Проект

ОМСКИЙ ГОРОДСКОЙ СОВЕТ

РЕШЕНИЕ

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы

Статья 1.

Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы согласно приложению к настоящему Решению.

Статья 2.

1. Настоящее Решение подлежит официальному опубликованию.
2. Контроль за исполнением настоящего Решения возложить на комитет Омского городского Совета по вопросам жилищно-коммунального хозяйства.

Мэр города Омска С.Н. Шелест

Приложение № 1

к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы

МЕРОПРИЯТИЯ
по строительству и реконструкции объектов на 2026 – 2040 годы

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)															
				ВСЕГО	в том числе по годам														
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	В сфере теплоснабжения																		
1.1	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»																		
1.1.1	Модернизация градирни № 4	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Тарифная составляющая (принята Региональной энергетической комиссией Омской области (далее – РЭК Омской области)	4 757,00	4 757,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Реконструкция бакового хозяйства	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	1 557,00	1 557,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Реконструкция главного корпуса котельного цеха 2-й очереди (техническое перевооружение)	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	37 930,00	2 094,00	35 836,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Реконструкция схемы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1 – 2-й очередей ввода (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	15 188,00	15 188,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Дополнительные мероприятия по проекту «Модернизация турбоагрегата № 6»	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	29 714,00	29 714,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Модернизация питательных насосов 2 очереди (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	26 088,00	0,00	26 088,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	Модернизация трансформатора 14Т (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	70 260,00	3 159,00	67 101,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.8	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 2 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	18 782,00	18 782,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.9	Реконструкция редукционной установки 15/10 ата (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	12 338,00	0,00	12 338,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.10	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 4 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	22 496,00	15 576,00	6 920,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.11	Реконструкция системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 3 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	18 254,00	18 254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.12	Реконструкция кровли турбинного цеха (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	34 399,00	34 399,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.13	Дополнительные мероприятия по проекту «Модернизация турбоагрегата № 3»	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	55 855,00	55 855,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.14	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки котлоагрегатов № 1 – 5 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	14 928,00	14 928,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.15	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 7 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	174 941,00	174 941,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.16	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	257 474,00	257 474,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.17	Модернизация третьего и четвертого выводов сырой воды на химическую водоочистку (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	9 802,00	9 802,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.18	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	281 348,00	0,00	281 348,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.19	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	4 894,00	4 894,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.20	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	168 056,00	0,00	168 056,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.21	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 5 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	29 105,00	0,00	29 105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.22	Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст. № 2 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	31 240,00	3 154,00	28 086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.23	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст. № 4 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	267 847,00	267 847,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.24	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	286 729,00	5 322,00	281 407,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.25	Модернизация оборудования химической водоочистки (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	21 888,00	21 888,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.26	Модернизация котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств (техническое перевооружение)	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	33 016,00	0,00	33 016,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.27	Создание структурированной кабельной системы	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	4 720,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.28	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий волоконно-оптических линий связи	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	4 228,00	4 228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.29	Замена коммутаторов	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	770,00	770,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			1 938 604,00	969 303,00	969 301,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Акционерное общество «Омские распределительные тепловые сети»																		
1.2.1	Новое строительство тепловых сетей и объектов теплоснабжения для подключения новых потребителей	Строительство тепловой сети для подключения новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	6 346 005,70	880 940,00	602 022,00	0,00	0,00	0,00	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37	486 304,37
1.2.2	Техническое перевооружение и реконструкция тепловых сетей и объектов теплоснабжения	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения потребителей и работы оборудования	Всего по мероприятию, в том числе:	1 218 994,00	1 046 276,00	62 209,00	110 509,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	237 039,00	64 321,00	62 209,00	110 509,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Плата за подключение (присоединение)	981 955,00	981 955,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	1 064 085,49	75 176,39	47 935,20	110 509,45	110 981,66	39 187,69	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51	68 029,51
1.2.3	Техническое перевооружение и реконструкция источников теплоснабжения	Замена изношенного оборудования в связи с большим износом	Всего по мероприятию, в том числе:	3 737 108,95	548 047,00	628 011,00	41 439,00	17 388,30	322 772,65	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	145 626,00	24 604,00	79 583,00	41 439,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Плата за подключение (присоединение)	3 591 482,95	523 443,00	548 428,00	0,00	17 388,30	322 772,65	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10	217 945,10
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	891 207,56	30 118,10	90 952,82	41 059,82	12 313,99	129 445,33	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75	58 731,75
1.2.4	Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	Замена изношенного оборудования в связи с большим износом	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	32 484,00	13 635,00	261,00	18 588,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Потребность по мероприятию (справочно)	241 084,42	15 059,27	0,00	18 587,76	45 513,19	0,00	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42	16 192,42
1.2.5	Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	8 209,00	2 947,00	5 262,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	14 829,59	3 292,27	2 814,02	0,00	0,00	0,00	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33	872,33

