



МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК города Улан-Удэ

Официальное периодическое печатное издание
органов местного самоуправления

№ 50/7 (100) 12 декабря 2014 г.
бесплатно

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА УЛАН-УДЭ

РАСПОРЯЖЕНИЕ от 08.12.2014 № 1723-р

В соответствии с постановлением Администрации г. Улан-Удэ от 24.03.2010 № 122 «Об утверждении порядка организации и проведения общественных обсуждений объектов государственной экологической экспертизы на территории г. Улан-Удэ», рассмотрев заявление ООО «Союз эмжэковцев России», ООО ТД «Славянский Базар» — инициаторов общественных обсуждений в целях реализации конституционных прав граждан, общественных объединений на благоприятную окружающую среду и достоверную информацию о ее состоянии:

1. Назначить общественные обсуждения в форме общественных слушаний по объекту «Строительство пристроя к магазину по ул. Смолина, д. 65 в Советском районе г. Улан-Удэ».

1.1. Создать комиссию по проведению общественных обсуждений в составе:

1.1.1. Базаров М.Б. — заместитель председателя Комитета городского хозяйства, председатель комиссии;

1.1.2. Очирова О.В. — начальник отдела природопользования и охраны окружающей среды Комитета городского хозяйства, секретарь комиссии;

1.1.3. Цыденов Э.Ц. — член совета Бурятского республиканского отделения ООО ВООП, член Общественного экологического совета при прокуратуре РБ;

1.1.4. Епифанцев А.Ю. — заместитель директора ООО ТД «Славянский Базар»;

1.1.5. Тихонова Т.В. — главный бухгалтер ООО ТД «Славянский Базар»;

1.1.6. Бурундуков С.В. — главный механик ООО ТД «Славянский Базар».

1.3. Комиссии подготовить и провести общественные слуша-

РУБРИКАТОР:

Администрация города Улан-Удэ

Распоряжение № 1723-р от 08.12.2014 г.стр. 1

Проект программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа

«Город Улан-Удэ».....стр. 1

ния **12.01.2015 г.** в 15.00 по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Бабушкина, 25, в соответствии с установленным порядком.

2. Назначить общественные обсуждения в форме общественных слушаний по объекту «Строительство молодежного жилого комплекса по ул. Столичной г. Улан-Удэ».

2.1. Создать комиссию по проведению общественных обсуждений в составе:

2.1.1. Базаров М.Б. — заместитель председателя Комитета городского хозяйства, председатель комиссии;

2.1.2. Очирова О.В. — начальник отдела природопользования и охраны окружающей среды Комитета городского хозяйства, секретарь комиссии;

2.1.3. Цыденов Э.Ц. — член совета Бурятского республиканского отделения ООО ВООП, член Общественного экологического совета при прокуратуре РБ;

2.1.4. Гатыпов Б-С.В. — руководитель проектной организации ООО «ДомСтройПроект»;

2.1.5. Бурхисанов А.О. — директор ООО «Улан-Удэжилстрой»;

2.1.6. Саттаров Е.Р. — председатель Регионального отделения ООО «Союз эмжэковцев России» по Р.Б.;

2.2. Комиссии подготовить и провести общественные слушания **12.01.2015 г.** в 16.00 по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Бабушкина, 25, в соответствии с установленным порядком.

Руководитель Администрации г. Улан-Удэ
Е.Н. Пронькинов.

Объявление

На сайте органов местного самоуправления г. Улан-Удэ в разделе «Городское хозяйство» размещен «Проект программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ» на период до 2028 г.», разработанный в соответствии с постановлением Правительства

Российской Федерации № 502 от 14.06.2013 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городского округа».

**И.о. заместителя руководителя —
председателя Комитета К.В. Мошковский**

**Проект программы
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа «Город Улан-Удэ» на период до 2028 г.**

1. Паспорт программы

Наименование Программы:	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ» на период до 2028 г.
Основания для разработки Программы:	<ul style="list-style-type: none"> — Градостроительный кодекс РФ; — Федеральный закон от 21 июля 2007 г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»; — Федеральный закон от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; — Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; — «Требования к Программам комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502; — Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».
Заказчик Программы:	МУ «Комитет городского хозяйства Администрация г. Улан-Удэ».
Основные разработчики Программы:	МУ «Комитет городского хозяйства Администрации г. Улан-Удэ», ресурсоснабжающие предприятия и организации коммунального комплекса, ООО «Профи-Консалтинг» (входящее в группу экспертных компаний АФ «Константа-С»).
Исполнители Программы:	МУ «Комитет городского хозяйства Администрация г. Улан-Удэ», Комитет по строительству Администрации г. Улан-Удэ, ресурсоснабжающие предприятия и организации коммунального комплекса, предоставляющие услуги по электроснабжению, теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению, захоронению (утилизации) ТБО.
Цель Программы:	Обеспечение надежности и повышения качества предоставляемых коммунальных услуг за счет модернизации и строительства коммунальной инфраструктуры на территории городского округа «Город Улан-Удэ», оптимизация затрат на производство коммунальных услуг, снижение ресурсопотребления и негативного воздействия на окружающую среду при предоставлении коммунальных услуг.
Задачи Программы:	<p>Основными задачами Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> — кардинальное улучшение жилищных условий и качества жизни населения городского округа «Город Улан-Удэ», повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; — эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; — создание благоприятного инвестиционного климата; — модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей; — использование системы частно-государственного партнерства путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; — улучшение экологической ситуации на территории городского округа «Город Улан-Удэ».

Важнейшие целевые показатели программы:	<ul style="list-style-type: none"> — критерии доступности для населения коммунальных услуг; — показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; — показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов; — показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций); — показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; — показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; — показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; — показатели воздействия на окружающую среду.
Срок реализации Программы:	с 2015 г. по 2028 г.
Объемы финансирования:	<p>Объем финансирования развития коммунальной инфраструктуры с учетом инфляционных процессов составляет 51 838 851 тыс. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> — на систему электроснабжения – 1 283 841 тыс. руб.; — на систему теплоснабжения – 37 595 557 тыс. руб.; — на систему водоснабжения – 6 401 483 тыс. руб.; — на систему водоотведения – 2 650 648 тыс. руб.; — на систему обращения ТБО – 2 180 179 тыс. руб.; — Муниципальная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Улан-Удэ до 2020 года – 1 727 143 тыс. руб.
Источники финансирования Программы:	<p>Источниками финансирования Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> — собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов), — плата за подключение (присоединение), — бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов).
Ожидаемые результаты:	<p>В результате реализации Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> — будут проведены модернизация и развитие существующих систем коммунальной инфраструктуры электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, системы водоотведения; — будет осуществлено развитие системы обращения твердых бытовых отходов; улучшится качество предоставляемых услуг и улучшится качество жизни населения городского округа «Город Улан-Удэ»; — улучшится экологическая ситуация на территории муниципального образования; — снизится уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры; — повысится финансовая устойчивость предприятий коммунальной сферы.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

Население и организации городского округа «Город Улан-Удэ» обеспечены коммунальными услугами: электроснабжение, центральное отопление, водоснабжение, водоотведение, захоронением (утилизацией) твердых бытовых отходов.

Производство и сбыт коммунальных ресурсов и услуг осуществляется предприятиями, имеющими организационно-правовую форму — ОАО, ООО, МБУ.

Основные предприятия сферы производства и сбыта коммунальных ресурсов и услуг имеют организационно-правовые формы ОАО, ООО и используют в производственной деятельности собственное оборудование или муниципальное имущество на основе долгосрочных договоров аренды или безвозмездного пользования. Муниципальное бюджетное учреждение обслуживает муниципальное имущество на праве оперативного управления.

Таблица № 2.1. Институциональная структура основных предприятий сферы производства и сбыта коммунальных ресурсов и услуг

Ресурс, услуга	Организация, предоставляющая услугу	Собственник имущества	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных жилых домах
----------------	-------------------------------------	-----------------------	---	--

Электроснабжение. Сетевая компания	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Муниципальная, частная собственность	Прямые договоры	Прямые договоры
	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»			
Электроснабжение. Сбытовая компания	ТП «Энергосбыт Бурятии» ф-л ОАО «Читаэнергосбыт»			
	ООО «Энергосбыт» г. Улан-Удэ			
Теплоснабжение	ОАО «ТГК-14»	Муниципальная, частная собственность	Прямые договоры, через УК, ТСЖ	Прямые договоры
Водоснабжение	ООО «Байкальские коммунальные системы»	Муниципальная, частная собственность	Прямые договоры, через УК, ТСЖ	Прямые договоры
Водоотведение	ООО «Байкальские коммунальные системы»	Муниципальная, частная собственность	Прямые договоры, через УК, ТСЖ	Прямые договоры
	ОАО «Водоканал»	Муниципальная, частная собственность	Прямые договоры, через УК, ТСЖ	Прямые договора
Захоронение (утилизация) ТБО	МБУ КБУ г. Улан-Удэ	Муниципальная собственность	Прямые договоры, через УК, ТСЖ	Прямые договоры

Прочие предприятия сферы производства и сбыта коммунальных ресурсов и услуг, являются производителями промышленного производства или услуг, для которых вспомогательными видами деятельности являются услуги по передаче электроэнергии по сетям, производство, передача, сбыт тепловой энергии, водоснабжение и водоотведение.

Прочие поставщики сферы производства и сбыта коммунальных ресурсов и услуг

Электроэнергетика. Сетевые компании
Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»
ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»
ООО «С-транс-С»
Улан-Удэнский ЛВРЗ - филиал ОАО «ЖДРМ»
ООО ПЦ «БЭК»
ООО «Промсервис»
ООО «Распределительные сети»
ООО «Инженерно-промышленный сервис»
ООО «Новые строительные технологии»
ЗАО «Энерготехномаш»
ООО «СибЭнергоКом»
ООО «Энком»

ООО «Байкалэнерго»
ООО «Электросетевая компания»
ООО «ТРАНСЭЛЕКТРО»
ООО «Энергоресурс»
ГБУ РБ «Авиационная и наземная охрана, использование, защита, воспроизводство лесов»

Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Сбыт тепловой энергии
Улан-Удэнский производственный участок Дирекции по тепловодоснабжению ВСЖД - филиал ОАО «РЖД»	Улан-Удэнский производственный участок Дирекции по тепловодоснабжению ВСЖД - филиал ОАО «РЖД»	Улан-Удэнский производственный участок Дирекции по тепловодоснабжению ВСЖД - филиал ОАО «РЖД»
ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»	ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»	ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»
ООО «С-транс-С»	ООО «С-транс-С»	ООО «С-транс-С»
ЗАО «Улан-Удэстальмост»	ЗАО «Улан-Удэстальмост»	ЗАО «Улан-Удэстальмост»
ОАО «Забайкальское аэрогеодезическое предприятие»	ОАО «Забайкальское аэрогеодезическое предприятие»	ОАО «Забайкальское аэрогеодезическое предприятие»
ООО «Бурят-Терминал»	ООО «Бурят-Терминал»	ООО «Бурят-Терминал»
ФБУ «Исправительная колония № 2» УФСИН России по Республике Бурятия	ФБУ «Исправительная колония № 2» УФСИН России по Республике Бурятия	
	ГБУ РБ «Авиационная и наземная охрана, использование, защита, воспроизводство лесов»	ГБУ РБ «Авиационная и наземная охрана, использование, защита, воспроизводство лесов»
	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»
	ООО «Завод Эмальпосуда»	
	ООО «Аэропорт Байкал»	

Водоснабжение	Водоотведение
Улан-Удэнский производственный участок Дирекции по тепловодоснабжению ВСЖД - филиал ОАО «РЖД»	Улан-Удэнский производственный участок Дирекции по тепловодоснабжению ВСЖД - филиал ОАО «РЖД»
ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»	ОАО «Улан-Удэнский авиационный завод»
ООО «С-транс-С»	ООО «С-транс-С»
Улан-Удэнский ЛВРЗ - филиал ОАО «ЖДРМ»	Улан-Удэнский ЛВРЗ - филиал ОАО «ЖДРМ»

ООО «Завод Эмальпосуда»	ООО «Завод Эмальпосуда»
ЗАО «Улан-Удэстальмост»	
ФБУ «Исправительная колония № 2» УФСИН России по Республике Бурятия	
ОАО «Улан-Удэнская птицефабрика»	

2.1. Основные показатели состояния системы электроснабжения

Выработка собственной электроэнергии в городском округе «Город Улан-Удэ» осуществляется на ТЭЦ-1 ОАО «ТГК-14» (филиал «Генерация Бурятии»). Большая часть объема электрической энергии, потребляемой на территории г. Улан-Удэ, поступает из энергосистемы Иркутской области. Имеющийся дефицит мощности покрывается за счет перетоков из Иркутской энергосистемы.

Таблица № 2.1.1. Основные технические характеристики и показатели системы электроснабжения г. Улан-Удэ

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ						
Основные показатели состояния системы электроснабжения						
Располагаемая мощность системы электроснабжения (с учетом перетоков в разрезе напряжения источников)	МВт	1193,3	1243,1	1268,4	1268,4	1240,2
Фактическая подключенная нагрузка (мощность)	МВт	372,9	388,5	396,4	396,4	387,6
Общая протяженность сетей	км	2071,7	2083,7	2095,7	2107,7	2107,7
Получено электроэнергии от поставщика	тыс. кВт. ч	2121112	2081936	2093249	2003270	1952211
Собственные нужды сбытовой организации	тыс. кВт. ч	72118	70786	71170	68111	66043
Собственные нужды сбытовой организации	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
Фактический объем потерь в сетях	тыс. кВт. ч	687847	593289	575281	488434	471542
Фактический уровень потерь в сетях	%	33,6%	29,5%	28,5%	25,2%	25,0%
Объем отпуска в сеть	тыс. кВт. ч	2048994	2011151	2022078	1935159	1886168
Общий объем реализации электроэнергии	тыс. кВт. ч	1361147	1417861	1446797	1446725	1414626
в т. ч.						
Населению	тыс. кВт. ч	486265	506526	516864	516838	479802
Бюджетным потребителям	тыс. кВт. ч	156229	162738	166059	166051	161593
Прочим потребителям	тыс. кВт. ч	718653	748597	763874	763836	773231
Численность населения, обеспеченного услугой электроснабжения	чел.	377100	405900	411600	416100	421500
Объем электроэнергии, реализуемой по приборам учета	тыс. кВт. ч	1233565	1291421	1324398	1330987	1315602

Охват потребителей приборами учета электроэнергии	%	90,6%	91,1%	91,5%	92%	93%
в т. ч.						
Охват населения приборами учета электроэнергии (общедомовые приборы учета)	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Охват населения приборами учета электроэнергии (индивидуальные приборы учета)	%	90,6%	91,1%	91,5%	0,0%	0,0%
Продолжительность (бесперебойность) поставки	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Надежность системы электроснабжения городского округа «Город Улан-Удэ» соответствует критериям, определенным «Правилами устройства электроустановок».

Анализ надежности системы электроснабжения показал отсутствие превышения предельно допустимых отклонений в системе электроснабжения городского округа «Город Улан-Удэ» по всем параметрам надежности системы.

Анализ готовности к исправной работе и оперативной ликвидации нештатных ситуаций системы электроснабжения городского округа «Город Улан-Удэ» показал соответствие готовности системы требованиям нормативных законодательных актов.

Воздействие системы электроснабжения городского округа «Город Улан-Удэ» на окружающую среду находится в рамках допустимых значений и соответствует установленным нормативам.

2.1.1. Тарифы для населения на электроэнергию

Таблица № 2.1.1.1. Тарифы для населения за электроснабжение

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Электроэнергия						
Тариф	за 1 кВт. ч, с НДС	2,10	2,31	2,38	2,60	2,81
Решение о принятом тарифе		Приказ РСТ от 15.12.2009 г. № 1/25	Приказ РСТ от 10.12.2010 г. №1/65	Приказ РСТ от 29.11.2011 г. №1/31	Приказ РСТ от 23.11.2012 г. №1/45	Приказ РСТ от 19.11.2013 г. №1/27
Сроки действия тарифа		с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г. - 2,10	с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г. - 2,31	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 2,31 с 01.07.2012 г. по 31.12.2012 г. - 2,45	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. - 2,45 с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. - 2,75	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. - 2,75 с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 2,86

2.1.2. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

К основным проблемам электроснабжения городском округе «Город Улан-Удэ» относятся физическое и моральное старение части оборудования, износ участков распределительных электрических сетей, эксплуатирующихся более 20–30 лет.

Сохраняется рост доли устаревшего энергетического оборудования, снижение резервов. Более 60 % всех линий электропередач отработали 25–30 лет. Потребность в электроэнергии со временем растет, а пропускная способность старых линий значительно низка, что приводит к потере на линиях электропередач более 15 % выработанной электроэнергии.

2.2. Основные показатели системы теплоснабжения

Централизованное теплоснабжение жилого фонда, объектов общественных зданий, социальной сферы, промышленных предприятий и прочих организаций г. Улан-Удэ осуществляется от большого количества (136) источников теплоснабжения, в том числе: двух ТЭЦ, 35 муниципальных котельных, находящихся на обслуживании «Улан-Удэнского энергетического комплекса» филиала ОАО «ТГК-14», и ведомственных котельных, работающих на органическом топливе и электроэнергии. Суммарная установленная тепловая мощность всех источников теплоснабжения города ~ 1800,0 Гкал/час.

Централизованное теплоснабжение жилых и общественных зданий города осуществляется от:

- ТЭЦ-1 — Железнодорожный, Советский и Октябрьский (западная часть) жилые районы;
- ТЭЦ-2 — Октябрьский жилой район, п. Энергетик, Светлый;

— котельной п. Загорск и котельной Авиационного завода — жилые кварталы п. Загорск и п. Восточный;
 — котельной «Улан-Удэстальмост» — п. Зеленый и Новый Зеленый, Солнечный и п. Матросова;
 — котельной стеклозавода и котельной 10 квартала — жилые кварталы п.Стеклозавод (Советский район);
 — котельной п. Заречный — жилые кварталы п. Заречный;
 — котельной п. Аэропорт — жилые кварталы п. Аэропорт и п. Сокол;
 — котельной «Юго-Западная» — 102–113, 128 микрорайоны Юго-Западного жилого района и п. Силикатный;
 — котельной ООО «С-транс-С» — жилые дома микрорайона 148 Юго-Восточного жилого района,
 — группы котельных, находящихся в ведении Улан-Удэнской КЭЧ СибВО, размещенных в трех военных городках (п. Дивизионный, ст. Тальцы, нефтебаза).

Кроме вышеперечисленных источников тепловой энергии, теплоснабжение жилых и общественных зданий осуществляется от целого ряда мелких отопительных котельных, оборудованных секционными котлами. В основном это котельные, находящиеся на обслуживании «Улан-Удэнского энергетического комплекса» филиала ОАО «ТГК-14».

