



ВЕСТИНИК

№ 22 (583)
4 сентября
2023 год

Тайшетского городского поселения

БЮЛЛЕТЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ

Дума Тайшетского городского поселения
(пятый созыв)

РЕШЕНИЕ

От 31.08.2023 г. г. Тайшет №65

Об исполнении бюджета Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года

Рассмотрев информацию об исполнении бюджета Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года, руководствуясь Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Бюджетным Кодексом Российской Федерации, статьями 31, 57, 58, 63 Устава Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение», статьей 22 Положения «О бюджетном процессе в Тайшетском муниципальном образовании «Тайшетское городское поселение», утвержденного решением Думы Тайшетского городского поселения от 28 мая 2021 года №226, Дума Тайшетского городского поселения,

РЕШИЛА:

1. Принять к сведению отчет об исполнении бюджета Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года, утвержденный постановлением администрации Тайшетского городского поселения от 24 июля 2023 года №638 «Об утверждении отчета об исполнении бюджета Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года» (приложение 1).

2. Принять к сведению отчет об использовании бюджетных ассигнований резервного фонда администрации Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года, утвержденный постановлением администрации Тайшетского городского поселения от 24 июля 2023 года №638 «Об утверждении отчета об исполнении бюджета Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года» (приложение 2).

3. Администрации Тайшетского городского поселения обеспечить опубликование настоящего решения Думы Тайшетского городского поселения в официальных средствах массовой информации.

Председатель Думы Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение»
П.В. Терещенко

Глава Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение»
А.С. Кузин

Приложение 1
к решению Думы
Тайшетского городского поселения
от 31 августа 2023 года №65

ОТЧЕТ
об исполнении бюджета Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» за первое полугодие 2023 года

Наименование групп и статей	Код БК	План на год	Исполнено	% исполнения к
1	2	3	5	5
ДОХОДЫ	00010000000000000000	158843,1	68301,2	43,0
ДФЛ	00010102000010000110	85250,0	41294,8	48,4

Налоги на товары (работы, услуги), реализуемые на территории Российской Федерации	00010300000000000000	15320,1	7452,6	48,6
Налоги на совокупный доход	00010500000000000000	16,0	0,0	0,0
Налоги на имущество	00010600000000000000	41500,0	10522,8	25,4
Налог на имущество физических лиц	00010601030130000110	16100,0	1237,2	7,7
Земельный налог	00010606000130000110	25400,0	9285,6	36,6
Доходы от использования имущества, находящегося в государственной и муниципальной собственности	00011100000000000000	12836,0	7035,3	54,8
Доходы от оказания платных услуг и компенсации затрат государства	00011300000000000130	1970,0	1374,2	69,8
Доходы от оказания платных услуг	00011301995130000130	1800,0	1248,4	69,4
Прочие доходы от компенсации затрат	00011302995130000130	170,0	125,8	74,0
Доходы от продажи материальных и нематериальных активов	00011400000000000000	341,9	161,5	47,2
Штрафы, санкции, возмещение ущерба	00011600000000000140	1159,1	138,3	11,9
Прочие неналоговые доходы	00011700000000000180	450,0	321,7	71,5
Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты поселений	00011701050130000180	0,0	0,0	
Прочие неналоговые доходы бюджетов поселений	00011705050130000180	450,0	321,7	71,5
Безвозмездные поступления	00020000000000000000	296623,5	40579,9	13,7
Безвозмездные поступления от других бюджетов бюджетной системы РФ, кроме бюджетов гос. внебюджетных фондов	00020200000000000000	280018,5	39380,5	14,1
Дотации от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	00020201000000000150	29914,0	23425,8	78,3
Дотации бюджетам городских поселений на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов	00020215002130000150	0,0	0,0	
Дотации бюджетам городских поселений на выравнивание бюджетной обеспеченности из бюджетов муниципальных районов	00020216001130000150	29914,0	23425,8	78,3
СУБСИДИИ бюджетам субъектов Российской Федерации и муниципальных образований (межбюджетные субсидии)	00020202000000000150	247476,9	15876,5	6,4
Субсидии бюджетам на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности	00020220077130000150	13912,5	0,0	0,0
Субсидии бюджетам городских поселений на реализацию мероприятий по обеспечению жильем молодых семей	00020225497130000150	4165,1	3795,2	91,1
Субсидии бюджетам городских поселений на поддержку государственных программ субъектов Российской Федерации и муниципальных программ формирования современной городской среды	00020225555130000150	13829,1	2259,9	16,3
Прочие субсидии бюджетам городских поселений	00020229999130000150	215570,2	9821,4	4,6
СУБВЕНЦИИ бюджетам субъектов Российской Федерации и муниципальных образований (межбюджетные субсидии)	00020230000000000150	239,3	60,0	25,1
ИНЫЕ межбюджетные трансферты	00020240000000000150	2388,3	18,2	0,8
Безвозмездные поступления от негосударственных организаций	00020400000000000150	15382,2	0,0	0,0
Прочие безвозмездные поступления	00020700000000000000	1222,8	1199,4	98,1
ВСЕГО ДОХОДОВ	0	455466,6	108881,1	23,9
РАСХОДЫ				
Государственное управление и местное самоуправление в том числе:	0100	88585,8	45747,5	51,6
оплата труда государственных служащих		78326,0	43170,0	55,1
Национальная безопасность и правоохранительная деятельность	0300	401,3	-	0,0
Защита населения от ЧС	0310	401,3	-	0,0
Национальная экономика	0400	281453,0	24853,3	8,8
Общэкономические вопросы	0401	238,6	60,0	25,1
Водное хозяйство	0406	91800,4	0,0	0,0
Лесное хозяйство	0407	302,9	0,0	0,0
Транспорт	0408	2598,2	452,2	17,4
Дорожное хозяйство	0409	185037,6	23895,8	12,9
Другие вопросы в области экономики	0412	1475,3	445,3	30,2
Жилищно-коммунальное хозяйство	0500	43980,3	6061,8	13,8
Жилищное хозяйство	0501	1049,5	323,8	30,9
Коммунальное хозяйство	0502	17090,0	57,6	0,3
Благоустройство	0503	25840,8	5680,4	22,0
Образование	0700	200,0	-	0,0
Молодежная политика	0707	200,0	-	0,0
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	1000	12201,1	8647,2	70,9
в т.ч. общественные организации	1003	313,0	120,0	38,3
доплата к пенсии	1001	5842,0	2514,3	43,0
проценты молодым семьям	1003	6025,1	5490,0	91,1
Физическая культура и спорт	1100	27825,2	9403,7	33,8

