**СОВЕТ НУРЛАТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

**РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**



**КАРАР**

## **РЕШЕНИЕ**

**Об утверждении Муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нурлатского муниципального района Республики Татарстан на период 2010-2015 гг.**

**и на перспективу до 2020 года**

**№ 347 от 15 сентября 2010 года**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Совет Нурлатского муниципального района РЕШИЛ:

1. Утвердить Муниципальную программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нурлатского муниципального района Республики Татарстан на период 2010-2015 гг. и на перспективу до 2020 года (приложение №1).

2. Рекомендовать председателю МУ «Финансово-бюджетная палата» Нурлатского муниципального района Рассихину А.С. при формировании районного бюджета на очередной финансовый год с учетом сроков реализации Программы предусматривать ассигнования на софинансирование мероприятий в соответствии с Программой.

3. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на постоянную планово-бюджетную Комиссию Совета Нурлатского муниципального района (Шарапов Р.Ш.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Председатель Совета  Нурлатского муниципального района |  | Н.Ш. Шарапов |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение №1  к Решению Совета Нурлатского  муниципального района  от 15.09.2001г. №347  **Общие сведения для расчета целевых показателей** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общие сведения | Ед. изм. | Разбивка по годам | | | | | | | | | | | | | |
| 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Муниципальный продукт | млрд.руб. | 0,614811 | 0,720390 | 0,751027 | 0,761832 | 0,777042 | 0,819457 | 0,85224 | 0,886325 | 0,92178 | 0,95865 | 0,99699 | 1,03687 | 1,0783495 | 1,11609174 |
| Потребление ТЭР МО | тыс.т у.т. | 104,126785 | 105,2253 | 106,324 | 107,42232 | 108,2229 | 109,0185 | 109,42 | 109,8642 | 110,307 | 110,642 | 110,976 | 111,311 | 111,64522 | 111,831143 |
| Объем потребления ЭЭ МО | тыс. кВтч | 52259,23 | 52532,94 | 52806,7 | 53080,36 | 53430,06 | 53786,77 | 53936,7 | 54108,28 | 54276,6 | 54476,4 | 54676,1 | 54875,9 | 55075,686 | 54844,12 |
| Объем потребления ТЭ МО | тыс. Гкал | 72 | 74,2 | 76,4 | 78,6 | 78,6 | 79 | 79,2 | 79,4 | 79,6 | 79,68 | 79,76 | 79,84 | 79,92 | 80 |
| Объем потребления воды МО | тыс. куб.м | 1589,6 | 1600 | 1610,4 | 1620,8 | 1634,4 | 1647,4 | 1653,1 | 1662,9 | 1670 | 1674,82 | 1679,64 | 1684,46 | 1689,28 | 1694,1 |
| Объем потребления природного газа МО | тыс. куб.м | 65358,995 | 65945,91 | 66532,8 | 67119,74 | 67709,1 | 68240,5 | 68518,1 | 68825,9 | 69133,7 | 69353,6 | 69573,6 | 69793,5 | 70013,46 | 70233,4 |
| Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета) | тыс.кВтч | 52259,23 | 52532,94 | 52806,7 | 53080,36 | 53430,06 | 53786,77 | 53936,7 | 54108,28 | 54276,6 | 54476,4 | 54676,1 | 54875,9 | 55075,686 | 54844,12 |
| Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета) | тыс.Гкал | 6 | 6,4 | 6,8 | 14,24 | 41,75 | 63 | 79,2 | 79,4 | 79,6 | 79,68 | 79,76 | 79,84 | 79,92 | 80 |
| Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета) | тыс. куб.м | 1576,1 | 1586,5 | 1596,9 | 1607,3 | 1625,8 | 1643,3 | 1653,1 | 1662,9 | 1670 | 1674,82 | 1679,64 | 1684,46 | 1689,28 | 1694,1 |
| Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета) | тыс. куб.м | 62554,695 | 63102,61 | 63650,5 | 64198,44 | 64765,7 | 65269,3 | 68518,1 | 68825,9 | 69133,7 | 69353,6 | 69573,6 | 69793,5 | 70013,46 | 70233,4 |
| Тариф на ЭЭ по МО | руб./ кВтч | 2,03 | 2,03 | 2,63 | 2,89 | 3,15 | 3,41 | 3,67 | 3,93 | 4,19 | 4,45 | 4,71 | 4,97 | 5,23 | 5,49 |
| Тариф на ТЭ по МО | руб./ Гкал | 924,3 | 924,3 | 1016,26 | 1124,5 | 1232,74 | 1340,98 | 1449,22 | 1557,46 | 1665,7 | 1773,94 | 1882,18 | 1990,42 | 2098,66 | 2206,9 |
| Тариф на воду по МО | руб./ куб.м | 17,02 | 17,02 | 21,64 | 22,73 | 23,82 | 24,91 | 26 | 27,09 | 28,18 | 29,27 | 30,36 | 31,45 | 32,54 | 33,63 |
| Тариф на природный газ по МО | руб./ тыс.куб.м | 2659,13 | 2659,13 | 3152,39 | 3467,63 | 3782,87 | 4098,11 | 4413,35 | 4728,59 | 5043,83 | 5359,07 | 5674,31 | 5989,55 | 6304,79 | 6620,03 |
| Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т у.т. | 13475 | 13475 | 13475 | 14277,5 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 | 14426,1 |
| Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. | 0,011571 | 0,006547 | 0,00152 | 0,02788 | 0,11153 | 0,12128 | 0,07969 | 0,05112 | 0,04891 | 0,00984 | 0,01053 | 0,01127 | 0,0120593 | 0,012903 |
| Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. | 0,00007 | 0,000175 | 0,00028 | 0,02088 | 0,10404 | 0,113266 | 0,07111 | 0,041944 | 0,03909 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал | 1800 | 2200 | 2600 | 3000 | 10350 | 18000 | 28000 | 28000 | 28000 | 28000 | 28000 | 28000 | 28000 | 28000 |
| Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв.м | 22290 | 25383 | 28081 | 30275 | 119748 | 209219 | 287300 | 287300 | 287300 | 287300 | 287300 | 287300 | 287300 | 287300 |
| Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал | 21400 | 22700 | 24000 | 25300 | 17650 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов | кв.м | 265009 | 261916,1 | 259218 | 257024 | 167552 | 78080 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб.м | 126000 | 125200 | 124400 | 123600 | 127700 | 131300 | 134600 | 134600 | 134600 | 134600 | 134600 | 134600 | 134600 | 134600 |
| Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за расход воды осуществляются с использованием приборов учета | чел. | 13546 | 13458 | 13370 | 13282 | 13720 | 14115 | 14466 | 14466 | 14466 | 14466 | 14466 | 14466 | 14466 | 14466 |
| Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | куб.м | 13500 | 13500 | 13500 | 13500 | 8600 | 4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за расход воды осуществляются с применением расчетных способов | чел. | 1500 | 1500 | 1500 | 1500 | 900 | 460 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч | 9284030 | 9229740 | 9175450 | 9121160 | 9066860 | 9012570 | 8958280 | 8903980 | 8849690 | 8892524 | 8935358 | 8978192 | 9021026 | 8632520 |
| Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета | чел. | 15748 | 15655 | 15562 | 15469 | 15377 | 15285 | 15193 | 15101 | 15009 | 14935,4 | 14861,8 | 14788,2 | 14714,6 | 14641 |
| Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО | тыс. куб.м | 4557,995 | 4714,81 | 4871,63 | 5028,44 | 4998,5 | 4968,6 | 4938,6 | 4908,7 | 4878,8 | 4854,86 | 4830,92 | 4806,98 | 4783,04 | 4759,1 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 4557,995 | 4714,81 | 4871,63 | 5028,44 | 4998,5 | 4968,6 | 4938,6 | 4908,7 | 4878,8 | 4854,86 | 4830,92 | 4806,98 | 4783,04 | 4759,1 |
| Бюджет МО | тыс.руб. | 848836 | 803168 | 757500 | 711832 | 767042 | 819457 | 871872 | 924287 | 976702 | 1029117 | 1081532 | 1133947 | 1186362 | 1238777 |
| Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ | тыс.руб. | 7465 | 19555 | 31645 | 43735 | 47234 | 50540 | 53846 | 57152 | 60458 | 63764 | 67070 | 70376 | 73682 | 76988 |
| Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общее количество БУ | шт. | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 |
| Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | шт. | 0 | 0 | 0 | 55 | 55 | 55 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | шт. | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общее количество муниципальных заказчиков | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты) | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд | тыс.руб. | 12640,324 | 12640,32 | 17113,7 | 21587 | 18328,16 | 22090 | 24519,97 | 24519,97 | 26949,94 | 29379,91 | 31809,88 | 34239,85 | 36669,82 | 39099,79 |
| Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | кВтч | 23794200 | 23920200 | 24046200 | 24172200 | 24442200 | 24667200 | 24811200 | 24973200 | 25135200 | 25261200 | 25387200 | 25513200 | 25639200 | 25765200 |
| Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч | 23794200 | 23920200 | 24046200 | 24172200 | 24442200 | 24667200 | 24811200 | 24973200 | 25135200 | 25261200 | 25387200 | 25513200 | 25639200 | 25765200 |
| Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | кВтч | 19181000 | 19383000 | 19585000 | 19787000 | 19921000 | 20107000 | 20167200 | 20231100 | 20291700 | 20322640 | 20353580 | 20384520 | 20415460 | 20446400 |
| Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | кВтч | 19181000 | 19383000 | 19585000 | 19787000 | 19921000 | 20107000 | 20167200 | 20231100 | 20291700 | 20322640 | 20353580 | 20384520 | 20415460 | 20446400 |
| Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кВтч | 19181000 | 19383000 | 19585000 | 19787000 | 19921000 | 20107000 | 20167200 | 20231100 | 20291700 | 20322640 | 20353580 | 20384520 | 20415460 | 20446400 |
| Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | Гкал | 48800 | 49300 | 49800 | 50300 | 50600 | 51000 | 51200 | 51400 | 51600 | 51680 | 51760 | 51840 | 51920 | 52000 |
| Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | Гкал | 0 | 0 | 4200 | 11240 | 31400 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 | 45000 |
| Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | куб.м | 675700 | 678800 | 681900 | 685000 | 693200 | 699600 | 703700 | 710900 | 715500 | 719080 | 722660 | 726240 | 729820 | 733400 |
| Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб.м | 675700 | 678800 | 681900 | 685000 | 693200 | 699600 | 703700 | 710900 | 715500 | 719080 | 722660 | 726240 | 729820 | 733400 |
| Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | куб.м | 774400 | 782500 | 790600 | 798700 | 804900 | 812400 | 814800 | 817400 | 819900 | 821140 | 822380 | 823620 | 824860 | 826100 |
| Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | куб.м | 774400 | 782500 | 790600 | 798700 | 804900 | 812400 | 814800 | 817400 | 819900 | 821140 | 822380 | 823620 | 824860 | 826100 |
| Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | куб.м | 774400 | 782500 | 790600 | 798700 | 804900 | 812400 | 814800 | 817400 | 819900 | 821140 | 822380 | 823620 | 824860 | 826100 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс.куб.м | 39657 | 39867 | 40077 | 40287 | 40737 | 41112 | 41352 | 41622 | 41892 | 42102 | 42312 | 42522 | 42732 | 42942 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м | 39657 | 39867 | 40077 | 40287 | 40737 | 41112 | 41352 | 41622 | 41892 | 42102 | 42312 | 42522 | 42732 | 42942 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО | тыс.куб.м | 21144 | 21364,1 | 21584,2 | 21804,3 | 21973,6 | 22159,9 | 22227,5 | 22295,2 | 22362,9 | 22396,8 | 22430,7 | 22464,5 | 22498,42 | 22532,3 |
| Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.куб.м | 18339,7 | 18520,8 | 18701,9 | 18883 | 19030,2 | 19188,7 | 22227,5 | 22295,2 | 22362,9 | 22396,8 | 22430,7 | 22464,5 | 22498,42 | 22532,3 |
| Число жилых домов, МО | шт. | 14468 | 14551 | 14634 | 14717 | 14877 | 15013 | 15097 | 15191 | 15285 | 15357 | 15429 | 15501 | 15573 | 15645 |
| Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | шт. | 0 | 0 | 0 | 5004 | 5058 | 5104 | 3019 | 3038 | 3057 | 3071 | 3086 | 3100 | 3115 | 3129 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м | 0 | 0 | 23000 | 61552 | 146625 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 | 206500 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м | 244238 | 246976 | 249714 | 213900 | 88000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 | 23000 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м | 1149900 | 1158900 | 1167900 | 1176900 | 1187500 | 1198500 | 1203800 | 1211900 | 1217600 | 1221600 | 1225600 | 1229600 | 1233600 | 1237600 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м | 1343300 | 1358400 | 1373500 | 1388600 | 1409200 | 1428300 | 1438600 | 1451000 | 1463300 | 1472340 | 1481380 | 1490420 | 1499460 | 1508500 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) | кв.м | 1097300 | 1109600 | 1121900 | 1134200 | 1153400 | 1169800 | 1179300 | 1190800 | 1202300 | 1210920 | 1219540 | 1228160 | 1236780 | 1245400 |
| Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м | 14861 | 15231 | 15601 | 15971 | 15737 | 16223 | 16287 | 16416 | 16487 | 16533,6 | 16580,2 | 16626,8 | 16673,4 | 16720 |
| Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | т у.т./ кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход топлива на выработку ТЭ | т у.т./ Гкал | 0,15333 | 0,15412 | 0,15491 | 0,15570 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 | 0,16203 |
| Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем потерь ТЭ при ее передаче | Гкал | 14150 | 12675 | 11650 | 13930 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 | 11650 |
| Объем потерь воды при ее передаче | куб.м | 712000 | 708000 | 704000 | 700000 | 700000 | 680000 | 680000 | 650000 | 650000 | 600000 | 600000 | 600000 | 600000 | 600000 |
| Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч | 89000 | 96000 | 103000 | 110000 | 110000 | 100000 | 100000 | 95000 | 95000 | 95000 | 95000 | 95000 | 95000 | 95000 |
| Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 |
| Количество общественного транспорта МО, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом | шт. | 7 | 8 | 8 | 9 | 11 | 13 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Энергоемкость | тыс.т у.т./ млрд.руб. | 169,3639 | 146,0671 | 141,5712 | 141,0053 | 139,2755 | 133,0375 | 128,3920 | 123,9548 | 119,6678 | 115,4142 | 111,3107 | 107,3521 | 103,5334 | 100,1989 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Примечание. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МО - муниципальное образование. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭР - топливно-энергетические ресурсы. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭЭ - электроэнергия. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭ - тепловая энергия. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| БУ - бюджетные учреждения. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МКД - многоквартирные дома. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |

Утверждена решением Совета

Нурлатского муниципального

района Республики Татарстан

от 15.09.2010 года № 347

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА**

**энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нурлатского муниципального района Республики Татарстан**

**на период 2010-2015 гг.**

**и на перспективу до 2020 года**

г. Нурлат 2010 г.

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА**

**энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нурлатского муниципального района Республики Татарстан на период 2010-2015 гг. и на перспективу до 2020 года**

**Паспорт Программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  программы | Муниципальная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Нурлатского муниципального района Республики Татарстан на период 2010-2015 гг. и на перспективу до 2020 года (далее – Программа) |
| Основание для разработки программы | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Государственный заказчик Программы | МО «Нурлатский муниципальный район Республики Татарстан» |
| Государственный заказчик-координатор |  |
| Основные разработчики Программы | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района,  Казанский государственный энергетический университет |
| Сроки и этапы реализации Программы | 2010 -2020 годы. |
| Цели и задачи программы | Обеспечение достижения целевых показателей Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нурлатского муниципального района на 40 % к 2020 году относительно к 2007 году.  Довести уровень обеспеченности приборами учета потребления энергетических ресурсов объектов жилищного фонда и социальной сферы до 100 % |
| Перечень подпрограмм | 1. Организационные мероприятия, проведение энергоаудита, разработка и ведение топливно-энергетических балансов 2. Мероприятия по экономии тепловой энергии и топлива 3. Мероприятия по снижению потребления электроэнергии 4. Мероприятия по совершенствованию системы водоснабжения |
| Объемы и источники финансирования с разбивкой по годам | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – 497 млн. руб., из них:  средств из местного бюджета Нурлатского муниципального района – 106,7 млн. руб.,  внебюджетных средств Нурлатского муниципального района – 390,3 млн. руб.  Распределение средств из местного бюджета Нурлатского муниципального района на период реализации программы:  2010 год – 7,0 млн. руб.  2011 год – 7,49 млн. руб.  2012 год – 8,01 млн. руб.  2013 год – 8,58 млн. руб.  2014 год –9,18 млн. руб.  2015 год – 9,82 млн. руб.  2020 год – 12,9 млн. руб.  Итого: 106,7 млн. руб.  Объем финансирования Программы корректируется ежегодно после принятия бюджета муниципального района на очередной финансовый год и на плановый период. |
| Ожидаемые конечные результаты реализации программы (индикаторы оценки результатов) с разбивкой по годам и показатели бюджетной эффективности программы | В соответствии с целевыми показателями энергетической эффективности  планируется достижение следующих показателей по направлениям развития экономики:  Снижение энергоемкости муниципального продукта с 169,4 кг у.т. / тыс. руб.   в 2007 году до  133,04 кг у.т. / тыс. руб. к 2012 году  и до 100,2 кг у.т. / тыс. руб. к 2020 году.  При росте муниципального продукта с 0,61 млрд. руб. в 2007 году до 1,12 млрд. руб. к 2020 году или в 1,8 раза  объем потребления  энергетических ресурсов  возрастет  только  в 1,07 раза, а именно:  - электрической энергии -  на 2585 тыс. кВт час;  - тепловой энергии -  на 8 тыс. Гкал;  - воды -  на 105 тыс. м. куб.   1. **В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе:**   Сокращение  непроизводительных потерь и техническое перевооружение муниципальных бюджетных, казенных, автономных учреждений в целях сокращения расходов  городского бюджета на оплату коммунальных услуг.  Стимулирование руководителей бюджетных, казенных, автономных учреждений к принятию действенных мер по энергосбережению коммунальных ресурсов.  Достижение доли объема отпуска коммунальных ресурсов бюджетным, казенным и автономным учреждениям, счета за которые выставлены по показаниям приборов учета до 100%  к  2012 году в отдельно стоящих зданиях и к 2015 году во встроенных помещениях.  Проведение обязательного энергетического обследования  во всех  муниципальных бюджетных учреждениях к 2012 году (100%).  Заключение энергосервисных договоров  со всеми  муниципальными бюджетными, казенными, автономными  учреждениями (100%)  до 01.01.2012года.   1. **В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде:**   **2.1.  По услугам электроснабжения:**  Увеличение долиобъемов электрической энергии, потребляемой **в** **жилых домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в жилых домах до 100%  к 2012 году.  **У**величение долиобъемов **электрической энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.  Увеличение доли**объемов электрической энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах,** расчеты за которую осуществляются с использованием **индивидуальных** и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году. |
|  | **2.2.   По услугам теплоснабжения:**  Увеличение доли**объемов тепловой энергии**, потребляемой в **жилых домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **приборов учета**, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в жилых домах до 100% к 2020 году.  Увеличение доли **объемов тепловой энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) **приборов учета**, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100 % к 2012 году.  **2.3.   По услугам холодного водоснабжения:**  Увеличение долиобъемов холодного водоснабжения, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в жилых домах с до 100% к 2020 году.  **У**величение доли **объемов холодного водоснабжения**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.  Увеличение доли**объемов холодного водоснабжения**, потребляемой **в  многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **индивидуальных** и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.  **2.4. По вопросам  энергетического обследования:**  **У**величение доли многоквартирных домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование до 100% в 2020 году.  **3.В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры:**  Снижение  фактического объема потерь тепловой энергии   при ее передаче с 14150 Гкал в 2007 году до 11650 Гкал к 2020 году или на 17,7%.  Снижение фактического объема потерь воды при ее передаче с 712 тыс. куб. м в 2007 году до 600 тыс. куб. м к 2020 году или на 15,7 %.  Снижение объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды на 30%. |

**Перечень основных терминов, используемых в программе**

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

Энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

Целевой показатель – абсолютная или относительная величина показателя, характеризующего деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), относительно установленной регламентирующими документами;

Потенциал энергосбережения – физическая величина показателя, характеризующего возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования ТЭР. Потенциал может быть назначенным (установленным регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), расчетным (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);

Экономическая эффективность мероприятия по энергосбережению – система стоимостных показателей, отражающих прибыльность (рентабельность) мероприятий по энергосбережению;

Энергоемкость продукции – ценовая составляющая потребленной энергии в себестоимости произведенной продукции;

Условное топливо – условно-натуральная единица измерения количества топлива, применяемая для соизмерения топлива разных видов с помощью калорийного коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного топлива (7000 ккал/кг);

Топливно-энергетический баланс – система полного количественного сопоставления прихода и расхода ТЭР (включая потери и остатки топливно-энергетических ресурсов хозяйствующего субъекта за выбранный интервал времени).

**1. Характеристика топливно-энергетического комплекса Нурлатского муниципального района Республики Татарстан**

Введение

Нурлатский район расположен на юге Республики Татарстан на территории Западного Закамья и Самарского Заволжья, охватывает бассейн среднего течения р. Большой Черемшан, р. Кондурча и нижнее течение р. Сульча.

Территория Нурлатского района составляет 2308,95 кв. км., где расположены 25 Советов местного самоуправления, которые объединяют 84 населенных пункта. В районе проживает 60,4 тыс. человек, в том числе в городе Нурлат 32,2 тыс. человек.

Основным природным богатством района является нефть, имеющая решающее значение для экономики района, поэтому важными отраслями промышленности являются нефтедобывающая и перерабатывающая. К крупным промышленным предприятиям района относятся НГДУ "Нурлатнефть" АО "Татнефть", ОАО "Татнефтепром-Зюзеевнефть", ОАО "Кондурчанефть", ОАО "Бентокам", Нурлатское управление буровых работ ООО "Татнефть-бурение" и др.

На территории муниципального образования функционируют 46 общеобразовательных школ, 32 детских сада, музыкальная школа, вспомогательная школа-интернат, профессиональный лицей.

В районе ведут свою работу городской Дворец культуры, ДК "Нефтяник", Ледовый дворец, 36 сельских домов культуры и клубов, Дом молодежи и здание развлекательного центра ООО "Молодость". Действуют 2 музея: музей истории Закамья и города Нурлат и музей Габдуллы Кариева - филиал Государственного исторического музея РТ (в селе Кульбаево Мараса).

* 1. Теплоснабжение территориального образования

1.1.1. Основные показатели

Теплоснабжение объектов жилищного хозяйства и социальной сферы Нурлатского района РТ осуществляется от пяти муниципальных газовых котельных, а также с помощью индивидуальных газовых котлов, установленных в квартирах. Установленная мощность котлов котельных составляет 59,7 Гкал/ч. Суммарное потребление топлива 14,047 тыс. т.у.т., из них газа 14,047 тыс.т.у.т. Общий объем поставок теплоэнергии составил в 2009 году 76965 Гкал, из них 66975 Гкал – жилищно-коммунальным сектором и организациями бюджетной сферы.

Таблица 1. Тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата изменения тарифа | Тариф (рублей/Гкал) | | Рост, % | |
| население | организации | население | организации |
| 01.01.2008 | 924,3 | 924,3 |  |  |
| 01.01.2009 | 970,52 | 1062,00 | 5,0 | 14,9 |
| 01.01.2010 | 1124,5 | 1124,5 | 15,9 | 5,9 |

1.1.2. Экономические проблемы теплоснабжения территориального образования

Основными недостатками деятельности учреждений в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, выявленными при проведении энергетических обследований, являются:

- потери теплого воздуха через чердачные и оконные проемы, систему вентиляции, неплотности перекрытий, стен, трубопроводов и арматуры;

- недостаточный контроль соответствующих служб (как ответственных за эксплуатацию здания, так и энергоснабжающих организаций) за соблюдением необходимых параметров работы систем:

В результате в муниципальных зданиях наблюдается потери тепла и неэффективная теплоотдача отопительных приборов. Главными недостатками являются потери тепловой энергии и увеличение расходов на теплоснабжение;

значительный износ основных фондов, высокая аварийность оборудования, обусловленная превышением его ресурса и недостаточной технологической дисциплиной;

значительная протяженность сетей, разбросанность социально значимых объектов.

Старение энергогенерирующего оборудования происходит быстрее, чем его восстановление. К настоящему моменту износ оборудования котельных и тепловых сетей приближается к уровню 35-40 процентов. Объемы капитальных ремонтов тепловых сетей недостаточны, сроки ремонтов увеличиваются в 2-3 раза против нормативных по причине отсутствия финансовых средств.

1.1.3. Система теплоснабжения территориального образования.

Муниципальные здания Нурлатского района обеспечиваются теплом как от централизованной системы теплоснабжения, так и от индивидуальных котлов. На июнь 2010 года перечень муниципальных зданий включал 336 объектов с охватываемой отапливаемой площадью 284,6 тыс. квадратных метров. Годовое теплопотребление объектами бюджетной сферы составляет 28,3 тыс. Гкал тепловой энергии.

Таблица 2. Потребление тепловой энергии учреждениями, финансируемыми из бюджета

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Медицинские учреждения | Школы | Вузы, техникумы | Детские сады | Общепит | Прочие |
| Количество объектов (всего) | 6 | 5 |  | 8 |  | 13 |
| в т.ч. с ГВС | 4 |  |  |  |  |  |
| Потребление тепла на отопление (Гкал/год) | 3854 | 4656 |  | 2861 |  | 2478 |
| Потребление тепла на ГВС (Гкал/год) | 681 |  |  |  |  |  |
| Потребление тепла на вентиляцию (Гкал/год) |  |  |  |  |  |  |
| Потребление тепла всего (Гкал/год) | 4535 | 4656 |  | 2861 |  | 2478 |

1.1.4. Потребление тепловой энергии

Бюджетная сфера и ЖКХ являются значимым потребителем энергоресурсов, на их долю приходится 87 % конечного потребления тепловой энергии по Нурлатскому району.

