

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2020 ГОДЫ"**

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Таблица 1

Паспорт Программы

Наименование Программы	Муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 - 2020 годы" (далее также - Программа)
Ответственный исполнитель Программы	Комитет городского обустройства администрации города Иркутска
Соисполнители Программы	
Исполнители Программы	Департамент инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска. Комитет по социальной политике и культуре администрации города Иркутска. Комитеты по управлению округами администрации города Иркутска. Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации города Иркутска.
Цель Программы	Стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска
Задачи Программы	1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов. 2. Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Срок реализации Программы	на 2016 - 2020 годы
Этапы реализации Программы	I этап
Перечень подпрограмм	
Объемы и источники финансирования Программы по годам реализации	Общий объем финансирования Программы - 6390498 тыс. руб. (в том числе: за счет внебюджетных средств - 6388830 тыс. руб., за счет бюджета города Иркутска - 1668 тыс. руб.): 2016 год - 1093552 тыс. руб. (за счет внебюджетных средств); 2017 год - 1180728 тыс. руб. (в том числе: за счет бюджета города Иркутска - 550 тыс. руб., за счет внебюджетных средств - 1180178 тыс. руб.); 2018 год - 1372100 тыс. руб. (в том числе: за счет бюджета города Иркутска - 400 тыс. руб., за счет внебюджетных средств - 1371700 тыс. руб.)

<p>Целевые показатели Программы по годам реализации</p>	<p>тыс. руб.); 2019 год - 1372052 тыс. руб. (в том числе: за счет бюджета города Иркутска - 352 тыс. руб., за счет внебюджетных средств - 1371700 тыс. руб.); 2020 год - 1372066 тыс. руб. (в том числе: за счет бюджета города Иркутска - 366 тыс. руб., за счет внебюджетных средств - 1371700 тыс. руб.).</p> <p>2016 - 2020 годы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода. 2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода. 3. Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов: <ul style="list-style-type: none"> - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода. 4. Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов: <ul style="list-style-type: none"> - электрическая энергия; - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода. 5. Доля жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов в рамках Программы, от общего числа жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска
<p>Ожидаемый конечный результат реализации Программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличение оснащенности приборами учета использованных энергетических ресурсов и формирование действующего механизма управления потреблением энергетических ресурсов. 2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов за счет энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 3. Сокращение потерь при потреблении и транспортировке тепловой энергии, электрической энергии и воды в системах коммунальной инфраструктуры города Иркутска

Методы расчета целевых показателей Программы приведены в Приложении 1 к Программе.

Раздел I. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЕ РЕШЕНИЯ

Муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Иркутске на 2016 - 2020 годы" разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Федеральный закон "Об энергосбережении и повышении

энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"), постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности", приказом Минэкономразвития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности", приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 399 "Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях".

Реализация Программы предусматривает использование комплекса организационных, правовых, технических, экономических механизмов, необходимых для претворения в жизнь мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности в городе Иркутске. При этом основой для реализации энергосберегающих мероприятий служит программно-целевой метод, который определяет целевые механизмы реализации энергосберегающих мероприятий.

Теплоснабжение города осуществляется от Ново-Иркутской ТЭЦ ПАО "Иркутскэнерго" (далее - Н-И ТЭЦ) от 37 котельных на органическом топливе и мазуте. На выработку электроэнергии и тепла в год расходуется свыше 1 млн. 500 тыс. тонн условного топлива, в т.ч. 87 - 88% - твердое топливо и более 12 - 13% - мазут. Большая часть котельных перешла в концессионное пользование АО "Байкалэнерго". Среди них преобладают котельные с морально и физически устаревшим оборудованием. Актуальными остаются работы по реконструкции и замене оборудования котельных, оптимизации структуры источников тепловой энергии. Наряду с этими направлениями работ необходимо осваивать перспективные возобновляемые и нетрадиционные источники тепловой энергии, использование которых может обеспечить значительное снижение потребления органического топлива.

В городе эксплуатируется около 654,11 км водяных тепловых сетей (по трассе), 35 тепловых насосных станций, 17 центральных тепловых пунктов. Значительные проблемы в системах транспорта и распределения тепловой энергии вызваны их ветхостью: доля ветхих тепловых сетей на 01.01.2015 составляет примерно 39%.

Согласно схеме теплоснабжения города Иркутска до 2027 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2013 № 930, решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии принимается в соответствии со ст. 18 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" и исходя из предложенного к реализации варианта развития системы теплоснабжения.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии рассмотрены в зонах действия нескольких крупных источников тепловой энергии. В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергией при обеспечении наиболее эффективного режима работы системы теплоснабжения предлагается следующее изменение зон действия энергетических источников.

1. Н-И ТЭЦ - единственный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2020 года планируется выполнить строительство тепловых сетей и переключить мелкие угольные источники, осуществляющие централизованное теплоснабжение потребителей районов п. Радищево, п. Рабочее, м-н Зеленый, на Н-И ТЭЦ, тем самым расширить зону действия источника тепловой энергии. С 2020 года до 2031 года планируется осуществлять подключение новых потребителей к Н-И ТЭЦ.

В настоящее время 90% нагрузки теплоснабжения Свердловского района и правого берега города Иркутска осуществляется от Н-И ТЭЦ, 10% нагрузки теплоснабжения - от мелких котельных, работающих на обособленные зоны теплоснабжения. В зоне действия Н-И ТЭЦ существует только один крупный источник тепловой энергии - электркотельная "Байкальская",

которая находится в резерве и рассматривается как пиковый источник тепловой энергии Октябрьского района.

До 2031 года планируется выполнить строительство тепловых сетей в зоне п. Радищево и п. Марата, выполнить закольцовку тепловых сетей правого берега и закрыть мелкие котельные АО "Байкалэнерго", нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ.

Ввиду отсутствия до 2031 года в правобережной части города других крупных источников тепловой энергии предлагается:

а) подключение перспективной нагрузки теплоснабжения в зоне действия Н-И ТЭЦ в Свердловском, Октябрьском и Правобережном районе осуществлять от Н-И ТЭЦ;

б) выполнить строительство тепловой сети до котельных по ул. Баррикад, п. Рабочее, п. Радищево и осуществить мероприятия по закрытию котельных АО "Байкалэнерго", нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ;

в) выполнить мероприятия по строительству тепловых сетей в м-не Зеленый;

г) выполнить закрытие мазутной котельной филиала ОАО "РЭУ "Иркутский", нагрузку теплоснабжения перевести на Н-И ТЭЦ.

Перечень котельных, переводимых на Н-И ТЭЦ

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения и зоны действия	Вид топлива	Тепловая мощность источника, Гкал/ч		Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Год закрытия	Источник замещения
			Установленная	Располагаемая			
Свердловский район							
1	Котельная по ул. Челнокова, 20 (Профсоюзная, 25) АО "Байкалэнерго"	Уголь	0,85	0,85	0,5028	2017	Н-И ТЭЦ
Итого вывод мощностей и перевод нагрузки на Н-И ТЭЦ:			0,85	0,85	0,5028		0,5028
Правобережный район							
2	Угольная котельная "Завод" "Зимняя, 6" АО "Байкалэнерго"	Уголь	5,25	3,2	3,32	2017	Н-И ТЭЦ
3	Угольная котельная "Стройдеталь" АО "Байкалэнерго"	Уголь	16,9	15,5	10,2	2017	Н-И ТЭЦ
4	Угольная котельная "Баррикад, 145" АО "Байкалэнерго"	Уголь	8,35	4,5	3,3441	2017	Н-И ТЭЦ
5	Угольная котельная "ул. 4-я Советская, 1" АО "Байкалэнерго"	Уголь	2,125	1,275	0,58697	2017	Н-И ТЭЦ
6	Угольная котельная "Напольная, 90" АО "Байкалэнерго"	Уголь	17,43	17,43	7,8941	2018	Н-И ТЭЦ