Таблица № 2.2.1. Основные технические характеристики и показатели системы теплоснабжения г. Улан-Удэ

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
1. Производство тепловой энергии						
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4598,9	4530,6	4704,1	4502,5	4459,8
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	248,8	241,7	259,0	209,1	195,0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	%	5,4%	5,3%	5,5%	4,6%	4,4%
Объем отпуска теплоэнергии в сеть	тыс. Гкал	4350,0	4288,9	4445,1	4293,4	4264,9
Объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	963,8	1000,3	1059,9	921,3	945,1
Уровень потерь при передаче тепловой энергии	%	21,3%	23,2%	23,8%	20,5%	16,8%
Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	3386,2	3288,6	3385,2	3372,1	3319,8
в т. ч.						
Общий объем реализации услуги отопления	тыс. Гкал	2836,4	2797,0	2838,2	2801,9	2749,9
в т. ч.						
отопление для населения	тыс. Гкал	1670,8	1661,2	1694,5	1733,4	1682,8
Бюджетным потребителям	тыс. Гкал	441,4	402,4	442,3	440,9	436,4
Прочие потребители	тыс. Гкал	724,2	733,4	701,5	627,6	630,7
Численность населения, пользующегося услугой централизованного отопления	чел.	291121	310919	314874	319908	325680
Отапливаемая жилая площадь	тыс. кв. м	5857,0	5942,5	6034,5	6224,3	6425,4
Общий объем реализации услуги ГВС	тыс. Гкал	549,8	491,7	547,0	570,2	569,8
Общий объем реализации услуги ГВС	тыс. куб. м	11021	11846	10460	9939	10244
в т. ч.						
ГВС для населения	тыс. Гкал	397	329	374	385	385
Бюджетным потребителям	тыс. Гкал	97	99	102	100	99
Прочие потребители	тыс. Гкал	56	64	71	85	86
ГВС для населения	тыс. куб. м	5748	6116	6165	6239	6258

Численность населения, пользующегося услугой горячего водоснабжения	чел.	267741	285348	288120	292726	298008
Установленная мощность котельных	Гкал/ч	2030,0	2030,6	2045,0	1928,6	1913,0
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1301,9	1313,8	1310,8	1304,7	1309,5
Коэффициент использования мощности котельных	%	64,1%	64,7%	64,1%	67,7%	68,5%
Общая протяженность сетей	км	400	400	400	400	400
в т. ч. протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене	км	108,0	94,0	86,0	91,0	91,0
Объем потребления топлива	т. у.т.	865646	809720	856759	812154	800281
Объем потребления электроэнергии	тыс. кВт. ч/год	217031	214117	230992	235716	240257
Объем потребления воды всего	тыс. куб. м	94216	97704	92123	78207	74151
в т. ч. расхода воды на технологические нужды и нормативные утечки	тыс. куб. м	4981	5029	4213	3882	3671
Фактический (плановый) удельный расход топлива на объем выработки тепловой энергии	кг у.т./Гкал	199,0	188,8	192,7	189,2	187,6
Фактический (плановый) удельный расход электрической энергии на объем выработки тепловой энергии	кВт. ч / Гкал	49,9	49,9	52,0	54,9	56,3
Фактический (плановый) удельный расход воды на объем выработки тепловой энергии	куб. м / Гкал	21,66	22,78	20,72	18,22	17,39
Объем тепловой энергии реализуемой по приборам учета	%	20,3%	26,8%	32,7%	36,5%	42,5%
Объем горячей воды, реализуемой по приборам учета	%	33,7%	37,9%	42,7%	48,0%	54,0%

Система присоединения потребителей, в основном, зависящая, по элеваторной схеме и через АИТП (автоматизированные индивидуальные тепловые пункты).

Работа крупнейших источников тепловой энергии (ТЭЦ-1, 2) г. Улан-Удэ относительно других элементов теплоснабжения в целом является достаточно стабильной и эффективной.

Схема горячего водоснабжения в г. Улан-Удэ, в основном — открытая: по открытой схеме к тепловым сетям присоединено 60 % потребителей, по закрытой — 40 %.

2.2.1. Тарифы для населения на отопление

Таблица № 2.2.1.1. Тарифы для населения за потребляемые услуги по отоплению

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Централизованное отопление						
Тариф	за 1 Гкал, с НДС	1213,25	1358,36	1412,50	1604,23	1701,85

Решение о принятом тарифе		Приказ РСТ от 03.12.2009 г. №2/70	Приказ РСТ от 21.12.2010 г. № 2/175	Приказ РСТ от 25.07.2011 г. № 2/14	Приказ РСТ от 30.11.2012 г. №2/110	Приказ РСТ от 28.11.2013 г. №2/106
Сроки действия тарифа		с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г. - 1213,25	с 03.01.2011 г. по 06.05.2011г. - 1358,36	с 01.01.2012 г. по 31.08.2012г. - 1354,19 с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г. - 1529,11	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013г. - 1529,11 с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. - 1679,34	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014г. - 1679,34 с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 1724,36
Горячее водоснабжение						
Тариф	за 1 куб. м, с НДС	80,00	89,70	83,83	94,80	101,00
Решение о принятом тарифе		Решение УУГСД от 24.12.2009 г. №220-16	Приказ РСТ от 24.12.2010 г. №3/24	Приказ РСТ от 30.11.2011 г. №3/103	Приказ РСТ от 30.11.2012 г. №3/99	Приказ РСТ от 28.11.2013 г. №3/117
Сроки действия тарифа		с 24.01.2010 г. по 23.01.2011 г. - 80,00	с 03.01.2011 г. по 06.05.2011г. - 89,70	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 80,55; с 01.07.2012 г. по 31.08.2012 г. - 81,22; с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г. - 90,06	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013г. - 90,29; с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. - 99,31	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014г. - 99,31; с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 102,68

2.2.2. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения г. Улан-Удэ

Существующие проблемы системы теплоснабжения городского округа «Город Улан-Удэ»:

— у основных источников тепловой энергии г. Улан-Удэ: У-У ТЭЦ-1, У-У ТЭЦ-2, котельных У-УЭК и У-УАЗ в настоящее время имеется нулевой баланс располагаемой тепловой мощности по отношению к тепловой нагрузке, в связи с чем в перспективе не возможно будет расширять зону действия данных тепловых источников без устранения ограничений располагаемой мощности;

— срок службы большинства сетей превышает нормативный на 10–15 лет, что способствует увеличению аварийности тепловых сетей и, как следствие, ограничению пропускной способности трубопроводов тепловых сетей;

— магистрали ТМ-1, ТМ-2, ТМ-3 и ТМ-4 не имеют между собой надежной системы закольцованности. Имеющиеся перемычки не способны пропустить необходимый в аварийном режиме расход для обеспечения в нормативно необходимом количестве теплом потребителей;

— недостаточную пропускную способность имеют трубопроводы тепловых сетей:

о Железнодорожный район: ТМ-1 — ТК-29-ТК-36 (2 Ду 250 мм); ТМ-2 — т.А-ТК-3 (2 Ду 800 мм); ТМ-3 — ТК-15-ТК-16 (2 Ду 450 мм), ТК-16–5-ТК-16–6 (2 Ду 200 мм), ТК-16–8-ТК-16–23 (2 Ду 150), ТК-17-ТК-19 (2 Ду 350 мм 1 Ду 500 мм), ТК-24–16-ТК-24–18 (2 Ду 250 мм); ТМ-4 — ТК3–3-ТК-3–3/5 (2 Ду 150 мм);

о Советский район: ТК-6-ТК-6–1 (2 Ду 200 мм);

о Октябрьский район: ТМ-5 — ТК-23–11-ТК-23–30 (2 Ду200 мм), ТК23-ТК26 (2 Ду400); ТМ-6 — ТК-4-ЦТП-1 п. Энергетик (2 Ду 200 мм); П-8–20 а-ЦТП-41/1 (2 Ду 150 мм); П-11-ЦТП-47/1 (2 Ду 300 мм); ТК-13–11–2-ЦТП-46 (2 Ду 200 мм), П-9 а-ЦТП-47/2 (2 Ду 200 мм);

— присоединение потребителей горячего водоснабжения в г. Улан-Удэ к тепловым сетям осуществляется: по закрытой схеме — 40%; по открытой схеме — 60%. При открытой системе технологическая возможность поддержания температурного графика в переходные режимы с помощью сетевых подогревателей отсутствует и наличие излома (70°C) для нужд ГВС приводит к перетокам, при эксплуатации системы теплоснабжения без регулятора температуры ГВС существует перегрев горячей воды, фактически соответствующий температуре воды в подающей трубопроводе тепловой сети;

— необходима замена морально устаревшего оборудования на источниках тепловой энергии, насосных станциях и других сооружениях системы теплоснабжения;

— элеваторные узлы практически не автоматизированы. Автоматические регуляторы горячего водоснабжения не работают. Системы отопления зданий и сооружений 1960–1990 гг. постройки не оснащены балансировочными клапанами и регуляторами температуры на нагревательных приборах;

— в теплоснабжении города участвуют множество мелких морально и физически устаревших теплоисточников, которые вно-

сят значительный вклад в загрязнение воздушного бассейна г. Улан-Удэ;

— здания постройки до 2000 г., в том числе около 7500 тыс. м² жилой застройки, имеют пониженные теплозащитные свойства ограждающих конструкций (необходимо доведение их до нормативных значений: утепление стен, покрытий; замена деревянных окон на стеклопакеты, замена и утепление дверей; остекление лоджий и балконов и прочее).

Проблемы обслуживания тепловых сетей:

- Износ тепловых сетей 70%, дефицит финансовых средств, выделяемых на ремонт оборудования тепловых сетей и котельных;
- Обслуживание бесхозных сетей;
- Необходим вынос участка тепломагистрали № 2 от ТК-14-12 до ТК-14-16 ф250 протяженностью 380 метров (Арбат). (Мероприятие включено в программу празднования 350-летия г. Улан-Удэ);
- Необходим вынос трубопроводов холодного водоснабжения с канала тепловых сетей;
- Необходимо восстановление ливневой канализации в районе центрального рынка. Технические условия на проектирование объекта: «Узел сброса дренажных вод с трубопроводов тепломагистрали № 2 в районе ул. Куйбышева — ул. Балтахинова»;
- Необходима перекладка участка теплотрассы № 2, проходящей под железнодорожными путями Транссибирской магистрали на 5643 км ПК6 с увеличением диаметра от ТК-4 до ТК-52 Ду600;
- Необходим ремонт участков тепловых сетей, на которых самовольно построены строения, гаражи т.д., а также тепловых сетей, территории которых переданы в собственность.

Проблемы котельного комплекса:

- В котельной Аэропорт необходима замена водопровода, находящегося в эксплуатации с 1984 г., проходящего транзитом через здание котельной;
- В котельной Заречный необходимы: перевод в водогрейный режим к/а № 1, 2 в связи с большим износом поверхностей нагрева ПСВ и капитальный ремонт пром. канализации (либо изменение точки подключения к централизованной канализации);
- В котельной Техзоны п. Сокол необходим капитальный ремонт к/а № 2, капитальный ремонт к/а № 1 с заменой поверхностей нагрева, капитальный ремонт строительных конструкций здания котельной;
- В котельная п. Стеклозавод требуется ремонт мазутного хозяйства ООО «Промсервис», находящегося в аренде у ОАО «ТГК-14» (необходимость закрытия котельной с переключением нагрузки на ТЭЦ-1);
- Необходимо строительство канализационных сетей от котельной Юго-Западная;
- Необходимо восстановление резервного ввода водопровода на котельную Юго-Западная.

2.3. Основные показатели системы водоснабжения

Водоснабжение городского округа «город Улан-Удэ» осуществляется из подземных источников (очистка воды не производится).

Водоснабжение г. Улан-Удэ осуществляется головными водозаборами, состоящими из 127 заборных скважин первого подъема проектной мощностью 243,808 тыс. м³ в сутки, в районах частной застройки население обеспечивается водой из грунтовых колодцев и скважин.

Подача воды потребителям осуществляется 11 ВНС 3,4 подъема. Холодная вода жителям, не охваченным централизованным водоснабжением, доставляется автотранспортом в 39 водоналивных будок. На разводящих водопроводных сетях по городу установлено 470 колонок.

Таблица № 2.3.1. Система водоснабжения г. Улан-Удэ характеризуется следующими основными характеристиками и показателями:

Показатели	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014
ВОДОСНАБЖЕНИЕ					
Объем производства (подъем воды)	тыс. м ³	48621	45952	43876	42029
Расход на собственные нужды	тыс. м ³	881	956	936	943
Расход на собственные нужды	%	1,8%	2,1%	2,1%	2,2%
Покупка со стороны	тыс. м ³	3381	4020	3491	3707
Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. м ³	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м ³	45906	49016	46431	44794
Объем потерь	тыс. м ³	11445	12416	12964	11321
Уровень потерь	%	24,9%	25,3%	27,9%	25,3%

Объем реализации услуги централизованного водоснабжения	тыс. м3	34461	36600	33467	33473
в т. ч.					
населению	тыс. м3	12512	12588	11874	11791
социальной сфере, бюджету	тыс. м3	2143	2395	2245	2229
промышленные предприятия и прочие потребителям	тыс. м3	19805	21617	19348	19453
Численность населения, пользующегося услугой централизованного водоснабжения	чел.	314573	317344	323059	329542
Установленная производственная мощность насосных станций 1 подъема	тыс. м3 в сутки	229,0	229,0	229,0	229,0
Фактическая производственная мощность насосных станций 1 подъема	тыс. м3 в сутки	133,2	125,9	120,2	115,1
Коэффициент использования производственной мощности насосных станций 1 подъема	%	58,2%	55,0%	52,5%	50,3%
Общая протяженность сетей	км	491,2	491,2	491,2	491,2
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	343,8	343,8	343,8	343,8
Расход электрической энергии на производство и передачу воды	тыс. кВт. ч	47040	45993	43978	43319
Удельный расход электроэнергии на объем принятой воды	кВт. ч/куб. м	0,967	1,001	1,002	1,031
Объем холодной воды, реализуемой по приборам учета	тыс. м3	22983,3	25695,0	24732,2	24770,2
Охват потребителей приборами учета холодной воды	%	66,7%	70,2%	73,9%	74,0%

Система водоснабжения городского округа «Город Улан-Удэ» в перспективе может быть достаточна и сможет удовлетворять потребности воды питьевого качества на хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные при условии реконструкции и ремонта артезианских скважин, водоподъемного оборудования, насосных станций II подъема, перекладки старых сетей и строительства новых.

2.3.1. Тарифы для населения за водоснабжение

Таблица № 2.3.1.1. Тарифы для населения за водоснабжение

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Холодное водоснабжение						
Тариф	за 1 куб. м	10,02	11,22	11,57	12,68	13,88

Решение о принятом тарифе		Решение УУГСД от 24.12.2009 г. № 219-16	Приказ РСТ от 23.12.2010 г. № 3/22	Приказ РСТ от 29.11.2011 г. № 3/101	Приказ РСТ от 28.11.2012 г. № 3/73 (тариф); Решение УУГСД от 22.11.2012 г. №615-51 (надбавки)	Приказ РСТ от 26.11.2013 г. № 3/109 (тариф); Решение УУГСД от 22.11.2012 г. №615-51 (надбавки)
Сроки действия тарифа		с 24.01.2010 г. по 23.01.2011 г. - 10,02	с 13.01.2011 г. по 31.12.2011г. - 11,22	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 11,22; с 01.07.2012 г. по 31.08.2012 г. - 11,89; с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г. - 11,92	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013г. - 12,01; с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. - 13,34	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014г. - 13,34; с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 14,41

Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения:

В городском округе «Город Улан-Удэ» источники водоснабжения вполне эффективны и надежны. В тоже время, из-за большого износа части оборудования и сетей требуется его реконструкция, модернизация и новое строительство.

2.4. Основные показатели системы водоотведения

В городском округе «город Улан-Удэ» правобережная (наиболее крупная) и левобережная части города имеют две независимые системы водоотведения. На сегодняшний день услугой централизованного водоотведения не охвачено 35% территории г. Улан-Удэ (отсутствует услуга централизованного водоотведения на Верхней Березовке и в п. Заречное).

Таблица № 2.4.1. Система водоотведения г. Улан-Удэ характеризуется следующими основными характеристиками и показателями:

Показатели	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014
ВОДООТВЕДЕНИЕ					
Объем реализации услуги водоотведения (отведено сточных вод)	тыс. м3	26476	27399	25115	24598
в том числе: от населения	тыс. м3	14988	14897	13479	12865
Бюджетным потребителям	тыс. м3 /год	3371	3445	3205	3098
Прочие потребители	тыс. м3 /год	8117	9057	8431	8635
Приток ливневых стоков через люки	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	тыс. м3 /год	0,0	0,0	0,0	0,0
Численность населения, пользующегося услугой централизованного водоотведения	чел.	310919	313639	319288	325695
Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м3	26476	27399	25115	24598
в т. ч.: на биологическую очистку	тыс. м3	26476	27399	25115	24598

Установленная производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	217,0	217,0	217,0	217,0
Фактическая производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	81,6	76,4	75,4	71,7
Коэффициент использования производственной мощности очистных сооружений	%	37,6%	35,2%	34,7%	33,0%
Общая протяженность сетей	км	421,0	421,0	421,0	422,0
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	173,0	172,0	172,0	172,0
Протяженность заменяемой сети	км				0,0
Количество аварий	ед.	30,0	29,0	46,0	
Ликвидация аварийных ситуаций	час.	90,0	100,0	184,0	
Расход электрической энергии на передачу и очистку стоков	тыс. кВт. ч	8949	9562	8765	8462
Удельный расход электроэнергии на объем реализации услуг	кВт. ч/ куб. м	0,338	0,349	0,349	0,344
Фактический износ сетей систем водоотведения	%	65,0%	65,0%	65,0%	65,0%
Фактический износ очистных сооружений	%				

2.4.1. Тарифы для населения за услугу по водоотведению

Таблица № 2.4.1.1. Тарифы для населения за услугу по водоотведению

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Водоотведение						
Тариф	за 1 куб. м, с НДС	13,70	15,58	16,12	17,64	19,21
Решение о принятом тарифе		Решение УУГСД от 24.12.2009 г. № 219-16	Приказ РСТ от 23.12.2010 г. № 3/22	Приказ РСТ от 29.11.2011 г. № 3/101	Приказ РСТ от 28.11.2012 г. № 3/73 (тариф); Решение УУГСД от 22.11.2012 г. № 615-51 (надбавки)	Приказ РСТ от 26.11.2013 г. № 3/109 (тариф); Решение УУГСД от 22.11.2012 г. № 615-51 (надбавки)

Сроки действия тарифа		с 24.01.2010 г. по 23.01.2011 г. - 13,70	с 13.01.2011 г. по 31.12.2011 г. - 15,58	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 15,58; с 01.07.2012 г. по 31.08.2012 г. - 16,51; с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г. - 16,74	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013г. - 16,74; с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. - 18,54	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014г. - 18,54; с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 19,88
-----------------------	--	--	--	--	---	---

2.4.2. Проблемы в системе водоотведения

В настоящее время требуется:

- реконструкция ряда существующих насосных станций с модернизацией устаревшего оборудования на них;
- необходимо продолжение работ по реконструкции очистных сооружений канализации с целью улучшения качества очистки сточных вод для сброса в водоток рыбохозяйственного водопользования.