МКУ «ФОК»	1102	24 929,3	6 903,7	27,7
В т.ч. Оплата труда	1102	18 675,0	6 207,0	33,2
Обслуживание государственного долга	1300			
Всего расходов		472 754,5	103 406,9	21,9
Превышение доходов над расходами	0	- 17 287,9	5 474,2	-31,7

Начальник отдела по организационной работе, контролю и делопроизводству администрации Тайшетского городского поселения
В.Д. Бычкова

Приложение 2
к решению Думы
Тайшетского городского поселения
от 31 августа 2023 года №65

ОТЧЕТ

об использовании бюджетных ассигнований резервного фонда администрации Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года

№ п/п	наименование	Тыс.руб.
1.	Размер бюджетных ассигнований резервного фонда администрации Тайшетского городского поселения, утвержденный решением Думы Тайшетского городского поселения	500,0
2.	Фактическое исполнение бюджетных ассигнований резервного фонда администрации Тайшетского городского поселения за первое полугодие 2023 года всего	0
3.	Нераспределенный остаток бюджетных ассигнований резервного фонда администрации Тайшетского городского поселения на 01 июля 2023 года	500,0

Начальник отдела по организационной работе, контролю и делопроизводству администрации Тайшетского городского поселения
В.Д. Бычкова

Дума Тайшетского городского поселения
(пятый созыв)

РЕШЕНИЕ

От 31.08.2023 г. г. Тайшет №66

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» на 2023-2041 годы

В целях обеспечения устойчивого функционирования и развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского городского поселения, руководствуясь статьей 14 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Приказом Министерства Регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (вместе с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»), Уставом Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение», Дума Тайшетского городского поселения

РЕШИЛА:

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» на 2023-2041 годы (приложение).
2. Администрации Тайшетского городского поселения:
 - 2.1. Разместить настоящее решение Думы на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2.2. Опубликовать в бюллетене «Вестник Тайшетского городского поселения» сведения о размещении утвержденной Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» на 2023-2041 годы» на официальном сайте администрации Тайшетского городского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за выполнением настоящего решения Думы Тайшетского городского поселения возложить на комитет по жилищно-коммунальному хозяйству и транспорту Думы Тайшетского городского поселения.

Председатель Думы Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение»
П.В. Терещенко

Глава Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение»
А.С. Кузин

Приложение
к решению Думы
Тайшетского городского поселения
от 31 августа 2023 года №66

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» на 2023-2041 годы

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

1. Наименование Программы:	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского муниципального образования Тайшетское городское поселение» на 2023-2041 годы (далее – Программа)
2. Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Постановление правительства от 14 июня 2013 года №502 «Об утверждении требований к программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Муниципальный контракт №72-3 от 16 июня 2022 года на выполнение работ для муниципальных нужд
3. Заказчик Программы	Администрация Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение»
4. Разработчик Программы	ООО «СтройЭнергоИнновации», Иркутская область, город Иркутск, улица Фридриха Энгельса, 86, офис 303
5. Ответственный исполнитель Программы	Отдел жилищно-коммунального хозяйства администрации Тайшетского городского поселения 665008, Иркутская область, города Тайшет, улица Свободы, дом 4, помещение 4н
6. Соисполнители Программы	Ресурсоснабжающие, управляющие организации, осуществляющие свою деятельность на территории Тайшетского городского поселения
7. Цель Программы	Основной целью Программы является обеспечение устойчивого функционирования и развития систем коммунальной инфраструктуры Тайшетского городского поселения
8. Задачи Программы	Основными задачами Программы являются: 1. Обеспечение надежности и повышение эффективности функционирования коммунальных систем за счет реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры. 2. Развитие системы коммунальной инфраструктуры, отвечающей современным требованиям. 3. Повышение качества коммунальных услуг, предоставляемых потребителям на территории Тайшетского городского поселения. 4. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры. 5. Улучшение экологической ситуации путем сокращения негативных факторов в процессе эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры. 6. Привлечение финансовых и инвестиционных ресурсов в жилищно-коммунальный комплекс
9. Важнейшие целевые показатели Программы	1. По группе показателей надежности: Уровень потерь в системах: теплоснабжения - не более 13%; электроснабжения - не более 6%; водоснабжения - не более 10%; 2. Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год: теплоснабжения - не более 0,3; электроснабжения - не более 0,02; водоснабжения - не более 0,2; водоотведения - 0. 3. Протяженность сетей, нуждающихся в замене: теплоснабжения - не более 5,1км; электроснабжения - не более 15км; водоснабжения - не более 8,8км; водоотведения - не более 6,2км. 4. Снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры к расчетному сроку - не менее чем на 15 процентов. 5. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре: теплоснабжение - 85%; электроснабжение - 100%; водоснабжение - 70,0%; водоотведение - 70%. 6. Показатели степени охвата приборами учета: бюджетные организации - 100%.

