 Щелково-7 отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1967 году. В котельной установлены три паровых, вертикально-водотрубных, двух барабанных, с естественной циркуляцией котла ДКВр-6,5/13 и один – ДКВр-10/13. В 2005-2006 годах произведена реконструкция котельной с переводом паровых котлов в водогрейный режим работы. Установленная общая тепловая мощность котельной 18,5 Гкал/час. Котельная введена в эксплуатацию в 1967 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.55.

Таблица 2.55 - Вспомогательное оборудование котельной №1 Щелково-7

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная №1 Щелково-7					
Дымосос №1, №2, №3	ДН-10	3	12800	0,105	18,5
Вентилятор дутьевой №1, №2, №3	ВДН-8	3	5600	0,11	11
Экономайзер №1, №2, №3	ЭБ-2-236	3	F _{нагр} =236 м² (питательный)		
Дымосос №4	ДН-12,5	1	26600	0,158	30
Вентилятор дутьевой №4	ВДН-11,2	1	19100	0,194	22
Экономайзер №4	ЭБ-1-300	1	F _{нагр} =302,4 м² (питательный)		
Насос сетевой	1Д500-63	3	500	63	160
Насос циркуляционный	Wilo IL150/320-37/4	3	300	30	37
Насос подпиточный	КМ80-50-200	3	50	50	15
Насос исходной воды	КМ100-50-200	2	100	35	15
Пластинчатый подогреватель исходной воды	Ридан НН №14	2	Q=0,9018 Гкал/ч; N _{пл} =27 шт.		
Пластинчатый подогреватель отопления	Ридан НН №65	4	Q=12 Гкал/ч; N _{пл} =327 шт.		
Бак подпиточной воды		2	V=100 м³		
Мембранный расширительный бак	Reflex	3	V=1000 л		
Комплекс дозирования реагента		1	Аминат КО-2		
Комплекс дозирования реагента		1	Аминат КО-5		
Дымовая труба	кирпичная	1	Ø=1200 мм, h=26,7 м		
Имеется ЧРП на 2-ух сетевых и 2-ух подпиточных насосах					

Схема теплоснабжения котельной двухконтурная. Циркуляцию греющей воды в котловом контуре осуществляют три котловых насоса Wilo IL150/320-37/4. Нагрев сетевой воды контура

отопления производится в четырех пластинчатых теплообменниках, установленных в котельной. При этом в работе находятся только два теплообменника, а два в резерве.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 105/70°C. Регулирование температуры сетевой воды в зависимости температуры наружного воздуха, происходит за счет изменения мощности горелок. Изменение мощности горелок происходит путем изменения расхода сжигаемого газа.

Система теплоснабжения котельной двухтрубная, закрытая с независимым присоединением потребителя.

Тепловые сети котельной №1 Щелково-7 объединены с тепловыми сетями котельной м-н Богородский и образуют общую систему теплоснабжения, разделенные секционирующими задвижками.

Тепловые сети котельных подключены к четырем центральным тепловым пунктам (ЦТП), а именно ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-3 и ЦТП-4, которые расположены в отдельно стоящих зданиях. Тепловые сети от Котельной м-н Богородский подключены к ЦТП №2 круглогодично, а также ЦТП №№1, 3, 4 в летний период. Тепловые сети от Котельной №1 Щелково-7 подключены к ЦТП №№1, 3, 4 круглогодично.

Предоставленная информация о составе оборудования центральных тепловых пунктов Котельной №1 Щелково-7 и Котельной м-н Богородский, приведено в таблице 2.56.

Таблица 2.56 - Вспомогательное оборудование ЦТП котельной №1 Щелково-7

Наименование оборудо- вания	Тип и марка	Количе- ство	Производитель- ность	Напо р	Мощность двига- теля
		шт.	м³/ч	м	кВт
ЦТП-1 Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»					
Насос ГВС	Wilo IL50/170	2	35	38	7,5
Насос ХВС	Wilo IL50/170	2	35	38	7,5
Пластинчатый подогрева- тель ГВС	ТП 20-81	1	Q=1,26 Гкал/ч		
Пластинчатый подогрева- тель ГВС	ТП 20-82	1	Q=1,26 Гкал/ч		
Установка магнитной обра- ботки воды	Ca++EUV 100 AI	1	G=0,3-42 м³/ч		
Узел учета горячей воды	BCT-65	2	1 на подаче и 1 на обратке		
Узел учета холодной воды	BCT-65	1			
Узел учета теплоносителя от котельной	BCT-80	2	1 на подаче и 1 на обратке		
Имеется ЧРП на 1-ом насосе ГВС и 1-ом насосе холодного водоснабжения (ХВС)					
ЦТП-2 Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»					
Циркуляционный насос отопления	NL 125/400-30-4-05	2	195,7	37	30
Насос циркуляционный системы ГВС	KM100-65-200	2	100	50	30
Насос циркуляционный системы ГВС	KM100-80-160	1	100	32	15
Насос подпиточный	"Grundfos" CR1-8	1	2,4	50	0,55
Пластинчатый подогрева- тель отопления	Ридан НН №62	2	Q=6,85 Гкал/ч		
Теплообменник ГВС	ВВП-14-273x4000, 14ОСТ 34-588-68	1	14 сек., Dн=273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Установка умягчения	Аквафлоу SF 055/2- 91	1	G=2,0 м³/ч		
Узел учета тепловой энер- гии			не пущен в эксплуатацию		
Узел учета холодной воды	BCXd-25		есть		

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Узел учета подпитки				нет	
Имеется ЧРП 2 шт. на насосы ГВС					
ЦТП-3 Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»					
Насос ГВС	K20-30	1	30	20	4
Насос ГВС	ТР 32-250/2А-F	1	13,6	20	1,5
Теплообменник ГВС	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	1гр.	4 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Теплообменник ГВС	ВВП-12-219х4000, 14ОСТ 34-588-68	1гр.	4 сек., D _H =219 мм, L=4 м, Fсек=11,51 м², Q=0,205 Гкал/ч		
Узел учета тепловой энергии				нет	
Узел учета холодной воды	ВСХд-50	1		есть	
Узел учета подпитки				нет	
ЦТП-4 Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»					
Насос отопления	K160/30	3	160	30	30
Насос ГВС	Wilo BL 65/140-7,5/2	2	90	20	7,5
Насос подпиточный	Wilo IPL 40/160-4/2	2	20	30	4
Насос ХВС	KM100/80-160	2	100	32	15
Насос ХВС	KM150/125-250	1	200	20	18,5
Подогреватель отопления	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	7 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 1-ой ступени	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	8 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 2-ой ступени	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	4 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Узел учета тепловой энергии				нет	
Узел учета холодной воды	ВСХд-65			есть	
Узел учета подпитки				нет	
Имеется ЧРП на 3-ех насосах ГВС					

Водоснабжение котельной осуществляется водопроводной водой. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды, а также прибором учета отпуска тепловой энергии.

Котельная отопительная, ул. Школьная Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»

Котельная ул. Школьная введена в эксплуатацию в 2007 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

В котельной установлены два водогрейных котла СТГ-0,25 тепловой мощностью 0,215 Гкал/ч. Общая установленная тепловая мощность котельной – 0,43 Гкал/час. Котлы «СТГ-Стандарт» предназначены для отопления и горячего водоснабжения производственных, административных и жилых зданий в составе стационарных и мобильных котельных установок. Котлы предназначены для производства теплофикационной горячей воды с максимальной температурой 105°C при допустимом рабочем давлении 0,35 Мпа и используются для работы только в закрытых системах теплоснабжения.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Котлы СТГ-0,25 оборудованы газовой горелкой WGL 30N/1-A производства фирмы "Weishaupt". Горелочные устройства представляют собой полностью автоматизированные моноблоки, состоящие из горелочного устройства и дутьевого вентилятора.

Схема теплоснабжения котельной двухконтурная и предусматривает установку в котельной двух пластинчатых теплообменника отопления и теплообменника горячего водоснабжения для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС. Кроме того, проектом предусмотрено установка во внутреннем котловом контуре, до входа котловой воды в котлы, теплообменника для утилизации тепла дымовых газов дизель генератора.

Проект котельной предусматривает установку на каждом котле циркуляционного насоса внутреннего котлового контура «Wilo» IPL 32/130 ($G=16 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=19 \text{ м}$, $N=1,2 \text{ кВт}$). Внутренний котловой контур общий для всех котлов. Назначение устанавливаемых насосов в обеспечении циркуляции воды через котлы. Для обеспечения температуры воды перед котлом не ниже 60°C при работе на природном газе часть горячей воды трехходовым клапаном, установленном на каждом котле перед циркуляционным насосом котлового контура, подмешивается к сетевой воде с выхода котла на вход циркуляционного насоса.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя. Циркуляция воды в системах обеспечивается двумя сетевыми насосами «Wilo» IPL 32/160 ($G=16 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=30 \text{ м}$, $N=1,2 \text{ кВт}$). Также в котельной установлены два повысительных насоса исходной воды «Wilo» MHIL 105 ($G=3 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=65 \text{ м}$, $N=0,6 \text{ кВт}$) и два циркуляционных насоса ГВС «Wilo» MVI 104-1/16 ($G=4 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=40 \text{ м}$, $N=1,5 \text{ кВт}$).

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной $95/70^\circ\text{C}$. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение $65/50^\circ\text{C}$.

Водоснабжение котельной осуществляется водопроводной водой. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Котельная отопительная мкр-н Богородский, д.13

Котельная мкр-н Богородский, д.13 отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 2011 году. В котельной установлены четыре котла перегретой воды LOOS UNIMAT UT-M номинальной производительностью $9,63 \text{ Гкал/ч}$ каждый. Общая установленная тепловая мощность котельной – $38,53 \text{ Гкал/час}$.

Основной вид топлива – природный газ.

Котлы стальные водогрейные газотрубно-дымогарного типа, оснащенные топкой, работающей под наддувом. Котел сконструирован по трехходовому принципу и состоит из цилиндрического корпуса, расположенного по центру жаровой трубы, а по окружности дымогарных труб второго и третьего хода. Сгорание топлива происходит в жаровой трубе, образующей топочную камеру. Водогрейные котлы типа Unimat UT-M предназначены для получения перегретой воды. Трехходовая технология обеспечивает высокую эффективность работы котла.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной установлен $140/70^\circ\text{C}$.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается в тепловые сети. Система теплоснабжения котельной двухтрубная, закрытая с независимым присоединением потребителей через индивидуальные тепловые пункты (ИТП – 22 шт.).

Тепловые сети котельной №1 Щелково-7 объединены с тепловыми сетями котельной м-н Богородский и образуют общую систему теплоснабжения, разделенные секционирующими задвижками.

Тепловые сети котельных подключены к четырем центральным тепловым пунктам (ЦТП), а именно ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-3 и ЦТП-4, которые расположены в отдельно стоящих зданиях. Тепловые сети от Котельной м-н Богородский подключены к ЦТП №2 круглогодично, а также ЦТП №№1, 3, 4 в летний период. Тепловые сети от Котельной №1 Щелково-7 подключены к ЦТП №№1, 3, 4 круглогодично.

Тепловая мощность котельной регулируется по температуре обратной сетевой воды, поступающей в котельную при постоянном расходе сетевой воды. Горелочные устройства плавно регулируют мощность котлов, путем изменения расхода сжигаемого топлива. При совместной работе нескольких котлов, в зависимости от тепловой нагрузки потребителей происходит поочередное изменение мощности горелок котлов. Мощность горелок изменяется от максимальной мощности до полного отключения горелочных устройств котлов.

Водоснабжение котельной осуществляется водопроводной водой. Резервное водоснабжение не предусматривается.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором учета отпуска тепловой энергии от котельной.

Котельная №1 (ГВС) р.п. Монино

Котельная №1 (ул.Авиационная, д.1) введена в эксплуатацию в 1963 году. Расположена в отдельно стоящем здании. На котельной установлены котлы марки ДКВР-10-13.

Вид используемого основного топлива – природный газ, резервным топливом является мазут.

Вид теплоносителя:

вода (от теплообменника в сеть) с фактическими параметрами: 70/50 °С.

Тепловая схема котельной закрытая. Регулирование теплоносителя сетевого контура – качественное. Теплосчетчик – регистратор ВЗЛЕТ ТСПВ-026 М.

Котельная эксплуатируется круглогодично, с обслуживающим персоналом.

