

МЭРИЯ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 25.08.2015

№ 5373

О внесении изменения в постановление мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700 «Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

В целях корректировки программных мероприятий и уточнения объема финансирования, в соответствии с Федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в 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», Положением о прогнозировании, программах и планах социально-экономического развития города Новосибирска, принятым решением Совета депутатов города Новосибирска от 24.06.2009 № 1286, Порядком принятия решений о разработке муниципальных программ города Новосибирска, их формирования и реализации и признании утратившими силу отдельных правовых актов мэрии города Новосибирска, утвержденным постановлением мэрии города Новосибирска от 19.06.2014 № 5141, руководствуясь Уставом города Новосибирска, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700 «Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» (в редакции постановлений мэрии города Новосибирска от 24.05.2012 № 4889, от 29.12.2012 № 13548, от 25.10.2013 № 10202, от 05.12.2013 № 11527) изменение, изложив приложение в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Департаменту энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города разместить постановление на официальном сайте города Новосибирска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Департаменту информационной политики мэрии города Новосибирска обеспечить опубликование постановления.

4. Контроль за исполнением постановления возложить на начальника департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города.

Мэр города Новосибирска

А. Е. Локоть

Приложение
к постановлению мэрии
города Новосибирска
от 25.08.2015 № 5373

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе
Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года

1. Паспорт муниципальной программы «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в городе Новосибирске»
на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года

Наименование муниципальной программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года (далее – Программа)
Разработчик муниципальной программы	Департамент энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города (далее – ДЭЖКХ)

<p>Исполнители муниципальной программы</p>	<p>ДЭЖКХ; департамент по социальной политике мэрии города Новосибирска (далее – ДСП); департамент культуры, спорта и молодежной политики мэрии города Новосибирска (далее – ДКСиМП); Главное управление образования мэрии города Новосибирска (далее – ГУО); управление физической культуры и спорта мэрии города Новосибирска (далее – УФКС); управление культуры мэрии города Новосибирска (далее – УК); комитет по делам молодежи мэрии города Новосибирска (далее – КДМ); муниципальное казенное учреждение города Новосибирска «Горсвет», созданное путем изменения типа муниципального бюджетного учреждения города Новосибирска «Горсвет» (далее – МКУ «Горсвет»); муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Электросеть» (далее – МУП «Электросеть»); муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Горводоканал» (далее – МУП «Горводоканал»); муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (далее – МУП «Новосибирский метрополитен»); открытое акционерное общество «Новосибирскгортеплоэнерго» (далее – ОАО «НГТЭ»); открытое акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (до 2014 года – открытое акционерное общество «Новосибирскэнерго») (далее – ОАО «СИБЭКО»); открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (до 2012 года – закрытое акционерное общество «Региональные электрические сети») (далее – ОАО «РЭС»); организации с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственные управлению пассажирских перевозок мэрии города Новосибирска (далее – организации, подведомственные УПП); собственники помещений в многоквартирных домах (далее – МКД)</p>
<p>Ответственный исполнитель муниципальной программы</p>	<p>ДЭЖКХ</p>

<p>Цели и задачи муниципальной программы</p>	<p>Цель: эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов на территории города Новосибирска. Задачи: энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории города Новосибирска; энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном секторе; энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде; энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры; энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе</p>
--	--

<p>Целевые индикаторы муниципальной программы</p>	<p>Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска, – 99,0 %;</p> <p>доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска, – 75,36 %;</p> <p>доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска, – 86,0 %;</p> <p>доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска, – 82,5 %;</p> <p>доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Новосибирска, – 100 %;</p> <p>доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Новосибирска, – 0,98 %;</p> <p>удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади) – 31,79 кВт·ч/кв. м;</p> <p>удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади) – 0,1038 Гкал/кв. м;</p> <p>удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) – 86,66 куб. м/чел.;</p> <p>удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) – 21,43 куб. м/чел.;</p> <p>количество энергетических обследований органов местного самоуправления и муниципальных учреждений – 723 ед.;</p>
---	---

	<p>отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, к общему объему финансирования Программы – 12,8 %;</p> <p>количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, – 149 ед.;</p> <p>удельный расход электрической энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади) – 250,85 кВт·ч/кв. м;</p> <p>удельный расход тепловой энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади) – 0,26 Гкал/кв. м;</p> <p>удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя) – 3,93 куб. м/чел.;</p> <p>удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя) – 2,62 куб. м/чел.;</p> <p>удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) – 0,232 тыс. куб. м/кв. м;</p> <p>удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) – 0,290 тыс. куб. м/чел.; удельный суммарный расход энергетических ресурсов в МКД – 165,52 т у.т./кв. м;</p> <p>доля МКД, в отношении которых проведено энергетическое обследование, – 68,1 %;</p> <p>доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в МКД, – 100 %;</p> <p>доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в МКД, – 95,7 %;</p> <p>доля объема воды, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД, – 93,0 %;</p> <p>доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, – 100 %;</p> <p>удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях – 147700 т у.т./млн. Гкал;</p> <p>удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных – 0,1623 т у.т./Гкал;</p>
--	--

	<p>удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, – 6,341 кВт·ч/ куб. м;</p> <p>доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии – 21,49 %;</p> <p>доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды – 21,0 %;</p> <p>удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м), – 0,84 тыс. кВт·ч/тыс. куб. м;</p> <p>удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м) – 0,79 тыс. кВт·ч/куб. м;</p> <p>удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) – 1,22 кВт·ч/кв. м;</p> <p>экономия электрической энергии, снижение ее потребления, потерь в транспортном комплексе – 0,67 млн. кВт·ч;</p> <p>экономия тепловой энергии, снижение ее потребления, потерь в транспортном комплексе – 0,73 тыс. Гкал;</p> <p>количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями, 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 и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, – 6 ед.;</p> <p>количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями и муниципальными унитарными предприятиями, – 6 ед.</p>
Сроки (этапы) реализации муниципальной программы	<p>Этап 1: 2011 – 2015 годы;</p> <p>этап 2: 2016 – 2020 годы</p>

Объемы финансирования муниципальной программы	<p>Финансирование Программы осуществляется в объеме 16997,7334 млн. рублей за счет следующих источников:</p> <p>1. Средства бюджета города Новосибирска (далее – бюджет города) – 848,8447 млн. рублей, том числе:</p> <p>2011 год – 24,47 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 17,22 млн. рублей; ДСП – 1,39 млн. рублей; ГУО – 4,35 млн. рублей; УК – 0,46 млн. рублей; УФКС – 0,81 млн. рублей; КДМ – 0,24 млн. рублей;</p> <p>2012 год – 163,2907 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 63,2525 млн. рублей, в том числе кредиторская задолженность за 2011 год – 3,25 млн. рублей; ГУО – 81,91 млн. рублей; УК – 8,712 млн. рублей; УФКС – 5,359 млн. рублей; КДМ – 4,0572 млн. рублей;</p> <p>2013 год – 135,434 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 70,534 млн. рублей; ДКСиМП – 14,42 млн. рублей; ГУО – 50,48 млн. рублей;</p> <p>2014 год – 101,70 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 30,00 млн. рублей; ДКСиМП – 14,9 млн. рублей; ГУО – 56,80 млн. рублей;</p> <p>2015 год – 20,0 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 20,0 млн. рублей;</p> <p>2016 год – 30,0 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 30,0 млн. рублей;</p> <p>2017 год – 30,0 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 30,0 млн. рублей;</p> <p>2018 год – 114,64 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 30,0 млн. рублей; ДКСиМП – 14,5 млн. рублей; ГУО – 70,14 млн. рублей;</p> <p>2019 год – 114,64 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств:</p> <p>ДЭЖКХ – 30,0 млн. рублей; ДКСиМП – 14,5 млн. рублей;</p>
---	--