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.6	ИТ-мероприятия	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения потребителей и работы оборудования	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	66 560,00	48 299,00	18 261,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	273 953,84	54 510,65	22 454,79	0,00	0,00	0,00	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84	19 698,84
1.2.7	Мероприятия по обеспечению безопасности	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения потребителей и работы оборудования	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	57 619,00	46 848,00	6 673,00	4 098,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	179 307,06	50 167,52	7 875,43	4 098,11	0,00	0,00	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60	11 716,60
1.2.8	Прочие объекты		Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	35 470,64	472,80	1 801,74	420,86	5 867,16	6 042,98	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51	2 086,51
	Итого:			11 466 980,65	2 586 992,00	1 322 699,00	174 634,00	17 388,30	322 772,65	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47
1.3	Акционерное общество «Тепловая компания»																	
1.3.1	Модернизация, реконструкция, строительство тепловых сетей от собственных тепловых источников	Снижение уровня износа. Снижение потерь тепловой энергии. Снижение эксплуатационных затрат. Улучшение гидравлических режимов. Повышение надежности. Снижение расхода теплоносителя. Исполнение требований СНиП	Прочие источники финансирования	93 775,73	0,00	21 981,36	33 964,88	24 348,74	13 480,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция, строительство тепловых сетей от собственных тепловых источников	Обеспечение подключения новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	13 950,00	13 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Модернизация и реконструкция тепловых сетей от тепловых источников акционерных обществ «Омские распределительные тепловые сети», «Территориальная генерирующая компания № 11»	Снижение уровня износа. Снижение потерь тепловой энергии. Снижение эксплуатационных затрат. Улучшение гидравлических режимов. Повышение надежности. Снижение расхода теплоносителя. Исполнение требований СНиП	Всего по мероприятию, в том числе:	581 699,74	2 146,00	139 163,51	133 108,73	147 931,87	159 349,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	2 146,00	2 146,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	579 553,74	0,00	139 163,51	133 108,73	147 931,87	159 349,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Реконструкция, строительство тепловых сетей от ведомственных тепловых источников (акционерных обществ «Омские распределительные тепловые сети», «Территориальная генерирующая компания № 11»)	Обеспечение подключения новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	14 550,00	14 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Модернизация и реконструкция тепловых сетей от прочих ведомственных тепловых источников	Снижение уровня износа. Снижение потерь тепловой энергии. Снижение эксплуатационных затрат. Улучшение гидравлических режимов. Повышение надежности. Снижение расхода теплоносителя. Исполнение требований СНиП	Всего по мероприятию, в том числе:	45 728,72	3 977,00	15 863,66	9 096,87	5 875,79	10 915,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	3 977,00	3 977,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	41 751,72	0,00	15 863,66	9 096,87	5 875,79	10 915,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Мероприятия по модернизации и реконструкции центральных тепловых пунктов (далее – ЦТП)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения коэффициента полезного действия (далее – КПД) насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и горячего водоснабжения	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	21 621,00	21 621,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Мероприятия по реконструкции котельных	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД. Снижение издержек на производство тепловой энергии.	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	40 467,00	40 467,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8	Строительство (реконструкция) перемычки 2Ду400 мм от луча ТПК до ЦТП-269, 270 и ЦТП-ТПК	Снижение уровня износа. Снижение потерь тепловой энергии. Снижение эксплуатационных затрат. Улучшение гидравлических режимов. Повышение надежности. Снижение расхода теплоносителя. Исполнение требований СНиП	Федеральный бюджет	354 190,98	188 736,83	165 454,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	70 838,19	37 747,36	33 090,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			1 165 983,17	285 447,83	342 462,68	176 170,48	178 156,40	183 745,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»																	
1.4.1	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, экономии энергетических ресурсов	Прочие источники финансирования	13 439,27	0,00	1 098,02	12 341,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	9 593,17	0,00	5 001,60	4 591,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Реконструкция системы химводоочистки	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, экономии энергетических ресурсов	Потребность по мероприятию (справочно)	7 653,86	7 653,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Замена сетевых насосов ЦН-400/105 ступеней № 3, 4 на насос Взлет ЦНД-150	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, экономии энергетических ресурсов	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	2 864,00	2 864,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	2 864,00	2 864,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Модернизация существующей автоматической системы контроля и управления котлоагрегатами КВГМ-20 и КВГМ-7,56 и общекотельным оборудованием	Повышение надежности и непрерывности производственного процесса	Потребность по мероприятию (справочно)	12 002,36	0,00	4 688,42	7 313,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)													
				ВСЕГО	в том числе по годам												
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.4.5	Реконструкция системы газоснабжения котлов КВГМ-20 ступеней № 1, 2, 3	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, экономии энергетических ресурсов	Потребность по мероприятию (справочно)	4 368,86	1 722,03	2 646,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Приобретение спецтехники	Сокращение затрат, связанных с арендой спецтехники	Прочие источники финансирования	11 735,95	0,00	0,00	11 735,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Замена котла КВГМ-7,56/150 на котел большей мощности	Устранение дефицита мощности при подключении дополнительных абонентов, а также обеспечение достаточного резервирования тепловой нагрузки и надежного бесперебойного теплоснабжения потребителей	Всего по мероприятию, в том числе:	24 166,05	0,00	0,00	24 166,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Плата за подключение (присоединение)	8 635,68	0,00	0,00	8 635,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	15 530,37	0,00	0,00	15 530,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			52 205,27	2 864,00	1 098,02	48 243,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	«Производственное объединение «Полет» – филиал акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева»																		
1.5.1	Замена двух сетевых летних насосов Д-320/50	Замена и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования	Собственные средства ресурсоснабжающей организации (далее – РСО)	351,14	351,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Замена двух подпиточных резервуаров объемом 400 куб. м	Замена и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования	Собственные средства РСО	10 258,34	5 129,17	5 129,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	Замена четырех фильтров ФОВ-II-2,0-0,6 и ФИП-II-2,0-0,6	Замена и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования	Собственные средства РСО	4 563,36	0,00	2 184,06	2 379,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Замена двух сетевых насосов СЭ-800/100	Замена и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования	Собственные средства РСО	2 213,33	2 213,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.5	Замена двух подпиточных резервуаров объемом 400 и 200 куб. м	Замена и реконструкция морально и физически устаревшего оборудования	Собственные средства РСО	8 591,67	0,00	5 129,17	3 462,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			25 977,84	7 693,64	12 442,40	5 841,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»																		
1.6.1	Замена водогрейного котла СКВ-13/10 на паровой котел К-40/2,4-40-200	Модернизация котельного оборудования в целях снижения уровня его износа	Собственные средства РСО	261 984,08	65 496,02	65 496,02	65 496,02	65 496,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Замена дымососа котла-утилизатора ПКК-75/24 № 31 ДН-20х2 на ДН-22х2	Модернизация котельного оборудования в целях снижения уровня его износа	Собственные средства РСО	11 306,62	5 653,31	5 653,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			273 290,70	71 149,33	71 149,33	65 496,02	65 496,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-монтажный трест «Стройбетон»																		
1.7.1	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны	Антитеррористическая защищенность объектов топливно-энергетического комплекса	Собственные средства РСО	18 189,45	18 189,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.2	Реконструкция водогрейной котельной	Обеспечение требований СП и СНиП при подключении новых потребителей	Всего по мероприятию, в том числе:	135 495,22	0,00	135 495,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	19 576,16	0,00	19 576,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Собственные средства РСО	115 919,06	0,00	115 919,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.3	Установка котла LAVART 16 SW 150/10 40 16 МВт	Обеспечение требований СП и СНиП при подключении новых потребителей	Всего по мероприятию, в том числе:	200 470,85	0,00	0,00	200 470,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	19 576,16	0,00	0,00	19 576,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Собственные средства РСО	180 894,69	0,00	0,00	180 894,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			354 155,52	18 189,45	135 495,22	200 470,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Общество с ограниченной ответственностью «Малая Генерация»																		
1.8.1	Реконструкция инженерно-технических средств охраны системы теплоснабжения микрорайона Прибрежного	Антитеррористическая защищенность объектов топливно-энергетического комплекса	Собственные средства РСО	3 665,69	0,00	3 665,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			3 665,69	0,00	3 665,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	В сфере водоснабжения и водоотведения																		
2.1	Акционерное общество «ОмскВодоканал»																		
2.1.1	Строительство внеплощадочных сетей водоснабжения в целях подключения абонентов	Подключение новых абонентов	Плата за подключение (присоединение)	43 553,45	31 004,62	1 254,88	11 293,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Строительство блока очистных сооружений водоснабжения на Ленинской очистной водопроводной станции	Новое строительство. Обеспечение стабильной и бесперебойной работы очистных сооружений без снижения качества питьевой воды	Прочие источники финансирования	3 805 591,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	500 000,00	605 068,00	634 346,00	664 874,00	593 444,00	787 859,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Реконструкция дюкерного перехода Д=1020 мм водовода № 7	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Всего по мероприятию, в том числе:	90 511,79	16 454,93	33 240,00	39 243,20	1 573,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	21 454,93	16 454,93	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	69 056,86	0,00	33 240,00	34 243,20	1 573,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	Реконструкция резервуара чистой воды № 4 на Ленинской очистной водопроводной станции (2-й этап)	Реконструкция объекта. Стабилизация подачи воды в распределительные сети города Омска	Всего по мероприятию, в том числе:	79 040,24	79 040,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	9 159,71	9 159,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	69 880,53	69 880,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.5	Модернизация автоматизированной системы управления технологическим процессом водопроводной насосной станции «Октябрьская» с заменой высоковольтных устройств частотного регулирования	Модернизация. Защита городской системы от избыточного давления и гидравлического удара	Всего по мероприятию, в том числе:	41 680,00	20 840,00	20 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	20 840,00	20 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	20 840,00	0,00	20 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	Прочие мероприятия по водоснабжению (цифровизация, приобретение основных средств)	Выполнение требований законодательства в части защищенности данных	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	5 545,35	5 545,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7	Строительство внеплощадочных сетей водоотведения в целях подключения абонентов	Подключение новых абонентов	Плата за подключение (присоединение)	8 679,09	8 679,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8	Строительство сетей напорной канализации Д=150-250 мм в поселке Степном	Новое строительство. Обеспечение бесперебойной работы системы канализования стоков	Прочие источники финансирования	29 924,72	29 924,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	Строительство левой нитки коллектора Д=1000 мм от улицы Народной, дом 17 до коллектора Д=2500 мм по улице Доковской	Новое строительство. Обеспечение бесперебойной работы системы канализования стоков	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	669,25	669,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	Строительство канализационного коллектора с очистными сооружениями от города Омска до микрорайона «Ясная Поляна»	Новое строительство. Обеспечение бесперебойной работы системы канализования стоков	Прочие источники финансирования	3 600,36	3 600,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.11	Строительство канализационной насосной станции в поселке Степном	Новое строительство. Обеспечение бесперебойной работы станции	Прочие источники финансирования	8 980,60	8 480,60	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.12	Реконструкция напорного коллектора Д=600 мм по улице Новосортировочной от канализационно-насосной станции (далее – КНС) № 10 по улице Гуртьева до улицы Д. Бедного	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Всего по мероприятию, в том числе:	70 565,54	70 565,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (амортизация, принятая РЭК Омской области)	29 822,39	29 822,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	40 743,15	40 743,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.13	Реконструкция напорного коллектора Д=500 мм от КНС-9 с дюкерными переходами Д=500 мм через реку Иртыш от Речного порта по улице 12-я Пролетарская до водобойной камеры гашения на пересечении переулка Фабричного и улицы Фабричной	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Прочие источники финансирования	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.14	Реконструкция самотечного коллектора Д=1200 мм по улице Пушкина от улицы Панфилова до улицы Чкалова	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Собственные средства РСО	165 942,85	0,00	50 000,00	41 375,61	74 567,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.15	Реконструкция коллектора с увеличением диаметра с 300 мм на 400 мм с заменой семи колодцев от дома № 3А по улице Братской	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	5 485,53	0,00	0,00	500,00	4 985,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.16	Реконструкция участка коллектора Д=1000 мм по улице Химиков от канализационного коллектора (далее – КК) ГИС 9425 до КК 10308	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	69 655,29	69 655,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.17	Реконструкция участка коллектора Д=1000 мм по улице Химиков от КК ГИС 10308 до КК ГИС 94	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	36 546,98	36 546,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.18	Реконструкция самотечного КК Д=600 мм по улице XXII Партсъезда	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	7 833,10	0,00	0,00	1 200,00	6 633,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.19	Реконструкция коллектора Д=400 мм от улицы 1-я Красной Звезды, дом 47 до улицы 2-я Электровозная, дом 15	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Собственные средства РСО	20 331,93	20 331,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.20	Реконструкция напорного коллектора Д=500 мм от КНС-12 по улице Пристанционной (2 нитки)	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Собственные средства РСО	50 805,55	50 805,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.21	Реконструкция участка самотечного коллектора Д=1000 мм по улице Новокирпичной – улице Кирова	Реконструкция в целях защиты от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС)	Прочие источники финансирования	15 637,82	15 637,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.22	Реконструкция самотечного коллектора Д=300 мм в Авиагородке на участке от КНС-11	Реконструкция в целях защиты от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий ЧС	Прочие источники финансирования	48 545,67	48 545,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.23	Реконструкция участка самотечного коллектора Д=800 мм по улице Карпинского до улицы Хлебной	Реконструкция в целях защиты от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий ЧС	Прочие источники финансирования	90 026,77	90 026,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.24	Реконструкция КНС-17 по адресу переулок 3-й Островский	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Прочие источники финансирования	134 138,92	134 138,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.25	Реконструкция КНС-11 (114) по улице Пригородной, дом 23 с заменой насосного оборудования	Реконструкция существующих объектов в целях снижения уровня износа	Прочие источники финансирования	67 369,57	42 542,27	24 827,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.26	Внедрение технологии ультрафиолетового обеззараживания сточных вод и ликвидация хлорного хозяйства на очистных сооружениях канализации города Омска	Реконструкция объекта. Выполнение предписаний Роспотребнадзора по соблюдению СанПин. Снижение сбросов вредных веществ	Всего по мероприятию, в том числе:	1 123 720,52	17 023,19	50 000,00	100 000,00	56 697,33	300 000,00	300 000,00	300 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Собственные средства РСО	80 434,42	17 023,19	50 000,00	0,00	13 411,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	58 624,39	0,00	0,00	58 624,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	984 661,71	0,00	0,00	41 375,61	43 286,10	300 000,00	300 000,00	300 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.27	Модернизация 4 аэротенков городской цепочки на очистных сооружениях канализации города Омска с целью внедрения нитри – денитрификации	Модернизация объекта. Снижение сбросов вредных веществ и достижение требуемых нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты	Прочие источники финансирования	1 225 832,66	10 000,00	141 000,00	190 000,00	84 832,66	400 000,00	400 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.28	Строительство цеха механической обработки осадка на фекальных очистных сооружениях микрорайона «Крутая Горка»	Новое строительство	Прочие источники финансирования	10 194,45	10 194,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.29	Модернизация аэротенков цепочки «Б» на очистных сооружениях канализации города Омска под технологию нитри-денитрификации с биологической дефосфотацией, с заменой системы опорожнения	Модернизация объекта в целях снижения уровня загрязняющих веществ в воздухе. Достижение требуемых нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты	Прочие источники финансирования	1 264 250,00	0,00	14 250,00	0,00	0,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.30	Модернизация аэротенков цепочки «А» на очистных сооружениях канализации города Омска под технологию нитри-денитрификации с биологической дефосфотацией	Модернизация объекта в целях снижения уровня загрязняющих веществ в воздухе. Достижение требуемых нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты	Прочие источники финансирования	1 264 250,00	0,00	14 250,00	0,00	0,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	250 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.31	Модернизация системы вентиляции главной насосной станции № 3 с устройством систем газоочистки вентиляционных выбросов на очистных сооружениях канализации города Омска	Модернизация объекта в целях снижения уровня загрязняющих веществ в воздухе. Достижение требуемых нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты	Прочие источники финансирования	160 595,19	117 576,90	43 018,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.32	Модернизация системы вентиляции цеха механического обезвоживания с устройством систем газоочистки вентиляционных выбросов на очистных сооружениях канализации города Омска	Модернизация объекта в целях снижения уровня загрязняющих веществ в воздухе. Выполнение комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в городе Омске	Прочие источники финансирования	90 334,80	75 334,80	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.33	Реконструкция теплофикационного модуля термокаталитического окисления осадка сточных вод очистных сооружений канализации города Омска	Реконструкция объекта. Переработка и утилизация илового осадка очистных сооружений	Всего по мероприятию, в том числе:	442 521,79	0,00	136 963,88	173 063,14	132 494,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	352 923,09	0,00	88 498,26	145 394,01	119 030,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	89 598,70	0,00	48 465,62	27 669,13	13 463,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.34	Строительство сливной станции на территории города Омска. Адресный ориентир: улица Комбинатская, дом 50	Новое строительство. Прием жидких бытовых отходов и транспортировка их в систему городской канализации	Прочие источники финансирования	66 851,88	66 851,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.35	Прочие мероприятия по водоотведению (цифровизация, приобретение основных средств)	Выполнение требований законодательства в части защищенности данных.Соблюдение требований СанПин	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	85 693,38	22 724,03	10 866,97	29 398,36	22 704,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			10 641 906,04	1 109 741,15	556 011,32	586 074,26	404 488,31	1 700 000,00	1 805 068,00	1 434 346,00	1 164 874,00	1 093 444,00	787 859,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Департамент строительства Администрации города Омска																		