Котельная р.п. Монино (б/к) Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная расположена в р.п. Монино. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление и вентиляцию – 95/70°С. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°С. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются бойлеры отопления и ГВС установленные в котельной. Водоснабжение котельной осуществляется от городского хозяйственно-питьевого водопровода.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная ул. Академическая, д. Долгое Ледово Филиал МУП «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная введена в эксплуатацию в 1990 году. Котельная ул. Академическая расположена на территории д. Долгое Ледово на ул. Академическая, д.7. На котельной установлены котлы марки ЗИО в количестве 4 единиц суммарной мощностью 2 Гкал/ч. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Котельная д. Долгое Лёдово, д.14 Филиал МУП «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная введена в эксплуатацию в 1987 году. Котельная ул. Академическая расположена на территории д. Долгое Ледово, д.14. На котельной установлены котлы марки Минск-1 в количестве 6 единиц суммарной мощностью 3,6 Гкал/ч. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление– 95/70°C.

Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная

Котельная введена в эксплуатацию в 2008 году. Котельная расположена на территории д. Медвежьи Озера на ул. Юбилейная. На котельной установлены котлы марки Турботерм-2000 в количестве 3 единиц суммарной мощностью 5,16 Гкал/ч. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Температурный график отпуска тепла от котельной на отопление– 105/70°C.

Котельная д. Огуднево МУП Филиал «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 2004 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

В котельной установлены три котла КВГ-2-95, общей тепловой мощностью 5,16 Гкал/час. Котел КВ-Г-2-115 водогрейный жаротрубный с двухходовым движением дымовых газов, газоплотный, автоматизированный.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая. Тепловые сети проложены подземным бесканальным в траншее на песчаном основании, канальным и надземным способом. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов, естественных изменений направления трассы, подъемов, опусков и углов поворотов. В местах ответвлений тепловой сети к зданиям установлена запорная арматура, а для ее обслуживания имеются тепловые камеры.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются бойлеры ГВС установленные в котельной.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная с. Петровское Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 2005 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки».

В настоящее время в котельной установлены два водогрейных котла один Турботерм-1100 номинальной производительностью 0,946 Гкал/ч и второй Турботерм-500 – 0,43 Гкал/ч. Общая установленная тепловая мощность котельной – 1,38 Гкал/час.

По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, независимая. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Для подготовки теплоносителя для

нужд отопления и ГВС потребителей используются подогреватели отопления и ГВС установленные в котельной.

Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная, д. Богослово Филиал МУП «МЩВ»- «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1976 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности.

В котельной установлены два котла ТВГ-8, общей тепловой мощностью 16 Гкал/час. Котел ТВГ-8 теплофикационный, водогрейный, прямоточный, секционный с принудительной циркуляцией воды оборудованной отдельно стоящим дымососом и дутьевым вентилятором.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая. Тепловые сети проложены подземным бесканальным в траншее на песчаном основании, канальным и надземным способом. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов, естественных изменений направления трассы, подъемов, опусков и углов поворотов. В местах ответвлений тепловой сети к зданиям установлена запорная арматура, а для ее обслуживания имеются тепловые камеры.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C со срезкой на 60°C при температуре наружного воздуха минус -4°C.

Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются бойлеры ГВС установленные в котельной.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная, д. Ново Филиал МУП «МЩВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки». В 2017 году была произведена реконструкция котельной с заменой старых котлов.

В настоящее время в котельной установлены три водогрейных котла "Unical", "Ellprex 2200 НТ" номинальной производительностью 1,892 Гкал/ч. Общая установленная тепловая мощность котельной – 5,69 Гкал/час.

Основной вид топлива – природный газ. В качестве резервного топлива для котельной предусматривается легкое нефтяное топливо (дизельное) марки Л по ГОСТ 305-82. Доставка дизельного топлива производится автотранспортом.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, независимая. Тепловые сети проложены подземным бесканальным, канальным и надземным способом. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются подогреватели отопления и ГВС установленные в котельной.

Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной для внешнего высокотемпературного контура, для потребителей по ул. Лучистая, установлен 105/70°C со срезкой на 70°C при температуре наружного воздуха минус 7°C, а для низкотемпературного внешнего контура, для потребителей по ул. Фабричная – 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная, пос. Литвиново Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1996 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности. В котельной установлены два котла ТГ-3/95, общей тепловой мощностью 5,16 Гкал/час. Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются бойлеры ГВС установленные в котельной.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная, с. Трубино Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1972 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки». В настоящее время в котельной установлены четыре водогрейных котла один стальной котел ЗИО-60 с автоматикой безопасности типа АМКО и номинальной производительностью 0,4 Гкал/ч и три котла Энергия-6 – 0,4 Гкал/ч. Общая установленная тепловая мощность котельной – 1,6 Гкал/час. Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, независимая. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются подогреватели ГВС установленные в котельной. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная, дер. Сукманиха Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»

Котельная отдельно стоящая. В котельной установлены пять водогрейных котла типа Минск-1 общей тепловой мощностью 3,15 Гкал/час. Котлы чугунные секционные. Котельная введена в эксплуатацию в 1982 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности. Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения ко-

тельной и потребителей к тепловым сетям зависимая. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются бойлеры ГВС установленные в котельной.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

АО «ГТ Энерго»

Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР

Щелковская ГТ-ТЭЦ-009МЭ-2 – современная газотурбинная станция когенерационного цикла собственной разработки АО «ГТ-Энерго» построенная на базе газотурбинной установки ГТЭ-009М и предназначена для комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при независимой их выдаче потребителям. Щелковская ГТ-ТЭЦ введена в эксплуатацию в 2011 году и обеспечивает теплом около 30 % жителей г.о. Щелково.

Щелковская газотурбинная теплоэлектростанция состоит из одного модуля ГТ-ТЭЦ. Модуль ГТ-ТЭЦ комплектуется из двух энергоблоков. В состав одного энергоблока входят турбогенератор типа ТФЭ-10-2(3х2)/6000У3, газотурбинная установка типа ГТЭ-009 МЭ единичной электрической мощностью 9 МВт, рекуперативный воздухоподогреватель (регенератор) типа РВП-2200-02, водогрейный котел-утилизатор КУВ-23,2-170 М и пиковый водогрейный котел КВ-Г-23,3-170.

Установленная электрическая мощность газотурбинной станции составляет 18 МВт, а тепловая – 80 Гкал/ч. Оптимальный режим работы ГТ ТЭЦ – комбинированная выработка тепловой и электрической энергии.

Тепловая схема скомпонована из двух контуров подогрева сетевой воды, а именно первый контур подогрев сетевой воды в котле-утилизаторе КУВ-23,2(20)-170М и второй контур подогрев сетевой воды в водогрейном котле КВ-Г-23,3-170. Сетевая вода может подогреваться только в одном из контуров или в обоих контурах одновременно. Пиковый водогрейный котел, работающий на природном газе, включается при необходимости дополнительного увеличения тепловой нагрузки.

Водогрейный котел КВ-Г-23,3-170 обеспечивает покрытие пиковых нагрузок и резервирование отпуска тепла и предназначен для установки в здании ГТ-ТЭЦ в качестве дополнительного источника тепла. Котел имеет номинальную тепловую производительность 20 Гкал/ч, обеспечивает подогрев воды от 80 до 170 °С, работает с постоянным расходом воды 220 т/ч на всех нагрузках. Диапазон регулирования нагрузки котла от 30 до 100 % от номинальной тепловой производительности. На ГТ-ТЭЦ установлено два таких котла между котлами-утилизаторами.

Для поддержания необходимой температуры воды на входе в котлы предусматривается перемычка с выхода каждого котла во всасывающий коллектор сетевых насосов. Кроме того, для пиковых водогрейных котлов схемой предусматривается байпас части сетевой воды мимо котла.

Сетевых насосов на станции установлено шесть штук типа МТС D150/03-12.1 10.62 (G=300 м³/ч, H=110 м, N=132 кВт). Всасывающий коллектор сетевых насосов секционирован задвижками по технологическим блокам, которых в цеху три. В первом блоке установлено два сетевых насоса, во втором блоке установлен один насос, а в третьем блоке – три сетевых насоса.

Напорный коллектор сетевых насосов секционирующей задвижкой разделен на два участка. От каждого участка напорного коллектора проложен отдельно коллектор к котлу-утилизатору и пиковому водогрейному котлу блока 1 и блока 2. После котлов сетевая вода поступает в общий

коллектор прямой сетевой воды, выполненный одним участком. Общий коллектор прямой сетевой воды также секционирован двумя задвижками по блокам.

Тепловой схемой не предусмотрено использование промежуточного контура ВВТО, в котором сетевая вода подогревается промежуточным теплоносителем и использование которого, позволяет повысить надежность работы КУВ благодаря снижению коррозии элементов контура, а также снизить требования к качеству сетевой воды и поддерживать разные уровни давления в контурах.

Не предусмотрена и коррекция температуры воды на выходе из ГТ-ТЭЦ, в зависимости от температуры наружного воздуха, за счет байпаса части сетевой воды после сетевых насосов с обратного трубопровода в подающий трубопровод.

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.57.

Таблица 2.57 - Вспомогательное оборудование Щелковской ГТ-ТЭЦ

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Щелковская ГТ-ТЭЦ					
Насос сетевой	MTC D150/03-12.1 10.62	6	300	110	132
Насос подпитки теплосети	DPVF45-10	3	39,6	18,4	4
Насос системы охлаждения основного оборудования	NP100/200v-75/2-12	4	340	45	75
Насос системы охлаждения ТПЧ	CRN64-2-1 A-F-GE-HOQE	4	64	51,3	11

Для подключения потребителей используются восемь ЦТП, а именно ЦТП-3 пл. Ленина, ЦТП-5 ул. Пустовская, ЦТП-8 Пролетарский пр-т, ЦТП-7 ул. Центральная, ЦТП-9 ул. Шмидта, ЦТП-10 Пролетарский пр-т, ЦТП-13 ул. Свирская и ЦТП-20 ул. Краснознаменная.

Имеющаяся информация о схеме и оборудовании ЦТП-5 ул. Пустовская и ЦТП-20 ул. Краснознаменная приведена выше при рассмотрении котельной ул. Фабричная.

ЦТП-7 ул. Центральная, ЦТП-9 ул. Шмидта и ЦТП-13 ул. Свирская предназначены только для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения. Информация о технических характеристиках установленного оборудования в этих ЦТП не предоставлена. Известно, что в каждом из ЦТП-7 и ЦТП-13 установлены два теплообменника ГВС и три циркуляционных насоса ГВС. В ЦТП-9 установлено два теплообменника ГВС, два циркуляционных насоса ГВС и два насоса холодной воды.

ЦТП-3 и ЦТП-10 работают с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления и вентиляции зданий к внутриквартальным тепловым сетям аналогично ЦТП-5 и ЦТП-20 особенности, которых описаны при рассмотрении котельной ул. Фабричная.

Особенности схемы ЦТП-8 Пролетарский пр-т описаны выше при описании центральных тепловых пунктов Котельной №1 Щелково-7 и Котельной м-н Богородский. Предоставленная информация об оборудовании центрального теплового пункта ЦТП-8 приведена в таблице 2.58.

Таблица 2.58 - Оборудование ЦТП-8 Пролетарский пр-т

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
ЦТП-8, Пролетарский пр-т					
Насос сетевой отопления	Wilo IL100/160-18,5/2	2	182	25	18,5
Насос циркуляционный	Wilo IL32/150-	2	15	22	2,2

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м ³ /ч	м	кВт
ГВС	2,2/2				
Насос подпиточный	Wilo IL200/240-15/4	2	345	12	15
Насос повысительный исходной воды	Wilo IL65/150-0,75/4	2	36	5	0,75
Теплообменник отопления	Ридан НН№130	2	Q=4,568 Гкал/ч		
Теплообменник ГВС 1-ой ст.	Ридан НН№43	2	Q=1,41 Гкал/ч		
Теплообменник ГВС 2-ой ст.	Ридан НН№41	2	Q=0,604 Гкал/ч		
Мембранный расширительный бак		1	V=1000 л		

Система теплоснабжения станции двухтрубная, закрытая с независимым присоединением потребителя. Температурный график отпуска тепла от станции в тепловые сети 110/70°C.

Водоснабжение станции осуществляется от городского хозяйственно-питьевого водопровода.

Станция оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды и прибором отпуска тепловой энергии.

МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"

Котельная п. Клюквенный

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1989 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки».

В настоящее время в котельной установлены пять водогрейных котлов КВр-0,8 номинальной производительностью 0,688 Гкал/ч и два котла КСв-0,63 – 0,542 Гкал/ч, работающие на угле.

Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются бойлеры ГВС установленные в котельной.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Котельная п. Новый городок

Котельная отдельно стоящая введена в эксплуатацию в 1992 году. По отпуску тепла котельная относится к 2-ой категории надежности, согласно СП 89.13330 «Котельные установки». В настоящее время в котельной установлены четыре водогрейных котла - два стальных котла ЗИО-60 и два водогрейных котла КСВа-2,5. Общая установленная тепловая мощность котельной – 10,3 Гкал/час. Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Система теплоснабжения котельной четырех трубная, независимая. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Для подготовки теплоносителя для нужд ГВС потребителей используются подогреватели ГВС установленные в котельной. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельной установлен 95/70°C. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50°C.

Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. Приборы для учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

ОАО «Энергоресурсы»

Котельная «Новинское шоссе»

Котельная «Новинское шоссе» введена в эксплуатацию в 2004 году. Котельная расположена в отдельно стоящем здании. Вид используемого основного топлива – природный газ, аварийное и резервное топливо не предусмотрено.

Вид теплоносителя – вода. Параметры теплоносителя – 95 – 70 °С.

Котельной эксплуатируется по закрытой схеме. Регулирование теплоносителя сетевого контура – качественное. Котельная эксплуатируется круглогодично, с обслуживающим персоналом. Котельная 2 категории.

На котельных установлены пять водогрейных котлов ЗИОСАБ-1000 суммарной производительностью 4,3 Гкал/ч. Использование паровых котлов для обеспечения теплотребности в горячей воде неэффективно и отрицательно влияет на себестоимость производимого тепла.

Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

ООО «Град-Инвест»

Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1

Котельная введена в эксплуатацию в 2007 году. Котельная расположена на территории д. Медвежьи Озера на ул. Юбилейная д. 11 стр. 1. На котельной установлены котлы марки ЗИОСАБ-3000 в количестве 4 единиц суммарной мощностью 10,04 Гкал/ч. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

ООО "ТеплоГарант"

Котельная ул. Заречная, 84

Котельная ООО "Тепло Сервис" ул. Заречная, 84 отдельно стоящая введенная в эксплуатацию в 2008 году. Потребителями теплоты являются жилые здания и встроенные помещения магазинов, ОВД, детского клуба и других организаций. В перспективном строительстве предусматривается наличие школы и детского сада.

В котельной установлены четыре водогрейных жаротрубных котла ЗиОСаБ-5000 по 4,3 Гкал/ч каждый с общей тепловой производительностью 17,2 Гкал/ч.

Котел стальной ЗиОСаБ-5000 является водогрейным жаротрубным с трехходовой реверсивной топкой. Котлы оборудованы автоматизированными газовыми горелками типа «Baltur GI 510 DSPGN». Горелочные устройства, примененные в котельной, представляют собой полностью автоматизированные моноблоки, состоящие из горелочного устройства и дутьевого вентилятора.

Основным топливом для котлов является природный газ. Резервное топливо для котельной не предусмотрено.

Предоставленная информация о вспомогательном оборудовании котельной приведена в таблице 2.59.

Таблица 2.59 - Вспомогательное оборудование котельной ул. Заречная, 84

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Котельная отопительная, ул. Заречная, 84					
Горелки котла	Baltur GI 510 DSPGM	1 _{гор.} ×4 _{котл.} а	Q=1,12÷5,59 Гкал/ч, Nэл.=18,5 кВт		
Насос сетевой	"Wilo" IL100/145-11/2	1	160	20	11

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м³/ч	м	кВт
Насос сетевой	"Wilo" IL100/210-37/2	2	225	47	37
Насос рециркуляции котла	"Wilo" IL100/170-3/4	3	130	8	1
Повысительная установка	"Wilo" типа COR-2MH1E 405/VR	1	10	50	2,2
Насос исходной воды	"Wilo" IL 32/140-1,5/2	2	10	18	1,5
Бак подпиточный		1	V=25 м³		
Мембранный расширительный бак		1	V=600 л		
Дымовая труба	Металлическая	1	4хØ=700 мм, h=30 м		

Поддержание температуры воды на входе в водогрейные котлы не менее 70°C, при любых режимах работы тепловых сетей, обеспечивается рециркуляционными насосами из выходного коллектора котлов во входной коллектор котлов.

Схема теплоснабжения котельной одноконтурная, при котором сетевая вода от котлов непосредственно подается потребителям. Система теплоснабжения котельной двухтрубная, тупиковая, закрытая с независимым присоединением потребителя. Горячее водоснабжение всех потребителей выполнено по независимой схеме через теплообменники. Для подключения потребителей используются два ЦТП это ЦТП-4 и ЦТП-12 и 8 индивидуальных тепловых пункта (ИТП).

Температурный график отпуска тепла от котельной в тепловые сети –115/70°C. Давление сетевой воды, на выходе из котельной, в подающем трубопроводе 0,88 Мпа, а в обратном – 0,48 МПа.

ЦТП работают по температурному графику 95/70°C. Суммарная тепловая нагрузка ЦТП-4 – 4,443 Гкал/ч, в том числе 3,733 Гкал/ч отопление и вентиляция и 0,71 Гкал/ч среднее значение ГВС. Суммарная тепловая нагрузка ЦТП-12 – 5,105 Гкал/ч, в том числе 4,225 Гкал/ч отопление и вентиляция и 0,879 Гкал/ч среднее значение ГВС.

Предоставленная информация о составе оборудования центральных тепловых пунктов котельной ул. Заречная, 84, приведена в таблице 2.60.

Таблица 2.60 - Оборудование ЦТП-4 и ЦТП-12 котельной ул. Заречная, 84

Наименование оборудо- вания	Тип и марка	Количе- ство	Производитель- ность	Напо р	Мощность двига- теля
		шт.	м³/ч	м	кВт
ЦТП-4, Котельная отопительная, ул. Заречная, 84					
Циркуляционный насос отопления	Д200-906-УХЛЗ.1	3	160	62	55
Насос подпиточный	ЛМ32-6,3/20-С-УХЛ	2	6,3	20	1,5
Насос циркуляционный системы ГВС	КМ-80-65-160/2-5- 2МУЗ	3	50	32	7,5
Водоводяной теплообмен- ник отопления	ВВП-16-325х4000, 14 ОСТ 34-588-68	2гр.	по 6 сек., D _H =325 мм, L=4 м, Fсек=28,49 м², Q=0,544 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 1-ой ступени	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	по 7 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 2-ой ступени	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	3 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м², Q=0,412 Гкал/ч		
Узел учета холодной воды	ВСХд-65	1	есть		
Узел учета тепловой энер- гии			нет		
Узел учета подпитки			нет		
ЦТП-12, Котельная отопительная, ул. Заречная, 84					
Циркуляционный насос отопления	К-160-30-С-УХЛ4	2	160	30	30

Наименование оборудования	Тип и марка	Количество	Производительность	Напор	Мощность двигателя
		шт.	м ³ /ч	м	кВт
Насос повысительно-циркуляционный системы ГВС	КМ-100-80-160	3	100	32	15
Летний насос повысительный ГВС	КМЛ80-160Б/2-2М	2	50	20	7,5
Водоводяной теплообменник отопления	ВВП-14-273x4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	по 8 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м ² , Q=0,412 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 1-ой ступени	ВВП-14-273x4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	по 7 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м ² , Q=0,412 Гкал/ч		
Подогреватель ГВС 2-ой ступени	ВВП-14-273x4000, 14ОСТ 34-588-68	2гр.	3 сек., D _H =273 мм, L=4 м, Fсек=20,3 м ² , Q=0,412 Гкал/ч		
Узел учета холодной воды	ВСХН-80	1	есть		

Водоснабжение котельной осуществляется от городского хозяйственно-питьевого водопровода.

С 2016 года к котельной ул. Заречная, 84 была переключена тепловая нагрузка 1,02 Гкал/ч (0,761 Гкал/ч отопление и вентиляция и 0,261 Гкал/ч ГВС) котельной ул. Заречная, 82, которая была переведена в режим работы ЦТП. Котельная ул. Заречная, 82 была оборудована пятью стальными водогрейными котлами НИИСТУ-5 общей установленной тепловой мощностью 1,462 Гкал/ч.

Котельная ул. Заречная, 84 оборудована необходимыми контрольно-измерительными приборами и средствами автоматизации. Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды. На выходных трубопроводах котельной смонтированы первичные преобразователи расхода счетчика теплоты типа Ultraflow 250, для контроля расходов и тепловых потоков тепловой энергии отпускаемой котельной.

ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»

Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»

Котельная ФГБУ «НИИ ЦПК имени Ю.А. Гагарина» расположена в отдельно стоящем здании. Вырабатывает тепло в горячей воде для нужд отопления, вентиляции и ГВС.

Всего в котельной установлено 6 водогрейных котлов: три котла Eurotherm-7, оборудованные комбинированными горелками IBSM 850 MG, три котла ПТВМ-30М-4.

На всех котлах основным топливом является природный газ. На момент разработки схемы водоснабжения и водоотведения г.о. Щелково топлиохранилище резервного топлива было демонтировано. Запасы резервного и аварийного топлива отсутствуют.

Сведения о составе основного оборудования котельной ФГБУ «НИИ ЦПК имени Ю.А. Гагарина» представлены в таблице 2.61.

Таблица 2.61 - Основное оборудование котельной ФГБУ «НИИ ЦПК имени Ю.А. Гагарина»

Ст. №	Заводской №	Марка	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котла, %	Вид топлива (основное/резервное)	Год ввода в эксплуатацию
1	0713234	Eurotherm-7	6,5	95	газ/нет	2016
2	0714236	Eurotherm-7	6,5	95	газ/нет	2016
3	0714235	Eurotherm-7	6,5	95	газ/нет	2016
4	9980	ПТВМ-30М-4	30	93,5	газ/нет	1997
5	9986	ПТВМ-30М-4	30	95	газ/нет	1997
6	7744	ПТВМ-30М-4	30	92	газ/нет	1990

Ст. №	Заводской №	Марка	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котла, %	Вид топлива (основное/резервное)	Год ввода в эксплуатацию
Всего:			109,50			

Вспомогательное оборудование теплового источника представлено следующим оборудованием:

- тягодутьевые механизмы: дутьевые вентиляторы, дымососы;
- сетевые насосы 1Д630-90 - 4 шт.;
- сетевые насосы ЦН 400-1056 - 2 шт.;
- насосы ГВС 1Д315-71 - 4 шт.;
- подпиточные насосы К 80-50-200С - 2 шт.;
- баки подпитки 2х25 м.куб;
- водоподогреватели горячей воды;
- водоподогреватели сырой и умягченной воды;
- баки-аккумуляторы горячей воды.

Тепловые сети от производственно-отопительной котельной ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина» к четырем центральным тепловым пунктам (ЦТП), а именно ЦТП-61 ул. Беляева, ЦТП-62 ул. Беляева, ЦТП-63 ул. Беляева, ЦТП-64 ул. Беляева, которые расположены в отдельно стоящих зданиях.

Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина» оборудована необходимыми контрольно-измерительными приборами и средствами автоматизации. Котельная оборудована прибором учета расхода топлива, электросчетчиком, счетчиком учета расхода холодной воды.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ

Котельная № б/н, п. Новый городок

Котельная №б/н п. Новый городок расположена на территории п. Новый городок. Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.

Фряновское МП ЖКХ ГОЩ

Котельная №1 п. Фряново, Первомайская

Котельная №1 введена в эксплуатацию в 1968 году. В котельной установлено четыре котла суммарной теплопроизводительностью 8,6 Гкал/ч (котлы водогрейные стальные автоматизированные). В качестве основного топлива используется природный газ, резервное – отсутствует.

Характеристики и состав основного оборудования котельной представлены в таблице 2.62.

Таблица 2.62 - Характеристики основного оборудования котельной №1

Тип котла	Год установки	Год кап. ремонта (последний)	Производительность, Гкал/час	Поверхность нагрева, м ²	Кол-во секций, шт	Примечание (завод изготовитель, резерв, ремонт и т.п.)
КСВа-2,5 ГС «ВК-32»	2003	н/д	2,15	68,9	н/д	ООО «Агротех»
КСВа-2,5 ГС «ВК-32»	2011	н/д	2,15	68,9	н/д	ООО «Агротех»
КСВа-2,5 ГС «ВК-32»	2011	н/д	2,15	68,9	н/д	ООО «Агротех»
КСВа-2,5 ГС «ВК-32»	2011	н/д	2,15	68,9	н/д	ООО «Агротех»

Состав и назначение насосного оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.63.