	<p>многоквартирные дома – 80% к расчётному сроку; прочие потребители – 70% к расчётному сроку. 7. По группе показателей качества коммунальных услуг: соответствие качества предоставления коммунальных услуг установленным требованиям – 100%; превышение ПДК основных загрязняющих веществ, ПДВ в атмосферу, ПДС в водные объекты – 0%. 8. Перспективные целевые показатели сбора и транспортировки твердых коммунальных отходов: увеличение доли существующих и перспективных потребителей, обеспеченных доступом к услуге до 100%; обеспечение централизованного сбора твердых коммунальных отходов у населения и организаций – не менее 90% всех потребителей; снижение количества несанкционированных свалок на 50%.</p>
10. Сроки и этапы реализации Программы	<p>Срок реализации программы 2023 – 2041 годы. Этап I – с 2023 по 2027 годы. Этап II – с 2028 по 2041 годы.</p>
11. Объемы и источники финансирования Программы	<p>Общий прогнозируемый объем финансирования Программы 3842190,9 тысяч рублей. Основными источниками финансирования Программы являются: областной бюджет – 95805,7 тысяч рублей; местный бюджет – 13421,2 тысяч рублей; средства организаций коммунального комплекса – 3732964,0 тысяч рублей. Объемы финансирования Программы в части средств областного и местного бюджетов ежегодно подлежат уточнению исходя из возможностей бюджетов на соответствующий финансовый год.</p>
12. Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры Тайшетского городского поселения. Обеспечение коммунальными услугами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и иного строительства. Повышение качества и надежности коммунальных услуг, оказываемых потребителям. Устранение причин возникновения аварийных ситуаций, угрожающих жизнедеятельности человека. Улучшение экологического состояния окружающей среды.</p>

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

К коммунальным услугам, предоставляемым населению Тайшетского городского поселения и рассматриваемым в рамках Программы, относятся: электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, накопление (в том числе раздельное накопление) и транспортирование твердых коммунальных отходов.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура

Поставщиками электрической энергии для нужд абонентов Тайшетского городского поселения служат энергосбытовые компании:

электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей ГУЭП «Облкоммунэнерго» филиал «Тайшетские электрические сети» (основной поставщик электроэнергии);

ОАО «Иркутская электросетевая компания» филиал «Западные электрические сети».

Расчеты за оказанные коммунальные услуги осуществляются на договорной основе по нормативам потребления и приборам учета.

2.1.2. Характеристика системы электроснабжения

Основные объекты электроснабжения – предприятия и организации города, жилая застройка, объекты культурного, общественно – делового назначения.

Распределение электроэнергии производится от распределительных подстанций по воздушным и кабельным сетям до объектов потребления.

Электроснабжение осуществляется основными центрами питания на напряжении 10 – 35 кВ, которыми являются:

-ПС 500/110/35 кВ «Тайшет». Подстанция «Тайшет» по сетям 500 кВ (ЛЭП 500 кВ Братск - Камала) связана с Братским энергоузлом и с Красноярской энергосистемой. На подстанции установлены два автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью по 250 МВА;

тяговая ПС 110/27/10 кВ «Тайшет-Восточная» – на подстанции установлено два трансформатора мощностью по 40000 кВА каждый;

тяговая ПС 110/27/10 кВ «Тайшет-Западная» – на подстанции установлено два трансформатора мощностью по 40000 кВА каждый;

ПС 110/10 кВ «ЗСМ» – на подстанции установлено два двухобмоточных трансформатора с расщепленной обмоткой низкого напряжения мощностью по 40000 кВА каждый.

На территории города действуют 139 трансформаторных подстанций (далее – ТП) (ТП 10/0,4 кВ и 6/0,4 кВ), из них на балансе предприятий 73, ведомственных – 66.

На ТП 6-10 кВ установлено 172 трансформатора, из них: - на балансе предприятий – 89 трансформаторов общей мощностью

54138 кВА, - ведомственных – 83 трансформаторов общей мощностью 39420 кВА.

Одноцепных радиальных линий электропередач 6-10 кВ 93,2 км из них: - воздушных линий – 87,64 км; - кабельных линий – 5,56 км.

Часть ЛЭП 6-10 кВ выполнены на деревянных опорах (85%) и часть на железобетонных (15%).

Более подробная характеристика системы приведена в пункте 3.1. раздела 3 Обосновывающих материалов прилагаемых к настоящей программе (далее – обосновывающие материалы).

2.1.3. Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения

Общая электрическая нагрузка по городу составляет – 14819,00 кВт, в том числе:

промышленность – 9819,46 тыс. кВт.ч;
 жилищно-коммунальное хозяйство – 46776,28 тыс. кВт.ч;
 транспорт – 1431,36 тыс. кВт.ч;
 освещение – 70375,00 тыс. кВт.ч.