Таблица 3. Потребление тепловой энергии и затраты на нее по годам

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Общее годовое теплопотребление (Гкал) | | | Суммарное годовые затраты (тыс.руб.) | | |
|
|  | 2008 | 2009 | 2010 | 2008 | 2009 | 2010 |
|
| 1. Жилищно-коммунальный сектор | 50698 | 51213 | 52660 | 46860 | 54388 | 59216 |
|
| 2. Организации бюджетной сферы | 15894 | 15762 | 16186 | 14691 | 16740 | 18201 |
|
| 3. Промышленные предприятия | 6486 | 7119 | 7867 | 6000 | 6539 | 7100 |
|
| 4. Стройиндустрия | 440 | 395 | 429 | 2080 | 2269 | 2750 |
|
| 5. Сельское хозяйство, зверосовхозы |  |  |  |  |  |  |
|
| 6. Транспорт | 2425 | 2375 | 2756 | 449 | 1000 | 1693 |
|
| 7. Энергетика | 93 | 101 | 102 | 200 | 801 | 1000 |
|

Общий объем поставок 76965 Гкал за 2009 г.

* 1. Водоснабжение территориального образования
     1. Основные показатели

Основным поставщиком воды для муниципальных потребителей является ООО «Промочистка». В 2009 году в целом по Нурлатскому муниципальному району потребление  холодной воды составило 164 тыс.м. куб., из них на жилищно-коммунальный сектор и организации бюджетной сферы пришлось 85,4 тыс.м. куб.

Таблица 4. Структура потребления воды

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Общее годовое водопотребление (тыс. куб. метров) | | | Суммарные годовые затраты тыс. рублей | | |
| 2008 | 2009 | 2010 | 2008 | 2009 | 2010 |
| 1. Жилищно-коммунальный сектор | 1.7 | 1.3 | 0.2 | 41.6 | 34.5 | 5.57 |
| 2. Организации бюджетной сферы | 77.4 | 84.1 | 83.4 | 1349.1 | 1776.9 | 1919 |
| 3. Промышленные предприятия | 49.9 | 53.8 | 54 | 1220 | 1324.3 | 1505 |
| 4. Стройиндустрия | 5.5 | 9.1 | 11.2 | 134.5 | 241.5 | 312.14 |
| 5. Сельское хозяйство, Зверосовхозы |  |  |  |  |  |  |
| 6. Транспорт | 10.4 | 15.2 | 15.5 | 254.3 | 403.4 | 432 |
| 7. Энергетика | 0.9 | 0.5 | 0.6 | 22 | 13.3 | 16.72 |

Из-за неполного приборного учета расчеты за потребленную воду осуществляются, как правило, по утвержденным нормам, а не за фактическое водопотребление.

Таблица 5. Тарифы на холодное водоснабжение.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата изменения тарифа | Тариф (рублей/куб.м) | | | Рост, % | | |
| население | бюджетные учреждения | организации | население | бюджетные учреждения | организации |
| 2008 | 16,6 | 17,43 | 24,45 |  |  |  |
| 2009 | 21,37 | 21,91 | 26,54 | 28,7 | 25,7 | 8,5 |
| 2010 | 22,44 | 23,01 | 27,87 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |

* 1. Электроснабжение территориального образования

1.3.1. Основные показатели

Основным поставщиком электрической энергии для объектов Нурлатского района является Филиал Чистопольского отделения ОАО "ТАТЭНЕРГО СБЫТ".

Основные потребители электроэнергии – промышленные предприятия и население. Общий объем потребленной электрической энергии Нурлатским муниципальным районом в 2009 году составил16435,5 тыс.кВтч.

Во многих зданиях остается устаревшая система освещения помещений с лампами накаливания. что приводит к большому расходу электроэнергии. Внутренние системы электроснабжения физически и морально устарели, не удовлетворяют потребностям учреждений.

Таблица 6. Тарифы на электроэнергию.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата изменения тарифа | Тариф (руб./кВт) | Рост, % |
| 2008 | 2,03 |  |
| 2009 | 2,63 | 29,6 |
| 2010 | 2,89 | 9,9 |

* 1. Газоснабжение территориального образования

1.4.1. Основные показатели

Основные потребители природного газа – промышленные предприятия и население. В Нурлатском районе все населенные пункты газифицированны природным газом, уровень газификации составляет 98,4 %. Общий объем потребленного газа Нурлатским муниципальным районом в 2009 году составил 66532,8 тыс.куб. м., из них населением - 10350 тыс.куб. м.

Таблица 7. Тарифы на газ.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата изменения тарифа | Тариф (руб./тыс.куб. м) | Рост, % |
| 2008 | 2659,13 |  |
| 2009 | 3152,39 | 9,0 |
| 2010 | 3467,63 | 9,6 |

1.5. Организации бюджетной сферы территориального образования

1.5.1. Краткая характеристика энергопотребляющих бюджетных организаций.

Бюджетная сфера Нурлатского района представлена учреждениями здравоохранения (в количестве 50 штук), культуры (36), образования (детских садов -32, школ -46, профессиональных училищ - 1).

Расходы бюджетов всех уровней на их содержание составляют значительную часть от всех расходов. Поэтому одной из приоритетных задач в области энергосбережения является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергоресурсов.

Информация об энергетических обследованиях объектов бюджетной сферы на июнь 2010 года представлена в таблице.

Таблица 8. Энергетические обследования объектов бюджетной сферы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объекты бюджетной сферы | Общее количество подведомственных зданий, шт. | Количество зданий, имеющих энергетические паспорта, шт. | Количество зданий, прошедших энергетическое обследование, шт. |
| Управление здравоохранения | 50 | 0 | 0 |
| Управление образования | 78 | 0 | 0 |
| Управление культуры | 36 | 0 | 0 |
| Другие | 174 |  |  |
| ИТОГО | 338 | 0 | 0 |

Из таблицы видно, что в бюджетных учреждениях Нурлатского района энергетические обследования с дальнейшей разработкой энергетического паспорта не проводились.

1.6.Жилищно-коммунальное хозяйство территориального образования

Жилой фонд Нурлатского района насчитывает 1275 многоквартирных дома, общей площадью 582 тыс. кв.м. и 13359 одноквартирных домов общей площадью 791,5 тыс. кв. м.

Численность постоянного населения (среднегодовая) по оценке за 2009 год составляет 60,444 тыс. чел.

Энергетические обследования объектов жилищной сферы

Информация об энергетических обследованиях объектов жилищной сферы на июнь 2010 года представлена в таблице.

Таблица 9. Энергетические обследования объектов жилищной сферы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид управления многоквартирными домами | Общее кол-во подведомственных зданий, шт. | Количество зданий, имеющих энергетические паспорта, шт. | Количество зданий, прошедших энергетическое обследование, шт. |
| МУ УК "ЖКХ" | 48 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Комфорт" | 79 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Сахарник" | 45 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Жилье" | 50 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Уют" | 58 | 0 | 0 |
| УК "Наш Дом" | 22 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Мой дом А" | 3 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Коммунальник" | 13 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Нефтяник" | 20 | 0 | 0 |
| ТСЖ "Яшлек" | 19 | 0 | 0 |
| Другие | 918 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 1275 | 0 | 0 |

Из таблицы видно, что в жилищной сфере Нурлатского района энергетические обследования с дальнейшей разработкой энергетического паспорта не проводились.

1.7. Приборы учета и регулирования энергетических ресурсов территориального образования

**Учет и контроль энергоресурсов на объектах бюджетной сферы**

Информация по наличию приборов учета в бюджетных учреждениях представлена в таблицах.

Таблица 10. Наличие приборов учета электроэнергии в бюджетных учреждениях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объекты бюджетной сферы | Общее количество подведомственных зданий, шт. | Оснащено электросчетчиками, шт. |
| Управление здравоохранения | 50 | 50 |
| Управление образования | 79 | 79 |
| Управление культуры | 36 | 36 |
| ИТОГО | 165 | 165 |

Таблица 11. Наличие приборов учета тепловой энергии в бюджетных учреждениях

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объекты бюджетной сферы | Количество подведомственных зданий, шт. | | Оснащено теплосчетчика-ми, шт. |
| Всего | С централизованным теплоснабжением |
| Управление здравоохранения | 50 | 6 | 2 |
| Управление образования | 79 | 13 | 1 |
| Управление культуры | 36 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 165 | 18 | 3 |

Таблица 12. Наличие приборов учета расхода газа в бюджетных учреждениях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объекты бюджетной сферы | Общее количество подведомственных зданий, шт. | Оснащено газовыми счетчиками, шт. |
| Управление здравоохранения | 44 | 44 |
| Управление образования | 65 | 65 |
| Управление культуры | 36 | 36 |
| ИТОГО | 145 | 145 |

Таблица 13. Наличие приборов учета расхода холодной воды в бюджетных учреждениях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объекты бюджетной сферы | Общее количество подведомственных зданий, шт. | Оснащено водосчетчиками, шт. |
| Управление здравоохранения | 50 | 4 |
| Управление образования | 79 | 26 |
| Управление культуры | 36 | 2 |
| ИТОГО | 165 | 32 |

**Учет и контроль энергоресурсов на объектах жилищной сферы**

Информация о наличии приборов учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды представлена в таблице.