Таблица 2.63 – Характеристики насосного оборудования котельной №1

Тип насоса	Год установки	Кол-во, штук	Тех. характеристика		Электродвигатель		
			Подача, м³/час	Напор, м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
1Д315-50	2006	1	315	50	асинхронный трехфазный	68	2900
1Д315-50	2006	1	315	50	асинхронный трехфазный	75	2900
КМ80-50-200	2010	1	50	50	асинхронный трехфазный	15	2900
КМ80-50-200	2011	1	50	50	асинхронный трехфазный	15	2900
КМ100-65-200	2010	1	100	50	асинхронный трехфазный	30	2900
КМ100-65-200	1996	1	100	50	асинхронный трехфазный	30	2900

Состав и назначение тягодутьевого оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.64.

Таблица 2.64 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №1

Наименование и ст. № котла	Тип устройства	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика		Электродвигатель		
				Пр-ть, м³/час	Напор, кгс/м²	Тип	Мощность кВт	Скорость, об/мин
КСВа-2,5 ст. №1	Д – 3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №2	Д – 3,5	2008	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №3	Д – 3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №4	Д – 3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №1	ВД-3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №2	ВД-3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №3	ВД-3,5	1992	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500
КСВа-2,5 ст. №4	ВД-3,5	2006	1	4000	0,75	5А100S4	3	1500

Таблица 2.65 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №1

Наименование оборудования	Тип	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика			
				Пр-ть, т/ч	Диаметр, мм	Объем, м³	Поверхность, м²
Автоматическая установка умягчения (х.в.о.)	АКВАФЛОУ SF 125/2-91	2011	1	3	500	37	н/д
Водоводяной водоподогреватель	ВВП16-325×4000	2006	6	632,4	325	н/д	28,49 (1 секция)
Водоводяной водоподогреватель	ВВП12-219×4000	2006	2	238,4	219	н/д	11,51 (1 секция)

Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2

Котельная №8 введена в эксплуатацию в 1967 году. В котельной установлено три котла суммарной теплопроизводительностью 21 Гкал/ч (котлы паровые газомазутные). В качестве основного топлива используется природный газ, резервное – мазут.

Характеристики и состав основного оборудования котельной представлены в таблице 2.66.

Таблица 2.66 - Характеристики основного оборудования котельной №8

Тип котла	Год установки	Год кап. ремонта (последний)	Производительность, Гкал/час	Поверхность нагрева, м ²	Примечание (завод изготовитель, резерв, ремонт и т.п.)
ДКВР-10/13 (паровой)	1967	н/д	7,0	229,1	г. Бийск
ДКВР-10/13 (паровой)	1967	н/д	7,0	229,1	г. Бийск
ДКВР-10/13 (паровой)	1967	2006	7,0	229,1	г. Бийск

Состав и назначение насосного оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.67.

Таблица 2.67 – Характеристики насосного оборудования котельной №8

Тип насоса	Год установки	Кол-во, штук	Тех. характеристика		Электродвигатель		
			Подача, м ³ /час	Напор, м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
ЦНСГ 38Н98	2009	3	38	198	н/д	37	3000
КМ80-50-200	н/д	3	50	50	н/д	15	3000
КМ80-50-160	н/д	1	50	32	н/д	15	3000
1Д-200-90	н/д	3	100	74	н/д	55	3000
КМ50-32-125	н/д	2	12,5	20	н/д	2,2	3000
АХ40-25-160	н/д	2	12,5	32	н/д	7,5	3000
КМ100-65-200	2011	3	100	50	н/д	30	3000

Состав и назначение тягодутьевого оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.68.

Таблица 2.68 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №8

Наименование и ст. № котла	Тип устройства	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика		Электродвигатель		
				Пр-ть, м ³ /час	Напор, кгс/м ²	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
ДКВР-10/13 ст. №1	Д-12	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000
ДКВР-10/13 ст. №2	Д-12	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000
ДКВР-10/13 ст. №3	Д-12	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000
ДКВР-10/13 ст. №1	Д-10	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000
ДКВР-10/13 ст. №2	Д-10	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000
ДКВР-10/13 ст. №3	Д-10	1967	1	35500	2430	АИР180М2у3	18,5	1000

Для отвода дымовых газов на котельной установлена кирпичная дымовая труба диаметром устья 1,6 м и высотой 30 м.

Таблица 2.69 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №8

Наименование оборудования	Тип	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика			
				Пр-ть, т/ч	Диаметр, мм	Объем, м ³	Поверхность, м ²
ХВО	На-катионовый	1967	6	н/д	2000	11,3	н/д
деаэратор	атмосферный	1967	2	25	2400	20,3	н/д

Наименование оборудования	Тип	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика			
				Пр-ть, т/ч	Диаметр, мм	Объем, м³	Поверхность, м²
пароводяной подогреватель	ПП1-32-7-II	1967	2	110,5	630	н/д	32,0
пароводяной подогреватель	ПП1-57-7-II	1967	3	182,0	630	н/д	57,0
водоводяной подогреватель	ПВ273*4-1,0	1967	12	н/д	630	н/д	20,56

Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов

Котельная №9 введена в эксплуатацию в 1989 году. В котельной установлено два котла суммарной теплопроизводительностью 7,4 Гкал/ч (котлы паровые газомазутные). В качестве основного топлива используется природный газ, резервное – отсутствует.

Характеристики и состав основного оборудования котельной представлены в таблице 2.70.

Таблица 2.70 - Характеристики основного оборудования котельной №9

Тип котла	Год установки	Год кап. ремонта (последний)	Пр-ть, Гкал/час	Поверхность нагрева, м²	Примечание (завод изготовитель, резерв, ремонт и т.п.)
ДКВР-6,5/13 (паровой)	1989	н/д	3,7	171	г. Бийск
ДКВР-6,5/13 (паровой)	1989	н/д	3,7	171	г. Бийск

Состав и назначение насосного оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.71.

Таблица 2.71 – Характеристики насосного оборудования котельной №9

Тип насоса	Год установки	Кол-во, штук	Тех. характеристика		Электродвигатель		
			Подача, м³/час	Напор, м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
ЦНСг 38-110	1989	1	38	110	2-62-2	22	2950
ЦНСг 38-110	2009	2	38	110	2-62-2	22	2950
КМ20/30	1989	1	10-30	34,5-27	A2-32-2	4	2950
КМ65-50-160	2010	2	50	32	4A200M2	7	2950
К-90	1989	4	83	76	4A200M2	37	3000
X50-32-125кс	2008	2	12,5	20	AIP10052	4	2950
КМ45/55	1989	2	30,6-61,0	58-45	4A16-052	15	2950

Состав и назначение тягодутьевого оборудования с указанием типов, производительности, максимальных напоров и мощности электроприводов представлены в таблице 2.72.

Таблица 2.72 – Характеристики тягодутьевого оборудования котельной №9

Наименование и ст. № котла	Тип устройства	Год установки	Кол-во шт.	Тех. характеристика		Электродвигатель		
				Пр-ть, м³/час	Напор, кгс/м²	Тип	Мощность кВт	Скорость, об/мин
ДКВР-6,5/13 ст. №1	ДН-10	1989	1	15400	74,5	A02-7281614	10,7	1000
ДКВР-6,5/13 ст. №2	ДН-10	1989	1	15400	74,5	A02-7281614	10,7	1000
ДКВР-6,5/13 ст. №1	ВДН-10	1989	1	8400	155	A02-7281614	10,7	1000
ДКВР-6,5/13 ст. №2	ВДН-10	1989	1	8400	155	A02-7281614	10,7	1000

Для отвода дымовых газов на котельной установлена металлическая дымовая труба диаметром устья 1,0 м и высотой 44 м.

Таблица 2.73 – Характеристики котельно-вспомогательного оборудования котельной №9

Наименование	Тип	Год уста-	Кол-во	Тех. характеристика

оборудования		новки	шт.	Пр-ть, т/ч	Диаметр, мм	Объем, м ³	Поверхность, м ²
ХВО	На-катионовый	1989	1	н/д	1000	15	н/д
пароводяной подогреватель	ПП1-53-0,7-IV	2011	1	н/д	630	н/д	53,9
пароводяной подогреватель	ПП1-53-0,7-IV	2008	1	н/д	630	н/д	53,9

ООО УК «Варежки»

Котельная КП «Варежки»

Котельная КП «Варежки» введена в эксплуатацию в 2017 году. В котельной установлено три котла суммарной теплопроизводительностью 3,86 Гкал/ч (котлы водогрейные газомазутные). В качестве основного топлива используется природный газ, резервное – легкое нефтяное топливо.

Характеристики и состав основного оборудования котельной представлены в таблице 2.74.

Таблица 2.74 - Характеристики основного оборудования котельной КП «Варежки»

Тип котла	Год ввода	Тип	Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
Viessmann Vitoplex 100	2017	водогрейный	1,462	3,861
Viessmann Vitoplex 100	2017	водогрейный	1,453	
Viessmann Vitoplex 100	2017	водогрейный	0,946	

Котельная КП «Варежки» оборудована системой ХВО производительностью 1,7 м3/ч.

Сводные данные о составе и характеристиках теплообменного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии и в ЦТП представлены в таблице 2.75.

Таблица 2.75 - Состав и характеристика теплообменного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии и в ЦТП

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Теплообменники	Кол-во	Производительность теплообменника, Гкал/ч
1	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	бойлер ГВС RIELLO 7200 (V=435л)	1	0,12
2	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПП 1-35-7 -4	2	3,88
3	Котельная ул. Краснознаменная, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменная, д.24а	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	Ридан НН №08ТО-16 (34 пластины)	1	0,47
4	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ППВ 500 (НЗТО)	2	0,49
5	Котельная №1 Щелково-7	г.Щелково, на территории в/ч №	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП №1 Щелково-7	ТП 20-81	1	1,26
					ТП 20-82	1	1,26
				ЦТП №3 Щелково-7	ВВП (Ду=273 мм), 4 секции	1	0,41
					ВВП (Ду=219 мм), 4 секции	1	0,21
				ЦТП №4 Щелково-7	ВВП 273*4000 (21 секция)	1	9,91
6	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	бойлер ГВС ПП 2-17-7-IV	2	2,98
7	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПП 2-6,3-0,2-2	1	0,58
8	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сиреневая, стр. 9/3	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП № 1, ул.Талсинская	ПВВ 21-530-2000 (3 секции)	1	1,34
				ЦТП № 6, ул.Комсомольская	ВВП №12-219х4-1,0-РГ-240,0-У3 (6 секций)	1	1,24
9	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 736	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ВВП 219х2000	4	0,10
10	Котельная ул. Институтская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Институтская, д. 27В	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	ЦТП №1 г. ул. Бахчиванджи	ВВП 273х4000	7	0,41
					ВВП 273х4000	5	0,41
				ЦТП №2 ул. Жуковского	ВВП1- 273х4 -Р-1,0-20,56-	2	7,81

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Теплообменники	Кол-во	Производительность теплообменника, Гкал/ч
			«Теплоресурс»		Т (7секций)		
				ЦТП №3 ул. Гагарина	ПВ1-273-4-Р-1,0-20,56Т (10секций)	1	7,81
					ПВ1-273-4-Р-1,0-20,56Т (4секций)	1	7,81
				ЦТП №4 ул. Циалковско-го	Ридан НН №20	2	14,36
				ЦТП №9 ул. Гагарина	Ридан НН №47ТС-16-62	2	2,00
				ЦТП Радиоцентр	ВВП пластинчатый НН №08 №1	2	0,32
11	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Заречная, д. 84	ООО «ТеплоГарант»	ЦТП-4	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2	0,41
					ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2	0,41
				ЦТП-12	ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2	0,41
					ВВП-14-273х4000, 14ОСТ 34-588-68	2	0,41
12	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космодемьянская	ООО «Тепловодоснабжение»	гвс готовится на котельной	Ридан НН №47ТС-16	2	9,44
13	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный городок	ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»	ЦТП №61 ул. Беяева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»	ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (6секций)	1	14,36
					ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (3секции)	1	14,36
				ЦТП №62 ул. Беяева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»	ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (6секций)	1	14,36
					ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (3секции)	1	14,36
				ЦТП №63 ул. Беяева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»	ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (6секций)	1	14,36
					ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (3секции)	1	14,36
				ЦТП №64 ул. Беяева МУП «МЩВ»-Филиал «Теплоресурс»	ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (6секций)	1	14,36
					ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (3секции)	1	14,36
14	Котельная ул. Фабрич-	г.о. Щелково, г. Щелково, ул.	ООО «Тепловодоснаб-	ЦТП 1-й Советский пер.	FR 40-95-1Е фирма Funke	1	0,00