При вышеуказанном электропотреблении максимальная нагрузка города составляет 30 МВт, покрытие которой осуществляется от центров питания и распределяется между ними следующим образом:

ПС 500/110/35 кВ «Тайшет» – 17,381 МВт;
 ПС 110/10 кВ «ЗСМ» – 7,732 МВт;
 ПС 110/27/10 кВ «Тайшет-Восточная» – 1,128 МВт;
 ПС 110/27/10 кВ «Тайшет-Западная» – 3,77 МВт.

Связь ПС 500/110/35 кВ «Тайшет» с внутригородскими центрами питания осуществляется:

по двучепной ВЛ 110 кВ с ПС «ЗСМ»;
 ВЛ 110 кВ Тайшет— Запад — Тайшет с отпайкой на ПС 110 кВ НП-17 (С-59);

ВЛ 110 кВ Тайшет —Восточная — Тайшет;
 по двучепной ВЛ 35 кВ с ПС «Мелькомбинат»;
 по двучепной ВЛ 35 кВ с ПС «ЦРП».

Далее питание потребителей города осуществляется от названных центров питания по распределительным сетям 6 – 10 кВ.

2.1.4. Доля поставки электроснабжения по приборам учета

По состоянию на 01 января 2022 года: доля объемов электрической энергии (далее по тексту – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Тайшетского городского поселения составляет 100 %;

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории Тайшетского городского поселения составляет 100 %;

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) прочими потребителями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) прочими потребителями на территории Тайшетского городского поселения составляет 100 %.

2.1.5. Зоны действия источников системы электроснабжения

Основным поставщиком электрической энергии для города является электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей ГУЭП «Облкоммунэнерго» филиал «Тайшетские электрические сети». Зона действия ее источников системы электроснабжения распространяется практически на весь город. Незначительная часть потребителей в Восточной части города расположена в зоне действия источников систем электроснабжения ОАО «Иркутская электросетевая компания» филиал «Западные электрические сети».

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения по МО

Энергоснабжающие организации города, по состоянию на отчетный (базовый) 2021 год, располагают достаточной мощностью для удовлетворения потребностей в электроэнергии потребителей. Дефицит в системе электроснабжения, не наблюдается.

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения

Категория надежности электроснабжения определяется по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) 7 издания, СП 31-

110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий», с учетом разделов действующих строительных норм и правил, таких как СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения», СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СНиП II-35-76 «Котельные установки» и других.

В Тайшетском городском поселении схема электроснабжения полностью соответствует категоричности потребителей по надежности.

2.1.8. Качество поставляемого энергоснабжения

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». В таблице 2.1.8 приведены основные показатели качества электрической энергии и наиболее вероятные причины отклонения от нормативных показателей.

Таблица 2.1.8.

Показатели качества электрической энергии

№ п/п	Обозначение	Наименование ПКЭ	Наиболее вероятная причина
1	Отклонение напряжения		
1.1	$\delta U_{\text{уст}}$	Установившееся отклонение напряжения	график нагрузки потребителя
2	Колебания напряжения		
2.1	$\delta U_{\text{т}}$	размах изменения напряжения	потребитель с резкопеременной нагрузкой
2.2	$P_{\text{т}}$	доза фликера	
3	Несимметрия напряжений в трехфазной системе		
3.1	K2U	коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	потребитель с несимметричной нагрузкой
3.2	K0U	коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	
4	Несинусоидальность формы кривой напряжения		
4.1	KU	коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения	потребитель с нелинейной нагрузкой
4.2	KU(n)	коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения	
5	Прочие		
5.1	Δf	отклонение частоты	особенности работы сети, климатические условия или природные явления
5.2	ΔU	длительность провала напряжения	
5.3	Uимп	импульсное напряжение	
5.4	KперU	коэффициент временного перенапряжения	

Выполнить оценку ситуации по данному разделу в части качества поставляемой в Тайшетском городском поселении электрической энергии не представляется возможным в связи с отсутствием необходимой информации.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Одним из видов загрязнения окружающей среды является электромагнитное загрязнение. Главными их источниками являются электростанции и подстанции, телевизионные и радиолокационные станции, высоковольтные линии электропередач, электротранспорт и другое.

Мерой воздействия электромагнитных полей является напряженность поля. Поля повышенной напряженности оказывают негативное воздействие на организм человека, вызывают расстройства нервной системы, головную боль, утомляемость, развитие неврозов, бессонницу и т.д.

В целях снижения отрицательного воздействия организации, промышленные объекты и производства, группы промышленных объектов и сооружения, являющиеся источниками электромагнитного загрязнения, необходимо отделять санитарно-защитными зонами от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки.

Защитные зоны от линий электропередачи напряжением 6, 35, 110, 220, 500 кВ устанавливаются в размере 10, 15, 20, 25, 30 метров в обе стороны от вертикальной проекции крайних проводов, в соответствии с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160.

Санитарный разрыв для линии электропередачи 500 кВ устанавливается в размере 30 м согласно с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

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

Тариф на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Иркутской области устанавливается Службой по тарифам Иркутской области, которая является органом исполнительной власти, осуществляющей государственное регулирование цен (тарифов) на территории Иркутской области в электроэнергетике, теплоэнергетике, коммунальном комплексе, газовом комплексе, на транспортные услуги, а также на иные виды товаров (работ, услуг), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Действующий тариф на электроснабжение на территории Иркутской области установлен Приказом службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года №79-624-спр.

Плата (тариф) за подключение (присоединение) к электрическим сетям утверждается и вводится в действие Приказом службы по тарифам Иркутской области на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС от 30 июня 2022 №490/22.