2.2.1	Обеспечение объектами инженерной инфраструктуры кварталов земельных участков, предоставляемых семьям, имеющим трех и более детей, для строительства индивидуальных жилых домов в районе улицы Маргелова и федеральной трассы М51 в Ленинском административном округе города Омска (этап 1)	Обеспечение водоснабжением индивидуальной жилой застройки, в том числе участков, предоставленных многодетным семьям	Бюджет города Омска	46 075,19	22 810,33	23 264,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	375 100,00	0,00	0,00	375 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Строительство сетей водоснабжения в микрорайоне «Новоалександровский»	Обеспечение водоснабжением индивидуальной жилой застройки, в том числе участков, предоставленных многодетным семьям в микрорайоне «Новоалександровский», а также в целях противопожарной защиты населения	Бюджет города Омска	37 145,14	594,00	36 551,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	451 830,00	451 830,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Реконструкция ливневой канализации со строительством локальных очистных сооружений на водовыпуске в реку Иртыш на 1825 км правого берега реки Иртыш от устья в створе дома 17 по улице Пригородной	Снижение подтопления магистралей общегородского значения, сохранение природной среды в реке Иртыш	Бюджет города Омска	87 700,00	6 100,00	36 600,00	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	261 000,00	0,00	0,00	261 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Строительство сетей водоснабжения в микрорайоне Загородном	Обеспечение водоснабжением индивидуальной жилой застройки, в том числе участков, предоставленных многодетным семьям в микрорайоне Загородный, а также в целях противопожарной защиты населения	Бюджет города Омска	29 914,32	9 486,32	20 428,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	195 260,00	0,00	195 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Реконструкция ливневой канализации со строительством локальных очистных сооружений на водовыпуске в реку Иртыш на 1834,6 км правого берега реки Иртыш от устья в створе улицы Масленникова	Снижение подтопления центральной части города Омска и магистралей общегородского значения, сохранение природной среды в реке Иртыш	Бюджет города Омска	94 980,02	8 463,67	46 938,35	39 578,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	299 000,00	0,00	0,00	299 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.6	Строительство водопровода с устройством пожарных гидрантов по улицам Саратовская – Черноморская – Пятигорская	Обеспечение водоснабжением индивидуальной жилой застройки, а также в целях противопожарной защиты населения	Бюджет города Омска	21 740,05	3 869,55	17 870,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	56 000,00	0,00	56 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.2.7	Строительство водопровода с устройством пожарных гидрантов в поселке Дальнем	Обеспечение качественной питьевой водой в поселке Дальнем, а также противопожарной защитой населения	Бюджет города Омска	6 394,00	0,00	1 080,00	5 314,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	54 000,00	0,00	0,00	54 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8	Строительство водопровода с устройством пожарных гидрантов в поселке Степном (улицы Смоленская, Новаторов)	Обеспечение качественной питьевой водой в поселке Степном, а также противопожарной защитой населения	Бюджет города Омска	8 908,00	0,00	800,00	8 108,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	28 000,00	0,00	0,00	28 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			332 856,72	51 323,87	183 532,85	98 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	В сфере электроснабжения																		
3.1	Филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»																		
3.1.1	Технологическое присоединение многоквартирных домов (жилых комплексов) в Кировском административном округе города Омска	Обеспечение электрической энергией и мощностью новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	1 757 388,96	90 737,46	58 810,58	79 148,78	1 528 692,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Технологическое присоединение коммерческих объектов в Кировском административном округе с суммарной протяженностью строящихся и реконструируемых линий электропередач (далее – ЛЭП) 3,54 км.	Обеспечение электрической энергией и мощностью новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	17 085,54	13 164,28	3 832,26	89,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Строительство подстанции 110/10 кВА в Кировском административном округе города Омска	Увеличение надежности электроснабжения потребителей Кировского Административного округа	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	849 231,93	8 798,51	316 614,59	347 144,76	176 674,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Технологическое присоединение коммерческих объектов в Ленинском административном округе города Омска с суммарной протяженностью строящихся и реконструируемых ЛЭП 0,36 км	Обеспечение электрической энергией и мощностью новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	9,40	9,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Технологическое присоединение коммерческих объектов в Центральном административном округе города Омска с суммарной протяженностью строящихся и реконструируемых ЛЭП 12,29 км	Обеспечение электрической энергией и мощностью новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	214 566,15	101 384,52	16 615,40	96 566,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Технологическое присоединение коммерческих объектов в Ленинском административном округе города Омска с суммарной протяженностью строящихся и реконструируемых ЛЭП 2,78 км	Обеспечение электрической энергией и мощностью новых потребителей	Плата за подключение (присоединение)	80 673,16	80 673,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			2 918 955,14	294 767,33	395 872,83	522 948,77	1 705 366,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосбытовая компания»																		
3.2.1	Внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (информационных систем управления)	Исполнение требований нормативных актов об обеспечении учета электроэнергии	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	490 045,00	490 045,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятию (справочно)	4 001 471,00	0,00	285 825,00	285 823,00	285 814,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00	285 819,00
	Итого:			490 045,00	490 045,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго»																		
3.3.1	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции (далее – ТП) наружной установки № 3325 с заменой корпуса и силового трансформатора 63 кВА (инв. № 864087674) на комплектную ТП с трансформатором ТМГ-100-10/0,4У1	Снижение уровня износа, энергосбережение, повышение энергетической эффективности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	1 146,91	1 146,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Техническое перевооружение оборудования закрытой ТП № 3320: замена коммутационных аппаратов с установкой вакуумных выключателей в трех ячейках камер сборных одностороннего обслуживания распределительного устройства (далее – РУ) 10 кВ (инв. №: 865023286, 865090920, 865090921) (проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы)	Замена оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации, повышение оперативности в работе электроустановок, снижение травматизма и снижение уровня аварийности в работе электрических сетей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	3 742,00	0,00	92,00	3 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	Реконструкция воздушной линии (далее – ВЛ) 0,4 кВ (инв. № 864103374) от КТП-3335 до складов протяженностью 1 километр	Снижение уровня износа, энергосбережение, повышение энергетической эффективности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	2 321,19	2 321,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	Реконструкция ВЛ-10 кВ от подстанции (далее – ПС) «Парниковая» до ТП-3334 (инв. № 864103382): участки ВЛ-10 кВ от опоры № 1 до опоры № 5 и от опоры № 112 до ТП-3334, протяженностью 0,3 км (проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы)	Снижение уровня износа, энергосбережение, повышение энергетической эффективности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	685,00	0,00	685,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.5	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опорного пункта (далее – ОП) № 701 до КТП-3323 (инв. № 864103379) с заменой опор и провода, протяженностью 0,3 км (проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы)	Снижение уровня износа, энергосбережение, повышение энергетической эффективности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	708,00	0,00	708,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ (инв. № 864103387): участок от РУ-0,4 кВ ТП-3309 до контрольно-пропускного пункта протяженностью 110 м	Сокращение уровня износа оборудования. Снижение расходов на ремонт. Уменьшение аварийности. Замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	311,00	0,00	311,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.7	Строительство КЛ-10 кВ от ОП БР-18-3 до КТП 3344	Обеспечение высоковольтной связи между ТП для повышения надежности электроснабжения потребителей. Снижение расходов на ремонт, уменьшение аварийности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	2 985,98	0,00	2 985,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.3.8	Строительство КЛ-0,4 кВ от ЗТП-3318 до козлового крана	Обеспечение высоковольтной связи между ТП для повышения надежности электроснабжения потребителей. Снижение расходов на ремонт, уменьшение аварийности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	3 324,93	3 324,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.9	Закупка приборов для электролаборатории	Обеспечение материально-техническими ресурсами	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	695,17	122,00	0,00	139,00	434,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.10	Переход на доверенные программно-аппаратные комплексы и программно-аппаратные комплексы защиты информации	Необходимость перевода ИТ-инфраструктуры на доверенные программно-аппаратные комплексы, расширения имеющегося дискового пространства, внедрения нового программного обеспечения, усиления информационной безопасности и защиты информации	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	74,00	74,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			15 994,18	6 989,03	4 781,98	3 789,00	434,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс»																	
3.4.1	Техническое перевооружение ТП-2253 и ТП-2254: разработка проектной документации, замена масляных трансформаторов в РУ	Развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	26 426,00	18 358,00	8 068,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных ПС, распределительных пунктов, ЛЭП	Замещение (обновление) электрической сети с повышением экономической эффективности оказания услуг в сфере электроэнергетики (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат)	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	150 744,00	7 265,00	42 996,00	50 357,00	50 126,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.3	Новое строительство объектов электросетевого хозяйства	Развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	26 562,00	26 562,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			203 732,00	52 185,00	51 064,00	50 357,00	50 126,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Акционерное общество «Омскэлектро»																	
3.5.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	65 664,00	0,00	65 664,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ	Мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	247 212,00	247 212,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Замена силовых трансформаторов ТМ-100-630 кВА	Сокращение количества взрыво- и пожароопасных, устаревших масляных силовых трансформаторов на силовые трансформаторы герметичного исполнения, снижение количества технологических нарушений, необходимость снижения эксплуатационных затрат, повышение надежности энергоснабжения потребителей	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	25 992,00	25 992,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.4	Реконструкция ТП, распределительных пунктов	Обеспечение категорийности по надежности электроснабжения потребителей, повышение надежности, безопасности	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	190 238,00	190 238,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.5	Приобретение объектов основных средств (автоспецтехники)	Выполнение работ хозяйственным способом: ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	93 647,00	39 935,00	17 904,00	17 904,00	17 904,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.6	Строительство кабельных линий 10 кВ (взамен существующих)	Мероприятие, направленное на снижение потерь электроэнергии	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	2 726 017,00	627 835,00	264 472,00	406 095,00	438 738,00	474 650,00	514 227,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (взамен существующих)	Мероприятие, направленное на снижение потерь электроэнергии	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	3 807,00	3 807,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.8	Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП-630-10/0,4кВА (взамен существующих)	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	42 600,00	42 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.9	Монтаж прибора технического учета в ТП и на ВЛ	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований Федерального закона «Об электроэнергетике»	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	1 056,00	1 056,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.10	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии на территории города Омска	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований Федерального закона «Об электроэнергетике»	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	170 031,00	170 031,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.11	Приобретение объектов основных средств	Обновление спецтехники, сокращение трудозатрат на проведение ремонтов, испытаний оборудования, транспортных средств, средств защиты	Тарифная составляющая (принята РЭК Омской области)	65 253,00	65 253,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			3 631 517,00	1 413 959,00	348 040,00	423 999,00	456 642,00	474 650,00	514 227,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	В сфере газоснабжения *																	
4.1	Акционерное общество «Омскоблгаз» **																	
4.1.1	Закольцовка газопроводов высокого давления газораспределительных станций № 1 и 2 города Омска	Подключение новых потребителей	Собственные средства газораспределительной организации	2 106,50	2 106,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование организации/мероприятия	Цель мероприятия	Источники финансирования (потребность)	Расходы на реализацию мероприятия, тыс. руб. (без НДС)														
				ВСЕГО	в том числе по годам													
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.1.2	Строительство газопроводов-вводов для подключения новых абонентов в рамках догазификации	Подключение новых потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, средства единого оператора газификации	134 248,02	134 248,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Подключение объектов капитального строительства в рамках догазификации	Подключение новых потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, средства единого оператора газификации	16 809,80	16 809,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			153 164,32	153 164,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Акционерное общество «Омскгазстройэксплуатация» ***																		
4.2.1	Строительство газопроводов-вводов для подключения новых абонентов на территории садоводческих некоммерческих товариществ (далее – СНТ) в рамках догазификации	Подключение новых потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, средства Единого оператора газификации	5 012,23	5 012,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	Строительство сетей газораспределения для газоснабжения жилых домов на территории СНТ в рамках догазификации	Подключение новых потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, средства Единого оператора газификации	2 463,17	2 216,31	246,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3	Подключение объектов капитального строительства на территории СНТ в рамках догазификации	Подключение новых потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, средства Единого оператора газификации	702,75	605,91	96,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:			8 178,15	7 834,45	343,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Государственное унитарное предприятие Омской области «Омскгоргаз» ****																		
4.3.1	Строительство газораспределительных сетей для подключения новых абонентов	Подключение новых потребителей	В зависимости от условий заключаемых договоров на догазификацию	0,00															
4.3.2	Строительство газораспределительных сетей на территории СНТ для подключения новых абонентов	Подключение новых потребителей	В зависимости от условий заключаемых договоров на догазификацию	0,00															
5	В сфере обращения с твердыми коммунальными отходами																		
5.1	Бюджетное учреждение города Омска «Управление дорожного хозяйства и благоустройства»			0,00															
5.1.1	Создание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов	Исполнение требований нормативных актов об обращении с твердыми коммунальными отходами	Бюджет города Омска	0,00															
5.2	Общество с ограниченной ответственностью «Магнит»																		
5.2.1	Реконструкция системы сортировки твердых коммунальных отходов на территории города Омска, включая устройство площадок по перегрузке остатков сортировки твердых коммунальных отходов	Исполнение требований нормативных актов об обращении с твердыми коммунальными отходами		0,00															
	ВСЕГО:			33 677 211,39	7 521 648,40	4 397 960,02	2 356 024,43	2 878 097,41	2 681 168,43	3 023 544,47	2 138 595,47	1 869 123,47	1 797 693,47	1 492 108,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47
	в том числе:																		
			Тарифная составляющая	8 650 377,79	3 583 318,74	1 981 335,66	1 259 616,68	837 229,71	474 650,00	514 227,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Плата за подключение (присоединение)	13 078 535,08	2 740 490,53	1 230 963,12	195 733,64	1 546 080,44	322 772,65	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47	704 249,47
			Собственные средства организаций	937 558,68	187 299,59	303 176,48	293 608,12	153 474,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Бюджетные средства	687 047,70	240 060,70	348 987,00	98 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			из них:																
			федеральный бюджет	354 190,98	188 736,83	165 454,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			бюджет города Омска	332 856,72	51 323,87	183 532,85	98 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие источники финансирования	10 323 692,14	770 478,84	533 497,76	509 065,99	341 312,77	1 883 745,78	1 805 068,00	1 434 346,00	1 164 874,00	1 093 444,00	787 859,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Дополнительная потребность по мероприятиям, в том числе:	8 528 920,04	730 614,25	756 346,68	1 489 504,51	460 490,00	460 495,00	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96	463 146,96
			за счет бюджета города Омска	1 720 190,00	451 830,00	251 260,00	1 017 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Примечание:

* В соответствии с рекомендациями Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Омской области от 31.03.2026 № ИСХ-26/МЭЖК-2067 использованы данные, указанные в Указе Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187 (ред. от 17.02.2026) "Об утверждении региональной программы газификации Омской области".

** Использована информация из приложений № 1 и № 12 к Региональной программе газификации Омской области.

*** Использована информация из приложения № 11 к Региональной программе газификации Омской области.

**** Использована информация из приложений № 4 и № 7 к Региональной программе газификации Омской области, стоимость и источники финансирования в указанных приложениях не указаны.

Приложение № 2

к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
развития систем коммунальной инфраструктуры города Омска на 2026 – 2040 годы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Перспективная обеспеченность и потребность застройки города Омска	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов:																
2.1	В сфере теплоснабжения																
2.1.1	Установленная электрическая мощность акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11»	МВт	1565	1565	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии на теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) № 2 акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» (далее – АО «Омск РТС»)	т.у.т./Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
2.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии на Кировской районной котельной АО «Омск РТС»	т.у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
2.1.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя акционерного общества «Тепловая компания» (далее – АО «Тепловая компания»)	т.у.т./Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «Тепловая компания»	Гкал в год	834 705,67	832 475,63	830 141,63	827 827,85	825 759,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от собственных источников без горячего водоснабжения (далее – ГВС) АО «Тепловая компания»	тонн в год для воды	1 017 212,10	1 017 212,10	1 017 212,10	1 017 212,10	1 017 212,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.7	Установленная тепловая мощность общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (далее – ООО «Тепловая компания»)	Гкал/час	66,5	66,5	66,5	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
2.1.8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «Тепловая компания»	Гкал в год	3661,5	3448,7	3448,7	3414,2	3380,1	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3	3346,3
2.1.9	Износ объектов системы теплоснабжения «Производственное объединение «Полет» – филиала акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева»	%	37,00	28,00	21,00	17,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.10	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» (далее – ООО «Омсктехуглерод»)	т.у.т./Гкал	-	-	-	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	-	-	-	-	-	-
2.1.11	Износ объектов системы теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод»	%	-	-	-	72	72	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-
2.1.12	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей ООО «Омсктехуглерод»	Гкал/час	52,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.13	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя общества с ограниченной ответственностью Строительно-монтажный трест «Стройбетон»	т.у.т./Гкал	0,154	0,154	0,1533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.14	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя общества с ограниченной ответственностью «Малая Генерация»	т.у.т./Гкал	0,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	В сфере водоснабжения и водоотведения																
2.2.1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений, иных технологических нарушений на объектах акционерного общества «ОмскВодоканал» (далее – АО «ОмскВодоканал»), в год	ед./км	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
2.2.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть АО «ОмскВодоканал»	кВт·ч/куб. м	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
2.2.3	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть АО «ОмскВодоканал»	%	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
2.2.4	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды АО «ОмскВодоканал»	%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
2.2.5	Удельное количество аварий и засоров, в расчете на протяженность канализационной сети, в год АО «ОмскВодоканал»	ед./км	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
2.2.6	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод АО «ОмскВодоканал»	кВт·ч/куб. м	0,387	0,391	0,391	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
2.2.7	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, применительно к централизованной (бытовой) системе водоотведения АО «ОмскВодоканал»	%	12,70	12,66	12,49	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.2.8	Доля проб питьевой воды, подаваемой в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды АО «ОмскВодоканал»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.9	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения АО «ОмскВодоканал»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.10	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения АО «ОмскВодоканал»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.11	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, применительно к централизованной ливневой системе водоотведения АО «ОмскВодоканал»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.12	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды АО «ОмскВодоканал»	кВт·ч/куб. м	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
2.2.13	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод АО «ОмскВодоканал»	кВт·ч/куб. м	0,274	0,275	0,275	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
2.3	В сфере электроснабжения																
2.3.1	Протяженность сетей линий электропередачи филиала публичного акционерного общества «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»)	км	7,63	10,68	13,73	44,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2	Трансформаторная мощность филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	МВА	13,081	18,3134	23,5458	75,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3	Количество внедренных комплексов автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Омская энергосбытовая компания»	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.4	Количество замененных выключателей (ячеек) филиала «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)	шт.	1	-	3	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5	Протяженность замененных линий электропередачи 0,4 кВ филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	км	1,031	0,710	5,200	-	-	2,850	2,600	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.6	Увеличение протяженности линий электропередачи, связанной с подключением новых абонентов филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	км	0,590	1,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.7	Увеличение мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к сетям общества с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс» (далее – ООО «ЭТК»)	МВА	3,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.8	Увеличение протяженности линий электропередачи в рамках мероприятий по осуществлению технологического присоединения к сетям ООО «ЭТК»	км	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.9	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки на высоком напряжении (110 кВ и выше) акционерного общества «Омскэлектро» (далее – АО «Омскэлектро»)	час	0,1552	0,1529	0,1506	0,1483	0,1483	0,1483	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.10	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на высоком напряжении (110 кВ и выше) АО «Омскэлектро»	шт.	0,097	0,097	0,0941	0,0927	0,0927	0,0927	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.11	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки на среднем втором напряжении (1 - 20 кВ) АО «Омскэлектро»	час	0,0158	0,0156	0,0153	0,0151	0,0151	0,0151	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.12	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки на среднем втором напряжении (1 - 20 кВ) АО «Омскэлектро»	шт.	0,0145	0,0143	0,0141	0,0139	0,0139	0,0139	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.13	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки на низком напряжении (до 1 кВ) АО «Омскэлектро»	час	0,0382	0,0376	0,037	0,0365	0,0365	0,0365	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.14	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки на низком напряжении (до 1 кВ) АО «Омскэлектро»	шт.	0,053	0,0522	0,0514	0,0507	0,0507	0,0507	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.15	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения АО «Омскэлектро»		1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	В сфере газоснабжения																
2.4.1	Количество подключенных потребителей в рамках догазификации акционерного общества «Омскоблгаз» (далее – АО «Омскоблгаз») *	ед.	547	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.2	Протяженность построенных газопроводов в рамках догазификации АО «Омскоблгаз» *	км	35,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.3	Количество подключенных потребителей в рамках догазификации акционерного общества «Омскгазстройэксплуатация» (далее – АО «Омскгазстройэксплуатация») **	ед.	238	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.4	Протяженность построенных газопроводов в рамках догазификации АО «Омскгазстройэксплуатация» **	км	30,90	10,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.5	Количество объектов заявителей, для подключения которых реализуются мероприятия в рамках догазификации государственного унитарного предприятия Омской области «Омскгоргаз» (далее – ГП «Омскгоргаз») ***	ед.	-	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.4.6	Количество объектов заявителей на территории садоводческих некоммерческих товариществ, для подключения которых реализуются мероприятия в рамках догазификации ГП «Омскгоргаз» ****	ед.	-	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	В сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО)																
2.5.1	Количество мест (площадок) накопления ТКО бюджетного учреждения города Омска «Управление дорожного хозяйства и благоустройства» (далее – БУ г. Омска «УДХБ»)	ед.	906	906	906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2	Количество контейнеров, расположенных на местах (площадках) накопления ТКО, БУ г. Омска «УДХБ»	шт.	1973	1973	1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3	Количество мест (площадок) накопления ТКО общества с ограниченной ответственностью «Магнит» (далее – ООО «Магнит») (для юридических лиц)	ед.	6601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.4	Количество мест (площадок) накопления ТКО ООО «Магнит» (для населения)	ед.	3621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.5	Количество контейнеров, расположенных на местах (площадках) накопления ТКО (для юридических лиц), ООО «Магнит»	шт.	9560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.6	Количество контейнеров, расположенных на местах (площадках) накопления (для населения), ТКО ООО «Магнит»	шт.	10825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Качество коммунальных ресурсов																
3.1	Бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2	Бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.3	Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.4	Бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.5	Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.6	Бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.7	Регулярная очистка территории города Омска от отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

* В соответствии с приложением № 12 к региональной программе газификации Омской области, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187.
** В соответствии с приложением № 11 к региональной программе газификации Омской области, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187.
*** В соответствии с приложением № 4 к региональной программе газификации Омской области, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187.
**** В соответствии с приложением № 7 к региональной программе газификации Омской области, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187.

Приложение
к Решению Омского городского Совета
от _____ № _____

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы

1. ПАСПОРТ
Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2026 – 2040 годы

Ответственный исполнитель Программы	Администрация города Омска в лице департамента городской экономической политики Администрации города Омска, департамента городского хозяйства Администрации города Омска, департамента архитектуры и градостроительства Администрации города Омска, департамента строительства Администрации города Омска, департамента общественной безопасности Администрации города Омска
Соисполнители Программы	Департамент строительства Администрации города Омска, организации коммунального комплекса города Омска (по согласованию): акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее – АО «ТГК-11»), акционерное общество «Омские распределительные тепловые сети» (далее – АО «Омск РТС»), акционерное общество «Тепловая компания» (далее – АО «Тепловая компания»), общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (далее – ООО «Тепловая компания»), «Производственное объединение «Полет» – филиал акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» (далее – «ПО «Полет» – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»), общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» (далее – ООО «Омсктехуглерод»), общество с ограниченной ответственностью Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (далее – ООО «СМТ СБ»), общество с ограниченной ответственностью «Малая Генерация» (далее – ООО «Малая Генерация»), акционерное общество «ОмскВодоканал» (далее – АО «ОмскВодоканал»), филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» (далее – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»), общество с ограниченной ответственностью

	«Омская энергосбытовая компания» (далее – ООО «ОЭК»), филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»), общество с ограниченной ответственностью «Электротехнический комплекс» (далее – ООО «ЭТК»), акционерное общество «Омскэлектро» (далее – АО «Омскэлектро»), акционерное общество «Омскоблгаз» (далее – АО «Омскоблгаз»), акционерное общество «Омскгазстройэксплуатация» (далее – АО «Омскгазстройэксплуатация»), общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (далее – ООО «Газпром газификация»), государственное унитарное предприятие Омской области «Омскгоргаз» (далее – ГП «Омскгоргаз»), бюджетное учреждение города Омска «Управление дорожного хозяйства и благоустройства» (далее – БУ г. Омска «УДХБ»), общество с ограниченной ответственностью «Магнит» (далее – ООО «Магнит»)
Цель Программы	Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Омск Омской области
Задачи Программы	1. Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства. 2. Обеспечение соответствия систем коммунальной инфраструктуры требованиям надежности, энергетической эффективности. 3. Снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека. 4. Повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами
Целевые показатели Программы	1. Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Омска – 100 процентов. 2. Показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов (по каждой организации): снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии, снижение потерь коммунальных ресурсов, снижение износа систем коммунальной инфраструктуры, подключение новых потребителей и т.д. 3. Показатели качества коммунальных ресурсов: - бесперебойное круглосуточное электроснабжение, газоснабжение, холодное и горячее водоснабжение (в том числе для целей пожаротушения), водоотведение

	в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании – 100 процентов; - бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании – 100 процентов; - регулярная очистка территории города Омска от твердых коммунальных отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиями – 100 процентов
Срок и этапы реализации Программы	Срок реализации: 2026 – 2040 годы. Выделение этапов реализации Программы не предусмотрено
Объемы требуемых капитальных вложений	Объемы капитальных вложений – 33 677,21 млн руб., в том числе: 2026 год – 7 521,65 млн руб.; 2027 год – 4 397,96 млн руб.; 2028 год – 2 356,02 млн руб.; 2029 год – 2 878,10 млн руб.; 2030 год – 2 681,17 млн руб.; 2031 год – 3 023,54 млн руб.; 2032 год – 2 138,60 млн руб.; 2033 год – 1 869,12 млн руб.; 2034 год – 1 797,69 млн руб.; 2035 год – 1 492,11 млн руб.; 2036 год – 704,25 млн руб.; 2037 год – 704,25 млн руб.; 2038 год – 704,25 млн руб.; 2039 год – 704,25 млн руб.; 2040 год – 704,25 млн руб., в том числе за счет: - тарифной составляющей – 8 650,38 млн руб.; - платы за подключение (присоединение) – 13 078,53 млн руб.; - собственных средств организаций – 937,56 млн руб.; - бюджетных средств – 687,05 млн руб., из них: федеральный бюджет – 354,19 млн руб., бюджет города Омска – 332,86 млн руб.; - прочих источников – 10 323,69 млн руб.

Ожидаемые результаты реализации Программы	1. Социально-экономические результаты: - повышение качества коммунальных услуг; - повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций коммунального комплекса; - создание благоприятных условий для привлечения внебюджетных инвестиций в развитие систем коммунальной инфраструктуры. 2. Технологические результаты: - повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры города Омска; - снижение потерь коммунальных ресурсов; - снижение аварийности на сетях и сооружениях коммунальной инфраструктуры. 3. Улучшение экологической ситуации на территории города Омска

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Омска

Система коммунальной инфраструктуры города Омска включает в себя энергетический комплекс (системы теплоснабжения и электроснабжения), системы водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, систему обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО).

2.1. Энергетический комплекс города Омска.

2.1.1. Система теплоснабжения.