7	Угольная котельная "Баррикад, 159" АО "Байкалэнерго"	Уголь	11	5,5	4,58	2018	Н-И ТЭЦ
8	Угольная котельная "Ленская, 6" АО "Байкалэнерго"	Уголь	7,26	5,28	3,498	2018	Н-И ТЭЦ
9	Котельная N 225 Иркутский филиал ОАО "РЭУ "Иркутский" мкр. Зеленый	Мазут	25,4	25,4	24,71	2018	Н-И ТЭЦ
10	Угольная котельная "Нестерова, 14" АО "Байкалэнерго"	Уголь	2,1	1,4	0,7717	2020	Н-И ТЭЦ
11	Угольная котельная "Нестерова, 32" АО "Байкалэнерго"	Уголь	3,9	2,1	1,5549	2020	Н-И ТЭЦ
12	Угольная котельная "ул. Сварщика" АО "Байкалэнерго"	Уголь	7,25	4,63	3,9352	2020	Н-И ТЭЦ
13	Угольная котельная "Вьюжная, 2" АО "Байкалэнерго"	Уголь	7,06	4,56	4,0968	2020	Н-И ТЭЦ
14	Угольная котельная "Школа, 73" АО "Байкалэнерго"	Уголь	0,6336	0,3168	0,2588	2020	Н-И ТЭЦ
15	Угольная котельная "ул. Радищева, 67" АО "Байкалэнерго"	Уголь	3,7	1,8	1,6897	2020	Н-И ТЭЦ
16	Угольная котельная "Школа, 20" АО "Байкалэнерго"	Уголь	0,448	0,448	0,3	2030	Н-И ТЭЦ
Итого вывод мощностей и перевод нагрузки на Н-И ТЭЦ:			119,657	94,190	71,241		71,241
в т.ч. по годам 2017 г.					17,954		17,9539
2018 г.					40,680		40,6801
2020 г.					12,307		12,3071
2030 г.					0,300		0,3000

2. Котельная северного промышленного узла (далее - КСПУ), АО "Байкалэнерго" в Ленинском районе. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2017 года планируется обеспечивать подключение потребителей Ленинского района на КСПУ.

В настоящее время 95% нагрузки теплоснабжения Ленинского района города Иркутска осуществляется от КСПУ, 5% нагрузки теплоснабжения - от мелких котельных, работающих на обособленные зоны теплоснабжения. В зоне действия КСПУ существует только один крупный источник теплоснабжения - электростанция "Ново-Ленино" (далее - ЭК "Ново-Ленино"), которая находится в резерве и рассматривается как пиковый источник теплоснабжения Ленинского

района.

Ввиду отсутствия в районе теплоснабжения КСПУ других крупных источников, осуществляющих централизованное теплоснабжение, и согласно принятому плану развития системы теплоснабжения, предлагается:

а) подключение новых потребителей осуществлять на КСПУ;

б) ЭК "Ново-Ленино" рассматривать как резервный источник, начать включать в работу с 2017 года;

в) с 2017 года обеспечивать подключение новых потребителей к КСПУ и ЭК "Ново-Ленино".

3. Котельные № 1, 2, 3 публичного акционерного общества "Научно-производственная корпорация "Иркут" (далее - ПАО "НПК "Иркут") в Иркутске-II Ленинского района. В период действия схемы теплоснабжения с 2015 года до 2031 года планируется обеспечивать подключение потребителей Иркутска-II на котельные № 1, 2, 3 в пределах зон действия источников тепловой энергии.

Иркутск-II является обособленным районом теплоснабжения города Иркутска. На сегодняшний день в районе действуют три источника теплоснабжения:

- котельная № 1 (угольная) - обеспечивает промышленные нужды электрической энергии;

- котельная № 2 (мазутная) - обеспечивает промышленные нужды электрической энергии и хозяйственно-бытовые нужды потребителей Иркутска-II;

- котельная № 3 (угольная) - обеспечивает промышленные нужды электрической энергии и хозяйственно-бытовые нужды потребителей Иркутска-II.

Ввиду отсутствия в районе иных источников тепловой энергии, активного развития электрической энергии и ввиду роста жилой нагрузки теплоснабжения предлагается:

а) перспективную нагрузку теплоснабжения ИАЗ ПАО "НПК "Иркут" осуществлять от котельной N 1, при этом необходимо обеспечить увеличение тепловой мощности котельной № 1;

б) в связи с высокой себестоимостью отпуска тепловой энергии от котельной № 2 (мазутная котельная) ИАЗ ПАО "НПК "Иркут", выполнять мероприятия по перераспределению нагрузок между котельной № 3 и при наличии пропускной способности и мощности на источнике тепловой энергии;

в) подключение перспективной нагрузки теплоснабжения жилой зоны осуществлять от котельной № 3, как наиболее эффективного источника, либо от котельной № 2, в случае если затраты на присоединение к котельной № 3 значительно превышают затраты присоединения к котельной № 2;

г) выполнить мероприятия по строительству тепловых сетей и обеспечения присоединения котельной изоляционно-пропускного пункта АО "Байкалэнерго" (далее - "ИЗО" АО "Байкалэнерго") к котельной № 3.

4. Котельные п. Жилкино, АО "Байкалэнерго" - до 2020 года планируется реконструкция котельной, расположенной по ул. 1-я Московская, 1, с переключением потребителей от более мелких котельных.

Решения по распределению нагрузок между котельными прочих собственников не требуется.

Котельные: "ул. 1-я Московская", "ул. Шахтерская, 22", "ул. Воровского, 18а", котельная ОАО мясокомбинат "Иркутский", осуществляющие теплоснабжение п. Жилкино, работают на

обособленные зоны теплоснабжения.

В целях повышения эффективности теплоснабжения потребителей и закрытия неэффективных угольных котельных предлагается:

а) выполнить мероприятия по реконструкции котельной "ул. 1-я Московская" в целях увеличения установленной и располагаемой мощности источника тепловой энергии до 2020 года;

б) осуществить перевод нагрузок теплоснабжения котельных "ул. Шахтерская, 22", "ул. Воровского, 18а" на котельную "ул. 1-я Московская";

в) нагрузку теплоснабжения жилого сектора котельной ОАО мясокомбинат "Иркутский" оставить без изменения;

г) подключение новых потребителей до 2015 года осуществлять в зонах действия котельных, после 2015 года перспективную нагрузку осуществлять на котельную "ул. 1-я Московская" АО "Байкалэнерго".

Основным поставщиком электрической энергии является ОАО "Иркутская электросетевая компания".

Эксплуатация электрических сетей осуществляется ОАО "Южные электрические сети".

В системах электроснабжения наблюдается устойчивый рост потребления электрической энергии. Растущий дефицит электрической энергии тормозит реализацию планов развития города. Наряду с объективными причинами существует ряд факторов, вызывающих нерациональное расходование электрической энергии, таких как: низкие тарифы и недостаточный контроль, вызывающий расточительное отношение к расходованию электрической энергии. Несмотря на то, что в системах электроснабжения наружного освещения города прошли обновления оборудования (замена устаревших пунктов питания на новые с современной системой автоматизированного управления, применение светодиодных ламп), все еще остается большое количество устаревшего оборудования и ламп старого образца (лампы накаливания и лампы типа дуговая натриевая лампа, дуговая ртутная лампа), которые не отвечают требованиям по энергосбережению, из-за чего происходит значительный перерасход электрической энергии.

Отсутствие учета расхода электрической энергии на многих объектах также способствует расточительному отношению к расходованию энергетических ресурсов. Прошедшая в последнее десятилетие волна массовых хищений электросчетчиков и отсутствие условий, обеспечивающих сохранность приборов учета используемых энергетических ресурсов, привела к тому, что многие потребители стали рассчитываться по нормативным расходам. Действующие нормы электропотребления не учитывают увеличение энерговооруженности потребителей, а также того, что в холодную погоду многие потребители используют электронагревательные приборы. Необходимо проведение работы по установлению обоснованных норм расхода, стимулирующих переход на расчеты по приборам учета используемых энергетических ресурсов, использование современных электросчетчиков для расчетов по двухтарифной системе. Необходимо также развитие организационных структур, обеспечивающих автоматизированный сбор и обработку показаний приборов учета.

С учетом дефицита бюджета 2016 года предлагается рассмотреть такие виды привлечения инвестиционных средств, как государственно-частное партнерство (далее также - ГЧП), в том числе перспектива заключения энергосервисного договора (контракта).

Государственно-частное партнерство - юридически оформленное на определенный срок и основанное на объединении ресурсов, распределении рисков сотрудничество публичного партнера, с одной стороны, и частного партнера, с другой стороны, осуществляемое на основании соглашения о государственно-частном партнерстве, заключенного в целях привлечения в экономику частных инвестиций, обеспечения органами государственной власти и органами местного самоуправления доступности и повышения качества товаров, работ, услуг.

Использование механизмов государственно-частного партнерства в настоящее время получает широкое распространение в Российской Федерации.

ГЧП включает в себя ряд форм сотрудничества, позволяющих государству и частному сектору извлекать взаимную выгоду.

ГЧП обращается к инновационным методам, применяемым государственным сектором для заключения контракта с частным сектором, использующим свой капитал и управленческий потенциал при реализации проектов в соответствии с установленными временными рамками и бюджетом. Государственный сектор сохраняет ответственность за обеспечение населения этими услугами выгодным для него способом и оказывает позитивное воздействие на экономическое развитие и повышение качества жизни населения.