	<p>ГУО – 70,14 млн. рублей; 2020 год – 114,67 млн. рублей, из них по главным распорядителям бюджетных средств: ДЭЖКХ – 30,0 млн. рублей; ДКСиМП – 14,5 млн. рублей; ГУО – 70,17 млн. рублей.</p> <p>2. Средства областного бюджета Новосибирской области (далее – областной бюджет) – 138,6227 млн. рублей, в том числе: 2013 год – 80,6245 млн. рублей; 2015 год – 31,8068 млн. рублей; 2016 год – 13,0957 млн. рублей; 2017 год – 13,0957 млн. рублей.</p> <p>3. Внебюджетные источники – 16010,266 млн. рублей, в том числе: 2011 год – 8475,66 млн. рублей, из них по исполнителям: МКУ «Горсвет» – 2,05 млн. рублей; МУП «Электросеть» – 22,3 млн. рублей; МУП «Горводоканал» – 127,43 млн. рублей; МУП «Новосибирский метрополитен» – 5,22 млн. рублей; организации, подведомственные УПП, – 4,74 млн. рублей; ОАО «НГТЭ» – 1143,4 млн. рублей; ОАО «СИБЭКО» – 1018,74 млн. рублей; ОАО «РЭС» – 3,34 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 6148,44 млн. рублей.</p> <p>2012 год – 2707,67 млн. рублей из них по исполнителям: МКУ «Горсвет» – 6,54 млн. рублей; МУП «Электросеть» – 22,8 млн. рублей; МУП «Горводоканал» – 114,55 млн. рублей; МУП «Новосибирский метрополитен» – 11,25 млн. рублей; организации, подведомственные УПП, – 3,55 млн. рублей; ОАО «НГТЭ» – 1122,1 млн. рублей; ОАО «СИБЭКО» – 709,96 млн. рублей; ОАО «РЭС» – 5,28 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 711,64 млн. рублей.</p> <p>2013 год – 2200,0 млн. рублей, из них по исполнителям: МКУ «Горсвет» – 6,54 млн. рублей; МУП «Электросеть» – 24,0 млн. рублей; МУП «Горводоканал» – 146,6 млн. рублей; МУП «Новосибирский метрополитен» – 3,08 млн. рублей; организации, подведомственные УПП, – 2,68 млн. рублей; ОАО «НГТЭ» – 714,5 млн. рублей; ОАО «СИБЭКО» – 585,53 млн. рублей;</p>
--	---

	<p>ОАО «РЭС» – 5,3 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 711,77 млн. рублей. 2014 год – 956,19 млн. рублей, из них по исполнителям: МКУ «Горсвет» – 6,54 млн. рублей; МУП «Электросеть» – 25,0 млн. рублей; МУП «Горводоканал» – 40,93 млн. рублей; МУП «Новосибирский метрополитен» – 3,22 млн. рублей; организации, подведомственные УПП, – 1,87 млн. рублей; ОАО «СИБЭКО» – 166,41 млн. рублей; ОАО «РЭС» – 0,01 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 712,21 млн. рублей. 2015 год – 1063,489 млн. рублей, из них по исполнителям: МУП «Новосибирский метрополитен» – 0,22 млн. рублей; организации, подведомственные УПП, – 1,55 млн. рублей; ОАО «СИБЭКО» – 386,139 млн. рублей; ОАО «РЭС» – 0,01 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 675,57 млн. рублей. 2016 год – 277,745 млн. рублей, из них по исполнителям: ОАО «СИБЭКО» – 254,925 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 22,82 млн. рублей. 2017 год – 267,382 млн. рублей, из них по исполнителям: ОАО «СИБЭКО» – 244,562 млн. рублей; собственники помещений в МКД – 22,82 млн. рублей. 2018 год – 20,71 млн. рублей, из них по исполнителям: собственники помещений в МКД – 20,71 млн. рублей. 2019 год – 20,71 млн. рублей, из них по исполнителям: собственники помещений в МКД – 20,71 млн. рублей. 2020 год – 20,71 млн. рублей, из них по исполнителям: собственники помещений в МКД – 20,71 млн. рублей.</p>
--	---

2. Характеристика сферы действия Программы

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске, их стимулирование – важнейшая задача органов местного самоуправления города Новосибирска, решению которой постоянно должно уделяться пристальное внимание.

Реализация мероприятий Программы, направленных на обеспечение эффективного и рационального использования энергетических ресурсов, позволит сократить затраты бюджета города, создать условия для повышения уровня жизни населения, эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры и экологической безопасности на территории города Новосибирска.

2.1. Анализ балансов производства и потребления энергетических ресурсов в городе Новосибирске

В настоящее время баланс производства и потребления энергетических ресурсов на территории города Новосибирска сформировался следующим образом.

2.1.1. Баланс электрической энергии

Баланс электрической энергии в городе Новосибирске характеризуется достаточной высокими расходами электрической энергии при ее производстве на нужды теплоэнергоцентралей (далее – ТЭЦ) (от 9 до 18 % от объема выработки), а также потерями в электрических сетях низкого напряжения (16 % от объема отпуска в данные сети) и представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс электрической энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение показателя (по данным 2010 года)
1	2	3	4
1	Производство электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	13630,4
1.1	ОАО «СИБЭКО»	млн. кВт·ч	11416,4
1.2	Филиалом открытого акционерного общества «РусГидро» (далее – ОАО «РусГидро») – Новосибирская гидроэлектростанция (далее – Новосибирская ГЭС)	млн. кВт·ч	2214,0
2	Расход электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	13630,4
2.1	На нужды ТЭЦ и Новосибирской ГЭС	млн. кВт·ч	1373,4
2.2	Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	12257,0
3	Объем потребления электрической энергии в городе Новосибирске (без учета открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»)), в том числе:	млн. кВт·ч	6551,5
3.1	Объем потерь в электрических сетях	млн. кВт·ч	854,1
3.2	Объем потребления потребителями в городе Новосибирске (без учета ОАО «РЖД»)	млн. кВт·ч	5697,4
4	Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	2863,0
4.1	ОАО «СИБЭКО»	МВт	2408,0
4.1.1	ТЭЦ-2	МВт	340,0
4.1.2	ТЭЦ-3	МВт	499,5

1	2	3	4
4.1.3	ТЭЦ-4	МВт	368,5
4.1.4	ТЭЦ-5	МВт	1200,0
4.2	Филиала ОАО «РусГидро» – Новосибирская ГЭС	МВт	455,0
5	Суммарная подключенная электрическая нагрузка в городе Новосибирске	МВт	1600,0

В целях обеспечения потребителей электрической энергией без прироста электрических мощностей на источниках в ближайшие годы необходимо предпринять меры по снижению потерь электрической энергии в энергосетях.

Кроме того, в городе Новосибирске в связи с его быстрым развитием существуют ограничения пропускной способности электрических сетей, часть электрических подстанций перегружена, и, следовательно, ограничены возможности по подключению новых потребителей.

Решением данной проблемы могут являться инвентаризация электрических мощностей промышленных потребителей с последующим снижением заявленной мощности до уровня фактически используемой и снижение электрической нагрузки (высвобождение мощности) за счет реализации мер по энергосбережению.

2.1.2. Баланс тепла

Основная часть тепла в городе Новосибирске производится на ТЭЦ (76 % от общего объема). При этом собственные нужды источников тепла составляют менее 1 % от объема выработки. Потери в тепловых сетях в среднем по городу Новосибирску составляют около 18 % от производимого объема тепла.

Балансы тепла и тепловой мощности в городе Новосибирске представлены в таблицах 2 и 3 соответственно.

Таблица 2

Баланс тепла в городе Новосибирске

№ п/п	Показатель	Значение показателя (по данным 2010 года), тыс. Гкал		
		Всего	Горячая вода	Пар
1	2	3	4	5
1. Производство тепла				
1.1	Общий объем производства тепла, в том числе:	16725,6	16265,7	459,9
1.1.1	На источниках ОАО «СИБЭКО», из них:	14471,9	14288,0	183,9

1	2	3	4	5
1.1.1.1	На ТЭЦ	12718,2	12535,9	182,3
2. Расход тепла				
2.1	Собственные нужды источников тепла	145,6	-	-
2.2	Потери в тепловых сетях	2996,0	-	-
2.3	Полезный отпуск тепла	13584,0	13210,5	373,5

Таблица 3

Баланс тепловой мощности в городе Новосибирске

№ п/п	Показатель	Значение показателя (по данным 2010 года), Гкал/час								
		ОАО «СИБЭКО»				Муниципальные котельные города Новосибирска, переданные в аренду ОАО «СИБЭКО»	Муниципальные котельные города Новосибирска	Ведомственные котельные с передачей тепла по сетям ОАО «НГТЭ»	Прочие котельные	Итого
		ТЭЦ-2	ТЭЦ-3	ТЭЦ-4	ТЭЦ-5					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Присоединенная нагрузка	961,3	990,5	1009,2	1756,7	486,=7	15,8	758,9	57,2	6036,2
2	Установленная мощность источника тепла в горячей воде	910,0	1121,0	1599,0	2700,0	797,6	24,9	1248,7	1,2	8402,4
3	Собственные нужды источника тепла	22,8	28,0	40,0	67,5	20,0	0,6	31,2	0,03	210,1
4	Тепловые потери в сетях	45,65	49,9	56,3	89,1	23,4	н/д	9,2	0,02	273,57
5	Резерв (+), дефицит (-) источника тепла по установленной тепловой мощности	-74,0	52,6	493,5	786,8	267,4	8,5*	449,3	-56,1	1928,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Располагаемая мощность ТЭЦ в горячей воде	833,0	956,0	1310,0	2296,0	-	-	-	-	5395,0
7	Резерв (+), дефицит (-) ТЭЦ по располагаемой тепловой мощности	-197,5	-112,5	204,5	382,7	-	-	-	-	277,2
8	Располагаемая мощность ТЭЦ в горячей воде при отсутствии мазута на пиковые водогрейные котлы	833,0	956,0	915,0	1376,0	-	-	-	-	4080,0
9	Резерв (+), дефицит (-) ТЭЦ по располагаемой тепловой мощности при отсутствии мазута на пиковые водогрейные котлы	-197,5	-112,5	-190,5	-537,4	-	-	-	-	-1037,9

Примечания: * - без учета потерь тепловой энергии в системах транспорта и распределения.