Для подключения новых потребителей потребуется ряд мероприятий:

- прокладка магистральных сетей канализации до проектируемых кварталов;
- прокладка внутриквартальных сетей (в новых микрорайонах);
- устройство насосных станций.

2.5. Основные показатели системы газоснабжения

Системы газоснабжения в городском округе «Город Улан-Удэ» нет.

2.6. Основные показатели системы захоронения (утилизации) ТБО

Неотъемлемым звеном функционирования городского округа «Город Улан-Удэ» является образование отходов от производства и потребления. Объемы этих отходов растут из года в год и зависят от размера населенного пункта, численности его населения, особенностей сосредоточенных в нем производств.

В настоящее время в сфере обращения ТБО в городском округе «Город Улан-Удэ» работают:

- полигон ТБО;
- мусоросортировочные станции МСС-1 и МСС-2;
- пункты прима вторсырья;
- осуществляется сбор и обезвреживание отработанных ртутьсодержащих ламп;
- производится утилизация медицинских отходов и переработка изношенных автомобильных шин.

В ходе реализации третьего этапа проекта по созданию мусороперерабатывающего комплекса на производственной территории юго-запада города будет построен мусороперерабатывающий завод с производством альтернативного топлива. ТБО будет сжигаться в специальной мини-ТЭЦ. Завод в перспективе будет самостоятельно обеспечивать не только свое производство теплом и электроэнергией, но и сторонних потребителей.

Таблица № 2.6.1. Основные характеристики и показатели системы захоронения (утилизации) ТБО в г. Улан-Удэ

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
Основные показатели состояния системы захоронения (утилизации) ТБО						
Проектная вместимость объекта для захоронения ТБО	тыс. м3	3436,1	3436,1	3436,1	3436,1	3436,1
Площадь объектов для захоронения (утилизации) ТБО	га	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Накопленный объем захороненных (утилизированных) ТБО	тыс. м3	558,8	702,8	868,02	1019	1208,5
Объем твердых бытовых отходов, принимаемых на полигоне по захоронению ТБО	тыс. м3	698,5	720,1	826,1	755,1	947,5

Объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО от всех потребителей	тыс. м3	698,5	720,1	826,1	755,1	947,5
в т. ч. объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО населению	тыс. м3	428,3	470,5	479,2	486,1	493,9
Численность населения, пользующегося услугой по захоронению (утилизации) ТБО	чел.	292630	314978	319402	322894	327084
Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к захоронению (утилизации)	тыс. м3	0	нет	нет	нет	нет

Таблица № 2.6.2. Тарифы услуги системы захоронения (утилизации) ТБО

Показатели	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014
Захоронение ТБО					
Тариф	за 1 куб. м	36,43	43,70	44,40	34,70
Решение о принятом тарифе		Приказ РСТ от 11.07.2011 г. №3/22	Приказ РСТ от 11.07.2011 г. №3/22	Приказ РСТ от 21.11.2012 г. №3/51	Приказ РСТ от 31.10.2013 г. №3/45
Сроки действия тарифа		с 01.09.2011 г. по 31.12.2011 г. - 36,43	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 42,99; с 01.07.2012 г. по 31.12.2012 г. - 44,40	с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. - 44,40	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. - 34,00; с 01.07.2012 г. по 31.12.2012 г. - 35,39

Основные несоответствия санитарным и природоохранным требованиям полигона ТБО городского округа «Город Улан-Удэ»:

- отсутствует санитарно-защитная зона (в 2015 г. готовится проект санитарно-защитной зоны);
- отсутствуют кольцевые каналы для перехвата талых и ливневых вод, наблюдательные скважины (колодцы).

2.7. Общие проблемы коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ»

В результате накопленного износа оборудования системы коммунальной инфраструктуры возможен рост количества непредвиденных ситуаций и аварий в системах электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения; увеличения сроков ликвидации аварий и стоимость ремонтов. Изношенность сетей систем электроснабжения, теплоснабжения и водоснабжения приводит к увеличению объема потерь ресурсов. Кроме того, данная ситуация является следствием снижения финансовой устойчивости предприятий коммунального комплекса и надежности обеспечения коммунальными услугами потребителей и ухудшению качества предоставляемых услуг.

Для улучшения качества жизни населения в городском округе «Город Улан-Удэ» необходимы реконструкция, модернизация и развитие централизованных систем коммунальной инфраструктуры и системы обращения твердых бытовых отходов.

2.8. Плата (тарифы) за присоединение (подключение) к объектам коммунальной инфраструктуры

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия Приказом от 24.12.2013 г. № 1/63 установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия на 2014 г.

Таблица № 2.8.1. Перечень стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории республики Бурятия

№	Наименование ставки	Ставка
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям технологического присоединения без учета расходов на строительство, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС, в текущих ценах)	
	- до 15 кВт включительно при условии, что расстояние до границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа, более 500 метров в сельской местности: - от 15 до 150 кВт	442,04
	- от 150 до 670 кВт	53,71
	- свыше 670 кВт	10,29
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*16, СИП-4 2*25	990 055,50
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16, СИП-4 4*35	101 687,97
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2	138 768,93
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4 кВ самонесущего изолированного провода СИП-2(СИП-4)	68 995,16
	Уровень напряжения 6(10) кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50мм ²	176 426,59
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	178 979,96
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50мм ²	190 247,42
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	217 876,48
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	352 007,77
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ самонесущего изолированного провода СИП-3	113 367,58

С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	399 159,48
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	475 944,51
	Прокладка 2 кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	530 477,47
	Прокладка 2 кабельных линий сечением 185-240 мм ² в одной траншее	702 349,93
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 134 342,80
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1 211 127,82
	Уровень напряжения 6(10) кВ	
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	420 643,04
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	508 065,86
	Прокладка 2 кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	761 404,43
	Прокладка 2 кабельных линий сечением 185-240 мм ² в одной траншее	916 892,80
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 306 515,29
	Прокладка 1-й кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1 393 938,10
	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)
Уровень напряжения 6(10) кВ		
КТПС 16 кВА		3 954,60
КТПС 25 кВА		2 770,20
КТПС 40 кВА		1 748,37
КТПС 63 кВА		1 126,70
КТПС 100 кВА		729,08
КТП 160 кВА		782,56
КТП 250 кВА		534,65
КТП 400 кВА		364,97
КТП 630 кВА		263,63
КТП 1000 кВА		254,13
КТП 2х250 кВА		434,70

КТП 2х400 кВА	297,20
КТП 2х630 кВА	204,53
КТП 2х100С кВА	194,48
БКТП 2х630 кВА	469,53
БКТП 2х1000 кВА	615,56

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия Приказом от 25 декабря 2012 г. № 2/140 установлена плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» на 2013–2015 гг. в размере 5108,26 тыс. руб./Гкал в час присоединяемой тепловой нагрузки, с НДС.

В 2014 г. решается вопрос о пересмотре тарифа на 2015 г. до размера 13805 тыс. руб./Гкал в час присоединяемой тепловой нагрузки, с НДС, в соответствии с корректировкой расчета платы за подключение к объектам теплоснабжения г. Улан-Удэ на 2013–2015 гг.

Наименование	Показатель
Объем капиталовложений, тыс. руб. без учета НДС и НП	918 209,00
Финансовая потребность, тыс. руб. с учетом НДС 18% и НП 20%	1 354 358,28
Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	98,11
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал с НДС и Н.П.	13805,16
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал без НДС	11699,29

Для подключения (присоединения) к системам водоснабжения и водоотведения г. Улан-Удэ плата за подключение не установлена.

2.9. Краткая характеристика состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения

С целью энергосбережения в городском округе «Город Улан-Удэ» принята муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности г. Улан-Удэ на 2014-2016 годы и на период до 2020 года», утвержденная постановлением Администрации г. Улан-Удэ от 30.07.2010 г. № 338.

Основной целью формирования данной муниципальной целевой программы является реализация требований Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В период действия Программы в городском округе «Город Улан-Удэ» совершенствуется технология и структура выработки электрической и тепловой энергии, принимаются меры по снижению потерь при транспортировке энергетических ресурсов и воды, рационального и эффективного использования топливно-энергетических ресурсов и воды населением, в бюджетных организациях и коммунально-бытовом секторе.

Программа энергосбережения указывает на целесообразность реализации ряда типовых мероприятий в жилищном секторе, со стороны организаций, финансируемых из бюджета, предприятий коммунального комплекса.

Краткая характеристика установки приборов учета и энергоресурсосбережения представлены в таблице.

Охват коммунальных ресурсов

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014	2015
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ							
Объём электроэнергии, реализуемой по приборам учёта	тыс. кВт.ч	1233565	1291421	1324398	1330987	1315602	1325757
Охват потребителей приборами учета электроэнергии	%	90,6%	91,1%	91,5%	92,0%	93,0%	94,0%
ТЕПЛОЭНЕРГИЯ							
Объём тепловой энергии реализуемой по приборам учета	тыс. Гкал	688	881	1108	1231	1411	1639
Охват потребителей приборами учета тепловой энергии реализуемой по приборам учета	%	20,3%	26,8%	32,7%	36,5%	42,5%	48,5%
ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ							
Объём горячей воды, реализуемой по приборам учёта	тыс. Гкал	3716	4493	4463	4771	5532	6161
Охват потребителей приборами учета горячей воды, реализуемой по приборам учёта	%	33,7%	37,9%	42,7%	48,0%	54,0%	60,0%
ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ							
Объём холодной воды, реализуемой по приборам учёта	тыс. м3	21991	22983	25695	24732	24770	25395
Охват потребителей приборами учета холодной воды	%	63,4%	66,7%	70,2%	73,9%	74,0%	75,0%

Совместная реализация Программы энергосбережения и энергоэффективности и Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ» позволит обеспечить потребителям энергоресурсов сокращение расходов и повышение качества коммунальных услуг, создание комфортных условий проживания в жилых помещениях многоквартирных домов, предоставление коммунальных услуг по доступным ценам.

3. Перспективы развития городского округа «Город Улан-Удэ» и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Перспективы развития городского округа «Город Улан-Удэ»

Перспективы социально-экономического развития города Улан-Удэ определяются степенью реализации разнообразного ресурсного потенциала города:

— удобное экономико-географическое (геополитическое) положение города на направлении важнейших федеральных и международных связей Запад — Восток и по отношению к оз. Байкал и его окружению, обладающим уникальными потенциальными природными и историко-культурными ценностями, благодаря которым Улан-Удэ становится важнейшим организационно-распределительным центром туристско-рекреационной деятельности в Байкальском регионе;

— значительный научный, интеллектуальный, образовательный и культурный потенциал города, позволяющий при необходимости практически неограниченно развиваться многим сферам деятельности;

— достаточно развитый и разнообразный производственный и инфраструктурный потенциал города, обеспечивающий функционирование современной экономики как базовой сферы города. Его сохранение и совершенствование — важное условие дальнейшего развития города;

— удобное транспортное (транзитное и приграничное) положение города. Улан-Удэ — важный железнодорожный узел и международный аэропорт Восточной Сибири;

— благоприятные природно-климатические условия, значительные ландшафтно-территориальные ресурсы, не являю-

щиеся ограничениями для дальнейшего роста города.

Перспективные направления (сферы) развития города:

1. Развитие промышленности, которая остается базовой сферой экономики города и всей Республики Бурятия. Основные отрасли — машиностроение с выраженной специализацией на транспортном машиностроении и пищевая промышленность. Основные проблемы — повышение конкурентоспособности промышленности, расширение и поиск рынков сбыта;

2. Развитие туризма в Байкальском регионе и Улан-Удэ как организационного центра туристской деятельности на восточном побережье оз. Байкал и самого города Улан-Удэ, представляющего немалый интерес для туристов;

3. Развитие малого бизнеса;

4. Развитие социальной инфраструктуры — прежде всего сферы жилищного строительства;

5. Развитие Улан-Удэ как значительного транспортно-распределительного центра международного значения, использующего свое удобное приграничное положение в связях РФ со странами Азиатско-Тихоокеанского региона.

Направления развития экономики города:

— стратегия развития промышленности на основе формирования многоотраслевых комплексов и специализированных фирм в промышленном производстве, строительстве и транспорте для производства разнообразных товаров и услуг промышленного значения;

— эффективное развитие и использование сложившейся научно-технической базы для внедрения инновационного и интеллектуального потенциала города в развитие промышленного производства;

— развитие собственной лесоперерабатывающей промышленности, в т. ч. производства мебельной продукции, не уступающей по качеству и дизайну мировым производителям;

— развитие строительного бизнеса, ориентированного на строительстве жилья, дорог и объектов социальной сферы;

— повышение конкурентоспособности пищевой промышленности города.

приборами учета

2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1335405	1345844	1355984	1367094	1377990	1396546	1401364	1406365	1411550	1416920	1422475	1428218	1434149
95,0%	96,0%	97,0%	98,0%	99,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1864	2098	2343	2598	2873	3201	3565	3968	4092	4202	4314	4427	4541
54,5%	60,5%	66,5%	72,5%	78,5%	85,0%	92,0%	99,6%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
6709	7241	7757	8185	8586	9236	9616	9654	9693	9732	9770	9809	9849
66,0%	72,0%	78,0%	84,0%	90,0%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
26031	27025	28039	28717	29767	30855	31982	33151	34363	35619	36921	38270	39321
76,0%	78,0%	80,0%	81,0%	83,0%	85,0%	87,1%	89,3%	91,5%	93,8%	96,1%	98,5%	100,0%

Таблица № 3.1.1. Перспективы развития городского округа «Город Улан-Удэ»

Целевые показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2020	2023	2026	2027	2028
Динамика численности населения	чел.	421500	425856	429814	445962	459013	473933	479261	484756
Среднегодовая численность экономически активного населения	чел.	102354	104401	106489	115267	122323	129810	132406	135054
Доля экономически активного населения	%	24,3%	24,5%	24,8%	25,8%	26,6%	27,4%	27,6%	27,9%
Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв. м	8315,8	8585,8	8915,8	10893,8	12182,8	13471,8	13901,5	14331,1
Ввод в действие жилой площади	тыс. кв. м	220,0	270,0	330,0	1978,0	1289,0	1289,0	429,7	429,7
в т. ч. многоквартирных домов	тыс. кв. м	168,2	102,8	110,2	476,2	355,1	354,8	354,6	355,3
в т. ч. частной жилой застройки	тыс. кв. м	51,8	167,2	219,8	1501,8	1008,2	1136,1	1119,8	1101,5
Капитальный ремонт многоквартирных домов	тыс. кв. м	309,8	319,8	332,1	405,8	453,8	501,8	517,8	533,8
Средняя обеспеченность населения жилой площадью	кв. м	19,7	20,2	20,7	24,4	26,5	28,4	29,0	29,6

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Успешная реализация

— Стратегии развития топливно-энергетического комплекса Республики Бурятия на перспективу до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства Республики Бурятия от 15 мая 2009 года № 177;

— Закона Республики Бурятия «О Республиканской целевой программе «Модернизация коммунальной инфраструктуры Республики Бурятия в 2008–2010 годах и на период до 2019 года» от 27 декабря 2007 г. № 57-IV;

— Республиканской целевой программы «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Республике Бурятия до 2012 года», утвержденной Постановлением Правительства РБ от 08.07.2010 г. № 277;

— «Комплексной программы социально-экономического развития города Улан-Удэ до 2020 года», утвержденной Решением Улан-Удэнского городского Совета депутатов от 31.03.2011 г.;

— Муниципальной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности г. Улан-Удэ на 2014–2016 годы и на период до 2020 года», утвержденной постановлением Администрации г. Улан-Удэ от 30.07.2010 г. № 338 позволит снизить количество потребляемых коммунальных ресурсов в городском округе «Город Улан-Удэ».

В городском округе «Город Улан-Удэ» предусматривается увеличение охвата коммунальными услугами, которое обусловлено динамикой изменения численности населения, повышением уровня благоустройства населения, ростом промышленного производства и увеличением объема социально-значимых услуг.

Таблица № 3.2.1. Перспективные показатели

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ						
Объем реализации электроэнергии	тыс. кВт. ч	1446725	1414626	1410380	1405689	1401921
в т. ч.						
населению	тыс. кВт. ч	516838	479802	470763	461276	452076
прочим потребителям	тыс. кВт. ч	929887	934824	939617	944413	949845
в т. ч. бюджетным учреждениям	тыс. кВт. ч	166051	161593	156875	152043	147729
в т. ч. в общественно-деловую застройку и промышленным предприятиям	тыс. кВт. ч	763836	773231	782742	792370	802116
Динамика изменения объема реализации электрической энергии (по отношению к факту 2011 г.)	%	100,0%	97,8%	97,5%	97,2%	96,9%
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ						
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4502,5	4459,8	4536,7	4584,9	4644,3
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1304,7	1309,5	1334,9	1348,4	1364,2
Отпущено тепловой энергии всем потребителям	тыс. Гкал	3372,1	3319,8	3380,3	3419,6	3467,3
в т. ч.						
отопление	тыс. Гкал	2801,9	2749,9	2787,4	2832,0	2885,3
горячее водоснабжение	тыс. Гкал	570,2	569,8	592,9	587,6	582,0
в т. ч.						
Всего теплоэнергии для населения	тыс. Гкал	2118,7	2067,4	2122,3	2149,5	2185,0
в т. ч.						
отопление для населения	тыс. Гкал	1733,4	1682,8	1720,1	1753,4	1795,1
горячее водоснабжение для населения	тыс. Гкал	385,3	384,6	402,2	396,1	389,9
Прочие потребители	тыс. Гкал	1253,4	1252,4	1258,0	1270,1	1282,3
в т. ч.						
отопление	тыс. Гкал	1068,5	1067,1	1067,3	1078,6	1090,2
в т. ч. бюджетным учреждениям	тыс. Гкал	440,9	436,4	433,4	430,8	428,2
в т. ч. в общественно-деловую застройку и промышленным предприятиям	тыс. Гкал	627,6	630,7	633,9	647,8	661,9
горячее водоснабжение	тыс. Гкал	184,9	185,3	190,7	191,5	192,1

спроса на коммунальные ресурсы

2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1397922	1394994	1391909	1396546	1401364	1406365	1411550	1416920	1422475	1428218	1434149
442813	433925	425131	420880	416671	412504	408379	404295	400253	396250	392287
955108	961069	966778	975666	984693	993861	1003170	1012624	1022223	1031968	1041862
143127	139100	134699	133352	132018	130698	129391	128097	126816	125548	124293
811982	821969	832079	842314	852674	863162	873779	884527	895406	906420	917569
96,6%	96,4%	96,2%	96,5%	96,9%	97,2%	97,6%	97,9%	98,3%	98,7%	99,1%
4714,1	4790,8	4888,5	5025,4	5163,6	5303,1	5443,9	5586,0	5729,3	5874,0	6020,1
1385,4	1408,0	1438,2	1479,0	1524,3	1570,8	1618,4	1667,3	1717,4	1768,9	1821,9
3522,9	3583,7	3660,3	3766,5	3873,7	3982,1	4091,6	4202,3	4314,1	4427,0	4541,2
2946,6	3018,1	3105,6	3206,0	3307,5	3410,0	3513,5	3618,1	3723,8	3830,5	3938,3
576,3	565,6	554,7	560,4	566,2	572,1	578,1	584,1	590,3	596,5	602,9
2226,9	2277,1	2342,7	2433,8	2525,7	2618,3	2711,6	2805,7	2900,5	2996,1	3092,5
1843,3	1902,6	1977,4	2063,6	2150,5	2238,0	2326,2	2415,1	2504,6	2594,8	2685,7
383,6	374,4	365,3	370,2	375,2	380,2	385,4	390,6	395,9	401,3	406,8
1296,0	1306,6	1317,6	1332,6	1348,0	1363,8	1380,0	1396,6	1413,5	1430,9	1448,7
1103,2	1115,5	1128,1	1142,4	1157,0	1172,0	1187,3	1203,1	1219,2	1235,7	1252,6
426,8	424,2	421,7	420,4	419,1	417,9	416,6	415,4	414,1	412,9	411,6
676,5	691,3	706,5	722,0	737,9	754,1	770,7	787,7	805,0	822,8	841,0
192,7	191,1	189,4	190,2	191,0	191,9	192,7	193,5	194,4	195,2	196,1