ГЧП рассматривается как конкретные проекты, реализуемые совместно государственными органами и частными компаниями на объектах федеральной, региональной и муниципальной собственности.

В числе базовых признаков государственно-частных партнерств в узкой (экономической) трактовке можно назвать следующие:

- 1) сторонами ГЧП являются государство и частный бизнес;
- 2) взаимодействие сторон закрепляется на официальной, юридической основе;
- 3) взаимодействие сторон имеет равноправный характер;
- 4) ГЧП имеет четко выраженную публичную, общественную направленность;

5) в процессе реализации проектов на основе ГЧП консолидируются, объединяются ресурсы и вклады сторон;

6) финансовые риски и затраты, а также достигнутые результаты распределяются между сторонами в заранее определенных пропорциях.

Как правило, ГЧП предполагает, что не государство подключается к проектам бизнеса, а, наоборот, государство приглашает бизнес принять участие в реализации общественно значимых проектов.

Для успешного выполнения программы ГЧП необходимы:

- а) соответствующая нормативная правовая база;
- б) объекты со значительными первоначальными капиталовложениями и наличием долгосрочных требований к обслуживанию на протяжении всего жизненного цикла;
- в) сходные по размеру проекты для сравнения расходов с затратами на организацию государственных закупок;
- г) постоянное гарантированное появление проектов, способных заинтересовать частные компании создавать технологические, инвестиционные и финансовые возможности;
- д) институциональные возможности для управления как всей программой ГЧП, так и отдельными проектами.

В городе Иркутске рассматривалась возможность заключения энергосервисного договора, предусматривающего замену устаревшего оборудования наружного освещения города Иркутска.

Энергосервисный договор (контракт) - договор на внедрение энергосберегающих технологий. Данный договор предполагает выполнение специализированной энергосервисной компанией (далее - ЭСКО) полного комплекса работ по внедрению энергосберегающих

технологий на предприятии заказчика за счет привлеченных ЭСКО кредитных средств. Оплата за привлеченные финансовые ресурсы и выполненные ЭСКО работы производится заказчиком после внедрения проекта за счет средств, сэкономленных при внедрении энергосберегающих технологий. Договор обычно заключается на 5 - 10 лет, в течение которого происходят выплаты.

Ввиду низкого уровня тарифа на электрическую энергию в городе Иркутске срок окупаемости по энергосервисному контракту составит более 10 лет, таким образом, заключение такого договора для ЭСКО является экономически невыгодным.

Интерес должны проявить и муниципальные учреждения, которые в дополнение к требованиям Федерального закона "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" по снижению потребления энергоресурсов на 15%, в случае установления определенной суммы бюджетных средств на погашение расходов за коммунальные услуги бюджетными учреждениями, имеют возможность распоряжаться бюджетными средствами, сэкономленными сверх установленного снижения. Сэкономленные средства остаются как в распоряжении учреждения, так и в распоряжении муниципального образования.

Основным поставщиком холодной воды в городе Иркутске является МУП "Водоканал" г. Иркутска.

В хозяйственном ведении МУП "Водоканал" г. Иркутска по состоянию на 01.01.2015 находятся:

- 2 водозабора - Ершовский водозабор и Сооружение № 1 в теле плотины Иркутской ГЭС (далее - Сооружение № 1);

- 25 водопроводных насосных станции подкачки;

- 23 резервуара чистой воды общей емкостью 82,5 тыс. куб.м;

- 2 артезианские скважины;

- 465 уличных водоразборов (колонок);

- 774,1 км водопроводных сетей, из них 418,1 км со 100-процентным износом;

- 48 канализационных насосных станций, в том числе 39 находится в хозяйственном ведении предприятия, 9 - на обслуживании;

- 745,1 км канализационных трубопроводов, из них 371,2 км со 100-процентным износом;

- 2 очистных сооружения общей производительностью по биологии 300 тыс. куб.м в сутки, по механике 330 тыс. куб.м.

На 01.01.2015 МУП "Водоканал" г. Иркутска осуществляет технический контроль за приборами коммерческого учета у потребителей в количестве 4399 шт.

Сооружение N 1 обеспечивает водой Н-И ТЭЦ и, по мере необходимости, подпитывает сети города.

МУП "Водоканал" г. Иркутска, осуществляющее водоснабжение, прием и очистку сточных канализационных вод города Иркутска и водоснабжение города Шелехова, является крупнейшим потребителем энергетических ресурсов.

В условиях роста стоимости энергетических ресурсов и дефицита бюджетных ресурсов крайне важным становится обеспечение эффективного использования энергоресурсов в муниципальных зданиях.

Основными проблемами низкой энергоэффективности муниципального сектора города являются:

- 1) неполная оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов, особенно учета холодной воды;
- 2) потери теплого воздуха через чердачные и оконные проемы, систему вентиляции, неплотности перекрытий, стен, трубопроводов и арматуры;
- 3) изношенность систем коммунальной инфраструктуры;
- 4) недостаточный контроль соответствующих служб (как ответственных за эксплуатацию здания, так и энергоснабжающих организаций) за соблюдением необходимых параметров работы систем;
- 5) отсутствие автоматизированного отпуска тепловой энергии в тепловых узлах управления.

В результате в муниципальных зданиях наблюдаются потери энергетических ресурсов и неэффективная теплоотдача отопительных приборов. Главными недостатками являются потери тепловой энергии и увеличение расходов на теплоснабжение.

Во многих муниципальных зданиях остается устаревшая система освещения помещений, что приводит к большому расходу электроэнергии.

Процесс энергосбережения можно обеспечить только программно-целевым методом. Наибольший и быстрый эффект могут дать мероприятия по установке современных автоматизированных систем теплоснабжения и электроснабжения. Окупаемость данных мероприятий составляет 4 - 5 лет в зависимости от типа и объема зданий. Вместе с тем, данные мероприятия необходимо проводить параллельно с подготовкой обслуживающего персонала или передачей муниципальных зданий на обслуживание энергосервисным организациям.

Процесс по повышению энергоэффективности в муниципальных зданиях должен иметь постоянный характер, а не ограничиваться отдельными, разрозненными мероприятиями.

Жилищный фонд города Иркутска относится к наиболее капиталоемким отраслям экономики города.

Важнейшей задачей реформирования жилищно-коммунального хозяйства является снижение издержек и, соответственно, тарифов на жилищно-коммунальные услуги на основе эффективных технических решений, учета и регулирования потребления энергетических ресурсов, внедрения ресурсосберегающих технологий, при поэтапной реализации проектов высокой энергетической эффективности. Реализация этих мероприятий должна нейтрализовать полностью или частично неизбежно возникающее увеличение затрат вследствие роста потребительских цен на сырье, материалы, оборудование, инфляционных процессов и т.д.

В жилищном фонде города Иркутска насчитывается 24282 жилых дома (индивидуально-определенных здания) и 7939 МКД, в которых 244015 квартир. Из них к ветхому и аварийному жилищному фонду относится 1618 МКД и 3082 жилых дома.

Общая площадь жилищного фонда города Иркутска по состоянию на 01.01.2015 составляет 14419,7 тыс. кв. метров, в том числе: в жилых домах (индивидуально-определенных зданиях) - 1626,6 тыс. кв. метров, в МКД - 12493,9 тыс. кв. метров, специализированный жилищный фонд (общежития) - 299,2 тыс. кв. метров.

В настоящее время в городе Иркутске оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета:

- тепловой энергии - 87% МКД;

- горячей воды - 87% МКД;
- холодной воды - 60% МКД;
- электрической энергии - 55% МКД.

Эффективное управление МКД невозможно без использования энергосберегающих технологий - применения современных теплоизоляционных материалов, установки приборов учета и регулирования энергетических ресурсов, замены изношенных трубопроводов на современные, установки энергосберегающего оборудования.

При использовании данных технологий возможно не только улучшение качественных характеристик дома, комфортности проживания, но и значительное сокращение издержек по содержанию и ремонту здания, увеличение межремонтных сроков, экономия коммунальных ресурсов, что приведет в конечном итоге к снижению платежей за жилищно-коммунальные услуги.

В соответствии с требованиями Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" муниципальное образование город Иркутск, являясь собственником помещений в многоквартирном доме, выполняет свои обязательства по оснащению муниципальных помещений приборами учета используемых энергетических ресурсов.

Оснащение муниципальных помещений в многоквартирных домах приборами учета позволит определять объемы фактически поставленных энергетических ресурсов, следовательно, производить оплату только за реально потребленные коммунальные ресурсы.