Более подробная информация о тарифах и структуре себестоимости производства и транспорта ресурса приведена в пункте 3.1. раздела 3 Обосновывающих материалов.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основные проблемы системы электроснабжения: износ ВЛ-0,4 кВ фидер «Воинов интернационалистов на запад» от ТП-5;

износ ВЛ-0,4 кВ фидер «Менжинского» от ТП-5А; износ масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные, ПС 110/10 кВ «ЗСМ».

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1 Институциональная структура системы теплоснабжения

В границах Тайшетского городского поселения действуют теплоснабжающие организации:

ОП «Тайшетские тепловые сети» АО «Байкалэнерго» (далее – ОП «ТТС» АО «Байкалэнерго»);

Тайшетский территориальный участок Восточно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» (далее – ДТВ ОАО «РЖД»);

филиал ОАО ИСЭК «Западные электрические сети» (далее – ПС-500).

2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения.

На территории Тайшетского городского поселения тепловая мощность и тепловая энергия используются на отопление и горячее водоснабжение.

Единственным используемым видом теплоносителя является вода, теплоноситель в виде водяного пара не используется.

Производство, передачу и распределение тепловой энергии в Тайшетском городском поселении осуществляют 5 муниципальных котельных, находящихся по договору концессии и аренды в эксплуатации АО «Байкалэнерго»: котельная №1 (ТКСИ), котельная №2 (ШПЗ), котельная №3 (Мелькомбинат), котельная №4 (Экспедиция №5), котельная №5 (Совхоз).

Теплоснабжение северо-западного района города осуществляется от ведомственной электростанции ДТВ ОАО «РЖД», объекты по улице Энергетиков от ведомственной электростанции ПС-500.

Теплоснабжение индивидуального жилищного сектора осуществляется за счет печного отопления (дрова, уголь, электроэнергия).

2.2.3. Балансы мощности и ресурса системы теплоснабжения.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования котельных Тайшетского городского поселения представлены в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования котельных Тайшетского городского поселения

Наименование котельной	Установленная тепловая мощность основного оборудования котельной, Гкал/час									
	Базовый		Перспективный							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033	2034-2039	2040-2041
Котельная №1 (ТКСИ)	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная №2 (ШПЗ)	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Котельная №3 (Мелькомбинат)	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Котельная №4 (Экспедиция 5)	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Котельная №5 (Совхоз)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Электрокотельная ДТВ ОАО «РЖД»	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Электрокотельная ПС-500	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Итого по муниципальному образованию	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14	127,14

2.2.4. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в базовом 2021 году составляет 20%.

2.2.5. Зоны действия источников системы теплоснабжения Перечень существующих зон действий систем теплоснабжения и источников тепловой энергии:

1) Котельная №1 (ТКСИ) является основным поставщиком тепловой энергии микрорайонов Новый, имени Пахотищева, имени Мясникова, село Старый Акульшет, микрорайон Солнечный, улицы Индустриальная и Архитекторов, а также части улиц в Северном районе.

2) Котельная №2 (ШПЗ) поставляет тепловую энергию потребителям, расположенным от ручья Крутенский в Центральном районе, жилой район 51 квартала в Северо-Западном районе города. С Южной стороны зона действия ограничена железной дорогой.

3) Котельная №3 (Мелькомбинат) осуществляет теплоснабжение южной части города в районе улиц Пушкина, Ленина, Воинов Интернационалистов, Комсомольской, Свердлова.

4) Котельная №4 (Экспедиция №5) осуществляет теплоснабжение южной части города в районе улиц Тимирязева, 19-го Партсъезда, Советской.

5) Котельная №5 (Совхоз) снабжает теплом часть жилищного фонда в Северном районе города по улицам Капустина, Северной и Ключевой.

6) Электрокотельная ДТВ ОАО «РЖД» осуществляет теплоснабжение объектов ОАО «РЖД», многоквартирного дома №2 по улице Осипенко и четыре дома индивидуального жилищного сектора по улице Дарвина и улице Пугачева.

7) Электрокотельная ПС-500 осуществляет теплоснабжение объектов по улице Энергетиков.

Более подробная информация о зонах действия источников системы теплоснабжения приведена в пункте 3.2. раздела 3 Обосновывающих материалов.

2.2.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения по МО

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных Тайшетского городского поселения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности представлены в таблице 2.2.6.

Таблица 2.2.6
Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных Тайшетского городского поселения

Наименование муниципальной котельной	Резервная тепловая мощность котельной, Гкал/час									
	Существующие		Перспективные							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033	2034-2039	2040-2041
Котельная №1 (ТКСИ)	10,85	9,454	1,91	0	1,75	0	0	2,04	2,04	2,04
Котельная №2 (ШПЗ)	0,91	0,602	0,164	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764
Котельная №3 (Мелькомбинат)	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
Котельная №4 (Экспедиция 5)	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №5 (Совхоз)	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Электрокотельная ДТВ ОАО «РЖД»	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778
Электрокотельная ПС-500	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334	0,5334
Итого по муниципальному образованию	20,1114	18,4074	10,4254	9,8754	15,8654	13,4454	12,6554	16,1554	16,1554	16,1554

Дефициты тепловой мощности нетто муниципальных котельных Тайшетского городского поселения по состоянию на отчетный (базовый) 2021 год отсутствуют.