Баланс тепловой мощности по источникам тепла в целом свидетельствует об их достаточности, но необходимости оптимизации их загрузки. Баланс тепловой мощности, используемой для снабжения горячей водой, показывает довольно низкую нагрузку, связанную с собственными нуждами и потерями в сетях (2,5 % и 3,3 % соответственно). При этом потери в сетях от некоторых источников тепла доходят до 5 % от установленной мощности, что свидетельствует о возможности их снижения.

2.1.3. Потребление котельно-печного топлива при производстве электрической и тепловой энергии

Общее потребление котельно-печного топлива на коммунальных источниках тепла и электрической энергии в городе Новосибирске составляет более 5,5 млн. тонн условного топлива в год, в том числе 85 % топлива используется на ТЭЦ и 15 % – на котельных. На ТЭЦ потребляется в основном уголь (93 % – по данным 2010 года), на котельных – газ (84 %).

Баланс потребления котельно-печного топлива на ТЭЦ и котельных города Новосибирска представлен в таблице 4.

Таблица 4

Баланс потребления котельно-печного топлива на ТЭЦ и котельных города Новосибирска

№ п/п	Показатель	Значение показателя (по данным 2010 года), тонн условного топлива			
		Уголь	Природный газ	Мазут	Итого
1	2	3	4	5	6
1	Котельные, в том числе:	86723	702019	42785	831527
1.1	Ведомственные котельные, из них:	52795	404957	42674	500426
1.1.1	На сетях ОАО «НГТЭ»	38937	390349	7857	437143
1.1.2	Прочие	13858	14608	34817	63283
1.2	Муниципальные котельные, из них:	33928	297062	111	331101
1.2.1	Переданные в аренду	30834	290773	-	321607
1.2.2	Без сетей	3094	6289	111	9494
2	ТЭЦ, в том числе:	4388894	318283	11502	4718679
2.1	ТЭЦ-2	647142	33877	804	681823

1	2	3	4	5	6
2.2	ТЭЦ-3	824774	-	1846	826620
2.3	ТЭЦ-4	434882	282415	116	717413
2.4	ТЭЦ-5	2482096	1991	8736	2492823
3	Источники тепла	4475617	1020302	54287	5550206

Расход условного топлива на отпуск 1 кВт·ч на ТЭЦ в среднем составляет 292,6 грамм условного топлива (по данным 2010 года), расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепла – 139 килограмм условного топлива, что является достаточно хорошими показателями для угольных станций.

В расчете на 1 Гкал отпущенного тепла расход топлива в среднем по котельным составляет 175 килограмм условного топлива (по данным 2010 года), при этом на некоторых теплоисточниках данный показатель существенно превышает среднее значение.

Таким образом, имеются значительные резервы повышения эффективности использования топлива котельных за счет перевода на газ, установки современного высокоэффективного оборудования, оптимизации загрузки источников тепла и повышения доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении на ТЭЦ.

2.1.4. Баланс водоснабжения

Водоснабжение города Новосибирска осуществляется по водопроводам преимущественно МУП «Горводоканал», а также по ряду ведомственных водопроводов, с использованием поверхностных вод реки Оби и в незначительной степени подземных вод.

Баланс водоснабжения представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс водоснабжения в городе Новосибирске

№ п/п	Показатель	Значение показателя (по данным 2010 года), тыс. куб. м
1	2	3
1	Подъем воды	330533,3
2	Собственные нужды предприятий (в том числе остаток в резервуарах)	30608,6
3	Отпущено конечным потребителям, в том числе:	244304,4
3.1	Бюджетным потребителям	18182,3

1	2	3
3.2	Населению	164957,0
3.3	Промышленным потребителям	10020,5
3.4	Прочим потребителям	5881,6
3.5	Другим поставщикам воды	45263,0
4	Потери воды, в том числе:	55620,3
4.1	Потери в магистральных сетях	13530,0
4.2	Потери в распределительных сетях	12620,3
4.3	Сверхнормативное потребление	29470,0

Расход воды на собственные нужды поставщиков (источников водоснабжения), включая остатки в резервуарах, в среднем по городу Новосибирску составляет около 10 %. Потери воды в сетях составляют около 20 %. По сравнению с 2007 годом данные показатели снижены соответственно на 20 и 22 %. В то же время еще имеются резервы для снижения расходов воды в производственном цикле водоснабжения.

2.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде

По состоянию на 01.02.2011 в городе Новосибирске располагается 8660 МКД при общем количестве жилых домов более 54000.

Управление МКД осуществляется управляющими организациями (80 %), товариществами собственников жилья, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами (19 %), непосредственно собственниками помещений (1 %).

Следует отметить, что в общем объеме МКД, расположенных в городе Новосибирске, лишь 16 % составляют дома современного типа, построенные после 1999 года. Данный показатель напрямую свидетельствует о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Так, характерной особенностью большинства систем горячего водоснабжения МКД являются нефункционирующие линии внутренней циркуляции, что приводит к повышенному расходу воды и тепловой энергии.

Системы отопления зданий, как правило, подключены через элеваторные узлы или имеют непосредственное присоединение к тепловым сетям. Регулирование тепловой нагрузки в данных системах осуществляется централизованно в тепловых пунктах или на источниках теплоты. Результатом такого присоединения является несоответствие температурных графиков теплоснабжающих организаций потребностям систем отопления зданий, приводящее к перетопам на протяжении большей части отопительного периода.

Годовое потребление тепловой энергии в МКД с централизованным отоплением и горячим водоснабжением составляет 8,6 млн. Гкал, потребление воды – 136

млн. куб. м.

Для систем освещения мест общего пользования в МКД в большинстве случаев характерно применение низкоэффективных ламп накаливания и местное управление работой осветительных установок.

Годовое потребление электрической энергии на освещение мест общего пользования, наружное освещение и лифтовое хозяйство составляет 135 млн. кВт·ч, общее годовое потребление электрической энергии – 1370 млн. кВт·ч.

Потребность в коллективных (общедомовых) приборах учета используемых энергетических ресурсов в МКД составляет:

4239 приборов учета тепловой энергии и расхода горячей воды (теплосчетчиков);

2376 приборов учета горячей воды;

6951 приборов учета холодной воды;

7727 приборов учета электрической энергии.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде являются:

выполнение энергетических обследований и паспортизация жилых домов;

установка приборов учета используемых энергетических ресурсов и переход на оплату по их фактическому потреблению;

автоматизация управления системами отопления;

усиление теплозащитных свойств наружных ограждающих конструкций зданий;

внедрение энергосберегающих ламп в системах освещения и оптимизация режимов их работы.

2.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска

По данным 2011 года в городе Новосибирске функционирует 826 организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, при этом основными потребителями энергетических ресурсов в бюджетной сфере являются муниципальные бюджетные учреждения города Новосибирска образования, культуры, спорта и молодежной политики, здравоохранения и социальной поддержки населения.

Большинство муниципальных учреждений централизованно обеспечиваются горячим водоснабжением и отоплением и имеют проблемы, приводящие к перерасходу энергетических ресурсов, аналогичные проблемам в МКД:

отсутствие внутренней циркуляции в системах горячего водоснабжения;

несоответствие температурных графиков теплоснабжающих организаций потребностям систем отопления зданий и отсутствие средств регулирования в системах отопления;

применение низкоэффективных ламп накаливания.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффек-

тивности в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска являются:

- выполнение энергетических обследований объектов;
- установка приборов учета энергетических ресурсов и переход на оплату по их фактическому потреблению;
- внедрение организационных мероприятий по контролю за непроизводительным расходом ресурсов и стимулированию экономии путем материального поощрения персонала;
- автоматизация управления системами отопления;
- усиление теплозащитных свойств наружных ограждающих конструкций зданий;
- внедрение энергосберегающих ламп в системах освещения и оптимизация режимов их работы.

2.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

2.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на источниках электрической и тепловой энергии

Основными источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в городе Новосибирске являются четыре ТЭЦ ОАО «СИБЭКО».

Помимо ТЭЦ функционируют 70 котельных, обеспечивающих теплом население и объекты бюджетной сферы.

Основными типами котлов, используемых для выработки тепловой энергии, являются котлы водогрейные газомазутные, двухбарабанные вертикально-водотрубные реконструированные, двухбарабанные вертикально-водотрубные с естественной циркуляцией. Их доля в общей установленной мощности котельного оборудования составляет 86 %. Срок эксплуатации котлов составляет от 10 до 50 лет, причем свыше 60 % оборудования эксплуатируется более 25 лет.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности на источниках электрической и тепловой энергии являются:

- увеличение коэффициента полезного действия топливоиспользующего оборудования энергоисточников;
- снижение затрат энергоресурсов на собственные нужды энергоисточников.

2.4.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электрических сетях

Система электроснабжения города Новосибирска представляет собой сложную схему из электрических подстанций и линий электропередачи.