По окончании оснащения приборами учета жилых помещений многоквартирных домов, находящихся в муниципальной собственности, и ввода этих приборов учета в эксплуатацию, определение количества потребляемых энергетических ресурсов будет проводиться по показаниям приборов учета, что позволит осуществлять расчеты с ресурсоснабжающими организациями только за фактически использованные энергетические ресурсы.

Достигнуть 100% оснащенности приборами учета всех видов энергетических ресурсов объектов муниципальной сферы будет возможно при бюджетном финансировании данных расходов. В настоящее время установка приборов учета используемых энергетических ресурсов осуществляется по заявлениям нанимателей муниципальных помещений в многоквартирном доме.

Перевозку пассажиров в городе Иркутске осуществляют два муниципальных пассажирских предприятия - МУП "Иркутскгортранс" г. Иркутска, МУП "Иркутскавтотранс" г. Иркутска. Муниципальный пассажирский транспорт обслуживает 10 троллейбусных, 7 трамвайных, 31 городских автобусных и 26 сезонных (садоводческих) маршрутов. В среднем на маршрутах города Иркутска ежедневно работают 228 единиц муниципального транспорта: 124 автобуса большой и средней вместимости, 44 трамвая, 60 троллейбусов. Замещение бензина, используемого муниципальными транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативным видом моторного топлива - природным газом проведено на всем подвижном составе из числа подлежащих муниципальным транспортным средствам данному переоборудованию.

Для поддержки дальнейшего развития и создания условий для более качественного функционирования муниципального пассажирского транспорта города Иркутска необходимо проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в транспортном комплексе на 2016 - 2019 годы.

Необходимость решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

- 1) невозможность комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;

- 2) необходимость координации действий по решению вопросов энергоресурсосбережения;
- 3) необходимость обеспечения выполнения задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном уровне;
- 4) необходимость повышения эффективности расходования бюджетных средств (если таковые имеются в программе).

Программа определяет стратегические приоритеты и важнейшие программные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в городе Иркутске.

Программа затрагивает муниципальные учреждения социальной сферы, коммунальное и жилищное хозяйство и в рамках своей реализации требует консолидации усилий органов местного самоуправления города Иркутска и всех групп конечных потребителей энергетических ресурсов и воды.

Активное проведение энергосберегающей политики позволит повысить технический уровень энергетического комплекса города и при сохранении комфортных условий у конечных потребителей снизить финансовую нагрузку, связанную с энергоресурсопотреблением, на бюджеты всех уровней и население.

В соответствии с Программой комплексного социально-экономического развития города Иркутска на 2013 - 2019 годы, утвержденной решением Думы города Иркутска от 06.07.2012 № 005-20-360588/2, предполагается повышение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности в городе Иркутске, подразумевающее сокращение расходов на оплату коммунальных услуг посредством экономичного потребления энергетических ресурсов и уменьшения тепловых потерь, которые возможно решить путем качественного функционирования всех жизнеобеспечивающих систем города.

Раздел II. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Цель Программы - стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска.

Задачи Программы:

1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов.
2. Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 2

Взаимосвязь цели, задач и целевых показателей Программы

Формулировка цели	Формулировка задач	Наименование целевых показателей
Стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики города Иркутска	1. Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов	1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода

		2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях: - электрическая энергия; - тепловая энергия; - горячая вода; - холодная вода
	2. Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1. Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов: - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода
		2. Количество жилых домов (индивидуально определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов: - электрическая энергия; - тепловая энергия и горячая вода; - холодная вода
		3. Доля жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов в рамках Программы, от общего числа жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска

Раздел III. МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы (при наличии бюджетного финансирования) осуществляется выполнением комплекса основных мероприятий через планы мероприятий на соответствующий период по следующим направлениям в муниципальных учреждениях социальной сферы, жилищном фонде и на предприятиях коммунального хозяйства города Иркутска по следующим направлениям:

1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов.

В соответствии с требованиями статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться на

основании данных о количественном значении энергетических ресурсов, произведенных, переданных, потребленных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Оснащение потребителей энергетических ресурсов приборами учета этих ресурсов является отправным пунктом для всех мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Только после преимущественного оснащения приборами учета используемых энергетических ресурсов всех потребителей энергетических ресурсов появится реальная возможность оценить фактическое потребление коммунальных ресурсов, а затем и возможность управлять их потреблением и энергосбережением.

Установка приборов учета используемых энергетических ресурсов позволит не только сэкономить часть финансовых средств, но и выявить участки с повышенными потерями, контролировать результаты внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, создать условия для внедрения механизмов материального стимулирования по энергосбережению всех участников процесса производства и потребления энергии.

В настоящую Программу включены мероприятия по переходу на отпуск энергетических ресурсов потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) и индивидуальных приборов учета для МКД, а также установка коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД, все помещения в которых находятся в собственности города Иркутска.

2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче).

Одной из приоритетных задач в области энергосбережения является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение потребления энергетических ресурсов за счет проведения мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий, объектов, технологических процессов муниципальных учреждений социальной сферы и в жилищном фонде города Иркутска.

Состав мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности основного поставщика холодной воды - МУП "Водоканал" г. Иркутска следующий:

- 1) установка частотно-регулируемых приводов на водопроводных насосных станциях;
- 2) установка устройств плавного пуска на канализационных насосных станциях;
- 3) реконструкция котельной канализационных очистных сооружений левого берега с переводом котлов в водогрейный режим;
- 4) мероприятия по снижению потерь воды.

Применение тепловых насосов с использованием высокопотенциальных канализационных стоков способно обеспечить нужды отопления на указанных объектах. Установка тепловых насосов является мероприятием по использованию в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов.

Снижение потерь при транспортировке воды от водозаборов до потребителя должно обеспечиваться реконструкцией изношенных сетей водоснабжения.

Значительную часть электрической энергии в жилищно-коммунальном комплексе потребляют системы наружного освещения. Затраты, которые приходятся на наружное освещение улиц, составляют существенную часть бюджета города Иркутска. Для снижения затрат на электроэнергию и эксплуатацию необходимо реконструировать систему уличного освещения города с использованием энергосберегающих ламп.

Отсутствие эффективных систем управления наружным освещением может свести к минимуму эффект от реализации мероприятий по замене светильников на энергосберегающие. Несоблюдение режимов работы систем уличного освещения приводит к тому, что зачастую светильники работают и в светлое время суток, что является недопустимым. В связи с этим для повышения энергетической эффективности наружного освещения и сокращения энергетических издержек необходимо внедрение автоматизированных систем управления наружным освещением (далее - АСУ) с применением современных средств телеметрии.

3. Формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Формирование организационных основ в сфере энергосбережения заключается в реализации требований Федерального закона "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и обеспечивается реализацией следующих мероприятий Программы:

1) стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов:

а) информирование руководителей муниципальных учреждений социальной сферы о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения;

б) заключение энергосервисных договоров (контрактов), направленных на снижение объема используемых в МКД энергетических ресурсов;

2) осуществление закупок товаров, работ услуг для обеспечения муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности этих товаров, работ, услуг.

Широкомасштабное распространение энергосервисных договоров (контрактов) позволит, в свою очередь, снизить финансовую нагрузку на конечных потребителей, в том числе и на бюджеты всех уровней, связанную с реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Предоставление энергосервисных услуг должно базироваться на результатах энергетических обследований, проведение которых является обязательным для органов местного самоуправления, организаций с участием муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Важными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности являются:

1) выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии, воды;

2) постановка в установленном порядке объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признание права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества, а также регистрация права муниципальной собственности на объекты инженерной инфраструктуры, находящиеся в муниципальной казне, переданные на праве оперативного управления, хозяйственного ведения муниципальным учреждениям и предприятиям; финансирование указанного мероприятия осуществляется в рамках муниципальной программы «Повышение качества управления муниципальным имуществом города Иркутска и земельными участками на территории города Иркутска на 2013-2020 годы», утвержденной постановлением администрации города Иркутска от 11 октября 2012 года № 031-06-2028/12;

3) организация порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи электрической и тепловой энергии, воды, с момента выявления таких объектов.