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Теплообменники	Кол-во	Производительность теплообменника, Гкал/ч
	ная	Фабричная, д. 1	жение»	ЦТП № 5, ул.Пустовская МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ПВВ 800.00.20х2У.Н	2	0,80
				ЦТП № 13, ул.Свирская МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	Ридан НН №62-77-ТКТМ29	1	2,20
					Ридан НН №19	1	0,60
				ЦТП № 20, ул.Краснознаменская МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ВВП 800.00.20х2у (4 секции)	1	0,80
					Ридан НН №19	2	0,22
				ЦТП ул.Заречная, 82, МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ПВВ 200.00.20х2У.Н	2	0,70
15	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	АО "ГТ Энерго"	ЦТП № 3, пл.Ленина МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	Ридан НН-47	2	0,54
				ЦТП № 7, ул.Центральная МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ТАР-0,15-7,95-1х	2	0,38
				ЦТП № 8, Пролетарский пр. МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ПВВ 2000.04.20.у.н (4 секции)	1	8,00
				ЦТП № 9, ул.Шмидта МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ТАР-0,15- 13,95-1х(47В/46В)	2	0,70
				ЦТП № 10, Пролетарский пр МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	ПВВ 500.00.20х2У.Н	3	0,49
16	Котельная м-н Богородский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	ООО «Тепловодоснабжение»	ЦТП №2 Щелково-7 МУП «МЩВ»-Филиал «Тепелоресурс»	Ридан №62 (85 секций)	1	0,78
17	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Первомайская, 16/1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной	ВВП 12-219×4000	2	0,20
					ВВП16-325×4000	6	0,54
18	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной	ПВ 273*4-1,0	12	0,41

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Теплообменники	Кол-во	Производительность теплообменника, Гкал/ч
19	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Механизаторов	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	гвс готовится на котельной	ПП1-53-0,7-IV	1	6,55
20	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ОАО "Энергоресурсы"	гвс готовится на котельной	ПП 2-6.3-0.2-2	2	0,58
21	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиационная, д. 1	ООО «Тепловодоснабжение»	гвс готовится на котельной	ПВ1-325-4-Р-1,0-28,49Т (бсекций)	1	14,36
22	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Центральная, д.1А, стр.4. пом.1	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПП 2-6-0,2	2	0,58
23	Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	ООО "Град-Инвест"	ЦТП	Ридан №62	2	20,65
24	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ВВП 219х4000	4	0,21
25	Котельная п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый городок	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на котельной	Ридан	2	9,44
26	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д.14	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ВВП 219х2000	3	0,20
27	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	ООО «Тепловодоснабжение»	гвс готовится на котельной	Ридан НН №22-ТС16/32-ТК (64 пластины)	2	9,44
28	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПВВ 219х4000	5	0,21
29	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	Ридан НН №04ТО-16/2	2	0,47
30	Котельная п. Клюквенный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	гвс готовится на котельной	аккумуляторные баки ГВС V=50 м3	2	0,30
31	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово, стр.8	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПВ1 325х2-Г-1,0-14,24-Т-У3 (6 секций)	2	1,56
32	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 34б	Филиал МУП «МЩВ»-	гвс готовится на котель-	ПВ1 325х2-Г-1,0-14,24-Т-У3 (6 секций)	2	1,56

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Теплообменники	Кол-во	Производительность теплообменника, Гкал/ч
			«Теплоресурс»	ной			
33	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПВВ 159х2000	8	0,06
					ПВВ 219х4000	8	0,21
34	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, строение 67в	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПВВ 219х4000 №14	2	0,21
35	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	ПП 2-6.3-0.2-2	2	0,58
36	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	гвс готовится на котельной	Ридан НН №14	2	2,36
37	Котельная № б/н, п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый Городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ	гвс готовится на котельной	Ридан НН №47ТС-16	2	9,44
38	Котельная КП «Варежки»	г.о. Щелково, д. Супонево, к/п "Варежки"	ООО УК «Варежки»	гвс готовится на котельной	Ридан	2	1,18

2.1.10.1 Расположение системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Щелково

На территории г.о. Щелково организовано пять эксплуатационных зон РСО, в которые входят 36 технологических зон, от которых осуществляется централизованное горячее водоснабжение потребителей услуги централизованного горячего водоснабжения (таблица 2.76).

Таблица 2.76 - Расположение системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Щелково

№ технологической зоны	Тепловой источник	Населенный пункт	Зона эксплуатационной ответственности
1	Котельная м-н Богородский	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
	Котельная №1 Щелково-7	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
2	Котельная ул. Металлоконструкций	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
3	Котельная ул. Московская	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
4	Котельная ул. Краснознаменная, д. 24а	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
5	Котельная ул. Фряновское шоссе	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
6	Котельная ул. Мальцево	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
7	Котельная ул. Садовая	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
8	Котельная ул. Сиреневая	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
9	Котельная д. Серково, д. 73б (школа)	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
10	Котельная ул. Институтская	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
11	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
12	Котельная ул. Фабричная	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г. Щелково	Зона №2 эксплуатационной ответственности АО "ГТ Энерго"
13	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	р.п. Монино	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
14	Котельная р.п. Монино (б/к)	р.п. Монино	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
15	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	д. Долгое Лёдово	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
16	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	д. Долгое Лёдово	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
17	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	д. Медвежьи Озера	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
18	Котельная д. Огуднево	д. Огудневское	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
19	Котельная с. Петровское	с. Петровское	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
20	Котельная д. Богослово	д. Богослово	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
21	Котельная д. Ново	д. Ново	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
22	Котельная п. Литвиново	п. Литвиново	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
23	Котельная с. Трубино	с. Трубино	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»

№ технологической зоны	Тепловой источник	Населенный пункт	Зона эксплуатационной ответственности
24	Котельная д. Сукманиха	д.Сукманиха	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
25	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г. Щелково	Зона №1 эксплуатационной ответственности ООО «Тепловодоснабжение»
26	Котельная п. Новый городок	п. Новый городок	Зона №3 эксплуатационной ответственности МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
27	Котельная п. Ключевенный	п. Ключевенный	Зона №3 эксплуатационной ответственности МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
28	Котельная «Новинское шоссе»	р.п. Монино	Зона №4 эксплуатационной ответственности ОАО "Энергоресурсы"
29	Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	д. Медвежьи Озера	Зона №5 эксплуатационной ответственности ООО "Град-Инвест"
30	Котельная ул. Заречная, 84	г. Щелково	Зона №6 эксплуатационной ответственности ООО "ТеплоГарант"
31	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	п. Звездный городок	Зона №7 эксплуатационной ответственности ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»
32	Котельная № б/н, п. Новый городок	п. Новый Городок	Зона №8 эксплуатационной ответственности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ
33	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	п. Фряново	Зона №9 эксплуатационной ответственности Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
34	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	п. Фряново	Зона №9 эксплуатационной ответственности Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
35	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	п. Фряново	Зона №9 эксплуатационной ответственности Фряновское МП ЖКХ ГОЩ
36	Котельная КП «Варежки»	д. Супонево, кп. Варежки	Зона №10 эксплуатационной ответственности ООО УК "Варежки"

Расположение системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Щелково представлено на рисунке 2.56.

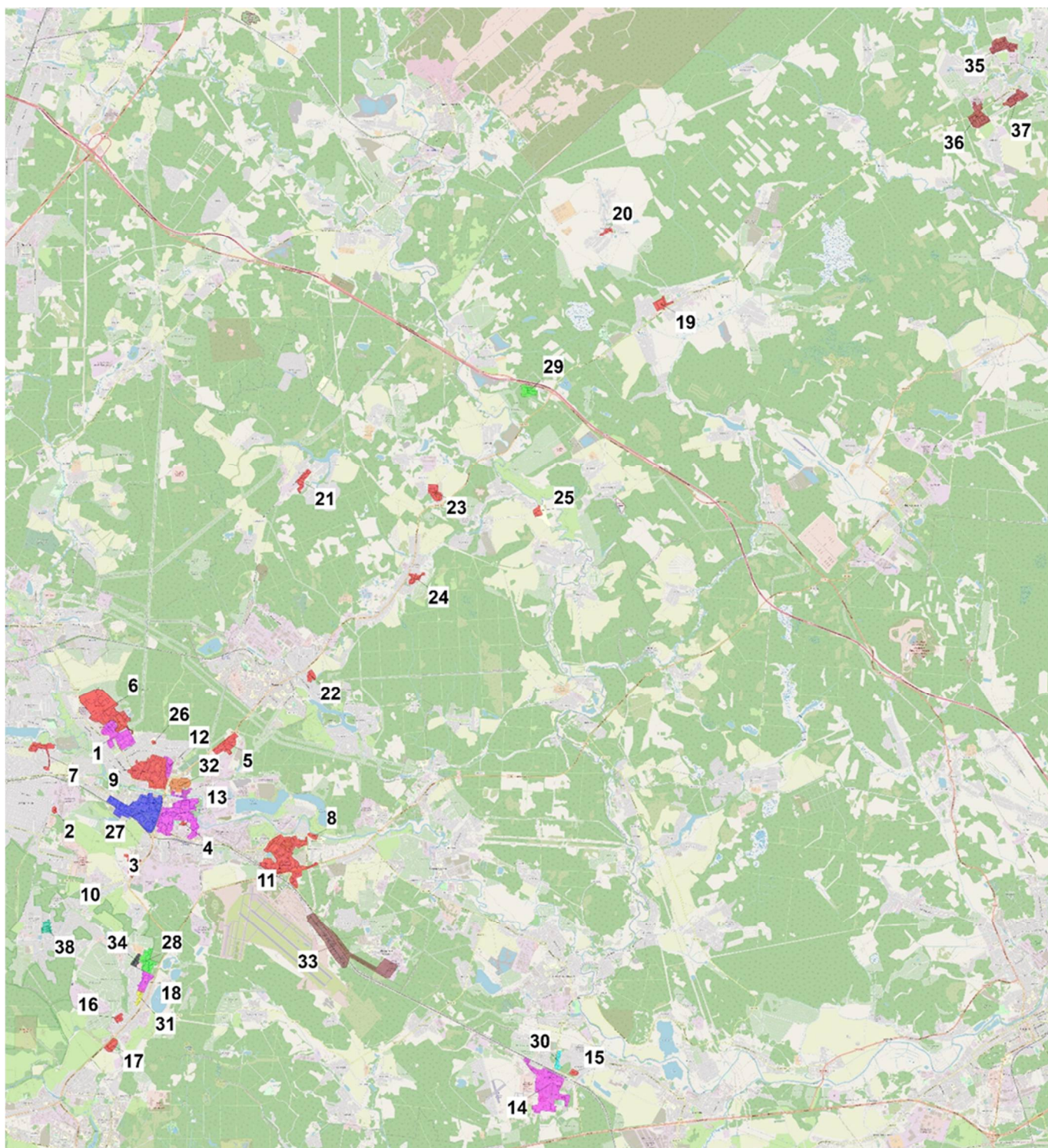


Рисунок 2.56 - Расположение системы централизованного горячего г.о. Щелково

2.1.10.2 Технологическая схема приготовления горячей воды на ИЦВ горячей водой

Краткая характеристика технологической схема приготовления горячей воды на ИЦВ горячей водой представлена в таблице 2.77 и более подробно рассмотрена в п. 2.1.10.1 настоящего документа.