По данным 2011 года в городе Новосибирске насчитывается 8,5 тыс. км электрических сетей напряжением от 0,4 до 110 кВт, 57 электрических подстанций на-

пряжением 220 – 110 кВ, 2550 распределительных пунктов и трансформаторных подстанций напряжением 10 кВт.

Основными собственниками электросетей и эксплуатирующими организациями являются ОАО «РЭС» и МУП «Электросеть». Муниципальные электрические сети города Новосибирска переданы в аренду ОАО «РЭС».

Формирование баланса электрической энергии осуществляется в рамках границ балансовой принадлежности электрических сетей филиалов ОАО «РЭС».

Кроме них, балансодержателями электрических сетей являются федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» и филиал ОАО «РЖД» – Западно-Сибирская железная дорога.

Около 70 % оборудования подстанций и электрических сетей выработало свой нормативный ресурс. Более 12 % электротехнического оборудования эксплуатируется более 40 лет, что соответствует полному физическому износу, и требует замены.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электрических сетях являются:

внедрение энергоэффективного электрического оборудования, в частности, распределительных трансформаторов с уменьшенными потерями холостого хода;

более широкое использование устройств автоматического регулирования напряжения под нагрузкой;

комплексная автоматизация и телемеханизация электрических сетей, применение коммутационных аппаратов нового поколения, средств дистанционного определения мест повреждения в электрических сетях для сокращения длительности ремонтных работ, поиска и ликвидации аварий.

2.4.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах транспорта и распределения тепловой энергии

Тепловые сети города Новосибирска являются одной из крупнейших в стране системой транспорта и распределения тепловой энергии. Суммарная протяженность тепловых сетей составляет 1,66 тыс. км в двухтрубном исчислении.

Потребление электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии, составляет примерно 160 МВт·ч в год.

Основная причина больших потерь тепловой энергии и воды заключается в изношенности трубопроводов. В 2010 году в замене нуждались 760 км трубопроводов, или 46 % от их общей протяженности.

Основной организацией, обслуживающей систему транспорта и распределения города, является ОАО «НГТЭ», на долю которой приходится около 94 % оборудования тепловых сетей.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в тепловых сетях являются:

модернизация оборудования, включая перекладки ветхих участков тепловых сетей, замену запорной арматуры, сальниковых компенсаторов;

восстановление и строительство водоотводящих дренажных линий;
установка систем частотного регулирования приводов насосов в центральных тепловых пунктах.

2.4.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения и водоотведения

Общая система водоснабжения города Новосибирска подразделяется на две самостоятельные системы: левобережную и правобережную, соединенные между собой перемышкой. Система является сложным комплексом сооружений различного назначения, которая состоит из 69 насосных станций, 1908 км водоводов в одиночное протяжение и 749 уличных водоразборных колонок.

Внедрение и оптимизация работы современного оборудования способствовали обеспечению оперативности, стабильности высокого качества водоснабжения города Новосибирска, о чем свидетельствует факт снижения утечек в 2010 году до 60 % от уровня 2008 года на фоне увеличения числа повреждений на сетях.

В городе Новосибирске преобладает централизованная система канализации. Городские канализационные сети собирают и транспортируют сточные воды не только города Новосибирска, но и прилегающих населенных пунктов. Общая протяженность существующих коллекторов системы канализации составляет 1488 км, число канализационных насосных станций – 62. Очистные сооружения городской канализации обеспечивают полный цикл механической и биологической очистки производительностью 700,0 тыс. куб. м.

Годовой оборот сточных вод через очистительные сооружения составляет 234,0 млн. куб. м.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах водоснабжения и водоотведения являются:

- модернизация оборудования;
- оптимизация режимов работы сетей водоснабжения и насосных станций;
- частичная ликвидация водоразборных колонок.

2.4.5. Бесхозяйные объекты недвижимого имущества, используемые для передачи энергетических ресурсов

С 2003 года принято в муниципальную собственность города Новосибирска 1,806 км сетей теплоснабжения с усредненным диаметром 133 мм, ожидаемое поступление в период 2011 – 2015 годов составляет 19,335 км бесхозяйных сетей теплоснабжения с усредненным диаметром 133 мм и 3,4 км с усредненным диаметром 700 мм.

С 2007 года принято в муниципальную собственность города Новосибирска 113,4 км сетей водоснабжения и водоотведения – 113,4 км, в том числе водопровод – 66,1 км и канализация – 47,3 км. Ожидаемое поступление в период 2011 – 2015 годов составляет 138,0 км бесхозяйных сетей водоснабжения и водоотведения, в

том числе водопровод – 130,0 км и канализация – 8,0 км.

С 2006 года принято в муниципальную собственность города Новосибирска 24,0 км кабельных и воздушных сетей электроснабжения и 17 трансформаторных подстанций (далее – ТП). Ожидаемое поступление в период 2011 – 2015 годов составляет 12,0 км бесхозяйных сетей электроснабжения и 6 ТП.

Способом решения проблемы наличия бесхозяйных объектов является принятие своевременных мер по:

их выявлению;

организации постановки их в установленном порядке на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества, а также управления ими с момента выявления;

признанию права муниципальной собственности города Новосибирска на такие бесхозяйные объекты.

2.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе городского освещения

В системе освещения города Новосибирска установлено 32353 уличных светильника, в том числе 18095 светильников с натриевыми лампами и 10476 светильников с лампами накаливания (в зонах индивидуальной жилой застройки). Общая протяженность линий освещения составляет 1122,7 км. В городе Новосибирске внедрена автоматизированная система управления наружным освещением «Novosvet».

Работы по обслуживанию системы наружного освещения в городе Новосибирске, ее содержанию, ремонту и строительству объектов осуществляет МКУ «Горсвет».

Энергопотребление объектами МКУ «Горсвет» в 2010 году составило более 13 млн. кВт·ч.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системе городского освещения являются:

внедрение энергосберегающих ламп;

оптимизация режимов работы систем и автоматизация их управления.

2.6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе

Перевозки пассажиров муниципальным наземным электрическим транспортом (трамваем и троллейбусом) на территории города Новосибирска осуществляет муниципальное казенное предприятие города Новосибирска «Горэлектротранспорт» (далее – МКП «ГЭТ»). Подвижной состав МКП «ГЭТ» насчитывает 303 троллейбуса и 159 трамвайных вагонов. Потребление электрической энергии МКП «ГЭТ» составило в 2010 году 68 млн кВт·ч.

Перевозки пассажиров муниципальными автобусами на территории города Новосибирска осуществляют муниципальные казенные предприятия города Новосибирска «Комплекс транспортного обслуживания», «Пассажи́рское авто-

транспортное предприятие № 4», муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Пассажирское автотранспортное предприятие № 5». На 28 муниципальных автобусных маршрутах задействовано 169 автобусов, на 23 муниципальных таксомоторных маршрутах – 310 микроавтобусов.

Число вагонов подвижного состава МУП «Новосибирский метрополитен» составляет 88. Потребление электрической энергии данным предприятием составило в 2010 году 35165 тыс. кВт·ч.

Основными способами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе являются:

замена тяговых приводов трамвайных вагонов на энергоэффективные в ходе модернизации;

ввод в эксплуатацию подвижного состава с энергоэффективными тяговыми приводами;

мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией.

2.7. Использование в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии

По данным 2011 года использование в городе Новосибирске в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии является незначительным.

Способом обеспечения такого использования является включение соответствующих мероприятий в Программу, а также их закрепление в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием города Новосибирска и организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Новосибирска.

3. Цели, задачи, целевые индикаторы Программы

Таблица 1

№ п/п	Цель, задача	Целевой индикатор	Единица измерения	Значение целевого индикатора											
				2010 год	Период реализации программы по годам										Всего по Программе
					2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1. Эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов на территории города Новосибирска															
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории города Новосибирска	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	%	-	92,54	92,40	93,15	94,6	95,2	98,47	98,75	99,0	99,0	99,0	99,0
		Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	%	-	37,8	43,2	52,7	59,85	61,89	66,75	72,68	73,57	74,46	75,36	75,36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	%	-	49,2	56,2	73,1	74,2	75,08	78,19	79,5	80,0	82,5	86,0	86,0
		Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	%	-	37,7	50,7	71,8	73,1	74,2	75,08	78,19	79,5	80,0	82,5	82,5
		Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Новосибирска	%	-	99,9	99,9	99,9	99,9	100	100	100	100	100	100	100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Новосибирска	%	-	-	-	-	-	-	0,2	0,35	0,37	0,56	0,98	0,98
1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном секторе	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	кВт·ч/кв. м	-	32,60	32,71	34,86	34,35	33,91	33,48	33,05	32,63	32,21	31,79	31,79
		Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Гкал/кв. м	-	0,1365	0,1406	0,1138	0,1121	0,1107	0,1093	0,1078	0,1065	0,1051	0,1038	0,1038

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	-	130,29	58,70	89,32	87,70	87,53	87,35	87,18	87,01	86,84	86,66	86,66
		Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	куб.м/чел.	-	17,98	18,87	22,09	21,69	21,65	21,61	21,57	21,52	21,48	21,43	21,43
		Количество энергетических обследований органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	единиц	-	75	715	723	723	723	723	723	723	723	723	723