Для формирования мотивации энергосбережения в общественном сознании граждан города Иркутска, руководителей и работников предприятий и учреждений города Иркутска необходимо проводить информирование о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для этого необходимо:

а) организовывать конференции, круглые столы, семинары по обмену опытом в сфере энергосбережения;

б) организовать органами местного самоуправления города Иркутска распространение в средствах массовой информации тематических теле- и радиопередач, информационно-просветительских программ о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о выдающихся достижениях, в том числе зарубежных, в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и иной актуальной информации в данной области;

в) осуществлять информирование потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств и других товаров, в отношении которых Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" установлены требования к их обороту на территории Российской Федерации, а также зданий, строений, сооружений и иных объектов, связанных с процессами использования энергетических ресурсов;

г) распространять информацию о потенциале энергосбережения относительно объектов электросетевого хозяйства, систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности;

д) распространять информацию через местные газеты, телевидение и радио об установленных Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" правах и обязанностях физических лиц, о требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, и об иных требованиях Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

е) распространять социальную рекламу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Направления реализации мероприятий Программы

№ п/п	Наименование направлений	Источники финансирования	Финансовое обеспечение, тыс. руб.						Ожидаемый результат	Ответственный исполнитель, соисполнитель, исполнитель
			Всего	в том числе по годам:						
				2016	2017	2018	2019	2020		
Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
1.	Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов	ГБ	1668	0	550	400	352	366	Внедрение повсеместного учета потребления энергетических ресурсов. Проведение обязательных энергетических обследований. Сокращение потребляемых энергетических ресурсов	КГО (ответственный исполнитель) ДИКиЖФ, КСПиК, комитеты по управлению округами администрации города Иркутска (исполнители)
Реализация мер, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов										
2.	Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении	ВС	6388830	1093552	1180178	1371700	1371700	1371700	Внедрение повсеместного учета потребления энергетических ресурсов. Проведение обязательных	КГО (ответственный исполнитель) ДИКиЖФ, КСПиК (исполнители)

	и транспортировке (передаче)								энергетических обследований. Сокращение потребляемых энергетических ресурсов	
Обеспечение учета потребляемых энергетических ресурсов, формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
3.	Формирование организационных основ и информационного поля распространения идеологии энергосбережения и повышения энергетической эффективности		0	0	0	0	0	0	Вовлечение в процесс энергосбережения всей инфраструктуры города	КГО (ответственный исполнитель)
ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ		Всего, в т.ч.:	6390498	1093552	1180728	1372100	1372052	1372066		
		ГБ	1668	0	550	400	352	366		
		ВС	6388830	1093552	1180178	1371700	1371700	1371700		

При реализации мероприятий Программы ожидаются конкретные результаты в повышении эффективности использования всех видов энергетических ресурсов при производстве, распределении и потреблении за счет:

- 1) внедрения повсеместного учета потребления энергетических ресурсов;
- 2) проведения обязательных энергетических обследований;
- 3) проведения программных мероприятий по внедрению энергосервисных услуг;
- 4) сокращения удельных показателей потребляемых энергетических ресурсов;
- 5) развития рынка энергосервисных услуг;

6) вовлечения в процесс энергосбережения всей инфраструктуры города в целом за счет активизации пропаганды и формирования реального механизма стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Перечень основных мероприятий Программы в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности приведен в Приложении 2 к Программе.

Для своевременного проведения мониторинга реализации программных мероприятий необходимо создание единого информационного пространства, которое соединит в себе информацию по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций, потребителей энергетических ресурсов, управляющих компаний, органов местного самоуправления города Иркутска.

Коммунальный комплекс является важнейшей инфраструктурной отраслью города Иркутска, определяющей показатели и условия энергообеспечения его экономики, социальной сферы и населения.

Снижение неэффективных затрат коммунального комплекса в настоящее время является приоритетным не только в вопросах ценообразования и снижения расходов на услуги коммунального комплекса, вопросах экологической безопасности населения, но и в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Раздел IV. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Программы содержит значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается применением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Таблица 4) рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Для наглядности раскрытия цели и задач Программы к Программе также прилагаются индикаторы, отражающие общее состояние энергоснабжения города Иркутска и ожидаемые результаты в натуральном выражении, применяемые для расчета дополнительных целевых показателей Программы (Приложение 3 к Программе) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности". Перечень дополнительных целевых показателей Программы изложен в Приложении 4 к Программе.

Несмотря на увеличение численности населения и объема ввода в эксплуатацию объектов

социального значения и жилья, мероприятия Программы, в частности увеличение оснащенности приборами учета использованных энергетических ресурсов и формирования действующего механизма управления потреблением энергетических ресурсов, сокращение потерь при потреблении и транспортировке тепловой энергии, электрической энергии и воды в системах коммунальной инфраструктуры города, проведение энергетических обследований, ведут к снижению потребления (использования) энергетических ресурсов.

Таблица 4

Перечень целевых показателей Программы

N п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Плановое значение целевого показателя						В результате реализации Программы
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
1.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:								
	- электрическая энергия	кВт.ч на 1 проживающего	957,82	1042,73	1084,02	1180,40	1157,03	1134,11	1134,11
	- тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,285	0,283	0,279	0,276	0,270	0,265	0,265
	- горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	32,25	31,79	31,79	31,79	31,16	30,54	30,54
	- холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	66,32	65,57	63,73	59,70	58,51	57,36	57,36
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях								
	- электрическая энергия	кВт.ч на 1 человека населения	44,21	44,18	44,11	47,34	46,40	45,49	45,49
	- тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр	0,215	0,2155	0,217	0,218	0,216	0,214	0,214

		общей площади							
	- горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,5393	0,5786	0,5811	0,600	0,589	0,577	0,577
	- холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,555	1,553	1,551	1,578	1,547	1,517	1,517
3.	Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов:								
	- тепловая энергия и горячая вода	ед.	3167	3216	3216	3320	3320	3321	3321
		ед.							
	- холодная вода	ед.	2969	3439	3909	4399	4809	5229	5229
4.	Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий) в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов:								
	- электрическая энергия	ед.	40892	50000	50100	50200	50300	50400	50400
	- тепловая энергия и горячая вода	ед.	220	240	258	273	286	297	297
		ед.							
	- холодная вода	ед.	3815	3900	4900	5145	5450	6000	6000

5.	Доля жилых помещений в МКД, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета энергетического ресурса в рамках Программы, от общего числа жилых помещений в МКД находящихся в собственности города Иркутска	%	0	0	0,25	0,49	0,67	0,86	0,86
6.	Доля нежилых зданий, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска, оснащенных общедомовыми приборами учета энергетического ресурса в рамках Программы, от общего числа нежилых зданий, находящихся в собственности города Иркутска	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1) доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска, - 90%;

2) доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска, - 83%;

3) доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска, - 80%;

4) доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска, - 80%;

5) доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Иркутска, - 0%;

6) доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Иркутска, - 0%.

Раздел V. ОЦЕНКА РИСКОВ И СИСТЕМА РЕАГИРОВАНИЯ НА РИСКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

К управляемым рискам относятся:

1. Нарушение сроков разработки, согласования и принятия документов, обеспечивающих выполнение мероприятий Программы.

2. Нарушение плановых сроков реализации мероприятий Программы исполнителями в части обязательств по договорам и муниципальным контрактам.

К частично управляемым рискам относятся:

1. Изменение финансирования мероприятий Программы.

2. Признание определения поставщика (подрядчика, исполнителя) несостоявшимся в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

Таблица 5

Система реагирования на риски Программы

Описание возможного риска	Наименование мероприятий, на которые может повлиять возникновение риска	Наименование целевых показателей, на которые возможно влияние возникшего риска	Система мероприятий в рамках Программы и необходимые дополнительные меры и ресурсы
---------------------------	-------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------

Управляемые риски			
1. Нарушение сроков разработки, согласования и принятия документов, обеспечивающих выполнение мероприятий Программы	Мероприятия по направлениям: 1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов. 2. Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)	Все показатели Программы	Применение меры дисциплинарной ответственности к лицам, ответственным за данные мероприятия
2. Нарушение плановых сроков реализации мероприятий Программы исполнителями в части обязательств по договорам и муниципальным контрактам			Применение штрафных санкций в рамках заключенного договора (контракта)
Частично управляемые риски			
Изменение финансирования мероприятий Программы	Мероприятия по направлению: Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)	Все показатели Программы	Своевременная актуализация плана мероприятий
Признание определения поставщика (подрядчика, исполнителя) несостоявшимся в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд"			Информирование об осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд. Использование конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) или осуществление закупок у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

Раздел VI. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Ожидаемый социально-экономический эффект от реализации Программы предусматривает изменение менталитета граждан в отношении экономии потребляемых энергетических ресурсов путем проведения пропаганды энергосбережения в средствах массовой информации и повышение качества услуг, предоставляемых энергоснабжающими организациями, организациями, производящими или внедряющими энергосберегающие технологии.