Динамика изменения объема реализации тепловой энергии (по отношению к факту 2011 г.)	%	99,6%	98,1%	99,9%	101,0%	102,4%
ВОДОСНАБЖЕНИЕ						
Принято воды	тыс. м3	43876,4	42029,3	44672,1	44427,5	44196,6
Фактическая производственная мощность насосных станций 1 подъема	тыс. м3 в сутки	120,2	115,1	122,4	121,7	121,1
Реализовано воды - всего	тыс. м3	33467,1	33473,2	33860,2	34251,7	34647,7
в т. ч.						
населению	тыс. м3	11874,0	11790,9	11932,4	12075,6	12220,5
предприятия	тыс. м3	21593,1	21682,4	21927,8	22176,1	22427,2
Динамика изменения объема реализации воды (по отношению к факту 2011 г.)	%	91,4%	91,5%	92,5%	93,6%	94,7%
ВОДООТВЕДЕНИЕ						
Пропущено сточных вод - всего	тыс. м3 в сутки	25115,0	24598,0	24106,0	24399,3	24696,8
в т. ч.						
от населения	тыс. м3	13479,0	12865,0	12608,0	12797,1	12989,1
от предприятий	тыс. м3	11636,0	11733,0	11498,0	11602,2	11707,7
Установленная производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
Фактическая производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	75,4	71,7	70,3	71,1	72,0
Динамика изменения объема реализации услуги по водоотведению (по отношению к факту 2011 г.)	%	91,7%	89,8%	88,0%	89,1%	90,1%
УСЛУГА ПО ЗАХОРОНЕНИЮ (УТИЛИЗАЦИИ) ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ						
Объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО всем потребителям	тыс. м3	755,1	947,5	974,5	1002,7	1032,2
в т. ч. объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО населению	тыс. м3	486,1	493,9	518,6	544,6	571,8
в т. ч. объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО прочим потребителям	тыс. м3	269,0	453,6	455,9	458,2	460,4
Динамика изменения объема реализации (по отношению к факту 2011 г.)	%	91,4%	114,7%	118,0%	121,4%	125,0%

99,6%	98,1%	99,9%	101,0%	102,4%	117,6%	120,9%	124,1%	127,4%	130,8%	134,1%
43876,4	42029,3	44672,1	44427,5	44196,6	45063,2	45558,5	46059,4	46566,2	47078,8	47597,4
120,2	115,1	122,4	121,7	121,1	123,5	124,8	126,2	127,6	129,0	130,4
33467,1	33473,2	33860,2	34251,7	34647,7	37122,9	37552,5	37987,0	38426,7	38871,5	39321,4
11874,0	11790,9	11932,4	12075,6	12220,5	13127,2	13284,7	13444,1	13605,4	13768,7	13933,9
21593,1	21682,4	21927,8	22176,1	22427,2	23995,7	24267,8	24542,9	24821,2	25102,8	25387,5
91,4%	91,5%	92,5%	93,6%	94,7%	101,4%	102,6%	103,8%	105,0%	106,2%	107,4%
25115,0	24598,0	24106,0	24399,3	24696,8	26570,9	26898,7	27231,1	27568,2	27910,1	28288,5
13479,0	12865,0	12608,0	12797,1	12989,1	14202,8	14415,9	14632,1	14851,6	15074,4	15300,5
11636,0	11733,0	11498,0	11602,2	11707,7	12368,0	12482,8	12599,0	12716,7	12835,7	12988,1
217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
75,4	71,7	70,3	71,1	72,0	77,5	78,4	79,4	80,4	81,4	82,5
91,7%	89,8%	88,0%	89,1%	90,1%	97,0%	98,2%	99,4%	100,6%	101,9%	103,2%
755,1	947,5	974,5	1002,7	1032,2	1240,7	1281,4	1324,0	1368,6	1415,4	1464,4
486,1	493,9	518,6	544,6	571,8	766,3	804,6	844,8	887,0	931,4	978,0
269,0	453,6	455,9	458,2	460,4	474,4	476,8	479,2	481,6	484,0	486,4
91,4%	114,7%	118,0%	121,4%	125,0%	150,2%	155,1%	160,3%	165,7%	171,3%	177,3%

Обоснование прогноза спроса на коммунальные ресурсы представлено в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

3.2.1. Развитие системы электроснабжения в городском округе «Город Улан-Удэ»

С целью повышения долговечности существующих объектов системы электроснабжения городского округа «Город Улан-Удэ», эксплуатационной надежности, снижения аварийности и затрат на ремонты, повышения надежности ресурсоснабжения и, в конечном итоге, приведения системы в соответствие с современными стандартами качества необходимо проведение мероприятий по реконструкции, модернизации и замене оборудования и сетей системы электроснабжения.

Основные предложения организации улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей следующие:

- Замена морально и физически устаревших силовых трансформаторов. ПС «Дивизионная», ПС «Сосновая»;
- Установка общедомовых приборов учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах;
- Осуществление непрерывного контроля состояния оборудования, внедрение систем телемеханики и АСУ РЗА в электрических сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

— Реконструкция цепей оперативной блокировки для обеспечения безопасности персонала при проведении оперативных переключений. При реконструкции цепей оперативной блокировки использовать современные устройства типа «Лиана — М».

Внедрение системы АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии в распределительных сетях 0,4 кВ ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Таблица № 3.2.1.1. Реконструкция, модернизация системы электроснабжения в соответствии с Инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 г. и Инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2016-2019 гг.

№	Населенный пункт	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации проекта	Всего	Сумма капвложений, тыс. руб.				
					2015	2016	2017	2018	2019
Реконструкция, модернизация системы электроснабжения									
городской округ «город Улан-Удэ»				366609	105664	74588	61052	62536	62769
Инвестиционная программа ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 г.									
1	г. Улан-Удэ, Советский район	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Центральная» (замена выключателей 35 кВ, замена выключателей 6 кВ, замена защиты трансформаторов 35/6 кВ и отходящих линий, установка трансформаторов)	устранение физического износа оборудования, снятие дефицита мощности	28300	28300				
2	г. Улан-Удэ, Советский район	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Центральная» (приобретение трансформаторов 2х16000 кВА)	устранение физического износа оборудования, снятие дефицита мощности	20000	20000				
3	г. Улан-Удэ, Советский район	Строительство РП «АРЗ»	повышение надежности электроснабжения	8091	8091				
4	г. Улан-Удэ, Октябрьский район	Строительство РП в 116 кВ	присоединение новых заявителей	8091	8091				

5	г. Улан-Удэ, Октябрьский район	Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС «Медведчиково» до РП 116 кВ, длина ВЛ – 3,2 км	присоединение новых заявителей	8207	8207				
6	г. Улан-Удэ	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и заявителей с мощностью свыше 15 кВт, длина ВЛ - 9 км	присоединение новых заявителей	12975	12975				
ИТОГО:				85664	85664	0			

Инвестиционная программа ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2016-2019 гг.

1	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «КТП-1» (замена выключателей 35 кВ, замена выключателей 6 кВ замена защиты трансформаторов 35/6 кВ и отходящих линий, установка трансформаторов), мощность 20 МВА	устранение физического износа оборудования	13698		13698			
2	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «КТП-1» (приобретение трансформаторов 2х10000 кВА), мощность 20 МВА	устранение физического износа оборудования, присоединение новых заявителей	20000		20000			
3	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Левобережная» (замена выключателей 35 кВ, замена выключателей 6 кВ, замена защиты трансформаторов и отходящих линий), мощность 32 МВА	устранение физического износа оборудования	13780		13780			
4	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Левобережная» (приобретение трансформаторов 2х16000 кВА), мощность 32 МВА	устранение физического износа оборудования	20000		20000			

5	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Дивизионная» (замена выключателей 35 кВ замена выключателей 6 кВ, замена защиты трансформаторов 35/6 кВ и отходящих линий, установка трансформаторов), мощность 12,6 МВА	устранение физического износа, снятие дефицита мощности	15217				15217	
6	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Дивизионная» (приобретение трансформаторов 2х6300 кВА), мощность 12,6 МВА	устранение физического износа, снятие дефицита мощности	20000				20000	
7	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/10 кВ «БМДК» (Замена выключателей 35 кВ, замена выключателей 10 кВ установка трансформаторов, замена защиты трансформаторов 35/10 кВ и отходящих линий), мощность 20 МВА	устранение физического износа, снятие дефицита мощности	23489					23489
8	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС «БМДК» (приобретение трансформаторов 2х10000 кВА), мощность 20 МВА	устранение физического износа, снятие дефицита мощности	21336					21336
9	г. Улан-Удэ	Строительство КЛ-6 кВ ф.7 ПС «Районная» на ТП-1096	повышение надежности электро-снабжения	2638		2638			
10	г. Улан-Удэ	Строительство КЛ-6 кВ ф.4 ПС «Районная» выход на РП-18	повышение надежности электро-снабжения	3491		3491			
11	г. Улан-Удэ	Строительство ВЛЗ от ПС «БВС» ф.9, 2,9 км	повышение надежности электро-снабжения	11603				11603	
12	г. Улан-Удэ	Строительство ТП 10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ мкр. Забайкальский (вблизи Тепличного комбината); 0,63 МВА/1,96 км	повышение надежности электро-снабжения	3195			3195		

13	г. Улан-Удэ	Строительство ТП 10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ мкр. Забайкальский (Тарбагатайский район); 0,63 МВА/3,9 км	повышение надежности электро-снабжения	4126			4126		
14	г. Улан-Удэ	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ п. Новая Комушка; 0,63 МВА/1,83 км	повышение надежности электро-снабжения	2639			2639		
15	г. Улан-Удэ	Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.5ПС «Энергетик» до ВЛ-10 кВ ф.13 ПС «Южная», длина ВЛ - 1,066 км	повышение надежности электро-снабжения	1310			1310		
16	г. Улан-Удэ	Строительство КЛ-6 кВ ф.52 ГПП «Авиазащит» ввод в ТП-2013	повышение надежности электро-снабжения	1475					1475
17	г. Улан-Удэ	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «БЦС» до РП-16	повышение надежности электро-снабжения	1733					1733
18	г. Улан-Удэ	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и заявителей с мощностью свыше 15 кВт, длина ВЛ - 38 км	присоединение новых заявителей	56565		13914	14603	14134	13914
19	г. Улан-Удэ	Оформление земельных участков		4650		847	1399	1582	822
20	г. Улан-Удэ	Строительство гаража на территории базы ОАО «Улан-Удэ Энерго»		40000	20000	20000			
ИТОГО:				280945	20000	74588	61052	62536	62769
Капиталовложения в развитие системы электроснабжения				366609	105664	74588	61052	62536	62769
Источник финансирования									
	Средства предприятия			366609	105664	74588	61052	62536	62769

Таблица № 3.2.1.2. Ориентировочные капиталовложения в модернизацию и реабилитацию системы

№	Населенный пункт	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации проекта	Всего
1	г. Улан-Удэ	Реконструкция ПС 35/6 кВ, ПС 35/10 кВ	повышение надёжности электроснабжения	756716
2		Строительство РП		
3		Строительство КЛ-6 кВ, ВЛЗ-10 кВ		
4		Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и заявителей с мощностью свыше 15 кВт	присоединение новых заявителей	160516
Капиталовложения в развитие системы электроснабжения				917232
Источник финансирования				
	Средства предприятия			756716
	Плата за присоединение			160516
	Рост инвестиций в основной капитал (капитальные вложения)			

3.2.2. Развитие системы теплоснабжения в городском округе «Город Улан-Удэ»

Таблица № 3.2.2.1. Ориентировочные капиталовложения в модернизацию и

№ п/п	Показатели	Всего, тыс. руб.	2015	2016	2017
городской округ «город Улан-Удэ»					
	ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельные У-У ЭК	18822258	2057490	1095183	615395
	Мероприятия по плану технического перевооружения и реконструкции источников тепла «Генерация Бурятии» - филиала ОАО «ТГК-14»	73000	73000		
	Мероприятия по плану технического перевооружения и реконструкции тепловых сетей «УУЭК» - филиал ОАО «ТГК-14»	35498	35498		
	Программа развития схемы теплоснабжения по зоне ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 г. Улан-Удэ до 2020 года	1199010	1002914	65707	59280
	Реконструкция сетей теплоснабжения в рамках Плана мероприятий, связанных с подготовкой к празднованию 350-летия г. Улан-Удэ.	877460	490260	387200	
	Мероприятия в соответствии с письмами Филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс» от 30.07.2014 г. № 2118, от 04.08.14 № 2163	6083249	455819	642246	556085
	Мероприятия по реконструкции котельных и сетей	10553981			
	Реконструкция Дренажный коллектор (Улан-Удэнская ЭК ТГК-14)	60		30	30
	Котельная «Юго-Западная»	739139	339339	68900	94900
	Реконструкция котельной	275800		39400	39400
	Программа развития схемы теплоснабжения котельной Юго-Западная г. Улан-Удэ до 2020 года	463339	339339	29500	55500

	Ведомственные котельные	1834160	229270	229270	229270
	Реконструкция котельных и сетей	1834160	229270	229270	229270
Капиталовложения в реконструкцию и модернизацию системы теплоснабжения		21395557	2626099	1393353	939565
	Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»	16200000			
	Строительство первого пускового комплекса Улан-Удэнской ТЭЦ-2, 240 МВт, Республика Бурятия	16200000			
	ИТОГО:	16200000			
Источник финансирования					
	Федеральный бюджет	13983200	437480	345720	
	Республиканский бюджет	94260	52780	41480	
	Средства предприятия	5582297	748181	288707	288550
	Плата за присоединение	293251	293251		
	Индивидуальный тариф	197238	197238		
	Источник финансирования не определен	17445312	897170	717446	651015
Капиталовложения в систему теплоснабжения		37595557	2626099	1393353	939565

* цены с учетом инфляционных процессов

Таблица № 3.2.2.2. Ориентировочные капиталовложения в развитие системы теплоснабжения

Наименование мероприятий	Всего	Сумма капвложений, тыс. руб.
		2015
Городской округ «город Улан-Удэ»	73000	73000
Мероприятия по плану технического перевооружения и реконструкции источников тепла «Генерация Бурятии» – филиала ОАО «ТГК-14»		
Реконструкция теплофикационной установки на Улан-Удэнской ТЭЦ-2	73000	73000
Мероприятия по плану технического перевооружения и реконструкции тепловых сетей «УУЭК» - филиал ОАО «ТГК-14»		
Строительство тепловых сетей от точки подключения до объекта	35498	35498
Капиталовложения в развитие системы теплоснабжения	108498	108498
Источник финансирования		
Средства предприятия	108498	108498

229270	229270	229270	229270	229270						
229270	229270	229270	229270	229270						
918087	1626378	1626378	1443045	1537071	1349224	1425082	1503891	1583597	1668416	1755371
	5400000	5400000	5400000							
	5400000	5400000	5400000							
	5400000	5400000	5400000							
	4400000	4400000	4400000							
300379	1229270	1229270	1229270	268670						
617708	1397108	1397108	1213775	1268401	1349224	1425082	1503891	1583597	1668416	1755371
918087	7026378	7026378	6843045	1537071	1349224	1425082	1503891	1583597	1668416	1755371

Капвложения системы теплоснабжения учтены в соответствии со схемой теплоснабжения: 38802820 - 3272548 (за 2013 и 2014 гг.) = 35530272 +2065285 (план на 2028 г.)=37595557

Таблица № 3.2.2.3. Программа развития схемы теплоснабжения по зоне ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 г. Улан-Удэ до 2020 года

№	Мероприятия	ИТОГО:	2015	2016	2017	2018
1	ОАО «ТГК-14» Генерация Бурятии г. Улан-Удэ, Отпуск в сеть тыс. Гкал		2206,429	2214,211	2221,081	2228,407
	ТЭЦ-1 полезный отпуск тыс. Гкал		1098,816	1106,308	1112,602	1119,495
	ТЭЦ-2 полезный отпуск, тыс. Гкал		748,911	755,969	763,313	770,515
	Полезный отпуск тепла, тыс. Гкал Всего		1847,7	1862,3	1875,9	1890,0
2	Потери, тыс. Гкал		358,7	351,9	345,2	338,4
3	Прирост отпуска тепла в сеть, тыс. Гкал в т. ч.		19,1	14,6	13,6	14,1
	ТЭЦ-1 тыс. Гкал		8	7,5	6,3	6,9
	ТЭЦ-2 тыс. Гкал		11	7,1	7,3	7,2

4	Переброска нагрузки с котельной п. Стеклозавод на ТЭЦ-1 Гкал/час		8,138	10,10		
	Увеличение нагрузки по ЦТП		8,36	51,57	49,55	58,85
5	Мероприятия:					
5.1	Реконструкция тепловых сетей, увеличение Ду, строительство ПНС, ЦТП и т.д.)	1 199 010	1 002 914	65 707	59 280	71 109
5.2.	ТЭЦ-1 тепловые сети (тыс. руб.)	766 903	689 524	6 270		71 109
5.2.1.	Реконструкция тепломагистрали №1	10 400	10 400			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-38а-4 до ТК-38а-8, с 2Ду125мм, 2Ду100мм на 2Ду200мм, протяженностью 230 метров	4 800	4 800			
	Реконструкция участка теплосети от проектируемой ТК до ввода в здание ГКЦ, с 2Ду100мм на 2Ду150мм ориентировочной протяженностью 160 метров	3 100	3 100			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-17 до ТК-20, с 2Ду150мм, 2Ду200мм на 2Ду250мм ориентировочной протяженностью 95 метров	2 500	2 500			
5.2.2	Реконструкция тепломагистрали №2	42 941	42 941			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-28-1 до ТК-28-6 улица Ранжурова Увеличение с 2Ду150мм на 2Ду200мм	431	431			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-28-6 до ТК-28-7 улица Ранжурова. Увеличение с 2Ду100мм на 2Ду200мм	1 368	1 368			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-28-7 до ТК-28-11 с 2Ду80мм на 2Ду125мм улица Смолина	2 124	2 124			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-18-3 до ТК-18-6 с 2Ду80мм на 2Ду125мм, длиной 70 м	1 199	1 199			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-18 до ТК-18-12 с Ду150мм на Ду200мм, ориентировочной длиной 210 м	4 313	4 313			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-18-12 до ТК-18-13 с Ду100мм на Ду150мм, ориентировочной длиной 123 м	2 331	2 331			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-18-13 до ТК-18-14 с Ду100мм на Ду125мм, ориентировочной длиной 59 м	1 011	1 011			
	Вынос участка тепловой сети из подвального помещения здания «Бизнес-центр» по ул. Борсоева, 7А до ТК-18-15 с увеличением диаметра 2Ду80мм на 2Ду125мм, ориентировочной длиной 105 м	1 799	1 799			