Таблица 14. Наличие приборов учета на объектах жилищной сферы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электросчетчики | | Теплосчетчики | | Водосчетчики | | Газовые счетчики | |
| Количество потребителей | Оснащено | Количество потребителей тепла более 0,2 Гкал | Оснащено | Количество потребителей | Оснащено | Количество потребителей | Оснащено |
| 14634 | 14634 | 56 | 35 | 14634 | 10747 | 14634 | 14392 |

Анализ представленных данных показал, что оснащение приборами учета электроэнергии на объектах жилищной сферы составляет 100%, в бюджетных учреждениях – 100%; оснащение приборами учета тепловой энергии на объектах жилищной сферы составляет 62,5 %, в бюджетных учреждениях – 16,7%; оснащение приборами учета воды на объектах жилищной сферы составляет 73,4 %, в бюджетных учреждениях – 19,5%; оснащение приборами учета газа на объектах жилищной сферы составляет 98,3 %, в бюджетных учреждениях – 100%.

В связи с недостаточной оснащенностью приборами учета воды и тепловой энергии необходимо провести инвентаризацию с дальнейшей установкой приборов учета в учреждениях, где они отсутствуют.

1.8. Энергетический баланс территориального образования и потенциал энергосбережения

В Нурлатском районе существует значительный потенциал энергосбережения в зданиях школ, больниц, детских садов, учреждениях культуры, а также административных зданиях. При этом, предполагаемый потенциал энергосбережения составляет порядка 20%. В настоящее время капитальный ремонт и реконструкция муниципальных зданий осуществляется без учёта влияния данных работ по энергопотреблению. По-прежнему основу необходимости проведения этих работ определяют предписания надзорных органов. Сложившаяся система контроля за потреблением услуг в муниципальных учреждениях не стимулирует их работников к обеспечению режима энергосбережения. Зачастую при выборе оборудования и приборов систем тепло-, электро- и водоснабжения превалирует только их стоимость. Персонал зданий, в большинстве случаев не имеет должной квалификации, что становится причиной сбоев в их работе, преждевременному выходу оборудования из строя.

Процесс энергосбережения можно обеспечить только программно-целевым методом. Наибольший и быстрый эффект могут дать мероприятия по установке современных автоматизированных систем тепло- и электроснабжения. Окупаемость данных мероприятий составляет 5-6 лет в зависимости от типа и объёма зданий. Вместе с тем, данные мероприятия необходимо проводить параллельно с подготовкой обслуживающего персонала или передачи их на обслуживание энергосервисным организациям.

Без надлежащей эксплуатации дорогостоящее оборудование будет выходить из строя, что потребует дополнительных бюджетных средств. При разработке проектов реконструкции и модернизации инженерного оборудования муниципальных зданий необходимо обеспечить унификацию оборудования, что позволит обеспечить оптовые закупки запасных частей к нему и снизить их стоимость.

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

При составлении сводного баланса всех энергоресурсов в тоннах условного топлива применялись следующие пересчетные коэффициенты (таблица).

Таблица 14. Коэффициенты для пересчета натурального топлива в условное

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Топливо | Калорийный эквивалент, тонн у.т. |
| 1 | Газ (на 1000 м3) | 1.154 |
| 2 | Нефть сырая (на 1 тонну) | 1,43 |
| 3 | Уголь (на 1 тонну) | 0,768 |
| 4 | Нефтепродукты (на 1 тонну) | 1,451 |
| 5 | Дрова (на 1 пл. куб. метр) | 0,266 |
| 6 | Электроэнергия (на 1 тыс.кВтч) | 0.3445 |
| 7 | Теплоэнергия (на 1 Гкал) | 0.1486 |

Таблица 16. Топливно-энергетический баланс за 2009 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование энергетического ресурса | | | | |
| Газ | Уголь | Элетро-энергия | Тепловая энергия | Всего |
| тыс.  т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Остаток энергоресурсов на начало года | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Добыча (производство) энергоресурсов на территории муниципального образования | 0 | 0 | 0 | 13,5 | 13,5 |
| 3. Вывоз энергоресурсов за переделы муниципального образования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Ввоз энергоресурсов в муниципальное образование | 0,0768 | 0 | 18,19 | 0 | 18,27 |
| 5. Остаток энергоресурсов на конец года | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 6.Производство энергоресурсов, всего, | 0 | 0 | 0 | 13,5 | 13,50 |
| а) в том числе электростанциями всего, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| из них:  -АЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| -ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) в том числе котельными всего | 0 | 0 | 0 | 13,5 | 13,50 |
| из них:  - промышленными | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| -муниципальными | 0 | 0 | 0 | 13,5 | 13,50 |
| 7. Расход энергоресурсов на собственные нужды электростанций и котельных |  | 0 |  | 2,1 | 2,10 |
| 8. Полезный отпуск энергоресурсов (п.6-п.7) | 0,0768 | 0 | 18,19 | 11,4 | 29,67 |
| 9. Потребление энергоресурсов, всего: | 0,0768 | 0 | 18,19 | 11,4 | 29,67 |
| в том числе:  а) промышленностью; | 0 | 0 | 0 | 1,06 | 1,06 |
| б) строительной отраслью; | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 |
| в) сельским хозяйством; | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| г) транспортом; | 0 | 0 | 0 | 0,35 | 0,35 |
| д) населением; | 0,071 | 0 | 15,03 | 7,61 | 22,71 |
| е) сферой услуг и ЖКХ; | 0,006 | 0 | 3,16 | 2,34 | 5,51 |
| ж) прочими | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 0,02 |

Таблица 15. Топливно-энергетический баланс за 2010 год (оценка).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование энергетического ресурса | | | | |
| Газ | Уголь | Элетро-энергия | Тепловая энергия | Всего |
| тыс.  т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т | тыс. т.у.т |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Остаток энергоресурсов на начало года | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,28 | 14,28 |
| 2. Добыча (производство) энергоресурсов на территории муниципального образования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. Вывоз энергоресурсов за переделы муниципального образования | 0,08 | 0,00 | 18,29 | 0,00 | 18,36 |
| 4. Ввоз энергоресурсов в муниципальное образование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. Остаток энергоресурсов на конец года | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,28 | 14,28 |
| 6.Производство энергоресурсов, всего, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| а) в том числе электростанциями всего, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,28 | 14,28 |
| из них:  -АЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| -ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) в том числе котельными всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,28 | 14,28 |
| из них:  - промышленными | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| -муниципальными | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,28 | 14,28 |
| 7. Расход энергоресурсов на собственные нужды электростанций и котельных |  | 0,00 |  | 2,39 | 2,39 |
| 8. Полезный отпуск энергоресурсов (п.6-п.7) | 0,08 | 0,00 | 18,29 | 11,89 | 30,25 |
| 9. Потребление энергоресурсов, всего: | 0,08 | 0,00 | 18,29 | 11,89 | 30,25 |
| в том числе:  а) промышленностью; | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,17 | 1,17 |
| б) строительной отраслью; | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| в) сельским хозяйством; | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| г) транспортом; | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| д) населением; | 0,07 | 0,00 | 15,14 | 7,83 | 23,04 |
| е) сферой услуг и ЖКХ; | 0,01 | 0,00 | 3,14 | 2,41 | 5,55 |
| ж) прочими | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |

Нурлатский район является энергозависимым муниципальным образованием. Производство электрической энергии за счет местных ресурсов отсутствует. Потребность в природном газе (66,5 млн. куб.м в год) полностью обеспечивается за счет поставок из ООО «ТАТГАЗИНВЕСТ», что ведет к удорожанию услуг.

Для топливно-энергетического комплекса района в настоящее время характерны следующие проблемы:

значительный износ основных фондов, высокая аварийность оборудования, обусловленная превышением его ресурса и недостаточной технологической дисциплиной;

значительная протяженность сетей, разбросанность поселений и социально значимых объектов;

высокие потери при производстве и потреблении энергии, высокий расход первичных топливных ресурсов;

несоответствие оснащенности объектов топливно-энергетического комплекса современному научно-техническому уровню;

низкая платежеспособность потребителей;

замедление и сокращение в условиях кризиса реконструкции и ввода новых производственных мощностей;

зависимость от ввозимых извне энергоресурсов, незначительное использование местных (альтернативных традиционным углеводородам) видов топлива.