Уровень достижения целевых показателей Программы

Список сокращений содержится в Приложении 5 к Программе.

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1
к Программе

МЕТОДЫ РАСЧЕТА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- горячая вода;
- холодная вода.

Расчет показателя по формуле:

$$У_{мкд} = О_{мкд} / П,$$

где:

О_{мкд} - объем потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах;

П - число проживающих в многоквартирных домах, которым поставляется соответствующий энергетический ресурс, или общая площадь жилых помещений в многоквартирных домах.

Источник информации: ресурсоснабжающие организации, КГО.

2. Удельная величина потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- горячая вода;

- холодная вода.

Расчет показателя по формуле:

$$У_{му} = О_{му} / Ч,$$

где:

О_{му} - объем потребления энергетических ресурсов в муниципальных учреждениях образования, культуры и спорта;

Ч - среднегодовая численность постоянного населения города Иркутска или общая площадь муниципальных учреждений.

Источник информации: ДСР и сведения КСПиК.

3. Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета энергетических ресурсов:

- тепловая энергия и горячая вода;

- холодная вода.

Источники информации: МУП "Водоканал" г. Иркутска, ООО "Иркутскэнергосбыт".

4. Количество жилых домов (индивидуально-определенных зданий), в которых установлены приборы учета энергетических ресурсов:

- электрическая энергия;

- тепловая энергия и горячая вода;

- холодная вода.

Источники информации: МУП "Водоканал" г. Иркутска, ООО "Иркутскэнергосбыт".

5. Доля жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов в рамках Программы, от общего числа жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска.

Расчет показателя по формуле:

$$Д_{пом} = (МП_{обр} / МП) \times 100\%,$$

где:

Д_{пом} - доля жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов в рамках Программы, от общего числа жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска;

МП_{обр} - количество жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска, оснащенных индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов в рамках Программы;

МП - количество жилых помещений в многоквартирных домах, находящихся в собственности города Иркутска.

Источник информации: Реестр муниципального имущества города Иркутска.

6. Доля нежилых зданий, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска, оснащенных общедомовыми приборами учета энергетического ресурса в рамках Программы, от общего числа нежилых зданий в собственности города Иркутска.

Расчет показателя по формуле:

$$Дз = (МПобр / МП) \times 100\%,$$

где:

Дз - доля нежилых зданий, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска, оснащенных общедомовыми приборами учета энергетического ресурса в рамках Программы, от общего числа нежилых зданий в собственности города Иркутска;

МПобр - количество нежилых зданий, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска, оснащенных общедомовыми приборами учета энергетического ресурса в рамках Программы;

МП - количество нежилых зданий, находящихся в собственности города Иркутска.

Источник информации: Реестр муниципального имущества города Иркутска.

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ

**ПЕРЕЧЕНЬ
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2020 ГОДЫ"**

N п/п	Наименование мероприятий	Затраты, тыс. руб.						Ожидаемый результат		Источники финансирования			
		Всего	Планируемые сроки реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.	Средства бюджета города Иркутска	Внебюджетные средства	Областной бюджет	
1	2	3	7	8	9	10	11			12	13	14	
1.	Раздел 1. Учет потребляемых (используемых) энергетических ресурсов												
1.1.	Установка и ввод в эксплуатацию приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД	1668,00	0,00	550,00	400,00	352,00	366,00	Программой в целях контроля расходования энергетических ресурсов населением оснащения индивидуальными приборами учета жилых помещений в МКД, находящихся в собственности города Иркутска	1671,00	0,00	0,00		
1.1.1.	Установка и ввод в эксплуатацию коллективных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	

	(общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов в МКД, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска											
1.1.1.1.	В том числе в МКД, в которых есть доля муниципальной собственности города Иркутска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Установка и ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета используемых энергетических ресурсов в помещениях МКД, являющихся собственностью города Иркутска	1668,00	0,00	550,00	400,00	352,00	366,00	В целях контроля расходования энергетических ресурсов населением оснащения индивидуальными приборами учета жилых помещений в МКД, находящихся в собственности города Иркутска	1671,00	0,00	0,00	
1.2.	Установка и ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов в нежилых зданиях, все помещения которых находятся в собственности города Иркутска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В целях контроля расходования энергетических ресурсов населением оснащения общедомовыми приборами учета нежилых зданий, находящихся в собственности города Иркутска	0,00	0,00	0,00	

	Итого по разделу 1:	1668,00	0	550,00	400,00	352,00	366,00	1668,00	0,00	0,00		
2.	Снижение потребления (использования) энергетических ресурсов, сокращение потерь при их потреблении и транспортировке (передаче)											
2.1.	Реализация в жилищном фонде города Иркутска мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	17867	9900	6206	587	587	587			0	17867	0
2.1.1.	Ремонт и ревизия элеваторных узлов и узлов управления	1507	950	450	67	20	20	168,527 Гкал/год	185	0	1507	0
2.1.2.	Ремонт кровли	1566	850	586	50	40	40	128,433 Гкал	141	0	1566	0
2.1.3.	Замена электропроводки	1660	1100	300	80	90	90	148,39 тыс. кВт.ч	144	0	1660	0
2.1.4.	Ремонт системы отопления	1660	1050	450	60	50	50	213,89 Гкал	235	0	1660	0
2.1.5.	Ремонт системы Горячего водоснабжения	1344	700	470	100	37	37	35,836 тыс. м3	3042	0	1344	0
2.1.6.	Ремонт системы Холодного водоснабжения	2100	850	970	60	110	110	54,563 тыс.м3	675	0	2100	0
2.1.7.	Ремонт системы водоотведения	1665	650	850	45	60	60			0	1665	0
2.1.8.	Ревизия электрощитков подъездных	1290	750	450	20	35	35	0	0	0	1290	0
2.1.9.	Ревизия электрощитков подвальных	1765	1000	630	35	50	50	0	0	0	1765	0

2.1.10.	Ремонт подъезд дверей	1550	800	600	50	50	50	52 Гкал	57	0	1550	0
2.1.11.	Ремонт межпанельных швов	1760	1200	450	20	45	45	192,65 Гкал	212	0	1760	0
2.2.	Мероприятия, предусмотренные в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципальных предприятий города Иркутска	1427248	293214	276604	285810	285810	285810			0	1427248	0
	МУП "Иркутскавтодор" г. Иркутска	1350	350	250	250	250	250			0	1350	0
	МУП "Здоровье" г. Иркутска	1338	238	209	297	297	297			0	1338	0
	МУП "Иркутскавтотранс" г. Иркутск	6362	1775	1530	1019	1019	1019			0	6362	0
	МУП "Иркутскгортранс"	60951	14962	13139	10950	10950	10950			0	60951	0
	МУП "Водоканал" г. Иркутск	1349235,67	274236,68	259220,31	271939,56	271919,56	271919,56			0	1349235,67	0
	МУП "Спецавтохозяйство" г. Иркутска	4042	456	979	869	869	869			0	4042	0
	МУПЭП "Горзеленхоз"	300	60	60	60	60	60			0	300	0
	МУП "Ритуал" г. Иркутска	575	45	395	45	45	45			0	575	0

	МУП "ТЭСИ"	313,45	241,50	71,95	0	0	0			0	313,45	0
	МУП "Служба эксплуатации мостов" г. Иркутска	2800	850	750	400	400	400			0	2800	0
2.3.	Мероприятия по сокращению потерь энергетических ресурсов при производстве и передаче организациями коммунального комплекса, предусмотренные в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности указанных организаций	4943715	790438	897368	1085303	1085303	1085303			0	4943715	0
	МУП "Водоканал" г. Иркутска	1006256	201465,33	201269,63	201173,68	201173,68	201173,68			0	1006256	0
	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	3333	666,6	666,6	666,6	666,6	666,6			0	3333	0
	Филиал ОАО "ИЭСК" "Южные электрические сети"	264000	40000	56000	56000	56000	56000			0	264000	0
	ИАЗ-филиал ОАО "НПК "Иркут"	140165	28033	28033	28033	28033	28033			0	140165	0
	ГТРК "Иркутск"	6460	6000	250	70	70	70			0	6460	0
	ООО "Стройсервис"	750	100	200	150	150	150			0	750	0
	Ново-Иркутская ТЭЦ	3467078	493206	576242	799210	799210	799210			0	3467078	0