	Реконструкция участка теплосети от ТК-14-16 до ТК-14-16-8 с 2Ду100мм на 2Ду300мм, протяженностью 89 м	2 555	2 555			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-14-16 до ТК-14-16-1 с 2Ду125мм на 2Ду300, протяженностью 56 м;	1 608	1 608			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-14-16-1 до ТК-14-16-4 с 2Ду100мм на 2Ду300, протяженностью 85 м;	2 440	2 440			
	Вынос тепловой сети из зоны строительства от ТК-13 до проходного канала по пр. Победы 2Ду600мм, протяженностью 120 м	7 200	7 200			
	Реконструкция участка теплосети от ответвления ТК-15 в сторону Балтахинова, 38, на 2Ду150мм, протяженностью 37 м;	701	701			
	Реконструкция и расширение существующей тепловой камеры ТК-14-8-10, с заменой сальниковых односторонних компенсаторов Ду200мм – 4 шт.	100	100			
	Замена секционирующих задвижек в ТК-14-8 Ду350мм - 2 шт.	100	100			
	Выполнить вынос тепловых сетей из под зоны строительства 2Ду300мм, ориентировочной протяженностью 30 м;	860	860			
	Реконструкция и расширение существующей тепловой камеры ТК-43, с заменой секционирующих задвижек Ду300мм-2шт.	100	100			
	Замена сальниковых односторонних компенсаторов в ТК-40 Ду300мм-2шт.	100	100			
	Изменение точки подключения объектов от ТК-6, ТК-8 тепломагистрали №2 с переключением на тепломагистраль №5	12 600	12 600			
5.2.3.	Реконструкция тепломагистрали №3	65 590	59 320	6 270		
	Реконструкция участка теплосети от ТК-14 до ТК-17 с 2Ду450 мм на 2Ду700 мм протяженностью 785 м	54 660	54 660			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-5 до Пав ПНС-3/1 с 2Ду600мм на 2Ду700мм протяженностью 90 м	6 270		6 270		
	Реконструкция участка обратного трубопровода от ТК-19-10 до ЦТП 5 квартала с Ду250мм на Ду300мм, протяженностью 25 метров, перекладку участка обратного трубопровода от ЦТП 5 квартала до ТК-19-10 с Ду250мм на Ду300мм, протяженностью 25 метров	720	720			
	Замена запорной арматуры на обратном трубопроводе в ТК-19-10 с Ду200мм на Ду300мм	140	140			
	Реконструкция тепловой камеры ТК-19-11, с заменой запорной арматуры по подающему и обратному трубопроводу с Ду200мм на Ду250мм	500	500			

Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16-19 до ТК-16-20 с 2Ду100мм на 2Ду200мм, протяженностью 143 м	3 000	3 000			
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16-20 до Блок 1 диаметр трубопровода определить проектом, протяженностью 18 м	300	300			
Подключение п. Стеклозавод к тепломагистрали №3	561 500	561 500			
Реконструкция участков теплосети от ТК-17 до ТК-19 с 2Ду450,500мм на 2Ду700мм	316 600	316 600			
Реконструкция участков теплосети от ТК-21 до ТК-22 с 2Ду300 мм на 2 Ду500 мм					
Реконструкция участков теплосети от ТК-22 до ТК-24 с 2Ду300 мм на 2 Ду500 мм					
Строительство нового участка трубопровода от ТК-24 до ЦТП-1 п. Стеклозавод 2Ду400 мм, протяженностью 3230 м					
Строительство нового участка трубопровода от проектируемой камеры УТ-2 до котельной 10 квартала п. Стеклозавод 2Ду200 мм, протяженностью 220 м					
Реконструкция котельной 10 квартал, в ЦТП со станцией смешения	5 000	5 000			
Реконструкция ЦТП-1 п. Стеклозавод	28 000	28 000			
Реконструкция ЦТП-2 п. Стеклозавод	5 000	5 000			
Реконструкция тепловых узлов абонентов подключенных от ТК-93а, ТК-94 и ТК-95 (ориентировочно 24 ввода)	2 500	2 500			
Перекладка участков тепловой сети от ТК-14 до ТК-17 с 2Ду450 мм на 2 Ду700 мм	38 700	38 700			
С учетом увеличения расхода сетевой воды через ПНС-3/1 в работе будет находиться 3 сетевых насоса, необходима установка дополнительного сетевого насоса марки СЭ-1250/70. Для предотвращения раздавливания систем теплоснабжения абонентов необходима установка сетевых насосов на обратном трубопроводе	84 600	84 600			
Строительство нового участка трубопровода от ЦТП-2 п. Стеклозавод до котельных РПНД и РПТД 2Ду200 мм, протяженностью 970 м	17 100	17 100			
Строительство новой ПНС-3/2 по обратному трубопроводу в районе нефтебазы. Суммарный расход теплоносителя 540 т/ч, напор развиваемый насосами 90 мвод.ст	54 000	54 000			
Реконструкция котельной РПТД – устройство станции смешения для потребителей подключенных от котельной. Установка теплообменника на ГВС	5 000	5 000			

	Реконструкция котельной РПНД – установка теплообменника на ГВС. Изменение обвязки сетевых насосов	5 000	5 000			
5.2.4.	Реконструкция тепломагистрали №4-№5	13 200	13 200			
	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4 до ТК-5 с 2Ду350мм на 2Ду400мм протяженностью 251 метров (надземная прокладка).	11 200	11 200			
	Замена секционирующих задвижек в павильоне т/м №4, Ду 800мм, замена задвижек на перемычке Ду300мм	700	700			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-2а-5-3 до ТК-2а-5-3а с 2Ду70мм на 2Ду125мм	1 300	1 300			
	Реконструкция тепломагистрали №5	2 163	2 163			
	Реконструкция участка теплосети от ТК6-8 до ТК6-9 улица Ключевская. Увеличение с 2Ду 150 на 2Ду200 мм	1 763	1 763			
	Реконструкция камеры ТК29-14 с установкой стальной арматуры Ру25.	400	400			
5.3.	ТЭЦ-2 (тыс. руб.)	141 659	141 659			
5.3.2.	Реконструкция тепломагистрали №6	123 609	123 609			
	Реконструкция участка теплосети от УТ-45 до ТК-13 улица Сахьяновой. Увеличение с 2Ду600,500мм на 2Ду800мм	58 370	58 370			
	Реконструкция участка теплосети от П9б до П-11 проспект Строителей. Увеличение с 2Ду400мм на 2Ду600мм	37 329	37 329			
	Вынос участка тепловой сети, проходящей под жилым зданием 2Ду200мм, ориентировочной протяженностью 137 метров	2 800	2 800			
	Реконструкция участка теплосети от точ.1. до ТК13-11-2/14 с 2Ду50мм на 2Ду200мм, ориентировочной протяженностью 42 метров	900	900			
	Реконструкция участка теплосети от ТК13-11-2/14 до ТК13-11-2/13 с 2Ду80мм на 2Ду200мм, ориентировочной протяженностью 60 метров	1 200	1 200			
	Реконструкция участка теплосети от ТК13-11-2/13 до ТК13-11-2/12 с 2Ду100мм на 2Ду150мм, ориентировочной протяженностью 50 метров	950	950			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8 до ТК-13-8-1 с 2Ду250мм на 2Ду350мм протяженностью 105 м	3 400	3 400			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-1 до ТК-13-8-3 с 2Ду250мм на 2Ду350мм протяженностью 51 м	1 600	1 600			

Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-3 до ТК-13-8-5 с 2Ду250мм на 2Ду350мм протяженностью 35 м	1 100	1 100			
Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-5 до УТ-3 с 2Ду70мм на 2Ду250мм протяженностью 76 м	2 000	2 000			
Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-5 до ТК-13-8-5а с 2Ду200мм на 2Ду250мм протяженностью 77 м	2 100	2 100			
Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-5а до ТК-13-8-6 с 2Ду150мм на 2Ду200мм протяженностью 78 м	1 600	1 600			
Реконструкция участка теплосети от ТК-13-8-6 до ТК-13-8-24 с 2Ду150мм на 2Ду200мм протяженностью 76 м	1 560	1 560			
Реконструкция ПАВ-4 с заменой запорно-регулирующей арматуры с электроприводами с увеличением диаметров и заменой электрооборудования (1. в сторону ТК-13-22 с Ду400 на Ду500 - 2 шт.; 2. в сторону П-9 с Ду800 на Ду1200 - 2 шт.; 3. в сторону ТК13-23 с 2Ду500 на 2Ду 800 -2 шт.)	3 000	3 000			
Реконструкция участка теплосети от ТК5-12 до ТК 5-13 (с изм места расположения камеры) с 2Ду400мм на 2Ду500мм, ориентировочной протяженностью 50 метров	2 700	2 700			
Замена секционирующих задвижек с увеличением пропускной способности в Пав.1 с 2Ду800мм на 2Ду1200мм	1 500	1 500			
Замена секционирующих задвижек с увеличением пропускной способности в Пав.3 с 2Ду800мм на 2Ду1200мм	1 500	1 500			
Реконструкция тепломагистрали №6 (Юго-Восточная часть г. Улан-Удэ)	18 050	18 050			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-7 до УТ-17 с 2Ду125 на 2Ду150 протяженностью 61 м	1 200	1 200			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-17 до УТ-16 с 2Ду80 на 2Ду125 протяженностью 111 м	1 900	1 900			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-4 до УТ-14 с 2Ду100 на 2Ду125 протяженностью 24 м	400	400			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-14 до УТ-13 с 2Ду80 на 2Ду125 протяженностью 32 м	550	550			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-13 до УТ-12 с 2Ду80 на 2Ду100 протяженностью 42 м	530	530			
Реконструкция участка тепловой сети от УТ-12 до УТ-15 с 2Ду70 на 2Ду100 протяженностью 42 м	530	530			
Реконструкция участка тепловой сети от Пав-1 до УТ-7 с 2Ду200 на 2Ду400 протяженностью 178 м	7 923	7 923			

	Реконструкция участка тепловой сети от точки врезки до насосной станции с 2Ду300 на 2Ду500 протяженностью 35 м	1 811	1 811			
	Реконструкция участка тепловой сети от насосной станции до Пав-1 с 2Ду200 на 2Ду500 протяженностью 5 м	269	269			
	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-7 до УТ-6 с 2Ду200 на 2Ду350 протяженностью 68 м	2 198	2 198			
	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до УТ-2 с 2Ду125 на 2Ду150 протяженностью 39м	739	739			
5.4.	Реконструкция ЦТП, павильонов, тыс. руб.	195 535	5 709	59 437	59 280	71 109
	ЦТП 21/1	5 709	5 709			
	ЦТП 46, ЦТП 47/1, ЦТП 20 а, ЦТП 21/1, ЦТП 61, ЦТП №1 Энергетик	59 437		59 437		
	ЦТП №2 п. Энергетик, ЦТП КЭЧ, ЦТП ППО, ЦТП 1 квартал, ЦТП 2 квартал, ЦТП 4 квартал, ЦТП 7 квартал, ЦТП п. Орешково, ЦТП 111 квартал, ЦТП п. Заречный	59 280			59 280	
	ЦТП 113 квартал, ЦТП 1 п. Стеклозавод, ЦТП 2 п. Стеклозавод, ЦТП п. Аэропорт, ЦТП 1 п. Восточный, ЦТП 2 п. Восточный, ЦТП 3 п. Восточный, ЦТП п. Зеленый, ЦТП п. Силикатный	71 109				71 109
	Реконструкция ПНС (тыс. руб.)	166 022	166 022			
	Строительство повысительной насосной станции по подающему трубопроводу на участке тепловой сети от ТК-38а-8 до ТК-38а-9(ТМ №1). Расход 30 т/ч, напор 30 метров	1 200	1 200			
	Строительство повысительной насосной станции (3 единицы насосов от ТК-16 9 (ТМ №3), ориентировочный расход 350 т/ч, напор 35 м), электрооборудования и КИПиА, с подключением к источнику теплоснабжения	15 000	15 000			
	Строительство насосной станции на участке от Т-2 до ТК-1 в сторону пос. Энергетик	49 822	49 822			
	Строительство насосной станции на 140 квартал (Юго-Восточная часть г. Улан-Удэ)	80 000	80 000			
	Реконструкция сбросной линии на насосной станции ПНС6/6	8 000	8 000			
	Реконструкция сбросной линии на насосной станции ПНС6/2	2 000	2 000			
	Реконструкция регулирующей линии клапанов ПНС-6/2	8 000	8 000			
	Реконструкция регулирующей линии клапанов ПНС-6/6	2 000	2 000			
	ВСЕГО:	1199010	1002914	65707	59280	71109

Источник финансирования						
	Средства предприятия	595258	405432	59437	59280	71109
	Плата за присоединение	147284	147284			
	Индивидуальный тариф	197238	197238			
	Источник финансирования не определен	259230	252960	6270		

Таблица № 3.2.2.4. Реконструкция сетей теплоснабжения в рамках Плана мероприятий, связанных с подготовкой к празднованию 350-летия г. Улан-Удэ

№п/п	Мероприятия системы тепло-снабжения	Всего, тыс. руб.	в том числе			Источники	Итого, тыс. руб.
			2014	2015	2016		
	Реконструкция тепломагистрали №1, в том числе по участкам	59910			59910		59910
1	ТК-10 - ТК-28 ул. Октябрьская	18590			18590	Федеральный бюджет	16730
						Республиканский бюджет	1860
2	ТК 28 до ТК 43 ул. Октябрьская	41320			41320	Федеральный бюджет	37190
						Республиканский бюджет	4130
	Реконструкция тепломагистрали №2, в том числе по участкам:	59470		50290	9180		59470
1	ТК4 до ТК 5 ул. Борсоева	18210		18210		Федеральный бюджет	12750
						Республиканский бюджет	5460
2	ТК10 до ТК11 ул. Куйбышева	8860		8860		Федеральный бюджет	6200
						Республиканский бюджет	2660
3	ТК-35 до ТК-37 по ул. Ранжурова	12180		12180		Федеральный бюджет	8530
						Республиканский бюджет	3650
4	Тепломагистраль №2. Вынос аварийного участка трубопровода, расположенного в зоне пешеходной площадки на участке от улицы Советской до улицы Кирова - «Бурятский Арбат»	20220		11040	9180	Федеральный бюджет	15990
						Республиканский бюджет	4230
	Реконструкция тепломагистрали №3, в том числе по участкам:	97700		64500	33200		97700
1	ТК-14 до ТК-19 ул. Пушкина	64500		64500		Федеральный бюджет	55150
						Республиканский бюджет	9350

2	ТК19 до ТК22 ул. Пушкина	25800			25800	Федеральный бюджет	23220
						Республиканский бюджет	2580
3	ТК 5 до Павильона ПНС 3/1 ул. Пушкина	7400			7400	Федеральный бюджет	6660
						Республиканский бюджет	740
Реконструкция тепломагистралей №4-№5, в том числе по участкам		18500			18500		18500
1	Т2-7 до ТК2-17 ул. Моховая	6420			6420	Федеральный бюджет	5780
						Республиканский бюджет	640
2	Т2-17 до ТК3-3 ул. Моховая	12080			12080	Федеральный бюджет	10870
						Республиканский бюджет	1210
Реконструкция тепломагистралей №5, в том числе по участкам:		112560		112560	0		112560
1	ТК38-2 до ТК 37 ул. Бабушкина	11270		11270		Федеральный бюджет	7890
						Республиканский бюджет	3380
2	ТК38-8 до ТК 38-2 ул. Трубачеева	35240		35240		Федеральный бюджет	31660
						Республиканский бюджет	3580
3	ТК38-8 до ТК24 ул. Трубачеева	30470		30470		Федеральный бюджет	30330
						Республиканский бюджет	140
4	Точка 5 до Т5-4 ул. Лебедева	29090		29090		Федеральный бюджет	27360
						Республиканский бюджет	1730
5	ТК37 до ТК37-1 ул. Бабушкина	970		970		Федеральный бюджет	680
						Республиканский бюджет	290
6	ТК13 до ТК14 ул. Сахьяновой	5520		5520		Федеральный бюджет	3890
						Республиканский бюджет	1630
Реконструкция тепломагистралей №6, в том числе по участкам:		309050	0	42640	266410		309050
1	ТК13-11 до П11 ул. Боевая	32300			32300	Федеральный бюджет	29070
						Республиканский бюджет	3270
2	Павильона 4 до Павильона 5	111830			111830	Федеральный бюджет	100650
						Республиканский бюджет	11180

3	П8-21 до П8-23 до П8-27 ул. Краснофлотская-ул. Шумяцкого	35450			35450	Федеральный бюджет	31900
						Республиканский бюджет	3550
4	Т5-29а до П8-23 ул. Краснофлотская	19320			19320	Федеральный бюджет	17390
						Республиканский бюджет	1930
5	П8-19 до Т5-29А ул. Краснофлотская	10540			10540	Федеральный бюджет	9490
						Республиканский бюджет	1050
6	Т5-29А до ПНС 6/6 ул. Жердева	2250			2250	Федеральный бюджет	2020
						Республиканский бюджет	230
7	ТК10 до ТК13	31980			31980	Федеральный бюджет	26020
						Республиканский бюджет	5960
8	УТ 45 до ТК 10 ул. Сахьяновой	22740			22740	Федеральный бюджет	20470
						Республиканский бюджет	2270
9	УТ 45 до точки 5	42640		42640		Федеральный бюджет	36490
						Республиканский бюджет	6150
Реконструкция тепловых сетей от котельной Юго-Западная, в том числе по участкам		220270			220270		220270
1	Котельная до Т-1 до ТК2 до ТК 4	132280		132280		Федеральный бюджет	122590
						Республиканский бюджет	9690
2	В сторону 113 кв.ТК5 до ТК5-1 до ТК23	18500		18500		Федеральный бюджет	18130
						Республиканский бюджет	370
3	В сторону 113 кв.ТК24 до ТК25 до ТК26 до ЦТП 113 квартала	50650		50650		Федеральный бюджет	49630
						Республиканский бюджет	1020
4	ТК24 до ЦТП 111	3680		3680		Федеральный бюджет	3610
						Республиканский бюджет	70
5	ЦТП 111 до ТК24-5 до ТК24-10	15160		15160		Федеральный бюджет	14860
						Республиканский бюджет	300
ИТОГО:		877460		490260	387200		877460
Источник финансирования							
	Федеральный бюджет	783200		437480	345720		
	Республиканский бюджет	94260		52780	41480		

Таблица № 3.2.2.5. Мероприятия в соответствии с письмами Филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс» от 30.07.2014 г. № 2118, от 04.08.14 № 2163