В городе Омске преобладает централизованное теплоснабжение от теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ), крупных районных и промышленных котельных. Часть потребителей сектора индивидуальной жилой застройки использует индивидуальное теплоснабжение.

Схемой теплоснабжения города Омска на период до 2040 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.07.2026 № 188тд (далее – Схема теплоснабжения), установлены 22 зоны действия единых теплоснабжающих организаций.

Централизованное теплоснабжение обеспечивается следующими источниками:

1) источники АО «ТГК-11» (источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии): ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 – суммарной установленной тепловой мощностью 3 795,24 Гкал/ч, суммарной установленной электрической мощностью 1 565,2 МВт;

2) источники АО «Омск РТС»: ТЭЦ-2, работающая в режиме котельной, Кировская районная котельная (далее – КРК). Установленная тепловая мощность ТЭЦ-2 составляет 378 Гкал/ч, установленная тепловая мощность КРК – 585 Гкал/ч;

3) 28 котельных АО «Тепловая компания» суммарной установленной тепловой мощностью 622,11 Гкал/ч;

4) 28 источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, включая:

- тепловую электрическую станцию акционерного общества «Омский каучук» с установленной тепловой мощностью 416 Гкал/ч, установленной электрической мощностью 36 МВт;

- котельную общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» (далее – ООО «ТГКом») с установленной тепловой мощностью 318,12 Гкал/ч.

Большая часть тепловой нагрузки прочих теплоснабжающих организаций приходится на их собственные нужды.

Кроме того, общество с ограниченной ответственностью Строительно-монтажное управление – 5 Стройбетон «Восточное» (далее – ООО СМУ-5 СБ «Восточное») и акционерное общество «Газпромнефть-Омский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АО «Газпромнефть-ОНПЗ») выполняют функцию транспортировки тепловой энергии до потребителей.

Также на территории города Омска функционируют около 100 организаций, имеющих в собственности или на ином законном основании котельные, в основном производственно-отопительные. Котельные обеспечивают производство тепловой энергии для генерации пара на технологические нужды, отопление, вентиляцию, а также в целях горячего водоснабжения административных и производственных корпусов, вспомогательных помещений организаций, на балансе которых они находятся.

Теплоснабжение компактной правобережной части города Омска осуществляется от ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», котельных АО «Тепловая компания» и ведомственных котельных. Теплоснабжение большей части Кировского административного округа города Омска осуществляется от ТЭЦ-3 АО «ТГК-11», КРК АО «Омск РТС», котельных АО «Тепловая компания» и ведомственных котельных.

Базовыми источниками теплоснабжения являются источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»), построенные на базе турбоагрегатов с регулируемыми производственным и теплофикационным отборами пара промышленных и отопительных параметров.

Системы теплоснабжения от ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-5 и КРК имеют между собой резервные связи (перемычки), что дает возможность перераспределить подачу тепловой энергии. В рабочем режиме ТЭЦ-2 и ТЭЦ-4 работают по радиальной схеме, ТЭЦ-3, ТЭЦ-5 и КРК по радиально-кольцевой схеме.

Транспортировку тепловой энергии в зонах действия ТЭЦ АО «ТГК-11» по магистральным сетям осуществляет АО «Омск РТС», по распределительным (внутриквартальным) сетям – АО «Тепловая компания». Эксплуатацию большинства центральных тепловых пунктов осуществляет АО «Тепловая компания».

Общая протяженность тепловых и паровых сетей города Омска по состоянию на 31.12.2025 составляет 1 464,14 км в двухтрубном исчислении.

Прокладка тепловых сетей выполнена подземным и надземным способами. На долю надземной прокладки приходится 29 процентов всей протяженности тепловых сетей, на долю подземной – 71 процент.

К существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения города Омска относятся:

- высокая степень износа объектов теплоснабжения, в первую очередь, тепловых сетей (в среднем 78,9 процента), которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях;

- ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей, препятствующие подключению новых потребителей;

- значительная разница в тарифах на услуги теплоснабжения для конечных потребителей, находящихся в зонах действия разных единых теплоснабжающих организаций.

Развитие системы теплоснабжения города Омска осуществляется в соответствии со Схемой теплоснабжения, инвестиционной программой акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 28.10.2022 № 218/55, инвестиционной программой акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2028 годы, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 30.10.2023 № 250/68, инвестиционной программой акционерного общества «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2030 годы, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 23.05.2023 № 73/26, инвестиционными программами других ресурсоснабжающих организаций, а также иными правовыми актами.

2.1.2. Система электроснабжения.

Энергосистема Омской области входит в операционную зону акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (на территории Омской области действует филиал акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области»).

На основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2019 № 1300 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика» ООО «ОЭК» с 01.01.2020 присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» на территории Омской области в рамках административных границ Омской области.

В соответствии с распоряжением Губернатора Омской области от 05.09.2024 года № 164-р «Об определении системообразующей

территориальной сетевой организации на территории Омской области» филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» определен системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Омской области на 2025 – 2029 годы.

Таким образом, в соответствии со статьей 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике» на филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» с 01.01.2025 возложены обязательства в том числе по обеспечению эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, а также ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на указанных объектах электросетевого хозяйства.

Департаментом имущественных отношений Администрации города Омска передаются бесхозяйные объекты электроснабжения, в отношении которых ведется работа по оформлению права муниципальной собственности города Омска в соответствии со статьей 225 Гражданского кодекса Российской Федерации, филиалу ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» по договорам на обеспечение их технической эксплуатации.

Крупнейшими организациями, составляющими основу энергетической системы муниципального образования город Омск, являются:

- АО «ТГК-11» – одна из крупнейших теплогенерирующих организаций, суммарная установленная мощность энергообъектов которой на территории города Омска составляет 1 565,2 МВт;

- филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» – одна из самых крупных организаций в Сибирском федеральном округе, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии и услуги технологического присоединения потребителей к электрическим сетям напряжением 0,4 – 110 кВ;

- АО «Омскэлектро» – крупная электросетевая организация, осуществляющая деятельность по эксплуатации и обслуживанию электрических сетей 0,4 – 10(6) кВ в городе Омске.

Электрические сети (линии и подстанции) напряжением 35 – 110 кВ, расположенные в границах города Омска, в основном находятся на балансе филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго».

В 2026 году в качестве территориальных сетевых организаций осуществляют свою деятельность:

- филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»;
- АО «Омскэлектро»;
- ООО «ЭТК»;
- филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»;
- Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;

- общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис».

К существующим техническим и технологическим проблемам в сфере электроснабжения города Омска относятся:

- перегруженность электросетевых объектов 35 – 110 кВ в городе Омске;

- старение и износ электрических сетей, которые опережают темпы реконструкции, модернизации и технического перевооружения.

Основная причина снижения темпов обновления объектов электросетевой инфраструктуры обусловлена сдерживающими факторами тарифного регулирования.

Согласно данным схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026 – 2031 годы, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 № 1553, установленная мощность электростанций энергосистемы Омской области на 01.01.2026 составила 1 680,2 МВт.

Потребление электрической энергии Омской области в 2026 году составит 12 109,00 млн кВт·ч, пик потребления мощности составит 1 938,0 МВт.

Омская энергосистема входит в объединенную энергосистему Сибири. В настоящее время данная энергосистема энергодефицитна.

Выработка электроэнергии для потребителей города Омска осуществляется в основном от ТЭЦ АО «ТГК-11» и блок-станций промышленных предприятий.

На долю ТЭЦ, расположенных в городе Омске, приходится 97,8 процента установленной мощности электрических станций энергетической системы Омской области. Оставшиеся 2,2 процента установленной мощности электрических станций энергетической системы составляют генерирующие мощности (блок-станции) промышленных предприятий: ООО «Омсктехуглерод», ООО «ТГКом», акционерного общества «Омскшина» (далее – АО «Омскшина»), общества с ограниченной ответственностью «ГринЛайт».

На территории города Омска получили развитие электрические сети напряжением 0,4, 6, 10, 35, 110 и 220 кВ. Сети 220 кВ, расположенные на территории города Омска, относятся к объектам магистральной электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети». Распределительные электрические сети напряжением 35 – 110 кВ в основном находятся на балансе филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго». Электросетевые объекты 6(10) – 35 кВ обслуживаются филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго», АО «Омскэлектро» и ведомственными предприятиями электрических сетей.

АО «Омскэлектро» является крупной электросетевой организацией, занимающейся эксплуатацией и обслуживанием электрических сетей

напряжением 0,4 – 10 кВ (с учетом бесхозяйных и арендованных объектов имущества электросетевого комплекса), в том числе:

1) кабельные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1 345,90 км;

2) кабельные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 1 931,38 км;

3) воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 961,34 км;

4) воздушные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 253,49 км;

5) трансформаторные подстанции и распределительные пункты – 1 673 шт.

В состав организации входят три района электрических сетей (Северный, Южный, Левобережный).

Основными (крупными) потребителями электроэнергии в городе Омске являются АО «Газпромнефть-ОНПЗ», акционерное общество «Российские железные дороги», акционерное общество «Омский каучук» (далее – АО «Омский каучук»), АО «Омск РТС», ООО «Омсктехуглерод», АО «Омскшина», акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения», общество с ограниченной ответственностью «Полиом», АО «ОмскВодоканал» и другие.

Развитие систем электроснабжения города Омска осуществляется в соответствии с Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2050 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р, Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.12.2024 № 4153-р, схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026 – 2031 годы, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 № 1553, инвестиционными программами электросетевых организаций и иными правовыми актами.

2.2. Системы водоснабжения и водоотведения.

Развитие систем водоснабжения и водоотведения города Омска осуществляется в соответствии с Генеральным планом муниципального образования городской округ город Омск Омской области, утвержденным Решением Омского городского Совета от 25.07.2007 № 43 (далее – Генеральный план города Омска), актуализированной схемой водоснабжения города Омска до 2031 года (далее – Актуализированная схема водоснабжения) и актуализированной схемой водоотведения города Омска до 2031 года (далее – Актуализированная схема водоотведения), утвержденными постановлением Администрации города Омска от 04.03.2022 № 118-п, в рамках исполнения Адресной инвестиционной программы города Омска, инвестиционной программы акционерного общества «ОмскВодоканал» по реконструкции, модернизации и строительству объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Омск

Омской области на 2025 – 2029 год, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.10.2024 № 187/64.

Деятельность в сфере централизованного холодного водоснабжения на территории города Омска осуществляют 12 организаций: АО «ОмскВодоканал», АО «Омский каучук», ООО СМУ-5 СБ «Восточное», АО «Газпромнефть-ОНПЗ», общество с ограниченной ответственностью «КСМ Сибирский железобетон-Тех», Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», акционерное общество «Научно-технический комплекс «Криогенная техника», акционерное общество «Омский агрегатный завод», АО «Омскшина», АО «ТГК-11», открытое акционерное общество «Омский аэропорт», ООО «Омсктехуглерод».

Гарантирующей организацией для централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения на территории города Омска определено АО «ОмскВодоканал» в соответствии с постановлением Администрации города Омска от 18.06.2013 № 645-п «Об определении для централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения города Омска гарантирующей организации и установлении зоны ее деятельности».

Деятельность в сфере технического водоснабжения объектов на территории города Омска осуществляют 5 организаций: АО «ОмскВодоканал», АО «Газпромнефть-ОНПЗ», АО «Омский каучук», АО «Омскшина», АО «ТГК-11».

Основным поставщиком услуг холодного водоснабжения в городе Омске является АО «ОмскВодоканал», в систему водоснабжения которого по состоянию на 01.01.2026 входят:

- четыре водозабора из реки Иртыш с насосными станциями I подъема: водозаборы «Падь», «Заря», а также водозаборы в поселке Николаевка (техническая вода) и микрорайоне «Крутая Горка»;
- два комплекса водопроводных очистных сооружений общей производительностью 630 тыс. куб. м/сутки;
- 15 насосных станций III подъема;
- 88 повысительных насосных станций IV подъема;
- 894 водоразборных колонки;
- 3 494 пожарных гидранта для нужд пожаротушения;
- сети водоснабжения протяженностью 1 953,01 км.

Источником природных вод для водоснабжения города Омска является поверхностный водоисточник – река Иртыш.

Основным поставщиком холодной воды на нужды горячего водоснабжения является АО «ОмскВодоканал».

Повышение качества городской среды неразрывно связано с созданием благоприятных условий проживания граждан, улучшением качества жизни, в том числе посредством включения мероприятий

Генерального плана города Омска в федеральные, региональные и муниципальные программы.