2.2.7. Качество поставляемого теплоснабжения

Отказы на тепловых сетях муниципальных котельных Тайшетского городского поселения, приведшие к нарушению теплоснабжения, в отчетном (базовом) 2021 году не зарегистрированы. В настоящее время, факты, указывающие на некачественное предоставление коммунальных услуг централизованного теплоснабжения, не установлены.

2.2.8. Надежность работы системы теплоснабжения

На перспективу до 2041 года показатели надежности теплоснабжения характеризуют систему теплоснабжения муниципальных котельных города Тайшет, как надежные системы теплоснабжения.

Применение в муниципальных котельных рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, установка резервного оборудования, устройство резервных насосных станций, установка баков-аккумуляторов на перспективу не прогнозируется.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Источники тепловой энергии работают на твердом топливе. Исходя из этого нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, золы, пыли неорганической, твердых частиц.

Установление предельно допустимых выбросов (далее - ПДВ) вредных веществ в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014. Объемы воздействия на окружающую среду определены в проекте ПДВ на котельные Тайшетского городского поселения. Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу на котельных имеется. Фактический уровень выбросов загрязняющих веществ ниже предельно допустимых.

Более подробная информация по уровню выбросов загрязняющих веществ приведена в пункте 3.2. раздела 3 Обосновывающих материалов.

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

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за жилищно-коммунальные услуги для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Служба по тарифам Иркутской области является органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование цен (тарифов) на территории Иркутской области в электроэнергетике, теплоэнергетике, коммунальном комплексе, газовом комплексе, на транспортные услуги, а также на иные виды товаров (работ, услуг), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Формирование себестоимости 1 Гкал тепловой энергии осуществляется отдельно по статьям калькуляционных расходов. Структура затрат, участвующих в формировании тарифа на тепловую энергию от котельных АО «Байкалэнерго» представлена

в части 10 главы 1 Таблица 32 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию на территории Тайшетского городского поселения формируется одноставочным тарифом.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «Байкалэнерго» не взимается.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в отношении ОАО «РЖД» (ведомственной электростанционной) составляет 58,72 тысяч рублей за Гкал/час в месяц.

Существующие долгосрочные тарифы установлены следующими нормативными актами:

1) Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2021 года № 79-413-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» в соответствующей зоне деятельности (АО «Байкалэнерго», ИНН 3808108339)» (в редакции № 79-362-спр от 25 ноября 2022 года);

2) Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 28 ноября 2022 года №79-556-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на территории Иркутской области»;

3) Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 09 декабря 2021 года №79-351-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ИНН 3812122706)» (в редакции №79-427-спр от 28 ноября 2022 года).

Более подробная динамика утвержденных цен (тарифов), установленных Службой по тарифам Иркутской области на тепловую энергию энергоснабжающих организаций города приведена в пункте 3.2 раздела 3 Обосновывающих материалов.

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Проведя анализ существующего положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, указанных выше, выявлены следующие проблемы организации качественного, надежного и безопасного теплоснабжения:

отсутствие коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей;

отсутствие автоматизации котельных;

отсутствие качественной гидравлической наладки тепловых сетей и внутридомовых инженерных систем многоквартирных домов;

высокий процент износа основного и вспомогательного оборудования котельных, тепловых сетей;

наличие участков тепловых сетей со сроком службы более 30 лет;

отсутствие резервированных участков тепловых сетей;

отсутствие автоматических систем, обеспечивающих соблюдение требований пожарной безопасности зданий и сооружений котельных в соответствии с действующими нормами и правилами;

не укомплектованность систем теплопотребления необходимым перечнем оборудования, арматуры, приборов контроля.

Развитие систем теплоснабжения (источников тепловой энергии) - стремление максимально реализовать мощность источника тепловой энергии нетто при минимальных затратах достигнутых путем использования оборудования (котлов), имеющего высокий КПД и энергоэффективность, снижением потерь тепловой энергии, теплоносителя и электроэнергии при транспорте, а также рациональное использование тепловой энергии и теплоносителя.

Основной проблемой при развитии систем теплоснабжения муниципального образования является физическое и моральное старение основных фондов.

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих системы теплоснабжения Тайшетского городского поселения отсутствуют.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.3.1. Институциональная структура системы водоснабжения

Водоснабжение потребителей города Тайшет осуществляется двумя предприятиями: обществом с ограниченной ответственностью «Водоресурс» (далее - ООО «Водоресурс») и обществом с ограниченной ответственностью «Интехцентр» (далее - ООО «Интехцентр»).

ООО «Водоресурс» осуществляет подъем и транспортировку хозяйственно-питьевой воды в необходимом объеме и для всех групп потребителей. Обслуживает и содержит: скважины (ВЗС «Старый Акульшет»), 4 единицы резервуаров чистой воды, насосные станции 1-го, 2-го, 3-го водоподъемов, сети водоснабжения, а также проводит контроль качества воды. Комплекс водозабора с насосными станциями и водоводами принадлежит ООО «Водоканал». Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии в базисном 2021 году составляет 20%. Общее количество абонентов 10184, число абонентов, имеющих приборы учёта – 9031.

Общество с ограниченной ответственностью «Интехцентр» осуществляет подъем и транспортировку хозяйственно-питьевой воды в необходимом объеме и для всех групп потребителей. Обслуживает и содержит артезианские скважины, водопроводные сети в Южной части города, водоразборные колонки, которые находятся в муниципальной собственности Тайшетского городского поселения. Объём воды, поставляемой потребителям, составляет 8,7% от общего объема поставленной из централизованных источников водоснабжения в городе. Общее количество абонентов 653, число абонентов имеющих приборы учёта – 409.