№ п/п	Мероприятия	Всего, тыс. руб.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1.	Подключение потребителей п. Стеклозавод к тепломагистрали № 3 от Улан-Удэнской ТЭЦ-1	583599	158319	255721	169560				
В т. ч.									
	Перекладка участков тепловой сети от ТК-17 до ТК-19 с 2 Ду 450,500 мм на 2 Ду 600 мм, длина 415 м	316637	158319	158319					
	Перекладка участков тепловой сети от ТК-21 до ТК-22 с 2 Ду 300 мм на 2 Ду 500 мм, длина 322 м								
	Перекладка участков тепловой сети от ТК-22 до ТК-24 с 2 Ду 300 мм на 2 Ду 500 мм, длина 311 м								
	Строительство нового участка трубопровода от ТК-24 до ЦТП-1 п. Стеклозавод 2 Ду400 мм, протяженностью 3230 м								
	Строительство нового участка трубопровода от проектируемой камеры УТ-2 до котельной 10 квартала п. Стеклозавод 2 Ду200 мм, протяженностью 220 м								
	Реконструкция котельной 10 квартал, в ЦТП со станцией смешения	5000		5000					
	Реконструкция ЦТП-1 п. Стеклозавод	28000		28000					
	Реконструкция ЦТП-2 п. Стеклозавод	5000		5000					
	Реконструкция тепловых узлов абонентов, подключенных от ТК-93а, ТК-94 и ТК-95 (ориентировочно 24 ввода)	2500		2500					
	Перекладка участков тепловой сети от ТК-14 до ТК-17 с 2Ду450мм на 2Ду700мм.	38759		38759					
	С учетом увеличения расхода сетевой воды через ПНС-3/1 в работе будет находиться 3 сетевых насоса, необходима установка дополнительного сетевого насоса марки СЭ-1250/70. Для предотвращения раздавливания систем теплоснабжения абонентов необходима установка сетевых насосов на обратном трубопроводе. Реконструкция внешних сетей электроснабжения с заменой кабельных линий, увеличением категорийности электроснабжения объекта на 1 категорию. Реконструкция распределительных устройств на РубкВ с увеличением числа ячеек	84560			84560				

	Строительство нового участка трубопровода от ЦТП-2 п. Стеклозавод до котельных РПНД и РПТД 2Ду200мм, протяженностью 970 метров	17143		17143					
	Строительство новой ПНС-3/2 по обратному трубопроводу в районе нефтебазы. Суммарный расход теплоносителя 540 т/ч, напор, развиваемый насосами, 90 м.вод.ст. Технологическое присоединение к внешним сетям электроснабжения	75000			75000				
	Реконструкция котельной РПТД – устройство станции смешения для потребителей, подключенных от котельной. Установка теплообменника на ГВС	5000			5000				
	Реконструкция котельной РПНД – установка теплообменника на ГВС. Изменение обвязки сетевых насосов	5000			5000				
	Оформление правоустанавливающих документов на земельный участок (аренда земельного участка)	1000		1000					
2.	Техническое перевооружение 35 центральных тепловых пунктов (ЦТП) с выполнением мероприятий по замене кожухотрубных водоподогревателей на пластинчатые, заменой циркуляционных насосов, регулирующих клапанов и установкой узлов учета тепловой энергии:	263961	263961						
	Реконструкция ЦТП-21/2	4559	4559						
	Реконструкция ЦТП-41/1	5283	5283						
	Реконструкция ЦТП-41/2	4970	4970						
	Реконструкция ЦТП-47/2	5944	5944						
	Реконструкция ЦТП-44/1	5392	5392						
	Реконструкция ЦТП-44/2	3995	3995						
	Реконструкция ЦТП 5 квартала	5437	5437						
	Реконструкция ЦТП-18	5227	5227						
	Реконструкция ЦТП п. Сокол	3554	3554						
	Реконструкция ЦТП-21/1	6700	6700						
	Реконструкция ЦТП-46	13900	13900						
	Реконструкция ЦТП-47/1	29500	29500						
	Реконструкция ЦТП-20а	1700	1700						

	Реконструкция ЦТП-61	3200	3200						
	Реконструкция ЦТП № 1 п. Энергетик	10600	10600						
	Реконструкция ЦТП № 2 п. Энергетик	2300	2300						
	Реконструкция ЦТП-КЭЧ	2400	2400						
	Реконструкция ЦТП-ППО	2000	2000						
	Реконструкция ЦТП 1 квартала	23300	23300						
	Реконструкция ЦТП 2 квартала	5400	5400						
	Реконструкция ЦТП 4 квартала	5700	5700						
	Реконструкция ЦТП 7 квартала	4500	4500						
	Реконструкция ЦТП п. Орешково	12200	12200						
	Реконструкция ЦТП 111 квартала	4300	4300						
	Реконструкция ЦТП п. Заречный	7900	7900						
	Реконструкция ЦТП 113 квартала	4700	4700						
	Реконструкция ЦТП-1 п. Стеклозавод	9700	9700						
	Реконструкция ЦТП-2 п. Стеклозавод	1700	1700						
	Реконструкция ЦТП п. Аэропорт	2200	2200						
	Реконструкция ЦТП-1 п. Восточный	20800	20800						
	Реконструкция ЦТП-2 п. Восточный	17300	17300						
	Реконструкция ЦТП-3 п. Восточный	21300	21300						
	Реконструкция ЦТП п. Зеленый	3600	3600						
	Реконструкция ЦТП п. Силикатный	2700	2700						
3.	Автоматизация электродвигательных УУЭК филиала ОАО «ТГК-14»: жилого дома по ул. Денисова, ГКЦ (Верхняя Березовка), пер. Школьный 1а, школы № 11, с заменой котлов на более надежные и эффективные индукционные электродвигатели с полной автоматизацией котельных без присутствия дежурного персонала	6752	6752						
4.	Закрытие трех нерентабельных котельных с переключением потребителей от централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-1 тепломагистрали № 4 (СДЮШОР № 9, Саншкола № 28, котельная Ипподром на дизельном топливе)	26787	26787						
5.	Вынос котельных из подвальных помещений: котельная п. Орешково, ул. Денисова, 29, Невского 1, котельная городского кардиологического центра	61100		30550	30550				

6.	Проектирование и строительство котельной в п. Аэропорт	550000				183333	183333	183333	
7.	Проектирование и строительство Северо-Восточной котельной и тепловых сетей для теплоснабжения п. Загорск и п. Восточный г. Улан-Удэ	2455200					818400	818400	818400
8.	Проектирование и перевод потребителей на закрытый горячий водоразбор с реконструкцией тепловых сетей	2135850		355975	355975	355975	355975	355975	355975
	ИТОГО:	6083249	455819	642246	556085	539308	1357708	1357708	1174375
Источник финансирования									
	Источник финансирования не определен	6083249	455819	642246	556085	539308	1357708	1357708	1174375

Таблица № 3.2.2.6. Программа развития схемы теплоснабжения котельной Юго-Западная г. Улан-Удэ до 2020 г.

№	г. Улан-Удэ, котельная Юго-западная	ИТОГО:	2015	2016	2017	2018
1	Полезный отпуск тепла, тыс. Гкал		141,51	168,00	172,37	174,54
2	Потери, тыс. Гкал		55,2	65,8	67,7	68,8
3	Отпуск тепла в сеть, тыс. Гкал		196,7	233,8	240,1	243,4
4	Прирост отпуска тепла в сеть, тыс. Гкал		75	37	6	3
5	Мероприятия:					
5.1	Реконструкция тепловых сетей, увеличение Ду, строительство ПНС, ЦТП и т.д.)					
5.1.1	Замена или строительство участков тепловых сетей для подключения новых потребителей (тыс. руб.)	192 651	192 651			
	Реконструкция участка теплосети от Котельная – ТК-2 с увеличением Ду700мм на Ду800 мм					
	Реконструкция участка теплосети от ТК-26 – ЦТП-113 квартала с увеличением Ду300мм на Ду400 мм	141 091	141091			
	Реконструкция участка теплосети от ТК-24-5 – ТК-24-10 с увеличением Ду150мм на Ду250 мм					
	Реконструкция участка теплосети от ТК-23 – ТК-24 с увеличением Ду500мм на Ду600 мм	51 560	51560			
5.1.2	Реконструкция ЦТП, павильонов, тыс. руб.	1 561	1561			
	Реконструкция ЦТП-111 квартала	1 561	1561			
5.1.3	Реконструкция ПНС, тыс. руб.	3 420	3420			
	Реконструкция ПНС-22 с объединением коллекторов на выходе со станции в общий коллектор	3 420	3420			
5.2	Затраты по ТП и Р, тыс. руб.	197 632	197 632			

5.3	Всего затрат по тепловым сетям, тыс. руб.	197 632	197 632			
6	Установленная мощность котельной, Гкал/час		114	134	134	134
7	Присоединенная тепловая нагрузка по тех. условиям, Гкал/час		68,32	81,95	84,95	86,91
8	Дефицит тепловой мощности от присоединенной по тех. условиям, Гкал/час		46	52	49	47
9.1	Мероприятия:					
9.1.1	Реконструкция оборудования котельной, тыс. руб.	265 707	141707	29500	55500	39000
9.1.2	Техническое перевооружение группы сетевых насосов	58 258	58258			
9.1.3	Установка дополнительного к/а КВТС-20	36 149	36149			
9.1.4	Реконструкция системы топливоподдачи с устройством системы аспирации.	12 000			12000	
9.1.5	Реконструкция системы ХВО	400	400			
9.1.6	Капитальный ремонт системы топливоподдачи, с заменой питателя сырого угля. Установка, замена дробилки СМД-108	2 000	2000			
9.1.7	Реконструкция системы канализации	20 000	20000			
9.1.8	Замена к/а КВТС 20-150ПВ №6.ПСД	500		500		
9.1.9	Замена к/а КВТС 20-150ПВ. Демонтаж- монтаж	39 000			39000	
9.1.10	Техническое перевооружение системы золоулавливания и газоходов с выносом золоулавливающих установок из здания котельной с заменой ЗУУ	48 000	24000	24000		
9.1.11	Замена к/а КВТС 20-150ПВ №5. ПСД	500			500	
9.1.12	Замена к/а КВТС20-150ПВ. Демонтаж- монтаж	39 000				39000
9.1.13	Устройство грузоподъемного механизма с вагонным вибратором на ж/д эстакаде	400	400			
9.1.14	Капитальный ремонт строительных конструкций кирпичных бортов, металлических газоходов	4 000			4000	
9.1.15	Устройство грузоподъемных механизмов в здании котельной над к/а №1, 2, 3, 4	500	500			
9.1.16	Капитальный ремонт здания котельной	5 000		5000		
	ВСЕГО:	463 339	339 339	29 500	55 500	39 000
Источник финансирования						
	Средства предприятия	4 981	4981			
	Плата за присоединение	145 967	145967			
	Источник финансирования не определен	312 391	188391	29500	55500	39000

Таблица № 3.2.2.7. Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ

№ п/п	Мероприятия	Всего, тыс. руб.
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		
1	Строительство первого пускового комплекса Улан-Удэнской ТЭЦ-2, 240 МВт, Республика Бурятия	16200000
Источники финансирования		
	Федеральный бюджет	13200000
	Средства предприятия	3000000

3.2.3. Развитие системы водоснабжения в городском округе «Город Улан-Удэ»

Ресурсы подземных вод городского округа «Город Улан-Удэ» достаточны и в перспективе могут удовлетворить потребление воды питьевого качества в соответствии с нормами на хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные нужды при условии реконструкции существующей системы водоснабжения: ремонта артезианских скважин, водоподъемного оборудования, насосных станций II подъема, перекладки старых сетей и строительства новых.

Генеральным планом прогнозируется увеличение численности населения и строительство нового благоустроенного жилья.

Таблица № 3.2.3.1. Реконструкция, модернизация

№ п/п	Реконструкция, модернизация системы водоснабжения	Всего, тыс. руб.	2015	2016	2017
	Городской округ «город Улан-Удэ»				
	Инвестиционная программа ООО «Байкальские коммунальные системы» по развитию систем коммунальной период с 22.12.2012 по 31.12.2015				
	ИТОГО:	14396	14396		
Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое					
	ИТОГО:	5041314	192237	238635	0
Реконструкция основных водоводов для обеспечения надежности системы водоснабжения городского округа					
	ИТОГО:	344670		344670	
Строительство сетей водоснабжения и подключение к системе центрального водоснабжения с учетом пожаротушения на					
	Юго-Западный район				
	ИТОГО:	120391			
	Юго-Восточный район				
	ИТОГО:	146117			
П. Загорск, п. Восточный, п. Матросова, п. Зеленый, п. Новый Зеленый и п. Солнечный					
	ИТОГО:	155968			

по программе «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»

в том числе									
2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
					5400000	5400000	5400000		
					4400000	4400000	4400000		
					1000000	1000000	1000000		

системы водоснабжения

2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
инфраструктуры городского округа «город Улан-Удэ», используемых для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, на										
развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»										
1016182	642643	689929	881829	689929	689929					
«Город Улан-Удэ»										
территории городского округа «город Улан-Удэ», не имеющих централизованного водоснабжения										
	9659	9659	9659	9659	9659	14420	14420	14420	14420	14420
	9481	9481	9481	9481	9481	19742	19742	19742	19742	19742
	27847	27847	27847	27847	27847	3347	3347	3347	3347	3347

	Первая зона водоснабжения				
	ИТОГО:	121005			
	Левобережная часть г. Улан-Удэ				
	ИТОГО:	96543			
	ВСЕГО:	640025			
	Строительство сетей водоснабжения для подключения потребителей, пользующихся водоналивными будками				
	ИТОГО:	66977			66977
	Перекладка магистральных сетей водоснабжения из под объектов капитального строительства и с территорий промышленных площадок				
	Железнодорожный район				
	ИТОГО:	7629			
	Октябрьский район				
	ИТОГО:	607			
	Советский район				
	ИТОГО:	11253			
	Перекладка существующих водопроводов с увеличением диаметров				
1	Замена водопровода От ВК 2702* до ВК 2703 с 2хД100 на Д300 L=125,4	543			
2	Замена водопровода От ВК 2701 до ВК 2702 с 2хД100 на Д400 L=26,5	150			
3	Замена водопровода От ВК 2708 до ВК 2716* с Д100 на Д200 L=298,3	969			
4	Замена водопровода по ул. Красноярская от ВК 3050 на Ю-В до дома по адресу Красноярская 11 с Д25 на Д100	323			
	ИТОГО:	1662			
	Строительство сетей водоснабжения для подключения объектов капитального строительства				
	ИТОГО:	15304	11500	2073	1141
	Вынос сетей холодного водоснабжения из каналов теплотрасс				
	ИТОГО:	70559			
1	Мероприятия по обеспечению потребителей водой питьевого качества в необходимом количестве, доведение до определенного качества				
2	Внедрение безопасных технологий в процессе водоподготовки	195000		15000	15000
3	Модернизация, реконструкция напорно-регулирующих сооружений				
4	Модернизация сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса				

						24201	24201	24201	24201	24201
						19309	19309	19309	19309	19309
	46987	46987	46987	46987	46987	81018	81018	81018	81018	81018
						1526	1526	1526	1526	1526
						121	121	121	121	121
						2251	2251	2251	2251	2251
						109	109	109	109	109
						30	30	30	30	30
						194	194	194	194	194
	65	65	65	65	65					
	65	65	65	65	65	332	332	332	332	332
67	41	41	41	41	41	63	63	63	63	63
	3058	3058	3058	3058	3058	11054	11054	11054	11054	11054
90000					75000					

5	Реконструкция насосных станций				
	в т. ч.				
Капиталовложения в систему водоснабжения		6401483	218133	600378	83119
Источник финансирования					
	Федеральный бюджет	4789249	182625	226704	0
	Консолидированные бюджеты субъектов РФ	252065	9612	11931	0
	Источник финансирования не определен	1360168	25896	361743	83119

3.2.4. Развитие системы водоотведения

Таблица № 3.2.4.1. Реконструкция, модернизация

№ п/п	Реконструкция, модернизация системы водоотведения	Всего, тыс. руб.	2015	2016	2017	2018
Городской округ «город Улан-Удэ»						
Инвестиционная программа 000 «Байкальские коммунальные системы» по развитию систем коммунальной инфраструктуры 22.12.2012 по						
1	Внедрение АИИСКУЭ: 1/2 АБК и на 23 КНС	10949	10949			
2	Замена насосных агрегатов на погружные насосы «GRUNDFOS» или аналогичные	1032	1032			
3	Замена насосных агрегатов на аналоговые	13994	13994			
	ИТОГО:	25975	25975			
Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое						
1	Строительство и реконструкция объектов инженерной инфраструктуры г. Улан-Удэ (водоотведение, очистные сооружения), Республика Бурятия	1005368	448553	556815		
	ИТОГО:	1005368	448553	556815		
1	Реконструкция канализационной сети, подлежащей замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	280000		20000	20000	20000
2	Реконструкция канализационных сетей, тоннельных коллекторов и объектов на них, обеспечивающих сбор и транспортировку перспективного увеличения объема сточных вод в существующих районах территории муниципального образования					
3	Реконструкция насосных станций					

	ИТОГО:	1311343	474528	576815	20000	20000
Источник финансирования						
	Федеральный бюджет	955101	426125	528976		
	Консолидированные бюджеты субъектов РФ	50267	22428	27839		
	Средства предприятия	305975	25975	20000	20000	20000
План снижения сбросов загрязняющих веществ в водный объект на период с 01.01.2014 по 31.12.2018						
	ИТОГО:	158438	138138	100	100	20100
Реконструкция основных канализационных трубопроводов для обеспечения надежности системы водоотведения						
Мероприятия по модернизации объектов водоснабжения и водоотведения (в рамках празднования 350-летия г. Улан-Удэ)						
	ИТОГО:	381100		381100		
Строительство сетей водоотведения и подключение к системе централизованного водоотведения абонентов,						
	1. Центральная часть Октябрьского района					
	ИТОГО:	14076				
	2. Юго - Западный район					
	ИТОГО:	118206				
	3. Юго - Восточный район					
	ИТОГО:	270635				
	4. Левый берег					
	ИТОГО:	93295				
	5. п. Восточный и п. Загорск					
	ИТОГО:	84448				
	6. п. Зеленый, п. Солнечный и п. Плодово-ягодный					
	ИТОГО:	19193				
	7. п. Ленина, п. Верхняя Березовка и п. Кумыска					
	ИТОГО:	19267				
	8. Железнодорожный район					
	ИТОГО:	69829				
	9. п. Аршан					
	ИТОГО:	15637				

20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
городского округа «город Улан - Удэ»									
присоединенных на территории городского округа «город Улан-Удэ», не имеющих централизованного водоотведения									
					2815	2815	2815	2815	2815
12161	12161	12161	12161	12161	11480	11480	11480	11480	11480
6624	6624	6624	6624	6624	47503	47503	47503	47503	47503
					18659	18659	18659	18659	18659
					16890	16890	16890	16890	16890
					3839	3839	3839	3839	3839
					3853	3853	3853	3853	3853
					13966	13966	13966	13966	13966
					3127	3127	3127	3127	3127

	10. микрорайон Шишковка					
	ИТОГО:	8835				
	11. п. Дивизионный и п. Вагжанова					
	ИТОГО:	11696				
	12. п. Стеклозавод					
	ИТОГО:	12332				
Перекладка магистральных сетей водоотведения из-под капитального строительства и территории промышленных						
	1. Территория Нефтебазы					
	ИТОГО:	895				
	2. Геологическая школа №20					
	ИТОГО:	989				
	3. Территория Мясокомбината					
	ИТОГО:	4940				
	Перечень объектов капитального строительства					
	ИТОГО:	19939	15287	2061	874	241
Строительство сетей водоотведения и подключение к системе централизованного водоотведения потребителей						
	ИТОГО:	29582				6256
Капиталовложения в систему водоотведения		2650648	627953	960076	20974	46597
Источник финансирования						
	Источник финансирования не определен	1333330	153425	383261	974	26597

					1767	1767	1767	1767	1767
					2339	2339	2339	2339	2339
					2466	2466	2466	2466	2466
площадок									
					179	179	179	179	179
					198	198	198	198	198
					988	988	988	988	988
199	199	199	199	199	96	96	96	96	96
благоустроенных многоквартирных домов, оборудованных выгребными ямами									
			0	4665	4665	4665	4665	4665	
38984	38984	38984	38984	154830	154830	154830	154830	154830	
18984	18984	18984	18984	134830	134830	134830	134830	134830	

3.2.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

В городском округе «Город Улан-Удэ» принята муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности г. Улан-Удэ на 2014–2016 годы и на период до 2020 года», утвержденная постановлением Администрации г. Улан-Удэ от 30.07.2010 г. № 338.