Для обеспечения реализации мероприятий Генерального плана города Омска по строительству объектов административно-делового назначения, индивидуальной жилищной застройки, многоквартирных домов и других объектов в Актуализированной схеме водоснабжения определены характеристики пропускной способности сетей водоснабжения на основании проектных значений водопотребления.

Основными техническими и технологическими проблемами функционирования систем водоснабжения города Омска являются:

- высокий физический и моральный износ насосных агрегатов и запорно-регулирующей арматуры на водопроводных насосных станциях;
- сверхнормативный износ и повышенная аварийность водопроводных сетей;
- присутствие в системе водоснабжения зон с избыточным давлением воды;
- недостаточный уровень автоматизации системы водоснабжения;
- снижающийся уровень воды в реке Иртыш, что приводит к перебоям в работе водозаборных сооружений.

Для решения технологических проблем функционирования централизованной системы водоснабжения, повышения надежности и бесперебойности подачи воды, а также поддержания качества воды на нормативном уровне в Актуализированной схеме водоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- реконструкция резервуара чистой воды № 4 на Ленинской очистной водопроводной станции;
- реконструкция (замена) ветхих и аварийных сетей водоснабжения;
- реконструкция (замена) ветхих и аварийных сетей горячего водоснабжения;
- перевод системы горячего водоснабжения многоквартирных домов с «открытой» схемы на «закрытую».

Основными целями модернизации насосных станций являются повышение надежности, снижение общего износа оборудования, обеспечение бесперебойного забора и транспортировки воды с увеличением энергоэффективности установленного оборудования.

Замена ветхих и аварийных сетей позволит обеспечить бесперебойное снабжение питьевой водой потребителей и повысить надежность системы водоснабжения города Омска в целом.

Выполнение мероприятий, рекомендованных в Актуализированной схеме водоснабжения, приведет к повышению надежности и бесперебойности водоснабжения объектов, обеспечению постоянного качества питьевой воды, повышению энергоэффективности работы системы водоснабжения в целом, обеспечению новых территорий перспективного развития централизованным водоснабжением, улучшению качества горячего водоснабжения.

Система водоотведения города Омска включает в себя прием и транспортировку сточных вод от границы эксплуатационной ответственности потребителей до станции очистки и включает в себя:

- очистные сооружения канализации (далее – ОСК) в городе Омске общей производительностью 630 тыс. куб. м/сутки с полной биологической очисткой сточных вод;

- канализационные сети протяженностью 1 368,19 км (по состоянию на 01.01.2026).

Износ сетей водоотведения составляет 79,4 процента.

К основным техническим и технологическим проблемам системы водоотведения города Омска относятся:

- длительный срок эксплуатации объектов водоотведения;

- недостаточная мощность ОСК для эффективного удаления загрязняющих веществ в сточных водах;

- наличие бесхозяйных сетей централизованной системы водоотведения.

Приоритетными направлениями развития централизованной системы водоотведения города Омска являются:

- повышение качества очистки сточных вод до утвержденных нормативов допустимых сбросов;

- повышение экологической безопасности систем очистки сточных вод;

- достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы водоотведения города Омска.

В целях решения технических и технологических проблем системы водоотведения и в соответствии с указанными направлениями развития централизованной системы водоотведения Актуализированной схемой водоотведения предусматривается реализация следующих мероприятий:

- внедрение нового и реконструкция существующего оборудования ОСК;

- модернизация четырех аэротенков на ОСК в целях внедрения нитриденитрификации;

- внедрение технологии ультрафиолетового обеззараживания сточных вод и ликвидация хлорного хозяйства на ОСК;

- строительство новых объектов централизованной системы водоотведения города Омска, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов (строительство ливневой, дренажной канализации и канализационных насосных станций);

- реконструкция объектов централизованной системы водоотведения города Омска в целях снижения уровня их физического износа;

- строительство канализационных сетей для подключения перспективных потребителей.

Общая стоимость реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой акционерного общества «ОмскВодоканал» по реконструкции, модернизации и строительству объектов

централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Омск Омской области на 2025 – 2029 год, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.10.2024 № 187/64, составляет 3 575 млн руб. (в текущих ценах, без НДС).

Выполнение мероприятий, предусмотренных Актуализированной схемой водоотведения, приведет к:

- снижению негативного воздействия на водные объекты путем повышения качества очистки сточных вод;
- снижению износа сетей канализации;
- снижению удельного расхода энергоресурсов при транспортировке сточных вод;
- улучшению качества жизни населения города Омска.

2.3. Система газоснабжения.

На территории города Омска развитие системы газоснабжения осуществляется в соответствии с региональной программой газификации Омской области, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 01.12.2020 № 187 (далее – Программа газификации).

Система газоснабжения Омской области находится в зоне эксплуатационной ответственности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск». Эксплуатация объектов транспортировки газа осуществляется филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» – Омским линейным производственным управлением магистральных газопроводов. Газоснабжение потребителей города Омска осуществляется по двум магистральным газопроводам и газопроводам-отводам семью газораспределительными станциями (далее – ГРС) города Омска: ГРС-1, ГРС-2, ГРС-3, ГРС-4, ГРС-5, ГРС-29 и ГРС микрорайона «Береговой».

Основным поставщиком природного газа потребителям города Омска является общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Омск».

Наиболее крупными газораспределительными организациями (далее – ГРО) в части протяженности эксплуатируемых наружных газопроводов являются АО «Омскгазстройэксплуатация», ГП «Омскгоргаз» и АО «Омскоблгаз».

Природный газ в городе Омске в основном используется в качестве топлива для производства пара, тепловой и электрической энергии, горячей воды на ТЭЦ, централизованных и децентрализованных котельных, на производственные нужды и обогрев зданий и сооружений, а также на пищеприготовление населением.

Потребителей природного газа условно можно разделить на три крупные категории:

- промышленные предприятия;
- коммунально-бытовые потребители (ТЭЦ, котельные);
- население.

К основным проблемам в сфере газоснабжения города Омска относятся:

- невозможность перераспределения нагрузки между ГРС;

- использование сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) в жилых домах при наличии технической возможности подключения к централизованной системе газоснабжения;

- высокий износ групповых резервуаров, установок и газопроводов, транспортирующих СУГ.

Таким образом, на территории города Омска необходимо предусмотреть мероприятия по объединению газораспределительных систем, газификации сектора индивидуальной жилой застройки и многоквартирных домов, использующих СУГ.

В рамках выполнения Программы газификации на территории города Омска запланированы мероприятия, направленные на:

- строительство объекта «Закольцовка газопроводов высокого давления ГРС-1 и ГРС-2 города Омска» за счет собственных средств АО «Омскоблгаз» в 2026 году;

- догазификацию объектов индивидуального жилищного строительства (источники финансирования для АО «Омскгазстройэксплуатация», АО «Омскоблгаз» – средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, и средства единого оператора газификации, для ГП «Омскгоргаз» – средства единого оператора газификации);

- перевод на природный газ объектов многоэтажной жилой застройки (источник финансирования – специальная надбавка к тарифам АО «Омскгазстройэксплуатация» на транспортировку газа);

- подключение объектов к сети газоснабжения за счет внебюджетных источников.

Выполнение предусмотренных Программой газификации мероприятий позволит повысить устойчивость и качественный уровень газоснабжения потребителей, сэкономить бюджетные средства и средства населения за счет сокращения объемов закупок дорогостоящего топлива и минимизации использования энергоемких мазутных котельных, снизить стоимость услуг теплоснабжения.

Кроме того, реализация мероприятий Программы газификации значительно улучшит экологическую обстановку в городе за счет замены твердого топлива на природный газ и прекращения выбросов сажи, сернистого ангидрида, окиси углерода, обеспечит экономию финансовых средств от прекращения использования золоотвалов, исключит ежегодные потери лесного хозяйства от заготовки дров.

Источники финансирования Программы газификации:

- внебюджетные средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО, а также альтернативные внебюджетные источники финансирования ГРО и газоснабжающих организаций (собственные и кредитные средства, чистая прибыль,

амортизационные отчисления, инвестиции сторонних организаций, плата за подключение и прочие средства);

- средства единого оператора газификации;

- внебюджетные средства, привлекаемые в составе государственных и муниципальных программ.

2.4. Система обращения с ТКО.

Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления в Омской области, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Омской области от 26.01.2026 № 2 (далее – территориальная схема обращения с отходами производства и потребления в Омской области), определены принципы, направления и механизмы реализации эффективной системы комплексного управления отходами.

На территории города Омска сбор и вывоз ТКО осуществляет ООО «Магнит», являющееся региональным оператором по обращению с ТКО. В результате проведенного конкурсного отбора данная организация была выбрана региональным оператором сроком на 10 лет и с 01.04.2019 начала свою деятельность. ООО «Магнит» имеет лицензию Федеральной службы по надзору в сфере природопользования на осуществление деятельности по обращению с ТКО.

На территории города Омска применяется централизованная система сбора ТКО. Накопление, хранение ТКО, образующихся в результате деятельности хозяйствующих субъектов, осуществляется хозяйствующими субъектами самостоятельно в специально оборудованных для этих целей местах на собственных территориях. Вывоз данных отходов осуществляет ООО «Магнит» в соответствии с заключенными договорами.

В 2025 году на территории города Омска находилось 9 648 мест (площадок) накопления ТКО, из них в 240 местах (площадках) накопления ТКО осуществлялось раздельное накопление ТКО. Всего в местах (площадках) накопления ТКО располагалось 20 892 мусоросборника, из них 20 599 контейнеров использовались для совместного накопления ТКО, 251 контейнер – для раздельного накопления ТКО, 41 бункер – для накопления крупногабаритных отходов (далее – КГО) и один контейнер иного типа.

Для сбора ТКО применяются в основном контейнеры объемом 0,75 – 1,1 куб. м. Отдельные места (площадки) накопления КГО, как правило, не оборудуются. Население размещает КГО на местах (площадках) накопления ТКО в отдельных бункерах. Для вывоза КГО используется специализированная техника (ломовозы), оснащенная крано-манипуляторными установками, обеспечивающими механизированную погрузку отходов.

В 2025 году на территории города Омска образовано 356 148,7 т (3 096 526,7 куб. м) ТКО. Информация о количестве образуемых ТКО на территории города Омска представлена в таблице.

Административный округ города Омска	Количество ТКО, образующихся в жилищном фонде, т в год	Количество ТКО, образующихся на объектах общественного назначения, т в год	Количество КГО, т в год	Количество медицинских отходов класса «А», т в год	Итого количество отходов, т в год
Кировский	54 736,2	24 401,4	3 831,5	2 486,1	85 455,2
Ленинский	44 987,2	9 963,8	3 149,1	2 043,3	60 143,4
Октябрьский	34 504,7	8 915,8	3 574,3	1 567,2	48 562,0
Советский	54 156,1	11 994,5	3 790,9	2 459,7	72 401,2
Центральный	59 859,2	22 818,8	4 190,2	2 718,7	89 586,9
Всего по городу Омску	248 243,4	78 094,3	18 536,0	11 275,0	356 148,7

Детальные данные о морфологическом составе ТКО и динамике его изменения являются основной исходной информацией для оценки рентабельности извлечения утильных фракций из отходов и определения экономической выгоды от использования ценных компонентов ТКО, позволяющих получить востребованную на рынке продукцию из вторсырья.

Морфологический состав твердых коммунальных отходов представлен следующим образом.

Вид отходов	Количество, т	Процентное соотношение по массе, %
Пищевые отходы	119 309,8	33,50
Бумага и картон	133 555,8	37,50
Дерево	5 342,2	1,50
Черный металл	12 465,2	3,50
Цветной металл	5 342,2	1,50
Текстиль	14 246,0	4,00
Кости	5 342,2	1,50
Стекло	8 903,7	2,50
Кожа, резина	2 671,2	0,75
Камни	2 671,2	0,75
Пластмасса	19 588,2	5,50
Отсев (менее 15 мм)	21 368,9	6,00
Прочие	5 342,2	1,50
Всего в год	356 148,7	-

Концепция раздельного сбора отходов предполагает их разделение по видам, а именно: ТКО (зеленая цветовая гамма контейнеров), не подлежащие утилизации (пищевые отходы, загрязненная упаковка от пищевых продуктов, средства личной гигиены), и ТКО (желтая цветовая гамма контейнеров), подлежащие утилизации (металл, стекло, пластик, макулатура, картон, бумага, полиэтилен), пригодные к вторичной переработке, незагрязненные пищевыми отходами. Кроме того, на указанных контейнерах размещаются информационные наклейки о назначении каждого контейнера.