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, к общему объему финансирования Программы	%	-	-	-	-	-	3,3	3,8	4,6	6,4	8,2	12,8	12,8
		Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями	единиц	-	-	-	-	-	9	15	18	25	32	50	149
1.3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде	Удельный расход электрической энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади)	кВт·ч/кв. м	-	405,51	395,86	405,79	375,61	346,66	320,88	299,93	280,90	265,52	250,85	250,85
		Удельный расход тепловой энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Гкал/кв. м	-	0,39	0,39	0,42	0,39	0,36	0,33	0,31	0,29	0,27	0,26	0,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	-	4,9	4,4	4,19	4,0	3,83	3,66	3,55	3,44	3,33	3,93	3,93
		Удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	-	4,44	4,0	3,32	3,13	2,95	2,77	2,69	2,65	2,62	2,62	2,62
		Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади)	тыс. куб. м/кв. м	-	-	-	-	-	0,234	0,234	0,233	0,233	0,232	0,232	0,232
		Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)	тыс. куб. м/чел.	-	-	-	-	-	0,292	0,292	0,291	0,291	0,290	0,290	0,290
		Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в МКД	т у.т./кв. м	-	265,17	258,73	267,76	247,85	228,75	211,73	197,90	185,35	175,20	165,52	165,52
		Доля МКД, в отношении которых проведено энергетическое обследование	%	-	17,6	35,2	52,7	54,3	55,9	57,6	59,3	64,2	66,1	68,1	68,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в МКД	%	-	12,3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в МКД	%	-	65,1	94,2	94,3	94,35	94,7	95,0	95,2	95,4	95,7	95,7	95,7
		доля объема воды, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД	%	-	49,2	56,2	73,1	75,8	78,0	83,0	85,0	90,0	90,5	93,0	93,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД	%	-	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях	т.у.т./млн. Гкал	-	141100	145600	139200	142400	147500	147100	146900	146900	147800	147700	147700
		Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных	т.у.т./Гкал	-	0,165	0,1642	0,1628	0,1627	0,1645	0,1645	0,1645	0,1645	0,1624	0,1623	0,1623
		Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	кВт·ч/куб. м	-	6,029	5,936	6,429	6,330	6,232	6,135	6,040	5,946	5,854	6,341	6,341
		Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	-	18,26	17,72	22,73	22,76	22,78	22,81	22,84	22,38	21,94	21,49	21,49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	-	24,04	27,35	23,20	22,7	22,0	21,8	21,5	21,3	21,0	21,0	21,0
		Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м)	тыс. кВт·ч/ тыс. куб. м	-	0,68	0,63	0,68	0,70	0,72	0,74	0,76	0,79	0,81	0,84	0,84
		Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м)	тыс. кВт·ч/ куб. м	-	0,59	0,62	0,64	0,66	0,68	0,71	0,73	0,75	0,77	0,79	0,79
		Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт·ч/ кв. м	-	1,514	1,489	1,711	1,235	1,232	1,229	1,227	1,225	1,222	1,220	1,220
1.5	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе	Экономия электрической энергии, снижение ее потребления и потерь в транспортном комплексе	млн. кВт·ч	-	0,84	0,81	0,85	0,83	0,80	0,77	0,76	0,73	0,70	0,67	0,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Экономия тепловой энергии, снижение ее потребления и потерь в транспортном комплексе	тыс. Гкал	-	0,64	0,64	0,81	0,81	0,81	0,78	0,76	0,74	0,73	0,73	0,73
		Количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями, 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 и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива	единиц	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями и муниципальными унитарными предприятиями	единиц	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6

Таблица 2

Информация о порядке расчета значений целевых индикаторов Программы

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Методика расчета (плановых и фактических значений)	Источник получения данных
1	2	3	4
1	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	(Объем потребления (использования) на территории города Новосибирска электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВт·ч/общий объем потребления (использования) на территории города Новосибирска электрической энергии, тыс. кВт·ч)×100	Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (далее – Новосибирскстат)
2	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	(Объем потребления (использования) на территории города Новосибирска тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал/общий объем потребления (использования) на территории города Новосибирска тепловой энергии, Гкал)×100	Новосибирскстат
3	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	(Объем потребления (использования) на территории муниципального образования холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м/общий объем потребления (использования) на территории города Новосибирска холодной воды, тыс. куб. м)×100	Новосибирскстат
4	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска	(Объем потребления (использования) на территории города Новосибирска горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м/общий объем потребления (использования) на территории города Новосибирска горячей воды, тыс. куб. м)×100	Новосибирскстат

1	2	3	4
5	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Новосибирска	(Объем потребления (использования) на территории города Новосибирска природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м/общий объем потребления (использования) на территории города Новосибирска природного газа, тыс. куб. м)×100	Новосибирскстат
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 Новосибирска	(Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов на территории города Новосибирска, т у.т./общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории города Новосибирска, т у.т.)×100	Новосибирскстат
7	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Объем потребления электрической энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях, кВт·ч/площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, кв. м	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
8	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Объем потребления тепловой энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях, Гкал/площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, кв. м	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
9	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	Объем потребления холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях, куб. м/количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, чел.	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
10	Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	Объем потребления горячей воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях, куб. м/количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, чел.	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
11	Количество энергетических обследований органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	Количество обследований	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения

1	2	3	4
12	Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, к общему объему финансирования Программы	(Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, тыс. руб./объем бюджетных ассигнований, предусмотренный в бюджете города на реализацию Программы в отчетном году, тыс. руб.)×100	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
13	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями	Количество договоров	Мэрия города Новосибирска и муниципальные учреждения
14	Удельный расход электрической энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Объем потребления (использования) электрической энергии в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, кВт·ч/площадь МКД на территории города Новосибирска, кв. м	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
15	Удельный расход тепловой энергии в МКД (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Объем потребления (использования) тепловой энергии в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, Гкал/площадь МКД на территории города Новосибирска, кв. м	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
16	Удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	Объем потребления (использования) холодной воды в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, куб. м/количество жителей, проживающих в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, чел.)	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
17	Удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя)	Объем потребления (использования) горячей воды в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, куб. м/количество жителей, проживающих в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, чел.	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат

1	2	3	4
18	Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Объем потребления (использования) природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления, расположенных на территории города Новосибирска, тыс. куб. м/площадь МКД с индивидуальными системами газового отопления на территории города Новосибирска, кв. м	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
19	Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории города Новосибирска, тыс. куб. м/количество жителей, проживающих в МКД с иными системами теплоснабжения на территории города Новосибирска, чел.	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
20	Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в МКД	Суммарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в МКД, расположенных на территории города Новосибирска, т. у.т./площадь МКД на территории города Новосибирска, кв. м	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
21	Доля МКД, в отношении которых проведено энергетическое обследование	(Количество МКД, в отношении которых проведено энергетическое обследование/общее количество МКД, расположенных на территории города Новосибирска)×100	Новосибирскстат
22	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в МКД	(Объем потребления (использования) в МКД электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВт·ч/общий объем потребления (использования) в МКД электрической энергии, тыс. кВт·ч)×100	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
23	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в МКД	(Объем потребления (использования) в МКД тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал/общий объем потребления (использования) в МКД тепловой энергии, Гкал)×100	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
24	Доля объема воды, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой в МКД	(Объем потребления (использования) в МКД воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м / общий объем потребления (использования) в МКД воды, тыс. куб. м)×100	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат

1	2	3	4
25	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого в МКД	(Объем потребления (использования) в МКД природного газа, расчеты за который осуществляется с использованием приборов учета, тыс. куб. м/общий объем потребления (использования) в МКД природного газа, тыс. куб. м) $\times 100$	Ресурсоснабжающие организации и Новосибирскстат
26	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях	Объем потребления топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования, т у.т./объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования, млн. Гкал	Новосибирскстат
27	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных	Объем потребления топлива на выработку тепловой энергии котельными на территории муниципального образования, т у.т./объем выработки тепловой энергии котельными на территории города Новосибирска, Гкал	Новосибирскстат
28	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	Объем потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории города Новосибирска, тыс. кВт·ч/объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории города Новосибирска, тыс. куб. м	Новосибирскстат
29	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	(Объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории города Новосибирска, Гкал/общий объем передаваемой тепловой энергии на территории города Новосибирска, Гкал) $\times 100$	Новосибирскстат
30	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	(Объем потерь воды при ее передаче на территории города Новосибирска, тыс. куб. м/сумма общего объема потребления (использования) на территории города Новосибирска горячей воды, тыс. куб. м, общего объема потребления (использования) на территории города Новосибирска холодной воды, тыс. куб. м и объема потерь воды при ее передаче на территории города Новосибирска, тыс. куб. м) $\times 100$	Новосибирскстат