Целью программы является повышение качества жизни населения и обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в г. Улан-Удэ.

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы будут решены основные задачи:

- обеспечить снижение расходов бюджета г. Улан-Удэ за пользование энергоресурсами на 3 % ежегодно;
- обеспечить снижение потребления энергетических ресурсов на 1 кв. м общей площади жилого дома ежегодно на 3 %;
- обеспечить снижение потерь в электро- и теплосетях, а также в сетях водоснабжения;
- обеспечить оснащение многоквартирных домов и квартир находящихся в муниципальной собственности, приборами учета потребляемых энергетических ресурсов.

Таблица № 3.2.5.1. Мероприятия в соответствии с муниципальной программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Улан-Удэ до 2020 года

№ п/п	Мероприятия	Источник финансирования	Всего тыс. руб.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в органах местного самоуправления, бюджетных учреждениях и иных организациях с участием городского округа «г. Улан-Удэ»	Местный бюджет	44213	5700	4331	20617	4800	3668	5096
2	Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде	Внебюджетные источники	192428	32071	32071	32071	32071	32071	32071
3	Установка в многоквартирных домах общедомовых (коллективных) приборов учета потребляемых энергетических ресурсов	Внебюджетные источники	282855	195109	87746				

4	Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры	Местный бюджет	133971	47962	47963	38046	0	0	0
		Внебюджетные источники	885187	189841	138887	139480	138667	139327	138985
5	Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в энергетике	Местный бюджет	49654	6769	7310	7895	8527	9209	9945
		Внебюджетные источники	138225	18857	20359	21981	23733	25625	27668
6	Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышение энергетической эффективности в системе наружного освещения	Местный бюджет	612	88	204	80	80	80	80
ИТОГО:			1727143	496397	338872	260171	207878	209980	213846
Источник финансирования									
	Местный бюджет		228449	60518	59808	66638	13407	12957	15121
	Внебюджетные источники		1498694	435878	279064	193533	194471	197023	198725

3.2.6. Развитие системы обращения твердых бытовых отходов в городском округе «Город Улан-Удэ»

Проблема санитарной очистки территории является одной из приоритетных в решении задач по охране окружающей среды городского округа «Город Улан-Удэ».

Согласно:

— п. 24 ст. 16 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ;

— п. 2 ч. 2 ст. 7 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ;

— ч. 2 ст. 8 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;

— п. 25 статьи 5 устава городского округа «Город Улан-Удэ» предусмотрено, что организация сбора, вывоза, утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов является вопросом местного значения города Улан-Удэ.

Генеральным планом городского округа «Город Улан-Удэ» на перспективу предусмотрено сбалансированное решение проблем социально-экономического развития и сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала.

Таблица № 3.2.6.1. Ориентировочные капитальные вложения на осуществление мероприятий

№ п/п	Организация утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов	Всего, тыс. руб.	2015	2016	2017
Городской округ «город Улан-Удэ»					
Мероприятия, планируемые предприятием МБУ КБУ г. Улан-Удэ					
1	Бульдозер SHANTUI SD16. № дв С308000868 мощностью 120 кВт/160л.с. (дизель) - 1 шт. в 2015 г.	3700	3700		
2	Бульдозер SHANTUI SD23 мощностью 169 кВт/225 л.с. (дизель) - 1 шт. в 2015 г.	5800	5800		
3	Бульдозер УРБ 10М.01, № дв063, мощностью 125 кВт/170 л.с. (дизель) - 2 шт. в 2015 г.	3800	3800		
4	Фронтальный погрузчик Дизельный двигатель Д-260, 148 л.с; Вместимость основного ковша — 2.3 м3. - 1 шт. в 2015 г.	2900	2900		
5	Самосвал AUMAN FOTON с двигателем ЗИЛ-645 мощностью 136кВт/185 л.с. (дизель) - 5 шт. в 2015 г. - 2 шт., в 2016 г. - 2 шт., в 2017 г. - 1 шт.	15000	6000	6000	3000
6	Автокран КС-2571-Б на базе ЗИЛ-433362 грузоподъемностью 2-7 т с двигателем ЗИЛ-508.10. мощностью 150 л.с. (бензин) - 1 шт. в 2015 г.	4700	4700		
	ИТОГО:	35900	26900	6000	3000
Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»					
1	Проектирование и строительство полигона по захоронению промышленных отходов и полигона по захоронению твердых бытовых отходов г. Улан-Удэ	125000	2883	61058	61059
2	Строительство производственных комплексов по переработке твердых бытовых отходов (3-я очередь строительства), Республика Бурятия	1944014	814387	836867	292760
	ИТОГО:	2069014	817270	897925	353819
1	Приобретение техники для полигонов ТБО	75265			
	ИТОГО:	75265	0	0	0
Капиталовложения в систему захоронения (утилизации) ТБО		2180179	844170	903925	356819
Источник финансирования					
	Федеральный бюджет	1915417	877083	778333	260000
	Консолидированные бюджеты субъектов РФ	153597	62303	58533	32760
	Источник финансирования не определен	111165	26900	6000	3000

по утилизации и переработке бытовых и промышленных отходов

2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
5000	5325	5668	6008	6400	6808	7190	7588	7990	8418	8869
5000	5325	5668	6008	6400	6808	7190	7588	7990	8418	8869
5000	5325	5668	6008	6400	6808	7190	7588	7990	8418	8869
5000	5325	5668	6008	6400	6808	7190	7588	7990	8418	8869

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

4.1. Целевые показатели критериев доступности для населения коммунальных услуг

Динамика доступности для населения коммунальных услуг в городском округе «Город Улан-Удэ» представлена в таблице:

Коммунальные услуги	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016
Изменение общей стоимости коммунальных услуг к предыдущему году по ПКР	%	112,7%	102,7%	111,1%	110,4%
Расчетная доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (при тарифах, не включающих источники финансирования Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры)	%	5,7%	5,3%	5,4%	5,7%
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (при тарифах, включающих в себя источники финансирования Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры)				5,5%	5,8%
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе семьи		6,0%	5,6%	5,7%	6,0%
Среднедушевой доход		17943	19467	21077	21765
Средневзвешенная плата населения за коммунальные услуги	руб.	1026,6	1040,9	1144,1	1251,3
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	5,7%	5,3%	5,4%	5,7%
Региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в соответствии с Постановлением Правительства Республики Бурятия от 22.06.2006 г. № 185.	не более 15%				
Не превышает показатели Постановления Правительства Республики Бурятия от 22.06.2006 г. № 185					

4.2. Целевые показатели прогноза спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки

Обоснование перспективных показателей прогноза спроса на коммунальные ресурсы: электроэнергия, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, система обращения ТБО представлены в разделе 5 «Целевые индикаторы и показатели для мониторинга реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры» Обосновывающих материалов.

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ				
Основные показатели развития системы электроснабжения				
Располагаемая мощность системы электроснабжения (с учетом перетоков в разрезе напряжения источников)	МВт	1236,5	1232,4	1229,1
Фактическая подключенная нагрузка (мощность)	МВт	386,4	385,1	384,1
Общая протяженность сетей	км	2119,7	2131,7	2143,7
Получено электроэнергии от поставщика	тыс. кВт. ч	1883236	1818001	1757879

Таблица № 4.1.1. Динамика изменения критериев доступности для населения коммунальных услуг

2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
110,2%	110,3%	110,1%	110,3%	110,9%	110,6%	109,5%	109,2%	108,9%	108,5%	108,2%	107,9%
6,1%	6,4%	6,8%	7,2%	7,7%	8,2%	8,6%	9,0%	9,6%	9,9%	10,2%	10,9%
6,1%	6,5%	6,9%	7,3%	7,8%	8,3%	8,7%	9,0%	9,7%	10,0%	10,3%	11,0%
6,4%	6,7%	7,1%	7,5%	8,0%	8,5%	8,9%	9,3%	10,0%	10,3%	10,6%	11,3%
22448	23191	23915	24647	25387	26192	27000	27807	27614	28400	29244	29022
1366,3	1493,1	1628,2	1778,5	1954,5	2140,6	2321,4	2495,7	2662,4	2824,3	2993,6	3163,4
6,1%	6,4%	6,8%	7,2%	7,7%	8,2%	8,6%	9,0%	9,6%	9,9%	10,2%	10,9%

Развитие систем коммунальной инфраструктуры: электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, газоснабжения, захоронения (утилизации) ТБО в ходе реализации Программы характеризуется индикаторами и показателями, представленными в следующих таблицах:

Таблица № 4.2.1. Развитие системы электроснабжения

2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1225,6	1223,0	1220,3	1224,4	1228,6	1233,0	1237,5	1242,2	1247,1	1252,1	1257,3
383,0	382,2	381,3	382,6	383,9	385,3	386,7	388,2	389,7	391,3	392,9
2155,7	2167,7	2179,7	2191,7	2203,7	2215,7	2227,7	2239,7	2251,7	2263,7	2275,7
1701017	1648673	1599060	1602333	1605825	1609537	1613467	1617617	1621986	1626576	1631387

Собственные нужды сбытовой организации	тыс. кВт. ч	63391	60889	58581
Собственные нужды сбытовой организации	%	3,4%	3,3%	3,3%
Фактический объем потерь в сетях	тыс. кВт. ч	409465	351422	297377
Фактический уровень потерь в сетях	%	22,5%	20,0%	17,5%
Объем отпуска в сеть	тыс. кВт. ч	1819845	1757112	1699298
Общий объем реализации электроэнергии	тыс. кВт. ч	1410380	1405689	1401921
в т. ч.				
Населению	тыс. кВт. ч	470763	461276	452076
Бюджетным потребителям	тыс. кВт. ч	156875	152043	147729
Прочим потребителям	тыс. кВт. ч	782742	792370	802116
Численность населения, обеспеченного услугой электроснабжения	чел.	425856	429814	433771
Объем электроэнергии, реализуемой по приборам учета	тыс. кВт. ч	1325757	1335405	1345844
Охват потребителей приборами учета электроэнергии	%	94%	95%	96%

Таблица № 4.2.2. Развитие системы

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1. Производство тепловой энергии						
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4536,7	4584,9	4644,3	4714,1	4790,8
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	198,2	199,6	201,3	203,9	206,6
Расход тепловой энергии на собственные нужды	%	4,4%	4,4%	4,3%	4,3%	4,3%
Объем отпуска теплоэнергии в сеть	тыс. Гкал	4338,5	4385,3	4442,9	4510,2	4584,2
Объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	958,2	965,7	975,6	987,4	1000,5
Уровень потерь при передаче тепловой энергии	%	16,5%	16,0%	15,5%	15,0%	14,5%
Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	3380,3	3419,6	3467,3	3522,9	3583,7
в т. ч.						
Общий объем реализации услуги отопления	тыс. Гкал	2787,4	2832,0	2885,3	2946,6	3018,1
в т. ч.						

56403	54394	52493	52338	52190	52049	51915	51788	51669	51556	51450
3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%
246692	199285	154657	153450	152272	151123	150002	148909	147842	146802	145788
15,0%	12,5%	10,0%	9,9%	9,8%	9,7%	9,6%	9,5%	9,4%	9,3%	9,2%
1644614	1594279	1546566	1549995	1553636	1557488	1561552	1565828	1570318	1575020	1579937
1397922	1394994	1391909	1396546	1401364	1406365	1411550	1416920	1422475	1428218	1434149
442813	433925	425131	420880	416671	412504	408379	404295	400253	396250	392287
143127	139100	134699	133352	132018	130698	129391	128097	126816	125548	124293
811982	821969	832079	842314	852674	863162	873779	884527	895406	906420	917569
437770	441834	445962	450156	454505	459013	463752	468748	473933	479261	484756
1355984	1367094	1377990	1396546	1401364	1406365	1411550	1416920	1422475	1428218	1434149
97%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

теплоснабжения

2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
4888,5	5025,4	5163,6	5303,1	5443,9	5586,0	5729,3	5874,0	6020,1
210,4	215,7	221,7	227,9	234,2	240,7	247,3	254,1	261,1
4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
4678,1	4809,7	4941,9	5075,2	5209,7	5345,3	5482,0	5619,9	5759,0
1017,8	1043,2	1068,2	1093,2	1118,1	1143,1	1168,0	1192,9	1217,8
14,0%	14,0%	13,9%	13,9%	13,8%	13,8%	13,7%	13,7%	13,7%
3660,3	3766,5	3873,7	3982,1	4091,6	4202,3	4314,1	4427,0	4541,2
3105,6	3206,0	3307,5	3410,0	3513,5	3618,1	3723,8	3830,5	3938,3

отопление для населения	тыс. Гкал	1720,1	1753,4	1795,1	1843,3	1902,6
Бюджетным потребителям	тыс. Гкал	433,4	430,8	428,2	426,8	424,2
Прочие потребители	тыс. Гкал	633,9	647,8	661,9	676,5	691,3
Численность населения, пользующегося услугой централизованного отопления	чел.	330691	335433	340214	345067	350012
Отапливаемая жилая площадь	тыс. кв. м	6667,2	6958,0	7297,1	7680,4	8130,8
Общий объем реализации услуги ГВС	тыс. Гкал	592,9	587,6	582,0	576,3	565,6
Общий объем реализации услуги ГВС	тыс. куб. м	10268	10165	10058	9945	9743
в т.ч.						
ГВС для населения	тыс. Гкал	402	396	390	384	374
Бюджетным потребителям	тыс. Гкал	102	102	102	102	101
Прочие потребители	тыс. Гкал	88	89	90	91	91
ГВС для населения	тыс. куб. м	6209	6151	6089	6024	5902
Численность населения, пользующегося услугой горячего водоснабжения	чел.	302593	306932	311307	315748	317327
Установленная мощность котельных	Гкал/ч	1944,7	1960,9	1980,8	2007,3	2036,1
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1334,9	1348,4	1364,2	1385,4	1408,0
Коэффициент использования мощности котельных	%	68,6%	68,8%	68,9%	69,0%	69,2%
Общая протяженность сетей	км	403	404	405	406	407
в т.ч. протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене	км					
Объем потребления топлива	т. у.т.	803098	810158	819435	826087	834127
Объем потребления электроэнергии	тыс. кВт. ч / год	240925	242259	244096	245339	246897
Объем потребления воды всего	тыс. куб. м	74351	75025	75947	76573	77355
в т.ч. расхода воды на технологические нужды и нормативные утечки	тыс. куб. м	3680	3720	3780	3816	3864
Фактический (плановый) удельный расход топлива на объем выработки тепловой энергии	кг у.т./Гкал	185,1	184,7	184,4	183,2	182,0
Фактический (плановый) удельный расход электрической энергии на объем выработки тепловой энергии	кВт. ч /Гкал	55,5	55,2	54,9	54,4	53,9
Фактический (плановый) удельный расход воды на объем выработки тепловой энергии	куб. м /Гкал	17,14	17,11	17,09	16,98	16,87
Объем тепловой энергии, реализуемой по приборам учета	%	48,5%	54,5%	60,5%	66,5%	72,5%
Объем горячей воды, реализуемой по приборам учета	%	60,0%	66,0%	72,0%	78,0%	84,0%

Таблица № 4.2.3. Развитие системы

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018
ВОДОСНАБЖЕНИЕ					
Объем производства (подъем воды)	тыс. м3	44672	44428	44197	43979
Расход на собственные нужды	тыс. м3	987	972	957	943
Расход на собственные нужды	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,1%
Покупка со стороны	тыс. м3	3744	3782	3819	3858
Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. м3	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м3	43685	43456	43239	43036
Объем потерь	тыс. м3	9825	9204	8592	7987
Уровень потерь	%	22,5%	21,2%	19,9%	18,6%
Объем реализации услуги централизованного водоснабжения	тыс. м3	33860	34252	34648	35048
в т.ч.					
населению	тыс. м3	11932	12076	12220	12367
социальной сфере, бюджету	тыс. м3	2263	2297	2331	2366
промышленные предприятия и прочие потребителям	тыс. м3	19665	19879	20096	20315
Численность населения, пользующегося услугой централизованного водоснабжения	чел.	335278	340763	346308	351947
Установленная производственная мощность насосных станций 1 подъема	тыс. м3 в сутки	229,0	229,0	229,0	229,0
Фактическая производственная мощность насосных станций 1 подъема	тыс. м3 в сутки	122,4	121,7	121,1	120,5
Коэффициент использования производственной мощности насосных станций 1 подъема	%	53,4%	53,2%	52,9%	52,6%
Общая протяженность сетей	км	494,7	496,3	497,7	499,1
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	24,6	24,6	24,6	24,6
Расход электрической энергии на производство и передачу воды	тыс. кВт. ч	45836	45580	45338	45110
Удельный расход электроэнергии на объем принятой воды	кВт. ч/ куб. м	1,026	1,026	1,026	1,026

Таблица № 4.2.4. Развитие системы

Показатели	Ед. изм.	2011	2015	2016	2017
ВОДООТВЕДЕНИЕ					
Объем реализации услуги водоотведения (отведено сточных вод)	тыс. м3	26476	24106	24399	24697
в том числе: от населения	тыс. м3	14988	12608	12797	12989
Бюджетным потребителям	тыс. м3 /год	3371	3036	3082	3128
Прочие потребители	тыс. м3 /год	8117	8462	8521	8580