Транспортирование раздельно накопленных отходов осуществляется региональным оператором по обращению с ТКО на мусоросортировочные комплексы разным спецтранспортом с целью исключения смешивания разных видов отходов. ТКО в обязательном порядке проходят досортировку на мусоросортировочных комплексах с целью максимального извлечения всех полезных фракций для дальнейшей утилизации. Отходы, не подлежащие дальнейшей переработке, направляются на полигон для захоронения.

Одним из способов раздельного сбора отходов является организация пунктов приема вторичного сырья.

В 2025 году на территории города Омска действовало 72 пункта по приему вторичного сырья, в которых осуществлялся сбор следующих видов вторичного сырья: отходы бумаги, картона, полимеров, алюминиевые банки, стеклобой, макулатура, пенопласт, стеклотара, радиодетали, батарейки и отходы бытовой техники.

Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления в Омской области предусмотрена комплексная обработка и утилизация отходов в целях снижения объемов их захоронения.

В соответствии со схемой потоков твердых коммунальных отходов, прилагаемой к территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления в Омской области, образующиеся на территории города Омска, транспортируются на два мусоросортировочных комплекса, расположенных в Кировском и Ленинском административных округах города Омска:

- мусоросортировочный комплекс, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:36:190110:344, местоположение которого установлено примерно в 260 м по направлению на запад от ориентира, имеющего почтовый адрес: город Омск, улица 3-я Казахстанская, дом 18. Годовая мощность мусоросортировочного комплекса составляет 186 тыс. т (в том числе КГО);

- мусоросортировочный комплекс, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:36:200106:224, местоположение которого установлено примерно в 500 м по направлению на юго-запад от ориентира, имеющего почтовый адрес: город Омск, Черлакский тракт, дом 10. Годовая мощность мусоросортировочного комплекса составляет 186 тыс. т (в том числе КГО).

Годовая суммарная мощность указанных мусоросортировочных комплексов составляет 372 тыс. т.

После обработки ТКО на мусоросортировочных комплексах отходы транспортируются на объекты размещения ТКО, расположенные на территориях муниципальных округов Калачинского и Таврического районов Омской области.

По данным территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления в Омской области, из 356 тыс. т ТКО, образовавшихся в 2025 году на территории города Омска, на обработку

направлено 325 тыс. т, на энергетическую утилизацию – 11 тыс. т, на размещение – 345 тыс. т.

В настоящее время на территории города Омска отсутствуют объекты размещения ТКО, имеющие документацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации для размещения ТКО. Действующие объекты размещения ТКО осуществляют свою деятельность на основании приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 19.10.2021 № 765 «Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения твердых коммунальных отходов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2019 г. и не имеющих документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации, для размещения твердых коммунальных отходов».

Кроме того, вывод из эксплуатации объектов размещения ТКО в муниципальных округах Калачинского и Таврического районов Омской области запланирован на 2028 год, что обуславливает необходимость дальнейшего развития инфраструктуры по обращению с отходами.

Основными проблемами в сфере обращения с ТКО на территории города Омска являются:

- ежегодное сокращение остаточных мощностей действующих объектов размещения ТКО при ежегодном увеличении объемов образующихся ТКО;
- наличие несанкционированных свалок;
- недостаточный уровень культуры населения в части раздельного сбора мусора;
- несвоевременное оборудование мест (площадок) накопления ТКО и контейнеров с учетом актуальных потребностей;
- необходимость сокращения объемов ТКО, подлежащих захоронению.

Несанкционированные свалки ТКО представляют серьезную экологическую опасность, так как существенно влияют на все объекты окружающей среды и являются источником загрязнения атмосферного воздуха, почвы и грунтовых вод (тяжелыми металлами, полихлорбифенилами, диоксинами, инсектицидами и др.).

Удаление ТКО посредством захоронения и нарушение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при их размещении ведут к ряду проблем, которые связаны с негативным воздействием на окружающую среду, в том числе:

- загрязнение и захламление земель;
- загрязнение верхних водоносных горизонтов токсичными веществами, содержащимися в фильтрате, образующемся на полигонах захоронения ТКО;

- выделение больших объемов биогаза, содержание в котором преимущественно метана приводит к самовозгоранию и горению полигонов захоронения ТКО.

Кроме того, безвозвратно теряются материальные и энергетические ресурсы, которые могли быть повторно использованы, в том числе в качестве сырья для производства ряда товаров (продукции).

Большое количество источников образования ТКО (магазины, административные учреждения, предприятия бытового обслуживания и прочие) не имеют отдельных контейнерных площадок, а складируют их в местах (площадках) накопления ТКО, предназначенных для жилищного фонда. Количество контейнеров в местах (площадках) накопления ТКО составляет от 1 до 8 единиц, бункеров – 1 – 2 единицы. Размещение максимального количества мусоросборников в местах (площадках) накопления ТКО является редкостью.

Количество контейнеров в местах (площадках) накопления ТКО часто является недостаточным, что приводит к переполнению мест (площадок) накопления ТКО.

В некоторых многоквартирных домах организована система накопления ТКО посредством мусоропроводов. При этом ТКО накапливаются в специально отведенном помещении внутри дома в течение суток и более, что приводит к распространению запахов, размножению насекомых и грызунов, являющихся переносчиками различных заболеваний. Мусоропроводы требуют регулярного обслуживания (дезинфекции и удаления засоров). Принимая во внимание невозможность организовать раздельное накопление ТКО посредством мусоропроводов, данная система накопления ТКО бесперспективна и должна быть постепенно ликвидирована.

Для решения указанных проблем необходимо проведение мероприятий по реконструкции и перевооружению существующих объектов инфраструктуры в сфере обращения с ТКО, а также созданию новых объектов, отказ от системы накопления ТКО посредством мусоропроводов, повышение культуры населения в части раздельного сбора ТКО.

3. План развития города Омска, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия Генерального плана города Омска

Генеральным планом города Омска сформированы и обоснованы базовые параметры и положения общегородской градостроительной стратегии на период до 2040 года.

В Генеральном плане города Омска представлены основные параметры территории города Омска, а также прогнозы формирования внутригородской системы расселения, дополнительных объемов ввода жилья в административных округах города Омска в период до 2040 года, перспективного развития объектов социальной сферы.

В соответствии с планами и прогнозами развития города Омска,

уточненными с учетом данных Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Омской области, планируется достижение к 2040 году следующих основных показателей:

- сокращение численности населения города Омска на перспективу до 1 034 тыс. человек (94,1 процента к уровню 2025 года);
- увеличение площади жилищного фонда до 33,9 млн кв. м общей площади жилья (109,9 процента к уровню 2025 года);
- повышение уровня жилищной обеспеченности граждан до 32,8 кв. м на человека (117,1 процента к уровню 2025 года);
- рост объемов ввода в эксплуатацию жилья до 967,3 тыс. кв. м в год (176,2 процента к уровню 2025 года);
- рост индекса промышленного производства до 104 процентов к уровню 2024 года;
- снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры.

В Схеме теплоснабжения для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Омска на расчетный период до 2040 года. Прогноз основан на данных Генерального плана города Омска, сведений из проектов планировки территории, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций застройщиков, перечня выданных разрешений на строительство.

Согласно Схеме теплоснабжения планируется увеличение площади застройки в городе Омске с 2024 года по 2040 год с 35 816 до 47 858 тыс. кв. м, в том числе увеличение площади жилищного фонда с 26 565 до 36 523 тыс. кв. м, площади общественно-деловой и промышленной застройки с 9 251 до 11 335 тыс. кв. м. Также за указанный период планируется рост объемов годового потребления тепловой энергии с 11 129,79 до 11 902,94 тыс. Гкал, в том числе рост объемов потребления тепловой энергии в жилищном фонде с 6 277,56 до 6 758,62 тыс. Гкал, общественно-деловым фондом с 4 852,23 до 5 144,32 тыс. Гкал.

Потребление воды потребителями прогнозируется в производственной программе АО «ОмскВодоканал» с 2025 года по 2029 год в неизменном объеме: 11 553,8 тыс. куб. м., в том числе населением – 54 812,9 тыс. куб. м, бюджетными организациями – 4 018,8 тыс. куб. м, прочими потребителями – 52 722,1 тыс. куб. м.

В соответствии с Программой газификации общий годовой прирост поставок газа на нужды населения Омской области при вводе в эксплуатацию проектируемых объектов газификации до 2030 года составит 65 818 тыс. куб. м.

Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления в Омской области предусмотрено увеличение массы образующихся ТКО на территории города Омска с 356,1 тыс. т в 2025 году до 359,8 тыс. т к 2035 году.

На увеличение объемов потребления коммунальных ресурсов отраслями промышленности окажет влияние устойчивый рост объемов промышленного производства предприятий города Омска.

Развитие промышленного производства в городе Омске является важнейшим и определяющим фактором устойчивого экономического роста. Ведущей отраслью экономики муниципального образования город Омск является промышленная сфера, которая включает в себя обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

В соответствии со стратегическими задачами развития экономики города Омска наиболее приоритетными отраслями производственной сферы являются высокотехнологичное машиностроение, химия и нефтехимия, нефтепереработка, пищевая промышленность, информационные технологии. Сфера промышленного производства продолжит оставаться ключевой для экономики города Омска, продукция, производимая указанными предприятиями, будет пользоваться спросом и в долгосрочной перспективе, в связи с чем прогнозируется дальнейшее развитие отраслей производственной сферы.

В числе приоритетных направлений развития систем коммунальной инфраструктуры города Омска также можно выделить обеспечение объектами инженерной инфраструктуры действующих и перспективных инвестиционных площадок – индустриальных парков и технопарков.

В соответствии с Генеральным планом города Омска и инвестиционным профилем города Омска на территории города Омска предлагается к освоению 80 инвестиционных площадок.

Освоение инвестиционных площадок позволит увеличить интенсивность движения денежных потоков, товаров, услуг, повысить уровень конкурентоспособности города Омска и обеспечить продовольственную безопасность населения города.

В настоящее время в городе Омске осуществляется реализация пяти проектов по комплексному развитию территорий. Также 13 территорий являются перспективными для их комплексного развития.

Согласно схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2026 – 2031 годы, утвержденным приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 № 1553, пиковое потребление мощности энергосистемы Омской области к 2031 году прогнозируется на уровне 2 057 МВт, что составляет 104 процента к уровню 2025 года. Среднегодовой темп прироста мощности составит 1,52 процента. Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2031 году и составит 54 МВт, что соответствует годовому темпу прироста 2,7 процента.

Таким образом, с учетом изменения показателей развития города Омска можно сделать вывод, что перспективный спрос на коммунальные ресурсы не соответствует имеющимся мощностям, что требует строительства и реконструкции объектов тепло-, электро-, газо-, водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с материалами Схемы теплоснабжения по состоянию

на 2026 год резерв тепловой мощности на всех источниках тепловой энергии составит 2 444,52 Гкал/ч (на 01.01.2015 – 2 769,7 Гкал/ч), в том числе на:

- источниках АО «ТГК-11» – 770,54 Гкал/ч (31,5 процента);
- источниках АО «Омск РТС» – 209,34 Гкал/ч (8,6 процента);
- котельных АО «Тепловая компания» – 246,56 Гкал/ч (10,1 процента);
- ведомственных котельных – 1 218,08 Гкал/ч (49,8 процента).

На некоторых ведомственных котельных города имеется дефицит тепловой мощности. Возможность перераспределения резерва тепловой мощности в зоны действия котельных с дефицитом тепловой мощности отсутствует в связи с локальным характером зон теплоснабжения котельных с дефицитом тепловой мощности, а также отсутствием связей между теплоисточниками.

Использование резерва тепловой мощности теплоисточников возможно при условии реконструкции существующих тепловых сетей (увеличении пропускной способности трубопроводов), а также при строительстве новых сетей теплоснабжения.

В соответствии с материалами Схемы теплоснабжения резерв на теплоисточниках будет сохраняться и к 2040 году составит 2 057,06 Гкал/ч.