1	2	3	4
31	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м)	Объем потребления электрической энергии для передачи воды в системах водоснабжения на территории города Новосибирска, тыс. кВт·ч/сумма общего объема потребления (использования) на территории города Новосибирска горячей воды, тыс. куб. м, общего объема потребления (использования) на территории города Новосибирска холодной воды, тыс. куб. м и объема потерь воды при ее передаче на территории города Новосибирска, тыс. куб. м	Новосибирскстат
32	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на куб. м)	Объем потребления электрической энергии в системах водоотведения на территории города Новосибирска, тыс. кВт·ч/общий объем водоотведенной воды на территории города Новосибирска, куб. м	Новосибирскстат
33	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	Объем потребления электрической энергии в системах уличного освещения на территории города Новосибирска, кВт·ч/общая площадь уличного освещения территории города Новосибирска на конец года, кв. м	МКУ «Горсвет»
34	Экономия электрической энергии, снижение ее потребления, потерь в транспортном комплексе	Разница между потреблением электрической энергии в транспортном комплексе в 2010 году и потреблением электрической энергии в транспортном комплексе в отчетном году	Мэрия города Новосибирска
35	Экономия тепловой энергии, снижение ее потребления, потерь в транспортном комплексе	Разница между потреблением тепловой энергии в транспортном комплексе в 2010 году и потреблением тепловой энергии в транспортном комплексе в отчетном году	Мэрия города Новосибирска

1	2	3	4
36	Количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями, 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 и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива	Количество транспортных средств	Мэрия города Новосибирска
37	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями и муниципальными унитарными предприятиями	Количество транспортных средств	Мэрия города Новосибирска

4. Перечень мероприятий Программы

№ п/п	Цель, задача, мероприятие	Показатель	Единица измерения	Период реализации Программы по годам										Всего по Программе	Исполнитель	Срок исполнения мероприятия, год	
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. Эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов на территории города Новосибирска																	
1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории города Новосибирска																	
1.1.1	Выполнение комплекса мероприятий по стимулированию рационального использования энергетических ресурсов, информированию потребителей о возможностях энергосбережения и повышения энергетической эффективности, повышению доступности информации о способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также о результатах деятельности в этой области	Количество	комплексов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10	ДЭЖКХ	2011 – 2020	
		Стоимость единицы	млн. рублей	1,13	0,748	0,305	0,72	0,70	-	-	-	-	-	-			
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	1,13	0,748	0,305	0,72	0,70	-	-	-	-	-	3,603			
		бюджет города	млн. рублей	1,13	0,748	0,305	0,72	0,70	-	-	-	-	-	3,603			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.2	Осуществление мониторинга общего объема электрической энергии, отпущенной (реализованной) потребителям, в том числе объема электрической энергии, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, установленных у потребителей	Количество	мероприятий	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	ДЭЖКХ	2015–2020
1.1.3	Осуществление мониторинга общего объема тепловой энергии, отпущенной (реализованной) потребителям, в том числе объема тепловой энергии, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, установленных у потребителей	Количество	мероприятий	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	ДЭЖКХ	2015–2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.4	Осуществление мониторинга общего объема холодной воды, отпущенной (реализованной) потребителям, в том числе объема холодной воды, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, установленных у потребителей	Количество	мероприятий	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	ДЭЖКХ	2015–2020
1.1.5	Осуществление мониторинга общего объема горячей воды, отпущенной (реализованной) потребителям, в том числе объема горячей воды, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, установленных у потребителей	Количество	мероприятий	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	ДЭЖКХ	2015–2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.6	Осуществление мониторинга общего объема природного газа, опущенного (реализованного) потребителям, в том числе объема природного газа, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, установленных у потребителей	Количество	мероприятий	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	ДЭЖКХ	2015 – 2020
1.1.7	Выполнение комплекса мероприятий по увеличению доли энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Новосибирска	Количество	комплексов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10	ДЭЖКХ	2011 – 2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.9	Выполнение комплекса мероприятий по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии, газа, воды, по организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности города Новосибирска на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества	Количество	комп-лексов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10	ДЭЖКХ	2011 – 2020

06

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.10	Выполнение комплекса мероприятий по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи электрической и тепловой энергии, газа, воды, с момента выявления таких объектов	Количество	комплексов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10	ДЭЖКХ	2011 – 2020
	Итого по подпункту 1.1:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	1,42	5,328	0,305	7,59	0,7	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	65,343		
		бюджет города	млн. рублей	1,42	5,328	0,305	7,59	0,7	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	65,343		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.2.		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном секторе														
1.2.1	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ГУО: замена ламп накаливания в системах внутреннего освещения компактными люминесцентными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения;	Количество	объектов	20	64	82	67	-	-	-	33	33	32	331	ГУО	2011–2014, 2018–2020
Стоимость единицы		млн. рублей	0,11750	0,1490625	0,1515	0,15891	-	-	-	0,171	0,171	0,177	-			
Сумма затрат, в том числе:		млн. рублей	2,35	9,54	12,424	10,65	-	-	-	5,63	5,63	5,66	51,884			
бюджет города		млн. рублей	2,35	9,54	12,424	10,65	-	-	-	5,63	5,63	5,66	51,884			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.2.2	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УФКС:	Количество	объектов	7	12	-	-	-	-	-	-	-	-	19	УФКС	2011 – 2012		
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,08857	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	0,61	1,106	-	-	-	-	-	-	-	-	1,716				
	замена ламп накаливания в системах внутреннего освещения компактными люминесцентными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения; замена существующей электромагнитной пускорегулирующей аппаратуры люминесцентных ламп на электронные пускорегулирующие аппараты (балласты)	бюджет города	млн. рублей	0,61	1,106	-	-	-	-	-	-	-	-	1,716				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.4	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных КДМ: замена ламп накаливания в системах внутреннего освещения компактными люминесцентными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения; замена существующей электромагнитной пускорегулирующей аппаратуры люминесцентных ламп на электронные пускорегулирующие аппараты (балласты)	Количество	объектов	5	2	-	-	-	-	-	-	-	-	7	КДМ	2011–2012
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,008	0,0675	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	0,04	0,135	-	-	-	-	-	-	-	-	0,175		
		бюджет города	млн. рублей	0,04	0,135	-	-	-	-	-	-	-	-	0,175		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.5	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ДКСиМП: замена ламп накаливания в системах внутреннего освещения компактными люминесцентными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения; замена существующей электромагнитной пускорегулирующей аппаратуры люминесцентных ламп на электронные пускорегулирующие аппараты (балласты)	Количество	объектов	-	-	12	47	-	-	-	30	30	30	149	ДК-СиМП	2013 –2014, 2018 – 2020
Стоимость единицы		млн. рублей	-	-	0,18	0,036	-	-	-	0,068	0,068	0,068	-			
Сумма затрат, в том числе:		млн. рублей	-	-	2,16	1,68	-	-	-	2,05	2,05	2,05	9,99			
бюджет города		млн. рублей	-	-	2,16	1,68	-	-	-	2,05	2,05	2,05	9,99			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.6	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ДСП: замена ламп накаливания в системах внутреннего освещения компактными люминесцентными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения; замена существующей электромагнитной пускорегулирующей аппаратуры люминесцентных ламп на электронные пускорегулирующие аппараты (балласты)	Количество	объектов	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	ДСП	2011
Стоимость единицы		млн. рублей	0,0495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Сумма затрат, в том числе:		млн. рублей	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99		
бюджет города		млн. рублей	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.7	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ГУО, в том числе: установка терморегуляторов на системе горячего водоснабжения закрытого типа и термосмесителей на системе горячего водоснабжения открытого типа; установка автоматизированных узлов управления приточными установками системы вентиляции; установка пластиковых окон	Количество	объектов	-	36	36	40	-	-	-	66	65	65	308	ГУО	2012 –2014, 2018 –2020
Стоимость единицы		млн. рублей	-	0,48	0,81308	1,03775	-	-	-	0,97745	0,99249	0,99249	-			
Сумма затрат, в том числе:		млн. рублей	-	17,28	29,271	41,51	-	-	-	64,51	64,51	64,51	281,591			
бюджет города		млн. рублей	-	17,28	29,271	41,51	-	-	-	64,51	64,51	64,51	281,591			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.8	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УФКС	Количество	объектов	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5	УФКС	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,5506	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	2,753	-	-	-	-	-	-	-	-	2,753			
		бюджет города	млн. рублей	-	2,753	-	-	-	-	-	-	-	-	2,753			
1.2.9	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УК	Количество	объектов	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	УК	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,6405	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	2,562	-	-	-	-	-	-	-	-	2,562			
		бюджет города	млн. рублей	-	2,562	-	-	-	-	-	-	-	-	2,562			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.10	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных КДМ	Количество	объектов	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	КДМ	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	0,948	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,948
		бюджет города	млн. рублей	-	0,948	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,948
1.2.11	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ДКСиМП	Количество	объектов	-	-	11	12	-	-	-	14	14	14	65	ДК-СиМП	2013 – 2014, 2018 –2020	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	-	0,962	0,984	-	-	-	0,889	0,889	0,889	-			
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	-	10,58	11,81	-	-	-	12,45	12,45	12,45	59,74			
		бюджет города	млн. рублей	-	-	10,58	11,81	-	-	-	12,45	12,45	12,45	59,74			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.12	Внедрение экономичной водоразборной арматуры с проведением организационных мероприятий по контролю за непроизводительным расходом воды (монтаж фильтрационных установок замкнутого типа на бассейны, установка регуляторов давления и расхода на системы ГВС и ХВС) и стимулированию экономии путем материального поощрения персонала на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ГУО	Количество	объектов	-	37	3	35	-	-	-	-	-	-	75	ГУО	2012 –2014	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,134865	1,456667	0,132571	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	4,99	4,37	4,64	-	-	-	-	-	-	-			14,00
		бюджет города	млн. рублей	-	4,99	4,37	4,64	-	-	-	-	-	-	-			14,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.14	Внедрение экономичной водоразборной арматуры с проведением организационных мероприятий по контролю за непроизводительным расходом воды и стимулированию экономии путем материального поощрения персонала на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УК	Количество	объектов	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	УК	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	0,429	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,429
		бюджет города	млн. рублей	-	0,429	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,429