В этой связи перспективными направлениями повышения эффективности использования и сбережения энергоресурсов являются:

в отоплении и горячем водоснабжении:

замена устаревшего оборудования при производстве тепловой энергии. Реконструкция и инновационное переоснащение котельных. Автоматизация управления котельными и тепловыми пунктами, учет и регулирование расходования первичных энергоресурсов и отпуска тепловой энергии;

применение в распределительных сетях труб с теплоизоляционным покрытием, герметизация перекрытий и колодцев теплоцентралей. Внедрение современных систем водоподготовки и защиты сетей от грязи, накипи и коррозии. Оснащение сетей информационными и диагностическими системами. Оптимизация централизованных схем теплоснабжения, использование местных возобновляемых источников энергии для автономного обеспечения потребителей теплом и горячей водой;

осуществление термореновации зданий и сооружений в части утепления и герметизации стен и фасадов, замены окон и дверей, вторичной утилизации тепла вентиляционных выбросов;

пропаганда и популяризация мероприятий по энергосбережению среди жителей района. Установка приборов учета и регулирования расходования тепла и горячей воды. Применение новых эффективных теплообменных аппаратов и оборудования. Очистка и наладка систем внутреннего отопления зданий и сооружений, использование низкотемпературных и лучистых технологий;

в электроснабжении:

строительство тепловых и гидроэлектростанций малой генерации на основе местных энергоресурсов. Развитие автономной генерации электрической энергии в отдаленных и малочисленных поселениях. Использование когенерационных установок;

модернизация электросетей в муниципальном районе. Оснащение сетей информационными и диагностическими системами;

установка автоматизированных систем учета и регулирования расхода электрической энергии. Замена оборудования, приборов, светильников на менее энергоемкие. Установка систем автоматического управления освещением и использование рациональных (внепиковых) режимов;

исключение случаев нерационального использования электрической энергии, несанкционированного подключения к источникам, несоблюдения норм и правил при проектировании и эксплуатации объектов.

Таблица 17. Сведения о потреблении ТЭР в Нурлатском районе

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. измерения | Фактическое исполнение | | | План на 2010 год | прогноз | | | |
| 2007 год | 2008 год | 2009 год | 2011 год | 2012 год | 2015 год | 2020 год |
| Муниципальный продукт | млрд.руб. | 0,614811 | 0,720390 | 0,751027 | 0,711832 | 0,767042 | 0,819457 | 0,92178 | 1,116 |
| Потребление топливно- энергетических ресурсов  в районе | тыс.  т.у.т. | 104,126785 | 105,2253 | 106,324 | 107,42232 | 108,2229 | 109,0185 | 110,307 | 111,8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электрической энергии | тыс. кВтч | 52259,23 | 52532,94 | 52806,7 | 53080,36 | 53430,06 | 53786,77 | 54276,6 | 54844,1 |
| тепловой энергии | тыс. Гкал | 72 | 74,2 | 76,4 | 78,6 | 78 | 79 | 79,6 | 80 |
| холодной воды | тыс. куб.м. | 1589,6 | 1600 | 1610,4 | 1620,8 | 1634,4 | 1647,4 | 1670 | 1694,1 |
| Энергоемкость муниципального продукта | Кг у.т./ тыс. руб. | 169,3639 | 146,0671 | 141,5712 | 141,0053 | 139,2755 | 133,0375 | 119,6678 | 100,2 |

Общие сведения для расчета целевых показателей и целевые показатели долгосрочной муниципальной целевой программы приведены соответственно в Приложении 1 и Приложении 2.

**3 Основные цели и задачи программы**

Основной целью разработки и реализации Программы является:

Создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением такими темпами, чтобы обеспечить динамику снижения потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу валового регионального (муниципального) продукта на 40% к 2020 году (по отношению к 2007г.) в соответствие с Указом Президента России № 889 от 04.06.2008г.

1.2 Достижение поставленной цели осуществляется на основе решения следующих задач:

- организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;

- совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- проведение обязательных энергетических обследований;

- создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;

- поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность;

- нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, коммунальном хозяйстве, жилищном фонде, на транспорте и т.д.;

- широкая пропаганда энергосбережения;

-внедрение энергоэффективных устройств (оборудования и технологий) в муниципальных зданиях;

-повышение уровня компетентности работников муниципальных учреждений в вопросах эффективного использования энергетических ресурсов;

-сертификация в сфере энергосбережения;

**4. Затраты на реализацию программы и планируемый**

**социально-экономический эффект**

В соответствии с целевыми показателями энергетической эффективности  планируется достижение следующих показателей по направлениям развития экономики:

Снижение энергоемкости муниципального продукта с 169,4 кг у.т./ тыс. руб.   в 2007 году до  133,04 кг у.т. / тыс. руб. к 2012 году  и до 100,2 кг у.т. / тыс. руб. к 2020 году.

При росте муниципального продукта с 0,61 млрд. руб. в 2007 году до 1,12 млрд. руб. к 2020 году или в 1,8 раза  объем потребления  энергетических ресурсов  возрастет  только  в 1,07 раза, а именно:

- электрической энергии -  на 2585 тыс. кВт час;

- тепловой энергии -  на 8 тыс. Гкал;

- воды -  на 105 тыс. м. куб.

* 1. **В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе:**

Сокращение  непроизводительных потерь и техническое перевооружение муниципальных бюджетных, казенных, автономных учреждений в целях сокращения расходов  городского бюджета на оплату коммунальных услуг.

Стимулирование руководителей бюджетных, казенных, автономных учреждений к принятию действенных мер по энергосбережению коммунальных ресурсов.

Достижение доли объема отпуска коммунальных ресурсов бюджетным, казенным и автономным учреждениям, счета за которые выставлены по показаниям приборов учета до 100%  к  2012 году в отдельно стоящих зданиях и к 2015 году во встроенных помещениях.

Проведение обязательного энергетического обследования  во всех  муниципальных бюджетных учреждениях к 2012 году (100%).

Заключение энергосервисных договоров  со всеми  муниципальными бюджетными, казенными, автономными  учреждениями (100%)  до 01.01.2012 года.

* 1. **В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде:**

**4.2.1.  По услугам электроснабжения:**

Увеличение долиобъемов электрической энергии, потребляемой **в** **жилых домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в жилых домах до 100%  к 2012 году.

**У**величение долиобъемов **электрической энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.

Увеличение доли**объемов электрической энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах,** расчеты за которую осуществляются с использованием **индивидуальных** и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.

**4.2.2.   По услугам теплоснабжения:**

Увеличение доли**объемов тепловой энергии**, потребляемой в **жилых домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **приборов учета**, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в жилых домах до 100% к 2020 году.

Увеличение доли **объемов тепловой энергии**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) **приборов учета**, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100 % к 2012 году.

**4.2.3.   По услугам холодного водоснабжения:**

Увеличение долиобъемов холодного водоснабжения, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в жилых домах с до 100% к 2020 году.

**У**величение доли **объемов холодного водоснабжения**, потребляемой в  **многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **коллективных** (общедомовых) приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.

Увеличение доли**объемов холодного водоснабжения**, потребляемой **в  многоквартирных домах**, расчеты за которую осуществляются с использованием **индивидуальных** и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме холодного водоснабжения, потребляемой в  многоквартирных домах  до 100%  к 2012 году.

**4.2.4. По вопросам  энергетического обследования:**

**У**величение доли многоквартирных домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование до 100% в 2020 году.

**4.3.В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры:**

Снижение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче с 14150 Гкал в 2007 году до 11650 Гкал к 2020 году или на 17,7%.

Снижение фактического объема потерь воды при ее передаче с 712 тыс. куб. м в 2007 году до 600 тыс. куб. м к 2020 году или на 15,7 %.

Снижение объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды на 30%.

Финансовое обеспечение мероприятий программы осуществляется за счёт средств районного бюджета и бюджетов поселений.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства республиканского и федерального бюджетов в рамках финансирования республиканских и федеральных программ по энергосбережению и энергоэффективности и внебюджетные источники.

Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – 497 млн. руб., из них:

средств из местного бюджета Нурлатского муниципального района – 106,7 млн. руб.,

внебюджетных средств Нурлатского муниципального района – 390,3 млн. руб.

Распределение средств из местного бюджета Нурлатского муниципального района на период реализации программы:

2010 год – 7,0 млн. руб.

2011 год – 7,49 млн. руб.

2012 год – 8,01 млн. руб.

2013 год – 8,58 млн. руб.

2014 год –9,18 млн. руб.

2015 год – 9,82 млн. руб.

2020 год – 12,9 млн. руб.

Итого: 106,7 млн. руб.

Объёмы финансирования Программы за счёт средств районного бюджета и бюджетов поселений носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проектов бюджетов на очередной финансовый год. В связи с дефицитом районного бюджета и бюджетов поселений для реализации программы потребуется привлечение средств из других бюджетов (федерального, республиканского) и внебюджетных источников.