Таблица 2.77 – Технологическая схема приготовления горячей воды на ИЦВ г.о. Щелково

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
1	Котельная ул. Металлоконструкций	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Металлоконструкций, д. 1А	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая. В тепловой схеме предусмотрен один бак аккумулятор горячей воды объемом 500 м3.
2	Котельная ул. Московская	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Московская, д. 68А	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая.
3	Котельная ул. Краснознаменская, д. 24а	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Краснознаменская, д.24а	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
4	Котельная ул. Фряновское шоссе	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Фряновское шоссе, д. 52	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая.
5	Котельная №1 Щелково-7	г.Щелково, на территории в/ч №2	ЦТП №1 Щелково-7	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные закрытые.
			ЦТП №3 Щелково-7	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №4 Щелково-7	ЦТП с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением систем отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям
6	Котельная ул. Мальцево	г.о. Щелково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30А, стр. 1	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Схема подключения котельной и потребителей к тепловым сетям зависимая. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются бойлеры отопления и ГВС установленные в котельной.
7	Котельная ул. Садовая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Садовая, д. 3А	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения котельной четырех трубная, зависимая.
8	Котельная ул. Сиреневая	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Сиреневая, стр. 9/3	ЦТП № 1, ул.Талсинская	Схемы горячего водоснабжения, смешанные как закрытые, так и с открытым водоразбором. ЦТП-1 работает с параллельным двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления и вентиляции зданий к внутриквартальным тепловым сетям. В ЦТП-1 установлены два циркуляционных насоса ГВС, два циркуляционных насоса отопления, один водоводяной теплообменник отопления и два подогревателя горячей воды 1-ой и 2-ой ступени.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
			ЦТП № 6, ул.Комсомольская	Схемы горячего водоснабжения, смешанные как закрытые, так и с открытым водоразбором. ЦТП-6 работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления и вентиляции зданий к внутриквартальным тепловым сетям. Расход сетевой воды при параллельном включении определяется суммой расходов на отопление и ГВС при этом расход сетевой воды на ГВС является величиной переменной. Подогреватель и тепловая сеть рассчитываются на максимальный расход ГВС.
			итп	ГВС потребителей осуществляется от тепловых пунктов, где подогреватели подключены по одноступенчатой параллельной схеме.
9	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	г.о. Щелково, дер. Серково, д. 736	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения котельной четырех трубная, зависимая. Для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС потребителей используются подогреватели отопления и ГВС установленные в котельной.
10	Котельная ул. Институтская	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Институтская, д. 27В	ЦТП №1 г. ул. Бахчиванджи	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №2 ул. Жуковского	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №3 ул. Гагарина	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №4 ул. Циалковского	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №9 ул. Гагарина	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП Радио-центр	ЦТП предназначены для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
11	Котельная ул. Заречная, 84	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Заречная, д. 84	ЦТП-4	Горячее водоснабжение всех потребителей выполнено по независимой схеме через теплообменники.
			ЦТП-12	Горячее водоснабжение всех потребителей выполнено по независимой схеме через теплообменники.
			итп	Система теплоснабжения от котельной двухтрубная, тупиковая, закрытая с независимым присоединением потребителя
12	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	г.о. Щелково, г. Щелково ул. Космодемьянская	гвс готовится на котельной	Схема котельной двухконтурная. Система теплоснабжения котельной четырех трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя.
13	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	г.о. Щелково, п. Звездный городок	ЦТП №61 ул. Беляева	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №62 ул. Беляева	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №63 ул. Беляева	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
			ЦТП №64 ул. Беляева	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
14	Котельная ул. Фабричная	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Фабричная, д. 1	ЦТП 1-й Советский пер.	ЦТП используется только для приготовления теплоносителя для нужд отопления.
			ЦТП № 5, ул.Пустовская	ЦТП работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
			ЦТП № 13, ул.Свирская	ЦТП предназначены только для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения. В ЦТП-7 и ЦТП-13 установлены два теплообменника ГВС и три циркуляционных насоса ГВС.
			ЦТП № 20, ул.Краснознаменская	ЦТП работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
			ЦТП ул.Заречная,82	ЦТП работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отоп-

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
				ления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
15	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	г.о. Щелково, г. Щелково, ул. Иванова д 2/3 стр 1	ЦТП № 3, пл. Ленина	ЦТП-3 и ЦТП-10 работают с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления и вентиляции зданий к внутриквартальным тепловым сетям. ЦТП работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
			ЦТП № 7, ул.Центральная	ЦТП предназначены только для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения. В ЦТП-7 и ЦТП-13 установлены два теплообменника ГВС и три циркуляционных насоса ГВС.
			ЦТП № 8, Пролетарский пр.	В ЦТП-8 подключение подогревателей горячего водоснабжения осуществляется по двухступенчатой смешанной схеме. Сеть ГВС циркуляционная.
			ЦТП № 9, ул.Шмидта	ЦТП предназначены только для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения. В ЦТП-9 установлено два теплообменника ГВС, два циркуляционных насоса ГВС и два насоса холодной воды.
			ЦТП № 10, Пролетарский пр	ЦТП-3 и ЦТП-10 работают с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления и вентиляции зданий к внутриквартальным тепловым сетям. ЦТП работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
16	Котельная м-н Богородский	г.о. Щелково, г. Щелково, м-н Богородский, д. 13	ЦТП №2 Щелково-7	ЦТП-2 работает с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением системы отопления зданий к внутриквартальным тепловым сетям.
			ИТП (22 шт)	Схема котельной одноконтурная, при которой сетевая вода от котлов непосредственно подается в тепловые сети. Система теплоснабжения котельной двухтрубная, закрытая с независимым присоединением потребителей через индивидуальные тепловые пункты (ИТП – 22 шт.).
17	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	г.о. Щелково, п. Фряново, Первомайская, 16/1	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая.
18	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	г.о. Щелково, п. Фряново, мкр. №2	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая.
19	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Механизаторов	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения – закрытая, 4-х трубная. Схема подключения котельной к тепловым сетям независимая.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
20	Котельная «Новинское шоссе»	г.о. Щелково, р.п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
21	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	г.о. Щелково, р.п. Монино ул. Авиационная, д. 1	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения котельной двухтрубная. Для подключения потребителей используются индивидуальные тепловые пункты (ИТП). В индивидуальных тепловых пунктах установлены теплообменники отопления и горячего водоснабжения, насосы отопления и ГВС
22	Котельная р.п. Монино (б/к)	г.о. Щелково, р.п. Монино, ул. Центральная, д. 1А, стр.4. пом.1	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
23	Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	г.о. Щелково, мкр. "Медвежьи Озера" ул. Юбилейная д.11 стр.1	ЦТП	ЦТП предназначен для приготовления горячей воды на нужды горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления потребителей. Схемы горячего водоснабжения смешанные, закрытые.
24	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, ул. Академическая, д. 7	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
25	Котельная п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый городок	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
26	Котельная д. Долгое Лёдово, д. 14	г.о. Щелково, д. Долгое Лёдово, д. 14	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
27	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	г.о. Щелково, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
28	Котельная д. Огуднево	г.о. Щелково, д. Огудневское, д.5А	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
29	Котельная с. Петровское	г.о. Щелково, с. Петровское	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
30	Котельная п. Клюквенный	г.о. Щелково, п. Клюквенный	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
31	Котельная д. Богослово	г.о. Щелково, д. Богослово,	гвс готовится	Система теплоснабжения, закрытая 4-х

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Наименование ЦТП	Характеристика присоединения к ТС
	слово	стр.8	на котельной	трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
32	Котельная д. Ново	г.о. Щелково, д. Ново, д. 34б	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
33	Котельная п. Литвиново	г.о. Щелково, п. Литвиново, стр. 13	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
34	Котельная с. Трубино	г.о. Щелково, с. Трубино, строение 67в	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
35	Котельная д. Сукманиха	г.о. Щелково, д.Сукманиха, строение 22	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
36	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	г.о. Щелково, ул.Школьная	гвс готовится на котельной	Схема теплоснабжения котельной двухконтурная и предусматривает установку в котельной двух пластинчатых теплообменника отопления и теплообменника горячего водоснабжения для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС. Система теплоснабжения котельной четырех трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя.
37	Котельная № б/н, п. Новый городок	г.о. Щелково, п. Новый Городок	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.
38	Котельная КП «Варежки»	д. Супонево, кп. Варежки	гвс готовится на котельной	Система теплоснабжения, закрытая 4-х трубная. Потребители подключены к тепловой сети напрямую от источника по зависимой схеме и непосредственно через ответвления.

2.1.10.3 Описание системы транспорта горячей воды

Краткая характеристика тепловых сетей от тепловых источников горячего водоснабжения г.о. Щелково представлена в таблице 2.75.

Таблица 2.78 - Краткая характеристика тепловых сетей от тепловых источников горячего водоснабжения г.о. Щелково

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Характеристика тепловых сетей
1	Котельная ул. Металлоконструкций	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
2	Котельная ул. Московская	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
3	Котельная ул. Краснознаменная, д. 24а	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Характеристика тепловых сетей
4	Котельная ул. Фряновское шоссе	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС
5	Котельная №1 Щелково-7	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
5.1	ЦТП №1 Щелково-7	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
5.2	ЦТП №3 Щелково-7	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
5.3	ЦТП №4 Щелково-7	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
6	Котельная ул. Мальцево	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС
7	Котельная ул. Садовая	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС
8	Котельная ул. Сиреневая	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до центральных тепловых пунктов (ЦТП) и индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
8.1	ЦТП № 1, ул. Талсинская	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
8.2	ЦТП № 6, ул. Комсомольская	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
9	Котельная д. Серково, д. 736 (школа)	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС
10	Котельная ул. Институтская	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
10.1	ЦТП №1 г. ул. Бахчиванджи	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
10.2	ЦТП №2 ул. Жуковского	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
10.3	ЦТП №3 ул. Гагарина	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
10.4	ЦТП №4 ул. Циалковского	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
10.5	ЦТП №9 ул. Гагарина	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
10.6	ЦТП Радиоцентр	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
11	Котельная ул. Заречная, 84	ООО «ТеплоГарант»	От котельной до центральных тепловых пунктов (ЦТП) и индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
11.1	ЦТП-4	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
11.2	ЦТП-12	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
12	Котельная ул. Космодемьянская, г. Щелково	ООО «Тепловодоснабжение»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС
13	Производственно-отопительная котельная ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»	ФГБУ «НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина»	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
13.1	ЦТП №61 ул. Беяева	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
13.2	ЦТП №62 ул. Беяева	Филиал МУП «МЩВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
13.3	ЦТП №63 ул. Беяева	Филиал МУП «МЩВ»-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Характеристика тепловых сетей
		«Теплоресурс»	исполнении: отопление, ГВС.
13.4	ЦТП №64 ул. Беляева	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
14	Котельная ул. Фабричная	ООО «Тепловодоснабжение»	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
14.1	ЦТП 1-й Советский пер. (только для отопления)	-	От ЦТП до потребителей отопления тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
14.2	ЦТП № 5, ул.Пустовская	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
14.3	ЦТП № 13, ул.Свирская	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
14.4	ЦТП № 20, ул.Краснознаменская	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
14.5	ЦТП ул.Заречная,82	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
15	Щелковская ГТ-ТЭЦ НВ ВР	АО "ГТ Энерго"	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
15.1	ЦТП № 3, пл.Ленина	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
15.2	ЦТП № 7, ул.Центральная	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
15.3	ЦТП № 8, Пролетарский пр.	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
15.4	ЦТП № 9, ул.Шмидта	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
15.5	ЦТП № 10, Пролетарский пр	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
16	Котельная м-н Богородский	ООО «Тепловодоснабжение»	От котельной до центральных тепловых пунктов (ЦТП) и индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
16.1	ЦТП №2 Щелково-7	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
17	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
18	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
19	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
20	Котельная «Новинское шоссе»	ОАО "Энергоресурсы"	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
21	Котельная № 1 (ГВС) р.п. Монино	ООО «Тепловодоснабжение»	От котельной до тепловых пунктов (ИТП) тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
22	Котельная р.п. Монино (б/к)	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
23	Котельная мкр. «Медвежьи Озера», ул.Юбилейная д. 11, стр. 1	ООО "Град-Инвест"	От котельной до центральных тепловых пунктов тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей - в 4-хтрубном исполнении.
23.1	ЦТП	-	От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, ГВС.
24	Котельная ул. Академическая, д. Долгое Лёдово	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
25	Котельная п. Новый городок	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
26	Котельная д. Долгое Лёдово, д.14	Филиал МУП «МЦВ»-«Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление, гвс
27	Котельная д. Медвежьи	ООО «Тепловодоснаб-	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Характеристика тепловых сетей
	Озера, ул. Юбилейная	жение»	хтрубном исполнении: отопление, гвс
28	Котельная д. Огуднево	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
29	Котельная с. Петровское	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
30	Котельная п. Ключевенный	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
31	Котельная д. Богослово	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
32	Котельная д. Ново	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
33	Котельная п. Литвиново	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
34	Котельная с. Трубино	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
35	Котельная д. Сукманиха	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
36	Котельная ул. Школьная, г.Щелково	Филиал МУП «МЦВ»- «Теплоресурс»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
37	Котельная № б/н, п. Новый городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Мино- бороны России по ВДВ	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс
38	Котельная КП «Варежки»	ООО УК «Варежки»	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4- хтрубном исполнении: отопление, гвс

Изображение трассировки сетей ГВС от котельных (ЦТП) до потребителей и характеристики участков сетей приведено в электронной модели.