В числе основных направлений развития систем инженерной инфраструктуры города Омска на период до 2040 года можно выделить следующие:

1) основные направления развития системы водоснабжения:

- сокращение потерь и нерационального использования питьевой воды за счет комплекса водосберегающих мер, включающих установку водосберегающей арматуры, учет водопотребления в зданиях и жилых помещениях, введение платы за воду по фактическому потреблению, перевод промышленных предприятий с питьевого на техническое водоснабжение;
- повышение надежности систем водоснабжения за счет реконструкции и строительства новых сетей (в том числе на противопожарные нужды) с использованием современных труб из полиэтилена, высокопрочного чугуна, стеклопластика и современных методов прокладки, увеличения емкости резервуаров питьевой воды, зонирования системы водоснабжения;
- обеспечение качества питьевой воды за счет реконструкции и модернизации очистных сооружений;

2) основные направления развития системы канализации:

- повышение надежности работы канализации путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции и модернизации станции очистки воды и насосных станций;
- повышение качества приема, перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод путем снижения до нормативного уровня концентрации загрязнений в промышленных стоках, внедрения биологической очистки от соединений фосфора и азота, обеспечения полной обработки и утилизации осадков, дальнейшего внедрения системы термокаталитического окисления осадков сточных вод;

- решение проблемы утилизации осадков сточных вод;

3) основные направления развития системы теплоснабжения:

- реконструкция, техническое перевооружение и модернизация действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

- расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии;

- реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;

- вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;

- реконструкция и развитие городских централизованных тепловых сетей с наиболее эффективным перераспределением по зонам города имеющихся мощностей на действующих теплоисточниках;

- сокращение тепловых потерь путем повышения теплозащитных характеристик новых и реконструируемых зданий и теплотрасс;

- организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми домами и другие;

4) основные направления развития системы электроснабжения:

- покрытие растущих потребностей в электроснабжении за счет установки новых турбин на существующих ТЭЦ и новых блок-станций на промышленных предприятиях;

- строительство понизительных подстанций 110/10 кВ;

- полная комплексная реконструкция или замена ряда существующих подстанций напряжением 110/10 кВ в связи с физической и моральной изношенностью оборудования и перегруженностью по трансформаторной мощности;

- строительство распределительных пунктов напряжением 10 кВ, трансформаторных подстанций со строительством соответствующих кабельных линий для обеспечения электроэнергией новых потребителей;

- строительство воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 110 кВ в городской застройке и промышленной зоне для подключения новых подстанций напряжением 110 кВ к источникам питания.

Основные мероприятия по строительству энергетических объектов включены в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.12.2024 № 4153-р, инвестиционные программы организаций электроэнергетики;

5) основные направления развития системы газоснабжения, которые предусматривают повышение безопасности и надежности этой системы путем строительства ГРС с подключением к магистралям и строительства кольцующих газопроводов в соответствии с планируемой застройкой.

Одной из основных задач до 2040 года останется перевод

существующих микрорайонов города Омска со сжиженного газа на природный газ. Это микрорайоны Советского, Центрального, Октябрьского и Ленинского административных округов города Омска;

6) основные направления развития системы обращения с ТКО определены территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления в Омской области, в том числе данные о планируемых к строительству, реконструкции, выведению из эксплуатации объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов.

Актуальным является вопрос приобретения новых контейнеров для размещения в местах (площадках) накопления ТКО и обустройство мест (площадок) накопления ТКО в соответствии с требованиями законодательства в области обращения с отходами.

Ключевым направлением развития инфраструктуры в сфере обращения с ТКО также является ликвидация дефицита мощностей по захоронению ТКО путем строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов размещения ТКО, полностью соответствующих требованиям действующего законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и в области охраны окружающей среды.

4. Перечень мероприятий и целевых показателей Программы

Перечень мероприятий Программы (график выполнения мероприятий Программы) приведен в приложении № 1 к Программе.

Перечень целевых показателей Программы приведен в приложении № 2 к Программе.

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных Программой

Общая потребность в финансовых средствах на реализацию мероприятий Программы составляет 33 677,21 млн руб., в том числе:

2026 год – 7 521,65 млн руб.;
2027 год – 4 397,96 млн руб.;
2028 год – 2 356,02 млн руб.;
2029 год – 2 878,10 млн руб.;
2030 год – 2 681,17 млн руб.;
2031 год – 3 023,54 млн руб.;
2032 год – 2 138,60 млн руб.;
2033 год – 1 869,12 млн руб.;
2034 год – 1 797,69 млн руб.;
2035 год – 1 492,11 млн руб.;
2036 год – 704,25 млн руб.;
2037 год – 704,25 млн руб.;

2038 год – 704,25 млн руб.;
2039 год – 704,25 млн руб.;
2040 год – 704,25 млн руб.,
в том числе за счет:
- тарифной составляющей – 8 650,38 млн руб.;
- платы за подключение (присоединение) – 13 078,53 млн руб.;
- собственных средств организаций – 937,56 млн руб.;
- бюджетных средств – 687,05 млн руб.,
из них:
федеральный бюджет – 354,19 млн руб.,
бюджет города Омска – 332,86 млн руб.;
- прочих источников – 10 323,69 млн руб. (плата за сброс сточных вод и загрязняющих веществ в системы канализации, средства инвесторов и другие источники).

Кроме того, при реализации Программы организациями-исполнителями планируется рассмотреть возможность привлечения дополнительных источников финансирования:
- дополнительная эмиссия акций;
- кредиты;
- средства частных инвесторов, в том числе по концессионным соглашениям.

В соответствии с действующим законодательством источниками финансирования мероприятий Программы могут быть средства инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, средства бюджетов различных уровней.

6. Управление Программой

Ответственным исполнителем Программы является Администрация города Омска в лице следующих структурных подразделений:
- департамент городской экономической политики Администрации города Омска;
- департамент городского хозяйства Администрации города Омска;
- департамент архитектуры и градостроительства Администрации города Омска;
- департамент строительства Администрации города Омска;
- департамент общественной безопасности Администрации города Омска.

Соисполнителями Программы являются:
- департамент строительства Администрации города Омска;
- БУ г. Омска «УДХБ»;
- организации коммунального комплекса города Омска (по согласованию).

Планы-графики работ по реализации Программы утверждаются соисполнителями Программы.

Координация деятельности департамента городского хозяйства Администрации города Омска, департамента архитектуры и градостроительства Администрации города Омска, департамента строительства Администрации города Омска, департамента общественной безопасности Администрации города Омска и соисполнителей по выполнению мероприятий Программы осуществляется департаментом городской экономической политики Администрации города Омска.

Департамент городского хозяйства Администрации города Омска, департамент архитектуры и градостроительства Администрации города Омска, департамент строительства Администрации города Омска, департамент общественной безопасности Администрации города Омска и соисполнители Программы предоставляют отчеты об исполнении Программы в департамент городской экономической политики Администрации города Омска до 1 марта года, следующего за отчетным, по форме, устанавливаемой департаментом городской экономической политики Администрации города Омска.

Корректировка Программы осуществляется при изменении схем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, а также территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления в Омской области.

7. Обосновывающие материалы

7.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован на основе данных о существующем и прогнозируемом потреблении ресурсов, рассчитанном с учетом планируемого увеличения площади жилищного фонда города Омска, прогнозируемой численности населения и уровня жилищной обеспеченности граждан.

Прогноз ввода жилищного фонда принят с учетом Стратегии социально-экономического развития города Омска до 2030 года, утвержденной Решением Омского городского Совета от 19.12.2018 № 101, и Генерального плана города Омска.

Показатели удельного расхода энергетических ресурсов рассчитаны на основании данных Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Омской области с учетом требований муниципальной программы города Омска «Управление имуществом в сфере установленных функций», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 784-п, и муниципальной программы города Омска «Обеспечение населения доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 782-п.

7.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Омска

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятия, входящие в план застройки города Омска, установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов» и разделены на три группы:

- перспективной обеспеченности и потребности застройки города Омска;
- надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;
- качества коммунальных ресурсов.

Перспективная обеспеченность застройки города Омска и потребности населения в системах коммунальной инфраструктуры установлены в объеме 100 процентов.

В Программе использован следующий подход:

- каждый перспективный потребитель на всем периоде планирования и прогнозирования (до 2040 года) должен быть своевременно обеспечен полным набором коммунальных ресурсов и услуг;
- количество существующих потребителей, не обеспеченных каким-либо коммунальным ресурсом (услугой), должно сокращаться.

Программа направлена на обеспечение полного удовлетворения перспективного спроса на коммунальные ресурсы для новых объектов капитального строительства (увеличение площади жилищного фонда до 33,9 млн кв. м общей площади до 2040 года с учетом планов сноса) при соблюдении на всем периоде планирования и прогнозирования нормативных требований по наличию резервов мощности источников и линейных (сетевых) объектов систем коммунальной инфраструктуры.

Целевые показатели качества коммунальных ресурсов определены с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

7.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлена в разделе 2 Программы.

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

Во исполнение Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в городе Омске реализуются мероприятия по энергосбережению, предусмотренные подпрограммой «Рациональное и экологически ответственное использование энергетических ресурсов и воды» муниципальной программы города Омска «Управление имуществом в сфере установленных функций», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 784-п, и подпрограммой «Энергетическая безопасность города Омска» муниципальной программы города Омска «Обеспечение населения доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 782-п.

Указанные мероприятия по энергосбережению, а также достигнутые и ожидаемые результаты их реализации учтены в ходе разработки мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры города Омска на 2026 – 2040 годы.

7.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлено в разделе 7.2 Программы.

7.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующих систем коммунальной инфраструктуры представлен в приложении № 1 к Программе и разработан на основании:

- Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.12.2024 № 4153-р;
- Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2050 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р;
- схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026 – 2031 годы, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 № 1553;

- Программы газификации;
- территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления в Омской области;
- Стратегии социально-экономического развития Омской области до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 12.10.2022 № 543-п;
- Стратегии социально-экономического развития города Омска до 2030 года, утвержденной Решением Омского городского Совета от 19.12.2018 № 101;
- Плана по вводу в эксплуатацию жилья в муниципальных образованиях Омской области и городе Омске в 2022 – 2030 годы, утвержденного Губернатором Омской области 15.03.2022;
- прогноза социально-экономического развития Омской области на долгосрочный период до 2036 года, утвержденного постановлением Правительства Омской области от 26.10.2022 № 567-п;
- Стратегии развития строительной отрасли и жилищно-коммунального хозяйства Омской области на период до 2030 года с прогнозом до 2035 года, утвержденной распоряжением Губернатора Омской области от 20.04.2023 № 41-р;
- региональной адресной программы Омской области по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым после 1 января 2017 года, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 28.08.2025 № 435-п;
- Схемы теплоснабжения;
- Актуализированной схемы водоснабжения;
- Актуализированной схемы водоотведения;
- подпрограммы «Рациональное и экологически ответственное использование энергетических ресурсов и воды» муниципальной программы города Омска «Управление имуществом в сфере установленных функций», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 784-п;
- подпрограммы «Энергетическая безопасность города Омска» муниципальной программы города Омска «Обеспечение населения доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами», утвержденной постановлением Администрации города Омска от 10.10.2022 № 782-п;
- инвестиционных программ организаций – соисполнителей Программы.

7.7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Реализацию инвестиционных проектов предлагается осуществлять путем производственной и инвестиционной деятельности организаций – соисполнителей Программы, в том числе посредством:

- привлечения внебюджетных средств на финансирование мероприятий инвестиционных проектов, в том числе путем заключения концессионных соглашений, энергосервисных договоров и т.д.;

- обеспечения через регулируемые тарифы (инвестиционные составляющие в тарифах) обслуживания заемных средств и их возврата финансирующим организациям;

- обеспечения через регулируемые тарифы гарантированного возврата привлеченных частных инвестиций и получения доходности на инвестированный капитал;

- согласованности решений по ценовому регулированию (тарифов, инвестиционных составляющих в них, тарифов на подключение новых потребителей) органов государственного регулирования цен (тарифов);

- преемственности процедур государственного регулирования тарифов, прозрачности финансовых потоков и структуры тарифа (цены) для конечных потребителей;

- контроля за целевым использованием инвестиционных средств, привлекаемых за счет регулируемых тарифов.

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

Использование в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры предусмотрено законодательством и является необходимым инструментом, позволяющим расширить источники финансирования инвестиционных мероприятий, реализуемых организациями коммунального комплекса.

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

Доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения на 2026 – 2040 годы составит от 5,4 процента в 2026 году до 8,4 процента в 2040 году, что меньше критерия доступности – 8,6 процента, установленного приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 28.06.2011 № 117/31 «Об установлении системы критериев доступности платы за коммунальные услуги для населения Омской области».

Платеж населения по каждому виду коммунальных услуг определен как произведение среднего потребления ресурса, рассчитанного по нормативам потребления (в расчете на одного человека),

на прогнозируемый тариф на соответствующую услугу для населения. Прогноз тарифов на коммунальные ресурсы и услуги рассчитан согласно информации Региональной энергетической комиссии Омской области и прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

На основании изложенного дополнительных мер социальной поддержки населения в результате реализации Программы не потребуется.

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

Расходов бюджета города Омска на оказание мер социальной поддержки населения в результате реализации мероприятий Программы не потребуется.