	ЗАО "Байкалэнерго"	55674	20967	34707	0	0	0			0	55674	0
2.4.	Модернизация системы уличного освещения	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.4.1.	Замена светильников с электрическими лампами накаливания на светильники со светодиодными источниками света	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.4.2.	Введение эффективной автоматизированной системы управления	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.5.	Мероприятия по увеличению количества случаев использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.5.1.	Увеличение производства электрической энергии с применением установок по использованию энергии ветра и солнца и их комбинаций, содействие строительству малых гидроэлектростанций, а также	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	геотермальных источников энергии в местах возможного их использования											
2.5.2.	Установка тепловых насосов и обустройство теплонасосных станций для отопления и горячего водоснабжения жилых домов и производственных объектов тепловой энергией, накапливаемой приповерхностным грунтом и атмосферным воздухом или вторично используемым, а также для оптимизации установленной мощности тепловых электростанций и котельных	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.5.3.	Расширение использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, биогаза для производства электрической и тепловой энергии	0	0	0	0	0	0			0	0	0
2.6.	Энергосбережение в	0	0	0	0	0	0			0	0	0

<p>транспортном комплексе и повышение его энергетической эффективности, в том числе замещение бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения, а также с учетом тарифного регулирования и доступности гражданам платы</p>												
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов											
3.1.1.1.	Информирование руководителей муниципальных учреждений социальной сферы о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения											
3.1.1.2.	Заключение энергосервисных договоров (контрактов) муниципальными заказчиками для	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	обеспечения снижения объема используемых энергетических ресурсов муниципальными учреждениями социальной сферы											
3.1.1.3	Заключение энергосервисных договоров (контрактов), обеспечивающих снижение объема используемых в МКД энергетических ресурсов	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.	Реализация в отношении муниципальных учреждений социальной сферы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.1.	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных ДО, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за исключением закупки оборудования)	0	0	0	0	0	0			0	0	0

3.1.2.2.	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных УК, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за исключением закупки оборудования)	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.3.	Реализация в отношении муниципальных учреждений, подведомственных УФКСиМП, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за исключением закупки оборудования)	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.1.2.4.	Закупка оборудования, необходимого для реализации в отношении муниципальных учреждений социальной сферы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.2.	Выявление бесхозных объектов недвижимого	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	<p>имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признание права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества</p>											
3.3.	<p>Организация порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов в соответствии с законодательством РФ и Положением о порядке регистрации и использования бесхозяйного недвижимого имущества,</p>	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	находящегося на территории города Иркутска, утвержденным решением Думы города Иркутска от 05.12.2011 N 005-20-280449/1											
3.4.	Создание автоматизированной системы мониторинга энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории города Иркутска	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.	Проведение энергетических обследований	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений социальной сферы	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.1.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных ДО	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.1.2.	Проведение обязательных энергетических	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных УК											
3.5.1.3.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий муниципальных учреждений, подведомственных УФКСиМП	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.2.	Проведение обязательных энергетических обследований зданий, строений и сооружений, используемых для размещения органов местного самоуправления города Иркутска	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.3.	Проведение обязательных энергетических обследований МУП, осуществляющих регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.4.	Проведение энергетических обследований систем теплоснабжения	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.5.5.	Проведение энергетических обследований систем	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	водоснабжения											
3.5.6.	Проведение энергетических обследований муниципальных сетей наружного освещения города Иркутска	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.6.	Проведение энергетических обследований в многоквартирных домах					0	0					
3.7.	Ежегодное уточнение (корректировка) энергосберегающих мероприятий Программы в соответствии с результатами реализованных мероприятий					0	0					
3.8.	Формирование мотивации энергосбережения в общественном сознании граждан города Иркутска (мероприятия расписаны в п. 3 раздела III)	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.9.	Мероприятия по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0			0	0	0
3.9.1.	Проведение лекций	0	0	0	0	0	0			0	0	0

	для сотрудников органов местного самоуправления города Иркутска											
3.9.2.	Подготовка и распространение бесплатных методических материалов (брошюр) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в многоквартирных домах	0	0	0	0	0	0			0	0	0
	Итого по разделу 3:	0	0	0	0	0	0			0	0	0
	Всего по Программе:	6390498,00	1093552,00	1180728,00	1372100,00	1372052,00	1372066,00			1671,00	6388830,00	0,00

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ

**ИНДИКАТОРЫ, ОТРАЖАЮЩИЕ ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА ИРКУТСКА И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В НАТУРАЛЬНОМ
ВЫРАЖЕНИИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ
ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ**

№	Общие сведения	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска ЭЭ	тыс. кВт.ч	3 926 700,00	2 325 000,00	2 350 000,00	2 326 500,00	2 303 235,00
2	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска ТЭ	Гкал	4 912 862,00	4 961 991,00	5 011 611,00	4 961 494,89	4 911 879,94
3	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска холодной воды	тыс. куб.м	80 387,09	80 106,83	76 464,81	75 700,16	74 943,16
4	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска природного газа	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт.ч	3 808 899,00	2 301 750,00	2 326 500,00	2 303 235,00	2 280 202,65
6	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	4 195 329,00	4 237 282,00	4 279 655,00	4 236 858,45	4 194 489,87
7	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска холодной	тыс. куб.м	54 192,00	55 243,00	56 740,00	56 172,60	55 610,87

	воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета						
8	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов на территории города Иркутска	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории города Иркутска	т.у.т.	846 288 441,50	1 609 087,45	1 625 747,09	1 609 489,62	1 593 394,72
11	Объем потребления (использования) ЭЭ в МКД, расположенных на территории города Иркутска	кВт.ч	516 402 823,00	542 222 965,00	596 334 113,00	590 370 771,87	584 467 064,15
12	Объем потребления (использования) ТЭ в МКД, расположенных на территории города Иркутска	Гкал	3 608 808,00	3 644 896,00	3 681 345,00	3 644 531,55	3 608 086,23
13	Объем потребления (использования) холодной воды МКД, расположенных на территории города Иркутска	куб.м	32 471 230,00	31 875 020,00	30 158 240,00	29 856 657,60	29 558 091,02
14	Объем потребления (использования) на территории города Иркутска горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	15 429,94	15 584,24	15 740,08	15 582,68	15 426,85
15	Общий объем потребления (использования) на территории города	тыс. куб.м	19 246,45	19 438,92	19 633,30	19 436,97	19 242,60

	Иркутска горячей воды						
16	Объем потребления электрической энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	кВт.ч	30 255 938,00	30 440 703,00	30 625 393,00	30 319 139,07	30 015 947,68
17	Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	кв.м.	806 918,04	810 871,04	810 871,04	810 871,04	810 871,04
18	Объем потребления тепловой энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	Гкал	173 520,53	175 769,84	177 077,88	175 307,10	173 554,03
19	Объем потребления холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	1 008 775,22	1 017 208,22	1 021 101,58	1 010 890,56	1 000 781,66
20	Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	чел.	15 334,00	15 384,00	15 434,00	15 279,66	15 126,86
21	Объем потребления горячей воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	380 306,89	385 390,62	388 593,77	384 707,83	380 860,75
22	Объем потребления природного газа в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями	тыс. руб.	7 583,64	374,74	363,80	360,16	356,56
24	Объем бюджетных ассигнований, предусмотренный в местном бюджете на реализацию Программы в отчетном	тыс. руб.	0,00	550,00	400,00	352,00	366,00

	году						
25	Площадь многоквартирных домов на территории города Иркутска	кв.м	12 741 000,00	13 041 000,00	13 341 000,00	13 474 410,00	13 609 154,10
26	Количество жителей, проживающих в многоквартирных домах, расположенных на территории города Иркутска	чел.	495 242,23	500 194,65	505 196,60	510 248,56	515 351,05
27	Объем потребления (использования) горячей воды в МКД, расположенных на территории города Иркутска	куб.м	15 741 350,00	15 898 764,00	16 057 751,00	15 897 173,49	15 738 201,76
28	Объем потребления (использования) природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления, расположенных на территории города Иркутска	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Площадь МКД с индивидуальными системами газового отопления на территории города Иркутска	кв.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории города Иркутска	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Количество жителей, проживающих в МКД с иными системами теплоснабжения на территории города Иркутска	чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Суммарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в МКД, расположенных на территории города Иркутска	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Объем потребления топлива на	т.у.т.	590 615,00	620 700,00	620 700,00	614 493,00	608 348,07

	выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории города Иркутска						
34	Объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории города Иркутска	млн. Гкал.	4,749	4,935	4,935	4,89	4,84
35	Объем потребления топлива на выработку тепловой энергии котельными на территории города Иркутска	т.у.т.	1264,60	1 273	1 281	1 268,59	1 255,90
36	Объем выработки тепловой энергии котельными на территории города Иркутска	Гкал	2339,340	2351,04	2350,65	2 327,14	2 303,87
37	Объем потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории города Иркутска	тыс. кВт.ч	111 055,64	111 277,75	111 834,14	110 715,79	109 608,64
38	Объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории города Иркутска	тыс. куб.м.	122 332,01	128 448,61	134 871,04	133 522,33	132 187,10
39	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории города Иркутска	Гкал	717 429,00	721 016,15	724 621,23	717 375,01	710 201,26
40	Общий объем передаваемой тепловой энергии на территории города Иркутска	Гкал	6 039 281,00	6 225 183,00	6 225 183,00	6 162 931,17	6 101 301,86
41	Объем потерь воды при ее передаче на территории города Иркутска	тыс. куб.м	2 320,86	2 332,46	2 449,09	2 424,60	2 400,35
42	Общий объем потребления (использования) на территории города Иркутска горячей воды	тыс. куб.м	19 246,45	19 438,92	19 633,30	19 436,97	19 242,60

43	Объем потребления электрической энергии для передачи воды в системах водоснабжения на территории города Иркутска	тыс. кВт.ч	51 608,83	51 938,65	49 577,28	49 081,51	48 590,69
44	Объем потребления электрической энергии в системах водоотведения на территории города Иркутска	тыс. кВт.ч	31 376,42	32 961,33	29 551,20	29 255,69	28 963,13
45	Общий объем водоотведенной воды на территории города Иркутска	куб.м	60 824 670,00	63 772 080,00	57 251 900,00	56 679 381,00	56 112 587,19
46	Объем потребления электрической энергии в системах уличного освещения на территории города Иркутска	кВт.ч	32 629 808,14	33 037 680,74	33 450 651,75	33 116 145,23	32 784 983,78
47	Общая площадь уличного освещения территории города Иркутска на конец года	кв.м	21 934 917,45	22 209 103,92	22 486 717,72	22 711 584,89	22 938 700,74

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ

**ПЕРЕЧЕНЬ
ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ К МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЕ
"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
В ГОРОДЕ ИРКУТСКЕ НА 2016 - 2020 ГОДЫ"**

N	Наименование показателей	Ед. измерения	Расчетная формула	Значения целевых показателей				
				2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
1.1.	Доля объема ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 5 / п. 1) x 100%	97,00	99,00	99,00	99,00	99,00
1.2.	Доля объема ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 6 / п. 2) x 100%	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39
1.3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска	%	(п. 7 / п. 3) x 100%	67,41	68,96	74,20	74,20	74,20
1.4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которые осуществляются с	%	(п. 14 / п. 15) x 100%	80,17	80,17	80,17	80,17	80,17

	использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Иркутска							
1.5.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Иркутска	%	(п. 8 / п. 4) x 100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Иркутска	%	(п. 9 / п. 10) x 100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе								
2.1.	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт.ч/кв.м	(п. 16 / п. 17)	37,50	37,54	37,77	37,39	37,02
2.2.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м	(п. 18 / п. 17)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
2.3.	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 19 / п. 20)	65,79	66,12	66,16	66,16	66,16

2.4.	Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 21 / п. 20)	24,80	25,05	25,18	25,18	25,18
2.5.	Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и МУ (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	(п. 22 / п. 20)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и МУ, к общему объему финансирования Программы	%	(п. 23 / п. 24) x 100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и МУ	шт.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде								
3.1.	Удельный расход тепловой энергии в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м	(п. 12 / п. 25)	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27
3.2.	Удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	(п. 13 / п. 26)	65,57	63,73	59,70	58,51	57,36
3.3.	Удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	(п. 27 / п. 26)	31,79	31,79	31,79	31,16	30,54
3.4.	Удельный расход электрической	кВт.ч/кв.м	(п. 11 / п. 25)	40,53	41,58	44,70	43,81	42,95

	энергии в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади)							
3.5.	Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс. куб. м/кв.м	(п. 28/ п. 29)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)	тыс. куб. м/чел.	(п. 30 / п. 31)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.	Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в МКД	т.у.т./кв.м	(п. 32 / п. 25)	40,81	41,86	44,98	44,08	43,21
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры								
4.1.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ на тепловых электростанциях	т.у.т./млн.Гкал	(п. 33 / п. 34)	124 366,18	125 775,08	125 775,08	125 775,08	125 775,08
4.2.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ на котельных	т.у.т./Гкал	(п. 35 / п. 36)	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВт.ч/куб. м	(п. 37 / п. 38)	0,91	0,87	0,83	0,83	0,83
4.4.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	(п. 39 / п. 40) x 100%	11,88	11,58	11,64	11,64	11,64
4.5.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	(п. 41 / (п. 42 + п. 3 + п. 41)) x 100%	2,28	2,29	2,49	2,49	2,49
4.6.	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды	тыс. кВт.ч/тыс.	(п. 43 / (п. 42 + п. 3+ п. 41))	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50

	в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	куб.м						
4.7.	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	тыс. кВт.ч/куб.м	(п. 44 / п. 45)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8.	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт.ч/кв.м	(п. 46 / п. 47)	1,49	1,49	1,49	1,46	1,43
5. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе								
5.1.	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием	шт.		490,00	520,00	552,00	586,00	622,00
5.2.	Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых	шт.		354,00	384,00	416,00	450,00	486,00

	транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией							
5.3.	Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием	шт.		354,00	384,00	416,00	450,00	486,00
5.4.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием	шт.		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5.5.	Количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, МУ, муниципальными унитарными предприятиями, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями	шт.		354,00	384,00	416,00	450,00	486,00

	и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива							
5.6.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, МУ и муниципальными унитарными предприятиями	шт.		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ВС - внебюджетные средства;

ГБ - бюджет города Иркутска;

Иркутская ГТРК - Федеральное государственное унитарное предприятие "Иркутская государственная телевизионная и радиовещательная компания" (дочернее предприятие Всероссийской государственной телевизионной и радиовещательной компании);

ГЭС - гидроэлектростанция;

ДИКиЖФ - департамент инженерных коммуникаций и жилищного фонда комитета городского обустройства администрации города Иркутска;

ДО - департамент образования комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;

ДСР - департамент стратегического развития комитета экономики администрации города Иркутска;

ДИ и ХО - департамент информатизации и хозяйственного обеспечения аппарата администрации города Иркутска;

АО "Байкалэнерго" - закрытое акционерное общество "Байкалэнерго";

ИАЗ ПАО "НПК "Иркут" - Иркутский авиационный завод - филиал публичного акционерного общества "Научно-производственная корпорация "Иркут";

ИЭСК - ОАО "Иркутская электросетевая компания";

КБПиФ - комитет по бюджетной политике и финансам администрации города Иркутска;

КГО - комитет городского обустройства администрации города Иркутска;

КСПиК - комитет по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;

муниципальные здания - здания, строения, сооружения, принадлежащие на праве собственности муниципальному образованию город Иркутск;

МКД - многоквартирный дом;

МКУ - муниципальное казенное учреждение;

МУ - муниципальное учреждение;

МУП - муниципальное унитарное предприятие;

МУПЭП "Горзеленхоз" - муниципальное унитарное производственное эксплуатационное предприятие зеленого хозяйства г. Иркутска;

МУП "ТЭСИ" - муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергосервис г. Иркутска";

ОАО - открытое акционерное общество;

ОБ - областной бюджет;

ОГУЭП - областное государственное унитарное энергетическое предприятие;

ООО - общество с ограниченной ответственностью;

ОАО "Южные электрические сети" - филиал открытого акционерного общества "Иркутская электросетевая компания";

ООО "Иркутскэнергосбыт" - общество с ограниченной ответственностью "Иркутская энергосбытовая компания";

ОГУЭП "Облкоммунэнерго" - областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго";

т.у.т. - тонна условного топлива;

ТЭСИ - теплоэнергосервис;

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль;

ТЭ - тепловая энергия;

УИПСМИО г. Иркутска – управление по информационной политике, связям со средствами массовой информации и общественностью администрации города Иркутска;

УК - управление культуры комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;

УФКСиМП - управление по физической культуре, спорту и молодежной политике комитета по социальной политике и культуре администрации города Иркутска;

ЭЭ - электрическая энергия;

Филиал ОАО "РЭУ "Иркутский" - филиал открытого акционерного общества "Ремонтно-эксплуатационное управление "Иркутский".

Заместитель мэра - председатель
комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
Е.В.ДРОКОВ

Начальник департамента инженерных коммуникаций и
жилищного фонда комитета городского обустройства
администрации города Иркутска
С.В.ФОМИНЫХ