2.1.10.4 Сведения о фактических потерях горячей воды при ее транспортировке (годовых, среднесуточных, максимальных суточных)

По данным РСО данные потерь горячей воды при ее транспортировке потребителю (годовых, среднесуточных, максимальных суточных) отсутствуют. При дальнейших расчетах принимаем фактические потери горячей воды при ее транспортировке равными нулю.

2.1.10.5 Протоколы анализов качества горячей воды в контрольных точках у потребителей ежемесячно за последние три года

Исходная вода для приготовления горячей воды в системе централизованного горячего водоснабжения поступает из городского водопровода зоны действия централизованного питьевого водоснабжения. Протоколы анализов качества исходной воды представлены в п/п 2.1.9.1.22.

В городском округе Щелково, горячая вода для нужд потребителей приготавливается на котельных, эксплуатируемых:

- АО "ГТ Энерго";
- МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть";
- ОАО "Энергоресурсы";
- ООО "Град-Инвест";
- ООО УК «Варежки»;
- ООО «Тепловодоснабжение»;
- ООО «ТеплоГарант»;
- ФГБУ «НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина»;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ;
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ.
- Филиал МУП «МЦВ» - «Теплоресурс»

По информации, полученной от эксплуатирующих организаций анализы качества горячей воды в контрольных точках у потребителей в городском округе Щелково – не производятся.

2.1.10.6 Оценка качества горячей воды, получаемой потребителями

Исходная вода для приготовления горячей воды в системе централизованного горячего водоснабжения поступает из городского водопровода. Из представленных на рисунках в пункте 2.1.9.11 результатов лабораторных анализов качества воды соответствовали требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

По информации, полученной от эксплуатирующих организаций, занятых в сфере теплоснабжения в городском округе Щелково – анализы качества горячей воды, получаемой потребителями в г.о. Щелково - не производятся. Качество температуры ГВС у потребителя соответствует указанным значениям в договоре предоставления коммунальной услуги «предоставление ГВС».

2.1.10.7 Анализ исполнения предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды

В соответствии с данными, предоставленными РСО г.о. Щелково, предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды, не выдавались.

2.1.10.8 Оценка эффективности технологической схемы системы централизованного горячего водоснабжения

Исходя из качества предоставляемых потребителям услуг в горячей воде и отсутствия замечаний надзорных органов можно сделать вывод, что технологическая схема системы централизованного горячего водоснабжения г.о. Щелково является достаточно эффективной.

Показателем надежности и бесперебойности горячего водоснабжения, согласно приказу Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр, является количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км).

Показателями энергетической эффективности для систем горячего водоснабжения являются:

- доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке, в общем объеме воды, поданной в сеть (в процентах) – 0,1%;
- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб.м.);
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки горячей воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт/куб.м).

В связи с отсутствием учета горячей воды, поданной в сеть, а также отсутствия 100% учета горячей воды у потребителей, определить удельный расход электрической энергии не представляется возможным.

Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, невозможно определить из-за отсутствия системы учета тепла, направляемого на эти цели.

2.1.11 Описание систем технического водоснабжения

Для производственных и собственных нужд предприятий в городском округе Щелково организовано техническое водоснабжение за счет локальных систем. Техническое водоснабжение осуществляется от источников технической воды, которые принадлежат предприятиям - потребителям, находящимся на территории промышленных площадок в черте г. Щелково.

Водопроводные сети предприятий не имеют перемычек (гидравлической связанности) с городским водопроводом.

Системы централизованного технического водоснабжения на территории г.о. Щелково отсутствуют.

По причине отсутствия технического водоснабжения ниже перечисленные пункты в схеме не рассматриваются (2.1.11.1 - 2.1.11.10).

2.1.11.1 Дислокация сооружений ИЦВ.

2.1.11.2 Технологическая схема ИЦВ.

2.1.11.3 Технические характеристики сооружений и основного технологического оборудования ИЦВ с указанием срока ввода в эксплуатацию и технического состояния.

2.1.11.4 Проектная производительность ИЦВ.

2.1.11.5 Оценка фактической производительности (мощности) ИЦВ (максимальная часовая, максимальная суточная).

2.1.11.6 Графики отпуска воды с ИЦВ (почасовые) в сутки наибольшего потребления каждого месяца за последний год.

2.1.11.7 Оценка способности ИЦВ обеспечить отпуск воды в соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления.

2.1.11.8 Описание системы транспорта технической воды.

2.1.11.9 Сведения о фактических потерях технической воды при ее транспортировке (годовых, среднесуточных, максимальных суточных).1

2.1.11.10 Оценка эффективности технологической схемы системы централизованного технического водоснабжения.

2.1.12 Оценка надежности питьевого водоснабжения городского округа

По данным РСО в 2020 г. на ВЗУ и на объектах транспорта централизованного водоснабжения не зафиксировано инцидентов, повлекших за собой перерывов в подаче воды потребителям. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта централизованного водоснабжения стремится к 1.

Процент износа оборудования:

- на ВЗУ – 60%;
- в системе транспорта воды – около 72 %.

В целом работа системы централизованного питьевого водоснабжения считается удовлетворительной и надежной.

Все ВЗУ на территории г.о. Щелково подключены по двухступенчатой и одноступенчатой радиальной схеме. При нормальном штатном режиме независимые линии работают раздельно в режиме «одна в работе друга в резеверве»; при выходе из работы одной из них вторая воспринимает на себя всю нагрузку потребителей (оборудование, участвующее в технологическом процессе), причем в случае необходимости это выполняется автоматически.

Достоинство радиальной схемы питания заключается в более высокой надежности электро-снабжения и удобстве эксплуатации.

Все крупные ВЗУ и насосные станции имеют два питающих независимых электрических ввода. Уровень надежности электро-снабжения высокий.

В целом работа системы централизованного питьевого водоснабжения считается удовлетворительной и надежной.

2.1.13 Доля потерь питьевой воды при транспортировке в городском округе

Доля потерь питьевой воды в системах централизованного водоснабжения г.о. Щелково от общего отпуска в сеть за 2020 год равна около 19% от годового отпуска воды в сеть.

Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при подъеме и перекачки в сеть воды составляет менее 1 % от общего объема поднятой воды, потери в водопроводных сетях – составляют около 197%.

Таблица 2.79 - Доля утечек от отпуска в сеть в 2020 году

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
1	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ №3 ул. Центральная				
			1	Отпуск в сеть	278	6663	6057	2210901
			2	Утечка и неучтенный расход воды	31	733	974	178761
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	11%	11%	16%	8%
2	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ №1 п. Краснознаменский				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	0	0	0
			3	Доля утечек от отпуска в сеть				
3	г. Щелково	Технологическая зона №1а		ВЗУ п. Краснознаменский				
			1	Отпуск в сеть	43	1033	939	428589
			2	Утечка и неучтен-	5	114	103	47145

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
				ный расход воды				
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	11%	11%	11%	11%
4	г. Щелково	Технологическая зона №1б		ВЗУ №1 "Щелково-7" ул. Неделина				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	-	-	-	-
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
5	г. Щелково	Технологическая зона №1б		ВНС-6 (покупка от ГУП МО «КС МО2 «ВСВ»)	0	0	0	0
			1	Отпуск в сеть	175	4190	3809	1390435
			2	Утечка и неучтенный расход воды	37	880	800	278087
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	20%
6	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 4 ул. За-речная				
			1	Отпуск в сеть	114	2730	2482	905912
			2	Утечка и неучтенный расход воды	24	573	521	190242
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
7	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 5 ул. Пле-ханова				
			1	Отпуск в сеть	544	13052	11865	4330902
			2	Утечка и неучтенный расход воды	114	2741	2492	909489
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
8	г. Щелково	Технологическая зона №1в		ВЗУ № 1 ул. Циолковского г. Щелково-3				
			1	Отпуск в сеть	178	4263	3876	1414615
			2	Утечка и неучтенный расход воды	37	895	814	297069
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
9	г. Щелково	Технологическая зона №2		ВЗУ в районе ОАО «Щелковское РТП»				
			1	Отпуск в сеть	26	615	559	204012
			2	Утечка и неучтенный расход воды	5	129	117	42843
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
10	г. Щелково	Технологическая зона №3		ВЗУ Радиоцентр № 5				
			1	Отпуск в сеть	3	69	63	22985
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	15	13	4827
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
11	д. Серково	Технологическая зона №4		ВЗУ д. Серково				
			1	Отпуск в сеть	3	80	72	26454

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	17	15	5555
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ ООО "Тепло-сервис"				
12	г. Щелково	Технологическая зона №5	1	Отпуск в сеть	11	275	250	91149
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	58	52	19141
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ № 1 ул. Л. Толстого, г.п. Загорянский				
13	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6	1	Отпуск в сеть	47	1137	1033	377197
			2	Утечка и неучтенный расход воды	10	343	321	79316
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	30%	31%	21%
				ВЗУ № 2 ул. Карла Маркса г.п. Загорянский				
14	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6	1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды	-	-	-	-
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
				ВЗУ ул. Соколовская				
15	дп. Загорянский и п. Краснознаменский	Технологическая зона №6	1	Отпуск в сеть	12	299	272	99187
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	90	85	20857
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	30%	31%	21%
				ВЗУ ул. Розы Люксембург, г.п. Загорянский				
16	дп. Загорянский	Технологическая зона №7	1	Отпуск в сеть	40	954	868	316664
			2	Утечка и неучтенный расход воды	8	200	182	66500
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Оболдино ул. Лесная				
17	д. Оболдино	Технологическая зона №8	1	Отпуск в сеть	2	45	41	14846
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	9	9	3142
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Оболдино				
18	возле д. Оболдино (кп. Лосиный остров – 1, кп. Лосиный остров – 2, ул. Радужная д. Оболдино, кп. «Варежки	Технологическая зона №9	1	Отпуск в сеть	31	741	674	246041
			2	Утечка и неучтенный расход воды	6	156	142	51669
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
				ВЗУ д. Оболдино				

№	Наименование населенного пункта 1» и кп «Варежки 2»)	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
19	возле д. Оболдино (Лосиный парк-1, кп Лесной, ВИП)	Технологическая зона №10		ВЗУ Лосиный Парк-1				
			1	Отпуск в сеть	7	168	153	55860
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	5	5	1764
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	3%	3%	3%	3%
20	возле д. Оболдино (кп. Лосиный парк-2, кп. Заповедный парк – 1, 2, кп. Загорянка парк – 1, 2)	Технологическая зона №11		ВЗУ Лосиный Парк-2				
			1	Отпуск в сеть	8	180	164	59780
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	5	5	1764
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	3%	3%	3%	3%
21	р.п. Монино	Технологическая зона №12		ВЗУ №1 р.п. Монино				
			1	Отпуск в сеть	10	241	213	77742
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	31	31	11328
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	13%	13%	15%	15%
22	р.п. Монино	Технологическая зона №13		ВЗУ №2 р.п. Монино				
			1	Отпуск в сеть	278	6668	6048	2207573
			2	Утечка и неучтенный расход воды	42	1004	1004	366280
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	15%	15%	17%	17%
23	р.п. Монино	Технологическая зона №14		ВЗУ р.п. Монино (больничный комплекс)				
			1	Отпуск в сеть	2	46	41	15112
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	1	1	190
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	1%	1%	1%	1%
24	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №15		ВЗУ д. Долгое Лёдово				
			1	Отпуск в сеть	1	16	14	5146
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	3	3	1081
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
25	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №16		ВЗУ д. Долгое Лёдово на территории базы ИФЗ				
			1	Отпуск в сеть	6	136	124	45278
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	29	26	9508
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
26	д. Долгое Лёдово	Технологическая зона №17		ВЗУ д. Долгое Лёдово на территории ГОУСПО-МО «МОСК»				