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.16	Внедрение экономичной водоразборной арматуры с проведением организационных мероприятий по контролю за непроизводительным расходом воды и стимулированию экономии путем материального поощрения персонала на объектах организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ДКСиМП	Количество	объектов	-	-	12	10	-	-	-	-	-	-	22	ДК-СиМП	2013 –2014	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	-	0,14	0,141	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	-	1,68	1,41	-	-	-	-	-	-	-			3,09
		бюджет города	млн. рублей	-	-	1,68	1,41	-	-	-	-	-	-	-			3,09
1.2.17	Проведение энергетических обследований объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ГУО	Количество	объектов	50	463	8	-	-	-	-	-	-	-	521	ГУО	2011 –2013	
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,04	0,082	0,12187	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	2,00	37,94	0,975	-	-	-	-	-	-	-	-			40,915
		бюджет города	млн. рублей	2,00	37,94	0,975	-	-	-	-	-	-	-	-			40,915

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.21	Проведение энергетических обследований объектов организаций с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ДСП	Количество	объектов	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	ДСП	2011
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40		
		бюджет города	млн. рублей	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40		
1.2.22	Замена приборов учета тепловой энергии в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных ГУО	Количество	объектов	-	82	32	-	-	-	-	-	-	-	114	ГУО	2012 –2013
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,1483	0,1075	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	12,16	3,44	-	-	-	-	-	-	-	15,6		
		бюджет города	млн. рублей	-	12,16	3,44	-	-	-	-	-	-	-	15,6		
1.2.23	Замена приборов учета тепловой энергии в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УФКС	Количество	объектов	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	УФКС	2012
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36		
		бюджет города	млн. рублей	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.2.24	Замена приборов учета тепловой энергии в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных УК	Количество	объектов	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5	УК	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,1151	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	0,753	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,753
		бюджет города	млн. рублей	-	0,753	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,753
1.2.25	Замена приборов учета тепловой энергии в организациях с участием муниципального образования города Новосибирска, подведомственных КДМ	Количество	объектов	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	КДМ	2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	0,13124	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,13
		бюджет города	млн. рублей	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,13
1.2.26	Заключение органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями города Новосибирска энергосервисных договоров (контрактов)	Количество	договоров	-	-	-	-	9	15	18	25	32	50	149	ГУО, ДК-СмМП	2015 –2020	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Итого по подпункту 1.2:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	7,25	100,041	64,9	71,70	-	-	-	84,64	84,64	84,67	497,841			
		бюджет города	млн. рублей	7,25	100,041	64,9	71,70	-	-	-	84,64	84,64	84,67	497,841			
1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде																	
1.3.1	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий в системах освещения мест общего пользования и наружного освещения: замена ламп накаливания компактными люминесцентными лампами и компактными светодиодными лампами; замена разрядных ртутных ламп высокого давления в системах наружного освещения натриевыми лампами; применение фотореле для управления временем работы осветительных установок систем освещения	Количество	МКД	1385	776	786	818	957	545	544	544	544	544	7443	Собственники помещений в МКД	2011 –2020	
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,03229	0,01384	0,01383	0,01383	0,01385	0,01384	0,01386	0,01386	0,01386	0,01386	0,01386			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	44,72	10,74	10,87	11,31	13,25	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54			128,59
		внебюджетные источники	млн. рублей	44,72	10,74	10,87	11,31	13,25	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54			128,59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.3.2	Установка и замена индивидуальных приборов учета электрической энергии в жилых помещениях муниципального жилищного фонда города Новосибирска, за исключением жилых помещений, относящихся к муниципальному специализированному жилищному фонду города Новосибирска	Количество	квартир	-	-	-	-	1200	1500	1500	1500	1500	1500	8700	ДЭЖКХ	2015–2020
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	-	-	-	0,00125	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	9,0		
		бюджет города	млн. рублей	-	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	9,0		
1.3.3	Установка автоматизированных узлов управления системами отопления	Количество	МКД	1385	738	738	738	738	15	15	15	14	14	4410	Собственники помещений в МКД	2011–2020
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,91877	0,89257	0,89257	0,89257	0,89257	0,87867	0,87867	0,8780	0,94071	0,94071	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	1272,49	658,72	658,72	658,72	658,72	13,18	13,18	13,17	13,17	13,17	3973,24		
		внебюджетные источники	млн. рублей	1272,49	658,72	658,72	658,72	658,72	13,18	13,18	13,17	13,17	13,17	3973,24		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.3.4	Установка и замена индивидуальных приборов учета горячего и холодного водоснабжения в жилых помещениях муниципального жилищного фонда города Новосибирска, за исключением жилых помещений, относящихся к муниципальному специализированному жилищному фонду города Новосибирска	Количество	квартир	476000	-	1000	-	1100	1384	1384	1384	1384	1384	485020	Собственники помещений в МКД, ДЭЖКХ	2011, 2013, 2015 –2020
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,004234	-	0,005	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	2017,58	-	5,0	9,43	5,5	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	2072,11		
		бюджет города	млн. рублей	2,27	-	5,0	9,43	5,5	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	56,80		
		внебюджетные источники	млн. рублей	2015,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015,31		
1.3.5	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета природного газа в МКД	Количество	МКД	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	Собственники помещений в МКД	2015 –2020
1.3.6	Проведение энергетических обследований МКД	Количество	МКД	1406	1406	1406	1406	-	-	-	-	-	-	5624	Собственники помещений в МКД	2011 –2014
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	42,18	42,18	42,18	42,18	-	-	-	-	-	-	168,72		
		внебюджетные источники	млн. рублей	42,18	42,18	42,18	42,18	-	-	-	-	-	-	168,72		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.3.9	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета используемой тепловой энергии, горячей и холодной воды в МКД с учетом модернизации внутридомовых инженерных сетей в домах с транзитными коммуникациями	Количество	МКД	-	-	-	-	12	7	7	-	-	-	26	Собственники помещений в МКД, ДЭЖКХ	2015 – 2017
		Стоимость единицы	млн. рублей	-	-	-	-	3,6115	3,3622	3,3622	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	-	-	-	-	43,3378	23,5357	23,5357	-	-	-	90,4092		
		областной бюджет	млн. рублей	-	-	-	-	27,4378	13,0957	13,0957	-	-	-	53,6292		
		бюджет города***	млн. рублей	-	-	-	-	12,3	8,34	8,34	-	-	-	28,98		
		внебюджетные источники	млн. рублей	-	-	-	-	3,60	2,10	2,10	-	-	-	7,80		
1.3.10	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета используемой холодной воды в МКД	Количество	МКД	6951	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6951	Собственники помещений в МКД, ДЭЖКХ	2011, 2016 – 2020
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	348,73	-	-	-	-	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	355,98		
		бюджет города*	млн. рублей	1,18	-	-	-	-	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	8,43		
		внебюджетные источники	млн. рублей	347,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347,55		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.3.13	Установка приборов учета тепловой энергии и воды в муниципальных общежитиях города Новосибирска	Количество общежитий		29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29	ДЭЖКХ	2011 –2012	
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,2586	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	7,5	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-			9,74
		бюджет города**	млн. рублей	7,5	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-			9,74
Итого по подпункту 1.3:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	6164,24	769,5645	862,6235	734,62	726,6768	55,9157	55,9157	40,71	40,71	40,71	9491,6862				
		бюджет города	млн. рублей	15,8	57,9245	70,229	22,41	19,3	20,0	20,0	20,0	20,0	285,6635				
		областной бюджет	млн. рублей	-	-	80,6245	-	31,8068	13,0957	13,0957	-	-	-	138,6227			
		внебюджетные источники	млн. рублей	6148,44	711,64	711,77	712,21	675,57	22,82	22,82	20,71	20,71	20,71	9067,40			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры																		
1.4.1	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках программы энергосбережения ОАО «СИБЭКО» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижения ее потребления и потерь на источниках электрической и тепловой энергии	Количество	комп-лексов	1	1	1	-	1	1	1	-	-	-	6	ОАО «СИБЭКО»	2011 –2013, 2015 – 2017		