**5. Организационно-экономические механизмы реализации программы**

Механизм реализации данной программы предусматривает осуществление программных мероприятий с использованием существующей схемы отраслевого управления, дополненной системой мониторинга и оценки достигнутых результатов.

Реализация мероприятий программы предусматривает проведение комплексного энергетического обследования зданий (энергоаудита) с целью выявления их энергоэффективности в 2010 г и 2011 г. Также предусмотрено к 2012 г. во всех муниципальных учреждениях и жилом фонде установить приборы учета и регулирования энергоресурсов (если не установлены).

Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет средств республиканского и местных бюджетов в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

Исполнительный комитет района координирует данную работу и принимает сводную отчётность по программе.

**Ресурсное обеспечение программы**

Ресурсное обеспечение программы определяется условиями её реализации в течение 2010-2015 годов и на перспективу до 2020 года. Размер финансирования программы подлежит ежегодному уточнению на основании утвержденных мероприятий.

Затраты на реализацию программы складываются из затрат на выполнение конкретных работ по мероприятиям программы.

На реализацию мероприятий программы необходимо 497 млн. руб. (объемы финансирования по каждому разделу подпрограммы указаны в пункте 7 Программы).

Финансирование программы осуществляется за счёт средств бюджета в течение 2010-2020 г.

При реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть достигнуты конкретные результаты:

- экономия энергоресурсов и средств районного бюджета и бюджетов поселений по каждому муниципальному зданию, вошедшему в программу, не менее 40%;

- обеспечение нормальных климатических условий во всех муниципальных зданиях;

- сокращение бюджетных расходов на тепло- и энергоснабжение муниципальных учреждений;

- повышение заинтересованности в энергосбережении;

- сокращение расходов тепловой и электрической энергии в муниципальных учреждениях;

- экономия потребления воды в муниципальных учреждениях.

Основным целевым показателем (индикатором) по оценке эффективности реализации Программы является экономия электроэнергии и тепловой энергии в натуральном выражении после осуществления мероприятий:

2011 – 534 тыс. кВт\*ч.

2012 – 1925 тыс. кВт\*ч.

2013 – 1433 тыс. кВт\*ч.

2014 – 1369 тыс. кВт\*ч.

2015 – 1323 тыс. кВт\*ч.

2020 – 1029 тыс. кВт\*ч.

2011 – 0,735 тыс. Гкал

2012 – 2,652 тыс. Гкал

2013 – 1,975 тыс. Гкал

2014 – 1,886 тыс. Гкал

2015 – 1,822 тыс. Гкал

2020 – 1,418 тыс. Гкал

Экономия электроэнергии, тепловой энергии, воды планируется в виде разницы между прогнозируемым потреблением без реализации энергосберегающих мероприятий и потреблением электроэнергии, тепловой энергии, воды с учетом реализации энергосберегающих мероприятий. За период реализации программы может быть сэкономлено порядка 152,5 млн. руб.

Точная оценка экономии может быть определена после установки в учреждении приборов учета и проведения энергетического обследования.

**6. Государственное управление и контроль**

**за ходом выполнения программы**

Текущее управление реализацией программы осуществляют:

- Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района;

Заказчики контролируют выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию программы, осуществляют управление ее исполнителями, готовят ежеквартальные и ежегодные отчеты о реализации целевой программы, ежегодно осуществляют оценку достигнутых целей и эффективности реализации целевой программы.

Главным ответственным лицом за еженедельный контроль энергопотребления и реализацию энергосберегающих мероприятий является руководитель муниципального учреждения, эксплуатирующего помещения.

**7. Основные программные мероприятия**

Система мероприятий по достижению целей и показателей Программы состоит из двух блоков, обеспечивающих комплексный подход к повышению энергоэффективности потребления топливно-энергетических ресурсов Нурлатского муниципального района.

Первый блок представляют мероприятия по энергосбережению, имеющие межотраслевой характер, в том числе:

 - организационные мероприятия;

 - проведение энергоаудита, ведение энергетических паспортов;

 - разработка и ведение топливно-энергетических балансов.

Второй блок состоит из трех подпрограмм, направленные на сбережение:

- тепловой энергии и топлива;

- электрической энергии;