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			1	Отпуск в сеть	4	93	85	30884
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	20	18	6486
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
27	д. Медвежьи Озёра	Технологическая зона №18		ВЗУ ул. Юбилейная д. Медвежьи Озера				
			1	Отпуск в сеть	57	1363	1239	452267
			2	Утечка и неучтенный расход воды	12	286	260	94976
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
28	д. Шевелкино	Технологическая зона №19		ВЗУ д. Шевелкино				
			1	Отпуск в сеть				
			2	Утечка и неучтенный расход воды				
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	-	-	-	-
29	п. Литвиново	Технологическая зона №20		ВЗУ п. Литвиново				
			1	Отпуск в сеть	29	695	632	230554
			2	Утечка и неучтенный расход воды	6	146	133	48416
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
30	д. Сукманиха	Технологическая зона №21		ВЗУ д. Сукманиха (больничный комплекс)				
			1	Отпуск в сеть	3	69	63	23006
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	15	13	4831
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
31	с. Трубино	Технологическая зона №22		ВЗУ с. Трубино				
			1	Отпуск в сеть	14	334	304	110963
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	70	64	21083
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	19%
32	п. Клюквенный	Технологическая зона №23		ВЗУ п. Клюквенный				
			1	Отпуск в сеть	6	136	123	44990
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	28	26	9448
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
33	д. Огуднево	Технологическая зона №24		ВЗУ д. Огуднево				
			1	Отпуск в сеть	10	231	210	76587
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	48	44	16083
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
34	с. Петровское	Технологическая зона №25		ВЗУ Петровской фабрики				
			1	Отпуск в сеть	16	391	356	129884
			2	Утечка и неучтенный расход воды	3	82	75	27276

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
35	д. Гребнево	Технологическая зона №26		ВЗУ д. Гребнево				
			1	Отпуск в сеть	11	267	242	88489
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	56	51	18583
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
36	д. Новая Слобода	Технологическая зона №27		ВЗУ д. Новая Слобода				
			1	Отпуск в сеть	0	3	3	928
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	1	1	195
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
37	д. Старая Слобода	Технологическая зона №28		ВЗУ д. Старая Слобода				
			1	Отпуск в сеть	2	41	37	13564
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	12	11	3840
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	28%	28%	28%	28%
38	д. Булаково	Технологическая зона №29		ВЗУ д. Булаково				
			1	Отпуск в сеть	1	34	31	11445
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	20	18	6748
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
39	д. Ерёмينو	Технологическая зона №30		ВЗУ д. Ерёмينو				
			1	Отпуск в сеть	8	197	179	65310
			2	Утечка и неучтенный расход воды	5	116	105	38325
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
40	д. Костыши	Технологическая зона №31		ВЗУ д. Костыши				
			1	Отпуск в сеть	0	9	9	3110
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	6	5	1830
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
41	с. Рязанцы	Технологическая зона №32		ВЗУ с. Рязанцы				
			1	Отпуск в сеть	1	24	22	7870
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	14	13	4640
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
42	д. Старопарево	Технологическая зона №33		ВЗУ д. Старопарево				
			1	Отпуск в сеть	2	51	46	16822
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	30	27	9918
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
43	рп. Фряново	Технологическая зона №34		ВЗУ-1, п. Фряново, мкр.1, ул.Первомайская				
			1	Отпуск в сеть	28	664	603	220274

№	Наименование населенного пункта	Технологическая зона №	№	Показатель	Показатель			
					макс. часовой, м3/час	макс. суточное, м3/сут.	средне-суточное, м3/сут.	Годовой, м3/год
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	44	44	16165
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	7%	7%	7%	7%
44	рп. Фряново	Технологическая зона №35		ВЗУ-2, п.Фряново, ул.Парковая				
			1	Отпуск в сеть	19	454	413	150800
			2	Утечка и неучтенный расход воды	7	178	178	64800
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	39%	39%	43%	43%
45	рп. Фряново	Технологическая зона №36		ВЗУ-3, п.Фряново, мкр.2, ул.Молодежная				
			1	Отпуск в сеть	91	2175	1977	721742
			2	Утечка и неучтенный расход воды	13	310	310	113141
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	14%	14%	16%	16%
46	д. Хлепетово	Технологическая зона №37		ВЗУ д. Хлепетово				
			1	Отпуск в сеть	1	22	20	7270
			2	Утечка и неучтенный расход воды	1	13	12	4286
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	59%	59%	59%	59%
47	д. Большие Жеребцы мкр. Восточный	Технологическая зона №38		ВЗУ д. Большие Жеребцы мкр. Восточный				
			1	Отпуск в сеть	12	277	251	91779
			2	Утечка и неучтенный расход воды	0	3	3	918
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	1%	1%	1%	1%
48	д. Богослово	Технологическая зона №39		ВЗУ д. Богослово				
			1	Отпуск в сеть	8	186	169	61755
			2	Утечка и неучтенный расход воды	2	39	36	12968
			3	Доля утечек от отпуска в сеть	21%	21%	21%	21%
		ИТОГО		ИТОГО				
			1	Отпуск в сеть	2287	55580	50575	1819014 ₁
			1.1	Отпуск в сеть от ИЦВ	2111	50649	46025	1679896 ₅
			1.2	Отпуск в сеть	176	493135%	455041%	139117600%
			2	Утечка и неучтенный расход воды	393	9566	9159	3111514
				Доля утечек от отпуска в сеть	19%	19%	20%	19%

2.1.14 Удельные затраты на выработку питьевой воды в денежном выражении по городскому округу

Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щелково в денежном выражении оценены по утвержденному тарифу в сфере холодного водоснабжения и приведены в таблице 2.80.

Представленные величины тарифа определены в соответствии с распоряжениями Комитета по ценам и тарифам Московской области: № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р, 334-Р, 335-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020.

В 2016-2017 годах в эксплуатационной зоне ООО "УК" Комфорт" хозяйственную деятельностью занималась организация ДНП «Оболдино-1». На момент разработки схемы водоснабжения ДНП «Оболдино-1» ликвидирована с передачей эксплуатационной деятельности ООО "УК" Комфорт". В связи с этим утвержденного тарифа для ООО "УК" Комфорт" до 2020 года нет.

На территории деятельности ООО «Тепловодоснабжение» для потребителей питьевой воды в 2020г. действуют тарифы, ранее установленные для ООО "Теплоцентральный".

Таблица 2.80 - Удельные затраты на выработку воды по г.о. Щёлково в денежном выражении, руб./м³

Организация	Потребитель	Период	Распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020					Распоряжение № 320-Р, 334-Р и 335-Р Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020					
			2018	2019	Рост к предыдущему году	2020	Рост к предыдущему году	2021	Рост к предыдущему году	2022	Рост к предыдущему году	2023	Рост к предыдущему году
МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» (п. Новый городок)	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	20,37	21,67	106,4%	22,79	105,2%	23,60	103,6%	24,09	102,1%	24,79	102,9%
		с 01.07. по 31.12.	22,43	22,79	101,6%	23,60	103,6%	25,72	109,0%	24,79	96,4%	25,50	102,9%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	24,04	26	108,1%	27,35	105,2%	28,32	103,5%	28,91	102,1%	29,75	102,9%
		с 01.07. по 31.12.	26,47	27,35	103,3%	28,32	103,5%	30,86	109,0%	29,75	96,4%	30,60	102,9%
МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	29,11	27,76	95,4%	29,48	106,2%	29,48	100,0%	30,97	105,1%	31,89	103,0%
		с 01.07. по 31.12.	30,32	19,48	64,2%	29,48	151,3%	30,39	103,1%	31,89	104,9%	32,58	102,2%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	34,35	33,31	97,0%	35,38	106,2%	35,38	100,0%	37,16	105,0%	38,27	103,0%
		с 01.07. по 31.12.	35,78	35,38	98,9%	35,38	100,0%	36,47	103,1%	38,27	104,9%	39,10	102,2%
ООО УК "Варежки"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	-	36,20	-	36,92	102,0%	38,19	103,4%	39,61	103,7%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	37,44	-	38,19	102,0%	39,12	102,4%	40,98	104,8%	-	-
	Тарифы для населения	с 01.01. по 30.06	-	36,20	-	36,92	102,0%	38,19	103,4%	39,61	103,7%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	37,44	-	38,19	102,0%	39,12	102,4%	40,98	104,8%	-	-
ООО "УК" Комфорт"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	-	-	-	-	-	33,01	-	33,01	100,0%	34,07	103,2%
		с 01.07. по 31.12.	-	-	-	-	-	33,01	-	34,07	103,2%	34,96	102,6%
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	22,68	22,02	97,1%	22,68	103,0%	33,01	145,5%	33,01	100,0%	34,07	103,2%
		с 01.07. по 31.12.	23,16	22,49	97,1%	23,16	103,0%	33,01	142,5%	34,07	103,2%	34,96	102,6%
ООО «Тепловодоснабжение»	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	22,49*	21,56*	95,9%	23,11*	107,2%	23,94*	103,6%	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	23,38*	22,66*	96,9%	23,97*	105,8%	25,53	106,5%	-	-	-	-

Организация	Потребитель	Период	Распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области № 373-Р от 19.12.2018, 236-Р от 10.12.2020, 330-Р от 18.12.2020 и № 320-Р от 18.12.2020					Распоряжение № 320-Р, 334-Р и 335-Р Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020					
			2018	2019	Рост к предыдущему году	2020	Рост к предыдущему году	2021	Рост к предыдущему году	2022	Рост к предыдущему году	2023	Рост к предыдущему году
	ями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации												
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	26,54*	25,44*	95,9%	27,73*	109,0%	28,76*	103,7%	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	27,5*9	26,74*	96,9%	28,76*	107,6%	30,63	106,5%	-	-	-	-
Фряновское МП ЖКХ	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	24,52	25,98	106,0%	27,09	104,3%	27,33	100,9%	27,09	99,1%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	25,98	27,09	104,3%	27,33	100,9%	28,33	103,7%	27,33	96,5%	-	-
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	28,93	31,18	107,8%	32,51	104,3%	32,80	100,9%	32,51	99,1%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	30,66	32,51	106,0%	32,80	100,9%	34,00	103,7%	32,80	96,5%	-	-
ООО "Теплосервис"	Налог на добавленную стоимость (НДС) не взимается в связи с применением упрощенной системы налогообложения либо в соответствии со статьями 145, 146 и 149 Налогового кодекса Российской Федерации	с 01.01. по 30.06	95,47	94,09	98,6%	100,68	107,0%	102,71	102,0%	104,93	102,2%	-	-
		с 01.07. по 31.12.	99,45	100,68	101,2%	102,71	102,0%	104,93	102,2%	107,22	102,2%	-	-
	Тарифы для населения (налог на добавленную стоимость (НДС) учтен)	с 01.01. по 30.06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		с 01.07. по 31.12.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* тариф, установленный для ООО "Теплоцентральный"

2.1.15 Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт питьевой воды по городскому округу

Удельный расход электрической энергии по городскому округу Щелково оценивается по средневзвешенным показателям работы станций 1, 2 и 3 подъема, а именно по потребляемой электрической энергии в технологическом процессе подготовки питьевой воды и объему поднимаемой и перекачиваемой воды в сеть.

Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт питьевой воды в 2020 году в целом по г.о. Щелково составили 0,29 кВт*ч/куб. м

Таблица 2.81 – Удельные затраты электроэнергии на производство и транспорт питьевой воды по городскому округу Щелково

Наименование	Показатель	2018	2019	2020
Станции первого и второго подъема	Объем поднимаемой воды, м3	21648750,8	27215171,8	30688118,1
	Расход электрической энергии, кВт*ч	11566323,2	11251386,9	10070959,2
	Удельное потребление, кВтч/м3	0,53	0,41	0,33
Станции третьего подъема	Объем перекачиваемой воды, м3	4336557,9	8746531,4	12483694,7
	Расход электрической энергии, кВт*ч	1052192,0	1780528,9	2371902,0
	Удельное потребление, кВтч/м3	0,24	0,20	0,19
ИТОГО	Объем перекачиваемой воды, м3	25985308,7	35961703,2	43171812,8
	Расход электрической энергии, кВт*ч	12618515,2	13031915,7	12442861,2
	Удельное потребление, кВтч/м3	0,49	0,36	0,29

2.1.16 Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении городского округа

Существующими проблемами, возникающими при водоснабжении г.о. Щелково являются:

1) Качество воды поступающей в г. Щелково от Филиал ГУП МО «КС МО» «ВСВ», через ВНС-6 периодически имеет отклонения от нормативных требований.

Для доведения исходной воды до норм качества используются следующие решения:

- смешение с водой лучшего качества;
- очистка воды на источнике;

2) Длительная эксплуатация водопровода привела к значительному физическому износу отдельных участков трубопроводов. Износ водопроводных сетей составляет более 70 %, около 24% водопроводных сетей, большая часть которых проложена в 60-ые годы, требуют полной замены (около 134 км).

3) Процент износа оборудования на ВЗУ составляет 60%.