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения

Система водоснабжения города Тайшет по назначению является комбинированной и служит как для хозяйственно-питьевых и производственных нужд, так и противопожарных, состоит из закольцованных и тупиковых линий, способ прокладки сетей – подземный, частично в каналах теплотрасс. Распределение водных потоков производится от головных водоводов через уличные и квартальные водопроводные сети

Водоснабжение потребителей осуществляется из подземных источников.

На территории Тайшетского городского поселения организовано централизованное водоснабжение.

Общая площадь жилых помещений, оборудованных централизованным водоснабжением -551,4 тысяч квадратных метров что составляет 67,9% от общей жилой площади, 32,1% жилого фонда имеют нецентрализованное водоснабжение.

Основным источником для обеспечения водой потребителей Северного района города является водозабор «Старый Акульшет», который расположен на участке 38:14:250125:1058 по адресу: Иркутская область, Тайшетский район, Старо-Акульшетское сельское поселение, село Старый Акульшет, микрорайон Южный, з/у 200.

В составе водозабора 6 рабочих скважин, которые расположены на насосных станциях 1, 2 и 3 подъёма. На станции 1 и 2 подъёма установлено 2 резервуара по 250м³, на станции 3 подъёма – 2 резервуара по 6000м³. В качестве резервного водоснабжения используется скважина в районе вокзала и нефтебазы.

Состояние оборудования артезианских скважин и оборудования комплекса сооружений насосных станций 2-го и 3-го подъемов – удовлетворительное. С целью недопущения заиливания артезианских скважин водозаборные скважины работают попеременно.

Водоснабжение Южного района города обеспечивается за счет подземных вод, забираемых из скважин. Над каждой скважиной предусмотрен надземный павильон насосной станции. В павильоне размещается устье скважины, станция управления насосом, запорная арматура. Вода из водозаборной скважины подается непосредственно в городскую водопроводную сеть.

С учетом оценки степени физического износа водозаборных сооружений в Южном районе, который в настоящее время в среднем составляет 65%, их состояние можно оценить как удовлетворительное.

2.3.3. Баланс мощности и ресурса системы водоснабжения В Тайшетском городском поселении, потребителями холодного водоснабжения являются:

Потребление воды в базовом 2021 году по зонам действия источников системы водоснабжения.

№ п/п	Зона действия	Баланс потребления воды по зонам действия источников системы водоснабжения	
		Объем-потребления воды, %	Объем потребления воды, тысяч м³/год
1	Технологическая зона №1, зона действия ООО «Водоресурс»	91,3	1604,39
2	Технологическая зона №2, зона действия ООО «Интехцентр»	8,7	153,67
	Всего	100	1758,06

население;
бюджетные учреждения, объекты общественного, социально-культурного назначения;
прочие.

Прогноз баланса мощности и ресурса системы водоснабжения на перспективу до 2041 года, исходя из расчетных расходов, с учетом данных о перспективном потреблении, приведены в таблице 2.3.3.

Исходя из расчетов, следует, что планируемое годовое водопотребление на расчетный 2041 год, составит 3056,46 тысяч м³ при годовом ресурсе водозабора 5661,2 тысяч м³.

2.3.4. Доля поставки водоснабжения по приборам учета

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в схеме водоснабжения Тайшетского городского поселения предусмотрены организационные мероприятия, обеспечивающие создание условий для повышения энергетической эффективности, в числе которых оснащение жилых домов в жилищном фонде приборами учета воды, в том числе многоквартирных домов коллективными приборами учета воды. На сегодняшний день в многоквартирных домах установлено 110 коллективных и 6593 индивидуальных прибора учета холодной воды. Требуется установка коллективных приборов учета холодной воды ещё в 63 многоквартирных домах.

Оснащенность потребителей приборами учета потребленных коммунальных ресурсов составляет: население – 40%, бюджетные учреждения и организации – 80%, предприятия и организации различных форм собственности – 98,9%.

Учет водопотребления у потребителей, не имеющих приборов учета, ведется по нормативу потребления.

2.3.5. Зоны действия источников системы водоснабжения

Система холодного водоснабжения в Тайшетском городском поселении состоит из двух крупных зон водоснабжения, условно разделенных Восточно-Сибирской железной дорогой. Деление определено на Южный и Северный район водоснабжения:

1. Технологическая зона №1 – водоснабжение Северного района города Тайшет.

Для обеспечения водой Северного района города Тайшет организован водозабор «Старый Акульшет», введен в эксплуатацию в 1979 году. В составе водозабора входят 6 рабочих скважин, которые расположены на насосных станциях 1-го, 2-го и 3-го подъема. На станции 1-го и 2-го подъема установлено 2 резервуара по 250 м³, на станции 3-го подъема – 2 резервуара по 6000 м³. В качестве резервного водоснабжения используются скважина в районе вокзала и нефтебазы.

2. Технологическая зона №2 – водоснабжение Южного района города Тайшет.

Водоснабжение Южного района города Тайшет обеспечивается за счет подземных вод, забираемых из 6 скважин. Над каждой скважиной предусмотрен надземный павильон насосной станции. В павильоне размещается устье скважины, станция управления насосом, запорная арматура. Вода из водозаборной скважины подается непосредственно в городскую водопроводную сеть.

Информация о потребленном объеме воды в базовом 2021 году, по зонам действия источников системы водоснабжения, приведена в таблице 2.3.5.