водоснабжения

2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
43774	43611	44090	44574	45063	45558	46059	46566	47079	47597
929	917	917	918	919	920	921	921	922	923
2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%
3896	3935	3975	4014	4054	4095	4136	4177	4219	4261
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42844	42695	43173	43656	44144	44639	45139	45645	46157	46674
7391	6831	6894	6957	7021	7086	7152	7218	7285	7353
17,3%	16,0%	16,0%	15,9%	15,9%	15,9%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
35454	35864	36279	36698	37123	37552	37987	38427	38871	39321
12516	12666	12818	12972	13127	13285	13444	13605	13769	13934
2402	2438	2474	2511	2549	2587	2626	2665	2705	2746
20537	20760	20987	21216	21447	21681	21917	22156	22397	22642
357701	363570	369558	375740	382123	388771	395710	402888	410269	417878
229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
119,9	119,5	120,8	122,1	123,5	124,8	126,2	127,6	129,0	130,4
52,4%	52,2%	52,8%	53,3%	53,9%	54,5%	55,1%	55,7%	56,3%	56,9%
500,6	502,0	503,5	505,0	506,6	508,2	509,9	511,7	513,5	515,4
24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
44894	44720	45148	45581	46018	46461	46907	47359	47815	48276
1,026	1,025	1,024	1,023	1,021	1,020	1,018	1,017	1,016	1,014

водоотведения

2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
24998	25304	25614	25929	26248	26571	26899	27231	27568	27910	28289
13184	13382	13582	13786	13993	14203	14416	14632	14852	15074	15300
3175	3222	3271	3320	3369	3420	3471	3523	3576	3630	3684
8640	8700	8761	8823	8885	8948	9012	9076	9140	9206	9304

Приток ливневых стоков через люки	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	тыс. м3 /год	0,0	0,0	0,0	0,0
Численность населения, пользующегося услугой централизованного водоотведения	чел.	310919	331365	336786	342265
Объем отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м3	26476	24106	24399	24697
в т.ч.: на биологическую очистку	тыс. м3	26476	24106	24399	24697
Установленная производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	217,0	217,0	217,0	217,0
Фактическая производственная мощность очистных сооружений	тыс. м3 в сутки	81,6	70,3	71,1	72,0
Коэффициент использования производственной мощности очистных сооружений	%	37,6%	32,4%	32,8%	33,2%
Общая протяженность сетей	км	421,0	424,0	425,2	426,4
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	173,0	172,0	172,0	172,0
Протяженность заменяемой сети	км				
Количество аварий	ед.	30,0			
Ликвидация аварийных ситуаций	час.	90,0			
Расход электрической энергии на передачу и очистку стоков	тыс. кВт. ч	8949	8003	8076	8150
Удельный расход электроэнергии на объем реализации услуг	кВт. ч/ куб. м	0,338	0,332	0,331	0,330

Таблица № 4.2.5. Развитие системы

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
Основные показатели развития системы захоронения (утилизации) ТБО						
Проектная вместимость объекта для захоронения ТБО	тыс. м3	3436,1	3436,1	3436,1	3436,1	3436,1
Площадь объектов для захоронения (утилизации) ТБО	га	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Накопленный объем захороненных (утилизированных) ТБО	тыс. м3	1400,3	1594,5	1791	1989,8	2101,3
Объем твердых бытовых отходов, принимаемых на полигоне по захоронению ТБО	тыс. м3	959,0	970,7	982,4	994,4	557,1
Объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО от всех потребителей	тыс. м3	974,5	1002,7	1032,2	1063,1	1095,5
в т.ч. объем реализации услуги по захоронению (утилизации) ТБО населению	тыс. м3	518,6	544,6	571,8	600,4	630,4
Численность населения, пользующегося услугой по захоронению (утилизации) ТБО	чел.	330464	333536	336606	339710	342863
Объем твердых бытовых отходов, взвешенных на весах перед принятием к захоронению (утилизации)	тыс. м3	нет				

4.3. Целевые показатели потребления населением городского округа

Таблица № 4.3.1. Динамика изменения удельных расходов

Индикаторы	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	2014
I. Система электроснабжения						
Удельное электропотребление	кВт. ч/чел. в мес.	107,5	104,0	104,6	103,5	103,4
II. Система теплоснабжения						
Удельное теплопотребление услуги отопления		0,285	0,280	0,281	0,280	0,264
в многоквартирных домах	Гкал/кв. м в год	0,257	0,252	0,253	0,252	0,238
в частной жилой застройке		0,314	0,308	0,309	0,308	0,290
Удельное теплопотребление услуги ГВС	куб. м/чел. в год	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
III. Система водоснабжения						
Удельное водопотребление	м ³ /чел. в мес.	3,5	3,3	3,3	3,1	3,0
IV. Система водоотведения						
Удельное водоотведение	м ³ /чел. в мес.	5,4	4,0	4,0	3,5	3,3
VI. Услуга захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов						
Удельный объем захоронения (утилизации) ТБО	м ³ /чел. в год	1,87	1,87	1,88	1,88	1,88

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Физически и морально устаревшая коммунальная инфраструктура не позволяет обеспечивать выполнение современных экологических требований и растущих требований к количеству и качеству поставляемых потребителям коммунальных ресурсов.

Нормальное функционирование и социально-экономическое развитие городского округа «Город Улан-Удэ» возможно при условии обязательной модернизации коммунальной инфраструктуры и повышении эффективности производства, транспортировки и потребления коммунальных ресурсов.

Программа инвестиционных проектов городского округа «Город Улан-Удэ» представлена реализацией:

- Муниципальной Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Улан-Удэ до 2020 года;
- Инвестиционной Программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 г. и Инвестиционной Программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2016–2019 гг.;
- Инвестиционных программ ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельных У-УЭК, Котельной «Юго-Западная»;

Таблица № 5.1. Общая программа проектов мероприятий систем

Мероприятия	Всего	2015	2016	2017	2018	2019
Муниципальная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Улан-Удэ до 2020 года	1727143	496397	338872	260171	207878	209980
Реконструкция, модернизация системы электроснабжения в соответствии с Инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 г. и Инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2016-2019 гг.	366609	105664	74588	61052	62536	62769
Ориентировочные капиталовложения на развитие системы электроснабжения	917232					
ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельные У-УЭК	18822258	2057490	1095183	615395	610417	1357708

«Город Улан-Удэ» каждого вида коммунального ресурса

каждого вида ресурса в расчете на 1 кв. м, на 1 чел.

2015	2016	2017	2018	2019	2020	2023	2026	2027	2028
103,3	103,2	103,1	103,0	102,9	102,8	102,5	102,2	102,1	102,0
0,258	0,252	0,246	0,240	0,234	0,228	0,227	0,227	0,226	0,226
0,232	0,227	0,221	0,216	0,211	0,205	0,205	0,204	0,204	0,204
0,284	0,277	0,271	0,264	0,257	0,251	0,250	0,249	0,249	0,249
1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8
3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
1,89	1,90	1,91	1,92	1,93	1,94	1,97	2,00	2,00	2,01

— Инвестиционной Программы ООО «Байкальские коммунальные системы» по развитию систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ», используемых для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, на период с 22.12.2012 по 31.12.2015;

— Мероприятиями по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»;

— Мероприятий, планируемых предприятием МБУ КБУ г. Улан-Удэ;

— Мероприятий по развитию системы электроснабжения на период с 2020–2028 гг.;

— Мероприятий по развитию системы водоснабжения на период с 2016–2028 гг.;

— Мероприятий по развитию системы водоотведения на период с 2016–2028 гг.;

— Мероприятий по организации утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов.

коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ»

в тыс. руб.

2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
213846								
80000	84800	90326	96081	101483	107096	112772	119146	125528
1357708	1174375	1268401	1349224	1425082	1503891	1583597	1668416	1755371

Котельная «Юго-Западная»	739139	339339	68900	94900	78400	39400
Ведомственные котельные	1834160	229270	229270	229270	229270	229270
Инвестиционная программа ООО «Байкальские коммунальные системы» по развитию систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Улан-Удэ», используемых для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, на период с 22.12.2012 по 31.12.2015	40371	40371				
Мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры г. Улан-Удэ по программе «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»	24315696	1458060	1693375	353819	1016182	6042643
Ориентировочные капиталовложения на развитие системы водоснабжения	1345772	11500	361743	83119	90067	50151
Ориентировочные капиталовложения на развитие системы водоотведения	1593330	153425	403261	20974	46597	38984
Мероприятия, планируемые предприятием МБУ КБУ г. Улан-Удэ	35900	26900	6000	3000		
Ориентировочные капиталовложения на развитие системы обращения ТБО	75265				5000	5325
ИТОГО:	51838851	4918416	4271191	1721699	2346347	8036231
Источник финансирования						
Федеральный бюджет	21642967	1923313	1879733	260000	965373	5010511
Республиканский бюджет	94260	52780	41480			
Консолидированные бюджеты субъектов РФ	455929	94343	98303	32760	50809	32132
Местный бюджет	228449	60518	59808	66638	13407	12957
Средства предприятия	6991597	879820	383295	369602	382915	1312039
Плата за присоединение	453767	293251				
Индивидуальный тариф	197238	197238				
Источник финансирования не определен	20249974	1103391	1468449	738107	739372	1471569
Внебюджетные источники	1498694	435878	279064	193533	194471	197023

Инвестиционные проекты представлены в разделах 6–10 Обосновывающих материалов.

Муниципальной целевой программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности г. Улан-Удэ на 2014–2016 годы и на период до 2020 года» предусмотрены мероприятия по реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, предприятиях коммунального комплекса, городском освещении.

39400	39400	39400						
229270	229270	229270						
6089929	6281829	689929	689929					
50151	50151	50151	125151	94718	94718	94718	94718	94718
38984	38984	38984	38984	154830	154830	154830	154830	154830
5668	6008	6400	6808	7190	7588	7990	8418	8869
8104957	7904818	2412861	2306178	1783304	1868123	1953907	2045529	2139316
5055433	5237738	655433	655433					
34496	44091	34496	34496					
15121								
1315270	1319230	363189	99267	103724	108354	113037	118296	123560
14000	14840	15807	16814	17760	18742	19735	20851	21967
1471912	1288919	1343936	1500167	1661820	1741027	1821135	1906383	1993789
198725								

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционных проектов и принятой муниципальной целевой программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности г. Улан-Удэ на 2014–2016 годы и на период до 2020 года» заключается в повышении надежности ресурсоснабжения, качества ресурсов, а также снижения затрат на ремонты, в экономии ресурсов в натуральных показателях и, в конечном счёте, в повышении экономической эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры.

Таблица № 5.2. Экономическая эффективность от реализации

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ						
Потери тепловой энергии	%	22,1%	22,0%	22,0%	21,9%	21,8%
Экономия от уменьшения потерь тепла	тыс. руб.	7743	16209	26184	39124	53982
Фактический (плановый) удельный расход топлива на объем выработки тепловой энергии	кг у.т./Гкал	185,11	184,75	184,44	183,16	181,96
Объем потребления топлива	т. н.т.	803098	810158	819435	826087	834127
Экономия от снижения потребления топлива	т. н.т.	52,4	55,3	58,1	65,5	72,9
Экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.	137116	153343	169655	200857	235228
Фактический (плановый) удельный расход электрической энергии на объем выработки тепловой энергии	кВт. ч /Гкал	55,53	55,24	54,94	54,40	53,86
Объем потребления электроэнергии	тыс. кВт. ч / ГОД	240925	242259	244096	245339	246897
Экономия в расчете на 1 Гкал реализованной теплоэнергии (по отношению к 2011 г.)	кВт. ч	1,1	0,4	0,4	0,8	0,7
Экономия от снижения потребления электроэнергии	тыс. руб.	13262	5479	6000	10779	11188
Экономия от реализации ПКР при предоставлении услуг по теплоснабжению (без экономического эффекта от снижения потерь)	тыс. руб.	150377	158822	175655	211637	246416
Экономия ресурсов по реализации ПКР при предоставлении услуг по теплоснабжению	тыс. руб.	158121	175031	201839	250760	300398
Выплата з/платы в расчете на 1 Гкал выработки тепловой энергии	тыс. руб.	48,1	50,3	52,5	54,7	57,2
Изменение з/платы по отношению к предыдущему году	Коэффициент	1,052	1,046	1,044	1,043	1,045
Снижение затрат на зарплату и соц. выплаты	тыс. руб.	198	392	600	850	1124
Ремонт в расчете на 1 Гкал выработки тепловой энергии	тыс. руб.	85,2	91,4	98,4	105,9	112,1
Индекс-дефлятор (производство) согласно Сценарным условиям долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года	Коэффициент	1,096	1,073	1,076	1,076	1,059
Снижение затрат на осуществление ремонта	тыс. руб.	351	713	1125	1644	2205

Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
21,8%	21,7%	21,6%	21,5%	21,5%	21,4%	21,3%	21,2%	21,1%
72116	93484	120002	149542	183693	223043	268243	320022	379189
179,91	177,36	173,81	170,23	166,59	162,91	159,16	155,36	151,49
841659	853030	858967	863940	867897	870781	872535	873098	872405
84,7	100,2	121,4	143,9	167,6	192,8	219,3	247,3	276,9
286924	356039	453394	565179	692747	837974	1002940	1189958	1401591
53,09	52,11	50,94	49,77	48,61	47,45	46,29	45,13	43,97
248342	250657	251741	252609	253247	253643	253783	253655	253243
1,0	1,3	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16562	21743	27602	28864	30223	31686	33259	34951	36770
303487	377782	480996	594044	722970	869659	1036199	1224909	1438361
375602	471266	600998	743585	906664	1092702	1304443	1544932	1817550
59,6	62,1	64,7	67,5	70,4	73,3	76,5	79,6	83,1
1,043	1,042	1,041	1,043	1,043	1,042	1,043	1,041	1,043
1443	1802	2236	2731	3285	3905	4598	5365	6228
118,1	124,6	131,3	137,8	143,6	148,2	152,3	157,0	161,0
1,053	1,055	1,054	1,049	1,043	1,032	1,028	1,031	1,026
2858	3612	4540	5574	6704	7889	9160	10578	12074

Общая экономия от реализации ПКР при предоставлении услуг по теплоснабжению	тыс. руб.	158669	176136	203564	253254	303727
ВОДОСНАБЖЕНИЕ						
Уровень потерь	%	22,5%	21,2%	19,9%	18,6%	17,3%
Экономия от уменьшения потерь по отношению к 2011 г.	%	3139,3	3760,1	4372,4	4976,6	5573,4
Тариф на водоснабжение	тыс. м3	14,3	15,2	16,0	16,8	17,6
Экономия от уменьшения потерь воды	тыс. руб.	44877	56978	69766	83378	98325
Расход электрической энергии на производство и передачу воды	тыс. кВт. ч	45836,0	45580,1	45338,1	45109,6	44893,8
Объем расхода электроэнергии на 1 куб. м реализованной воды	кВт. ч	1,35	1,33	1,31	1,29	1,27
Экономия в расчете на 1 куб. м реализованной воды	кВт. ч		0,02	0,05	0,07	0,09
Экономия от снижения потребления электроэнергии	кВт. ч		786	1564	2335	3099
Экономия от снижения потребления электроэнергии	тыс. руб.		2935	6075	9432	12958
Экономия от реализации ПКР при предоставлении услуг по водоснабжению (без экономического эффекта от снижения потерь)			2935	6075	9432	12958
Общая экономия от реализации ПКР при предоставлении услуг по водоснабжению	тыс. руб.	44877	59913	75841	92810	111284
ВОДООТВЕДЕНИЕ						
Объем потребления электроэнергии	тыс. кВт. ч	8003,2	8076,2	8149,9	8224,5	8299,8
Экономия от снижения потребления электроэнергии	кВт. ч	409,80	439,19	469,24	499,97	531,39
Общая экономия при реализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры при предоставлении услуг по водоотведению	тыс. руб.	1464,7	1640,3	1822,7	2019,7	2221,8
Общая экономия при реализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры	тыс. руб.	205011	237690	281228	348084	417233

379903	476680	607774	751890	916654	1104496	1318201	1560875	1835851
16,0%	16,0%	15,9%	15,9%	15,9%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
6132,8	6070,1	6006,7	5942,6	5877,8	5812,2	5745,9	5678,9	5611,1
18,5	19,4	20,4	21,5	22,6	23,8	25,0	26,3	27,7
113497	117841	122557	127554	132723	138067	143590	149294	155182
44719,6	45148,0	45581,0	46018,5	46460,6	46907,4	47358,8	47815,1	48276,1
1,25	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23
0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
3829	3962	4097	4234	4374	4515	4659	4805	4953
16536	17624	18681	19790	20952	22171	23448	24787	26190
16536	17624	18681	19790	20952	22171	23448	24787	26190
130033	135466	141239	147344	153675	160238	167038	174081	181372
8375,9	8436,3	8497,3	8559,0	8621,3	8684,2	8747,7	8811,9	8886,7
563,51	612,82	663,06	714,24	766,37	819,48	873,59	928,70	985,95
2433,8	2726,2	3023,4	3338,2	3671,4	4024,0	4396,9	4791,2	5213,7
512370	614872	752037	902573	1074000	1268758	1489636	1739747	2022437

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

1. Объем финансовых потребностей для финансирования инвестиционных проектов представлен в разделе 12 «Финансовые потребности для реализации программы» Обосновывающих материалов.

2. Источниками инвестиций являются собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов), плата за подключение (присоединение), бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов).

3. Динамика изменения уровня тарифов на коммунальные услуги на период до 2028 г. представлена в таблице.

4. Расчет платы населения за коммунальные услуги, с выделением каждого вида коммунальных услуг с учетом дополнительных расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии населению представлен в разделе 15 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Обосновывающих материалов.

7. Управление программой

1. Ответственным за реализацию программы является Комитет городского хозяйства города Улан-Удэ.

2. План-график работ по реализации программы, включая сроки разработки технических заданий для организаций коммунального комплекса, принятия решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе на концессию и т. д., утверждается дополнительно после принятия Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

3. Контроль за исполнением Программы осуществляется Комитетом городского хозяйства города Улан-Удэ.

4. Представление отчетности по выполнению Программы производится до 1 марта года следующего после отчетного.

5. Корректировка программы осуществляется один раз в три года.

Муниципальный вестник города Улан-Удэ

Официальное периодическое печатное издание органов местного самоуправления городского округа «Город Улан-Удэ» издается с целью опубликования муниципальных правовых актов по вопросам местного значения, доведения до сведения жителей муниципального образования официальной информации о социально-экономическом и культурном развитии муниципального образования, о развитии его общественной инфраструктуры и иной официальной информации.

Учрежден решением сессии Улан-Удэнского городского Совета депутатов от 20.12.2012 г.

Издатель: ООО «БайкалСтафГрупп»,
г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, 7,
тел.: 297-057.

Отпечатано ОАО «Республиканская типография»,
г. Улан-Удэ, ул. Борсоева, 13, тел.: 21-63-91.

Ответственный за выпуск Попова Ю.Ф.

Тираж 300 экз.

Места распространения тиража :

- Администрация г. Улан-Удэ (ул. Ленина, 54).
- Администрация Советского района (ул. Советская, 23).
- Администрация Октябрьского района (ул. Павлова, 1).
- Администрация Железнодорожного района (ул. Октябрьская, 2).
- Администрация г. Улан-Удэ, (ул. Бабушкина, 25).
- Централизованная библиотечная система г. Улан-Удэ
- Межпоселенческие центральные библиотеки районов Республики Бурятия