		Стоимость единицы	млн. рублей	77,52	59,97	59,97	-	2,36	23,711	20,145	-	-	-	-				
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	77,52	59,97	59,97	-	2,36	23,711	20,145	-	-	-	243,676				
		внебюджетные источники	млн. рублей	77,52	59,97	59,97	-	2,36	23,711	20,145	-	-	-	243,676				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.4.2	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках программы энергосбережения ОАО «РЭС» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижения ее потребления и потерь в электрических сетях	Количество	комп- лексов	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	5	ОАО «РЭС»	2011 –2015	
		Стоимость единицы	млн. руб- лей	3,34	5,28	5,30	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма за- трат, в том числе:	млн. руб- лей	3,34	5,28	5,30	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-			13,94
		внебюджет- ные источ- ники	млн. руб- лей	3,34	5,28	5,30	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-			13,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.4.5	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по энергосбережению МУП «Горводоканал» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижение ее потребления и потерь в системах водоснабжения и водоотведения	Количество	комплексов	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	4	МУП «Горводоканал»	2011 –2014	
		Стоимость единицы	млн. рублей	58,00	69,00	67,8	11,0	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	58,00	69,00	67,8	11,0	-	-	-	-	-	-	-			205,8
		внебюджетные источники	млн. рублей	58,00	69,00	67,8	11,0	-	-	-	-	-	-	-			205,8
1.4.6	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках программы энергосбережения МКУ «Горсвет» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижения ее потребления и потерь в системе городского освещения	Количество	комплексов	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	4	МКУ «Горсвет»	2011 –2014	
		Стоимость единицы	млн. рублей	2,05	6,54	6,54	6,54	-	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	2,05	6,54	6,54	6,54	-	-	-	-	-	-	-			21,67
		внебюджетные источники	млн. рублей	2,05	6,54	6,54	6,54	-	-	-	-	-	-	-			21,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.4.9	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках программы энергосбережения ОАО «НГТЭ» с целью повышения эффективности использования воды, снижения ее потребления и потерь в системах транспорта и распределения тепловой энергии	Количество	комплексов	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	3	ОАО «НГТЭ»	2011–2013
		Стоимость единицы	млн. рублей	211,8	211,8	211,8	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	211,8	211,8	211,8	-	-	-	-	-	-	-	635,4		
		внебюджетные источники	млн. рублей	211,8	211,8	211,8	-	-	-	-	-	-	-	635,4		
1.4.10	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по энергосбережению МУП «Горводоканал» с целью повышения эффективности использования воды, снижения ее потребления и потерь в системах водоснабжения и водоотведения	Количество	комплексов	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	3	МУП «Горводоканал»	2011–2013
		Стоимость единицы	млн. рублей	35,20	12,40	49,40	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	35,20	12,40	49,40	-	-	-	-	-	-	-	97,00		
		внебюджетные источники	млн. рублей	35,20	12,40	49,40	-	-	-	-	-	-	-	97,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.4.11	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках программы энергосбережения ОАО «СИБЭКО» с целью снижения топлива на источниках электрической и тепловой энергии	Количество	комп- лексов	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	7	ОАО «СИБЭ- КО»	2011 –2017
		Стоимость единицы	млн. руб- лей	941,22	649,99	525,56	166,41	383,779	231,214	224,417	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. руб- лей	941,22	649,99	525,56	166,41	383,779	231,214	224,417	-	-	-	3122,59		
		внебюджетные источники	млн. руб- лей	941,22	649,99	525,56	166,41	383,779	231,214	224,417	-	-	-	3122,59		
1.4.12	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по энергосбережению МУП «Горводоканал» с целью снижения потребления топлива	Количество	комп- лексов	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	4	МУП «Горво- доканал»	2011 –2014
		Стоимость единицы	млн. руб- лей	28,50	28,50	28,50	28,50	-	-	-	-	-	-	-		
		Сумма затрат, в том числе:	млн. руб- лей	28,50	28,50	28,50	28,50	-	-	-	-	-	-	114,00		
		внебюджетные источники	млн. руб- лей	28,50	28,50	28,50	28,50	-	-	-	-	-	-	114,00		
Итого по подпункту 1.4:		Сумма затрат, в том числе:	млн. руб- лей	2317,26	1981,23	1482,47	238,89	386,149	254,925	244,562	-	-	-	6905,486		
		внебюджетные источники	млн. руб- лей	2317,26	1981,23	1482,47	238,89	386,149	254,925	244,562	-	-	-	6905,486		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		1.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе														
1.5.1	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по обеспечению эффективного использования и снижения потребления электрической энергии, тепловой энергии, воды, горюче-смазочных материалов организациями, подведомственными УПП, с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижения ее потребления и потерь в транспортном комплексе	Количество	комп-лексов	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	5	Органи-зации, подве-дом-ственные УПП	2011 –2015
Стоимость единицы		млн. руб-лей	3,40	3,13	1,94	1,46	1,12	-	-	-	-	-	-	-		
Сумма затрат, в том числе:		млн. руб-лей	3,40	3,13	1,94	1,46	1,12	-	-	-	-	-	-	11,05		
внебюджет-ные источ-ники		млн. руб-лей	3,40	3,13	1,94	1,46	1,12	-	-	-	-	-	-	11,05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.5.3	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по обеспечению эффективного использования и снижения потребления электрической энергии, тепловой энергии, воды, горюче-смазочных материалов организациями, подведомственными УПП, с целью повышения эффективности использования тепловой энергии, снижения ее потребления и потерь в транспортном комплексе	Количество	комплексов	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	5	Организации, подведомственные УПП	2011 –2015	
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,78	0,36	0,25	0,34	0,36	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	0,78	0,36	0,25	0,34	0,36	-	-	-	-	-	-			2,09
		внебюджетные источники	млн. рублей	0,78	0,36	0,25	0,34	0,36	-	-	-	-	-	-			2,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.5.5	Внедрение комплекса энергосберегающих мероприятий, реализуемого в рамках плана мероприятий по обеспечению эффективного использования и снижения потребления электрической энергии, тепловой энергии, воды, горюче-смазочных материалов организациями, подведомственными УПП, с целью повышения эффективности использования воды, снижения ее потребления и потерь в транспортном комплексе	Количество	комплексов	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	5	Организации, подведомственные УПП	2011 –2015	
		Стоимость единицы	млн. рублей	0,56	0,06	0,49	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-			-
		Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	0,56	0,06	0,49	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-			1,25
		внебюджетные источники	млн. рублей	0,56	0,06	0,49	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-			1,25
1.5.6	Мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией	Количество	мероприятия	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	Организации, подведомственные УПП	2015 –2020	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого по подпункту 1.5:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	9,96	14,8	5,76	5,09	1,77	-	-	-	-	-	37,38		
		внебюджетные источники	млн. рублей	9,96	14,8	5,76	5,09	1,77	-	-	-	-	-	-	37,38	
	Итого по пункту 1:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	8500,13	2870,961	2416,06	1057,89	1115,2958	320,8407	310,4777	135,35	135,35	135,38	16997,7334		
		бюджет города	млн. рублей	24,47	163,2907	135,434	101,70	20,0	30,0	30,0	114,64	114,64	114,67	848,8447		
		областной бюджет	млн. рублей	-	-	80,6245	-	31,8068	13,0957	13,0957	-	-	-	138,6227		
		внебюджетные источники	млн. рублей	8475,66	2707,67	2200,0	956,19	1063,489	277,745	267,382	20,71	20,71	20,71	16010,266		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого затрат по Программе:	Сумма затрат, в том числе:	млн. рублей	8500,13	2870,961	2416,06	1057,89	1115,2958	320,8407	310,4777	135,35	135,35	135,38	16997,7334		
		бюджет города	млн. рублей	24,47	163,2907	135,434	101,70	20,0	30,0	30,0	114,64	114,64	114,67	848,8447		
		областной бюджет	млн. рублей	-	-	80,6245	-	31,8068	13,0957	13,0957	-	-	-	138,6227		
		внебюджетные источники	млн. рублей	8475,66	2707,67	2200,0	956,19	1063,489	277,745	267,382	20,71	20,71	20,71	16010,266		

Примечания: 1. Итоговые суммы затрат могут иметь расхождения за счет округления средней стоимости единицы;
2. * – средства на погашение процентной ставки по кредитам на установку приборов учета используемых энергетических ресурсов;
** – с учетом кредиторской задолженности за 2011 год;
*** – в том числе оплата муниципальной доли за жилые помещения.

5. Механизм реализации Программы

Реализация Программы осуществляется ее ответственным исполнителем совместно с исполнителями мероприятий Программы в соответствии с законодательством, муниципальными правовыми актами города Новосибирска.

Ответственный исполнитель Программы:

координирует и контролирует действия исполнителей Программы по выполнению мероприятий Программы;

организует при необходимости внесение изменений в Программу.

Исполнители мероприятий Программы:

планируют работу по реализации Программы;

реализуют мероприятия в рамках Программы.