- воды.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Организационные мероприятия, проведение энергоаудита, разработка и ведение топливно-энергетических балансов** | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Заказчик | Исполнитель | Срок выполнения | Объем финансирования (млн. руб.) | | | | | | |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
| 1 | Организационные мероприятия | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Создание информационного центра с материалами по энергосбережению | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2010 г. -2015 г | 0,2 | 0,21 | 0,229 | 0,245 | 0,262 | 0,281 | 0,348 |
| 1.3 | Включение в программы повышения квалификации и обучение муниципальных служащих и работников учреждений бюджетной сферы разделов по эффективному использованию энергетических и коммунальных ресурсов | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | Организации Нурлатского муниципального района | 2010 г. -2015 г |
| 1.4 | Принятие муниципальных нормативных правовых актов в сфере энергосбережения | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района |  | 2010 г. -2015 г |
| 2 | Проведение энергоаудита, ведение энергетических паспортов | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Утверждение нормативов потерь, расходов и запасов, образующихся при выработке и передаче тепловой и электрической энергии | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | Организации Нурлатского муниципального района | 2010 г. -2015 г. | 1,6 | 1,712 | 1,832 | 1,96 | 2,097 | 2,244 | 2,783 |
| 2.2 | Разработка и внедрение энергетических паспортов организаций коммунального комплекса | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района |
| 2.3 | Проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций коммунального комплекса | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района |
| 3 | Разработка и ведение топливно-энергетических балансов | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Ведение топливно-энергетических балансов организаций коммунального комплекса | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | Организации Нурлатского муниципального района | 2010 г. -2015 г. |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия по экономии тепловой энергии и топлива** | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Заказчик | Исполнитель | Срок выполнения | Источник финансирования | Объем финансирования (млн. руб.) | | | | | | | Ожидаемый результат, % | Экономический эффект (млн.руб) | Срок окупаемости, год |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
| 1 | Капитальный ремонт тепловых сетей с применением труб в ППУ изоляции | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2011 г. - 2020 г. | собсвен., др. источ. | - | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 25,6 | Уменьшение аварийных ситуаций, повышение эксплуатационной надежности и срока службы, снижение потерь тепловой энергии и утечек из трубопровода, снижение эксплуатационных затрат | 20,91 | 1 |
| 2 | Автоматизация и диспетчеризация технологических процессов в котельных № 1а, 1б, 3,4,5 | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2011 г. - 2015 г. | собсвен., др. источ. | - | 3,14 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | - | Экономия тепловой энергии от 10%, повышение безопасности режимов и эксплуатационной надежности тепловой сети; увеличение оперативности управления, оптимизация режимов тепловой сети, снижение не-производительных потерь тепловой энергии, уменьшение времени простоя технологического оборудования, сокращение времени на аварийно-ремонтные работы, увеличение срока эксплуатации оборудования, снижение экс-плуатационных затрат за счет уменьшения ко-личества обслуживающего персонала, преду-преждение аварийных ситуаций; | 8,88 | 1 |
| 4 | Устранение загрязнения внутренних поверхностей трубопроводов систем теплопотребления зданий | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2012 г. - 2015 г. | бюдж., собств. | - | - | 2,38 | 2,55 | 2,49 | 2,59 | - | Обеспечение нормативных сроков службы внутренних систем отопление) и сетей, уменьшение затрат на их ремонт | 13,32 | 0,5 |
| 5 | Гидравлическая наладка магистральных тепловых сетей | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2011 г. - 2015 г. | бюдж., собств. | - | 1,78 | 1,9 | 2,03 | 2,17 | 2,32 | 3,07 | Нормализация подачи тепла "отстающим" зданиям, уменьшение перерасходов сетевой воды и тепла | 17,76 | 0,5 |
| 6 | Изоляция неизолированных трубопроводов внутренних систем | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2011 г. - 2013 г. | бюдж., собств. | - | 3,33 | 3,56 | 3,81 | - | - | - | Снижение перерасхода внутреннего тепла | 26,65 | 0,5 |
| 7 | Оборудование КИП тепловых узлов зданий с обеспечением их сохранности | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2011 г. - 2012 г. | бюдж., собств. | - | 6,66 | 7,13 | - | - | - | - | Контроль параметров потребляемого тепла и воды зданиями | 26,65 | 1 |
| 8 | Установка счетчиков потребления природного газа | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2010 г. - 2012 г. | бюдж., собств. | 2,03 | 2,17 | 2,32 | - | - | - | - | Не менее 20% затрат при расчетах за природный газ | 2,025 | 3 |
| 9 | Установка узлов учета тепла в котельной № 1б -2шт, и в котельной №3 – 2 шт. | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2011 | Собств. | - | 0,71 | - | - | - | - | - | Позволяет оценить эффективности использования энергоресурсов и отклонений от оптимальных режимов работы всего комплекса оборудования | 0,71 | 1 |
| 10 | Реконструкция т.трассы в мкр. «Яшлек» г. Нурлат – 0,66 км. | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2011-2012 | бюдж. | - | 1,7 | 1,9 | - | - | - | - | Уменьшения потерь в сетях,  увеличение срока службы трубопроводов тепловых сетей до 40 лет. | 3,6 | 1 |
| 11 | Реконструкция тепловых сетей в г.Нурлат – 2,7 км. | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2012-2015 | бюдж. | - |  | 3,5 | 3,5 | 3 | 3 | - | Уменьшения потерь в сетях,  увеличение срока службы трубопроводов тепловых сетей до 40 лет. | 3,6 | 1 |
| 12 | Улучшение теплового и воздушного режимов чердачных помещений и технических подполий (подвалов) | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2010 г. - 2015 г. | бюдж., собств. | 1,48 | 1,58 | 1,69 | 1,81 | 1,94 | 2,08 | - | Годовая экономиядо 30 Гкал на тыс. м кв. перекрытий | 8,88 | 1 |
| 13 | Установка вместо спаренных оконных переплетов с тройным остеклением | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | 2010 г. - 2015 г. | бюдж., собств. | 3,39 | 1,09 | 2,09 | 3,09 | 4,09 | 5,09 | - | Годовая экономия до 120 Гкал на тыс. м кв. переплетов | 20,321 | 1 |
| 14 | Уплотнение оконных, дверных и балконных переплетов, повышение качества заделки оконных блоков в проемах и швов | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | Годовая экономия до 86 Гкал на тыс. м кв. переплетов |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия по снижению потребления электроэнергии** | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Заказчик | Исполнитель | Источник финансирования | Срок выполнения | Объем финансирования (млн. руб.) | | | | | | | Ожидаемый результат, % | Экономический эффект (млн.руб) | Срок окупаемости, год |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
| 1 | Применение частотно - регулируемых преобразователей (ЧРП) и станций управления насосными агрегатами систем водоснабжения, теплоснабжения и тяго - дутьевыми комплексами котлов | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2011 г. - 2012 г. | - | 0,22 | 0,24 | - | - | - | - | Не менее 30% электроэнергии для силового оборудования с электродвигателями | 0,21675 | От 0,2 до 2 |
| 2 | Замена электродвигателей насосов водоснабжения, циркуляционных, канализационных и пр. на электродвигатели с меньшим электропотреблением, с целью повышения эффективности использования электродвигателей | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2011 г. - 2012 г. | - | 0,009 | 0,0096 | - | - | - | - | До 5% электроэнергии от общего потребления | 0,036125 | 0,5 |
| 3 | Модернизация наружного освещения (пешеходные дорожки, проезжая часть, зоны въезда и входа на объекты) с применением светильников с электронными пускорегулирующими автоматами, с использованием реле времени, позволяющим задать Программу полностью автономной работы с автоматическим изменением суточных циклов освещения | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2011 г. - 2012 г. | - | 23,01 | 24,62 | - | - | - | - | Экономия электроэнергии в 1,5 - 2,0 раза от потребления электроэнергии на наружное освещение | 15,34012 | До 3-х лет |
| 4 | Модернизация внутреннего освещения с заменой ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы с применением устройств управления и регулирования освещением (в жилых помещениях, коридорах, лифтовых площадках и др.) | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2010 г. - 2015 г. | 7,67 | 3,84 | 1,92 | 0,96 | 0,48 | 0,24 | 0,96 | Экономия электроэнергии в 2,0 - 2,5 раза от потребления электроэнергии на внутреннее освещение | 15,34012 | 1 |
| 5 | Замена бытовых приборов и устройств на современную бытовую технику с меньшим электропотреблением и автоматическим управлением | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2010 г. - 2015 г. | 11,51 | 12,32 | 13,18 | 14,1 | 15,09 | 16,15 | 21,45 | Экономия электроэнергии до 30% | 7,67006 | 3 |
| 10 | Замена циркуляционных насосов К 100-65-200-18,5 кВт в котельной №4,5 на экономичные Calpeda NM 50/20 АЕ 5,5 кВт | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2011 | Собств. | - | 0,13 | - | - | - | - | - | Использование современного оборудования в котельных, замена существующих циркуляционных насосов на экономичные марки Calpeda позволит сэкономить электроэнергию | 0,39 | 1 |
| 11 | Замена сетевых насосов в котельных на экономичные. В котельной №1а насос Д315/50 – 75 кВт на Calpeda NB 80-25/234 - 55 кВт – 4шт.  В котельной №3 насос Д315/50 – 75 кВт на Calpeda NB 80-25/234 - 55 кВт – 2 шт., и насос Д200-90б – 55 кВт на Calpeda NM 80-250 – 37 кВт – 2шт.  В котельной №4 насос Д200-36 – 55 кВт на Calpeda NM 100/200 – 37 кВт – 2шт.  В котельной №5 насос К 160/30 – 30 кВт на Calpeda NM 18.5 кВт | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального  района | По договору | 2012-2015 | Собств. | - | - | 0,5 | 0,61 | 1,0 | 1,0 | - | Использование современного оборудования в котельных, замена существующих циркуляционных насосов на экономичные марки Calpeda позволит сэкономить электроэнергию | 1,9 | 4 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия по совершенствованию системы водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Заказчик | Исполнитель | Источник финансирования | Срок выполнения | Объем финансирования (млн. руб.) | | | | | | | Ожидаемый результат, % | Экономический эффект (млн.руб) | Срок окупаемости, год |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
| 1 | Проведение технической ревизии запорно - регулирующей и сантехнической арматуры на объектах конечного потребления, замена существующей арматуры на современную обеспечивающую реальную экономию воды | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | собств. | 2011 г. - 2012 г. | - | 3,32 | 3,55 | - | - | - | - | 6 - 8% от общего водопотребления | 2,2107198 | До 3-х лет |
| 2 | Наладка систем холодного водоснабжения и канализационных стоков с установкой ЧРП | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж. собств. | 2012 г. - 2012 г. | - | 2,76 | 2,95 | - | - | - | - | Экономия воды до  10 - 12%  Экономия электроэ нергии 15%, Значи тельное сокращение затрат на ремонт оборудования. | 3,684533 | 0,4 - 1,5 |
| 3 | Определение и устранение мест утечки холодной воды с помощью течетрассопоисковых приборов | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2011 г. - 2015 г. | - | 0,22 | 0,24 | 0,26 | 0,28 | 0,3 | 0,4 | Экономия воды 3 - 5% от общего потребления | 1,1053599 | В зависимости от объекта |
| 4 | Автоматизация контроля и управления водоснабжением | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2011 г. - 2012 г. | - | 1,84 | 1,97 | - | - | - | - | Снижение эксплуатационных расходов | 3,684533 | В зависимости от объекта |
| 5 | Внедрение графичес кой компьюторной про граммы | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств. | 2013г | - | - | - | 0,6 | - | - | - | Снижение эксплуатационных расходов | 0,16 | До 3-х лет |
| 6 | Реконструкция наружных сетей водопровода | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств | 2011 г. - 2013 г. | - | 9,21 | 9,85 | 10,54 | - | - | - | Повышение безопасности режимов и эксплуатационной надежности | 5,5267995 | 5 |
|  | Замена ветхих сталь ных сетей на трубы ПНД | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств | 2011 г.- 2020 г. | - | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 6,0 | 5,0 | 2,0 | Снижение затрат на обслуживание, эко номия ресурсосбере жений до 30%, ста бильность подачи воды | 1,2 | 10 |
| 6. | Установка контрольно-измерительных приборов | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств | 2011г.-2012г. | - | 0,10 | 0,10 | - | - | - | - | Контроль за расходом энергоресурса | 0,0443235 | 0,5 |
| 7 | Гидравлические наладки магистральных водопроводных сетец | Исполнительный комитет Нурлатского муниципального района | По договору | бюдж., собств | 2011г.-2015г. | - | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 04 | 0,4 | - | Нормализация подачи воды, сокращение потерь воды 3-5% | 0,6 | 1,2 |

**8. Юридические и правовые документы, используемые при разработке**

**и реализации программы**

1. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
2. Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики».
3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
4. Правила учета тепловой энергии и теплоносителя./ Главгосэнергонадзор, 1995.
5. ГОСТ 27322-87. Энергобаланс промышленного предприятия. 1987.
6. ГОСТ Р 51379-99. Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно-энергетических ресурсов. 1999.
7. ГОСТ Р 51387-99. Энергосбережение. Нормативно-методическое обеспечение. 1999.
8. ГОСТ Р 51541-99. Энергосбережение. Энергетическая эффективность. Состав показателей.
9. ГОСТ Р 51380-99. Энергосбережение. Методы подтверждения соответствия показателей энергетической эффективности энергопотребляющей продукции их нормативным значениям. 1999.