Таблица 2.3.3

Прогноз баланса мощности и ресурса системы водоснабжения исходя из расчетных расходов воды с учетом данных о перспективном потреблении воды абонентами

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Существующие		Перспективное									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2041	
Баланс централизованной системы холодного водоснабжения (годовой)														
1.1	Максимальная производительность водозабора	тыс. м³/год	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2	5661,2
1.2	Объем воды из источников водоснабжения	тыс. м³/год	2094,88	2159,98	2222,03	2420,6	2489,06	2518,07	2530,14	2797,79	2988,19	3056,46		
1.3	Собственные нужды	тыс. м³/год	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99
1.4	Потери	тыс. м³/год	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82	336,82
1.5	по ж.в. в процентах	%	16,08	15,59	15,16	12,13	10,02	8,94	7,97	7,23	6,77	6,62		
1.6	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	тыс. м³/год	1591,07	1656,17	1718,22	1959,9	2081,65	2126,03	2169,9	2428,55	2618,95	2687,22		
1.7	Население	тыс. м³/год	1388,72	1322,23	1356,6	1494,94	1422,14	1549,85	1578,06	1758,41	1918,43	1956,97		
1.8	Бюджет	тыс. м³/год	69,33	96,28	119,3	208,8	298,69	310,7	321,7	376,7	390,7	404,05		
1.9	Прочие	тыс. м³/год	233	237,66	242,32	256,16	260,82	263,48	270,14	293,44	309,82	326,2		
Баланс централизованной системы холодного водоснабжения (максимальный суточный)														
2.1	Максимальная производительность водозабора	тыс. м³/сут.	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
2.2	Объем воды из источников водоснабжения	тыс. м³/сут.	6,89	7,1	7,3	7,96	8,22	8,28	8,35	9,2	9,83	10,04		
2.3	Собственные нужды	тыс. м³/сут.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55		
2.4	Потери	тыс. м³/сут.	1,1	1,1	1,1	0,96	0,83	0,74	0,67	0,67	0,66	0,66		
2.5	по ж.в. в процентах	%	15,97	15,97	15,97	14,2	9,98	8,94	8,02	7,28	6,71	6,57		
2.6	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	тыс. м³/сут.	5,24	5,45	5,66	6,45	6,84	6,99	7,13	7,98	8,62	8,83		
2.7	Население	тыс. м³/сут.	4,24	4,35	4,46	4,93	5,01	5,09	5,18	5,78	6,31	6,43		
2.8	Бюджет	тыс. м³/сут.	0,23	0,32	0,41	0,68	0,98	1,02	1,06	1,23	1,28	1,33		
2.9	Прочие	тыс. м³/сут.	0,77	0,78	0,79	0,84	0,85	0,88	0,89	0,97	1,03	1,07		

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоснабжения по муниципальному образованию

Располагаемая мощность насосного оборудования источников систем водоснабжения в Тайшетском городском поселении составляет 15510 м³/сутки, фактическое максимальное суточное потребление воды по городскому поселению в базовом 2021 году 6888 м³/сутки. Резерв производственных мощностей 8622 м³/сутки, что составляет 55,9%.

В целом в настоящий момент централизованное холодное водоснабжение городского поселения не испытывает дефицита воды на источниках. Источники водоснабжения имеют достаточный дебет воды и установленную мощность насосного оборудования.

Более подробная динамика имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса приведена в пункте 3.3 раздела 3 Обосновывающих материалов

2.3.7. Качество поставляемого водоснабжения

В городе Тайшет, вода, поднятая на водозаборных сооружениях для централизованной сети водоснабжения, за базовый 2021 год, проходила проверку и лабораторные испытания и по результатам которых соответствует требованиям, предъявляемым к воде питьевого назначения.

На территории Тайшетского городского поселения действует озонирующая централизованная система водоснабжения. Озонирование является одним из методов обеззараживания воды. Озон применяется для очистки воды от загрязнений природного и антропогенного происхождения.

Так как вода, поступающая из подземного источника, соответствует требованиям 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», дополнительные мероприятия по водоподготовке в системе холодного питьевого водоснабжения до настоящего момента не организованы и на перспективу не планируются.

2.3.8. Надежность работы системы водоснабжения

Надежность работы системы водоснабжения напрямую зависят от состояния трубопроводов.

Общая протяженность водопроводных сетей на территории муниципального образования составляет 58,1 километра, в том числе муниципальной собственности 36,9 километров. Протяженность временных водопроводов, проложенных по рельефу – 0,3 километра.

Протяженность сетей со сроком службы более 40 лет – 13 километров, ветхих – 18 километров. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, в общем протяжении водопроводной сети составляет 21,1 километра (36,3%), их средний износ 86 %.

Значительная часть водопроводно-распределительной сети находится в неудовлетворительном состоянии и требует перекладки. Основная часть сетей водоснабжения введена в эксплуатацию до 1985 года, в последующие годы выполнялись капитальные и текущие ремонты. В связи с ежегодным ограничением роста тарифов на услуги водоснабжения, в полном объеме не предусматриваются средства на капитальный ремонт водопроводных сетей, и данные работы проводятся в аварийном режиме.

Надежность системы водоснабжения Тайшетского городского поселения характеризуется как неудовлетворительная, фактическое значение показателя аварийности на трубопроводах – 0,46 единиц на 1 километр сети при норме 0,1-0,2 единицы. Динамика инцидентов на сетях водоснабжения приведена в таблице 2.3.8.