



АДМИНИСТРАЦИЯ НАУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

366128 ЧР. Наурский район. ст. Наурская. ул. Лермонтова 37

тел/факс. 8(871-43) 2-24-91 8(871-43) 2-22-84

Официальный сайт: www.naurchr.ru

электронный адрес: admin-naur@mail.ru

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 30 » 04 2014 года

№ 20

ст. Наурская

**Об утверждении муниципальной программы
«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Наурского
муниципального района
Чеченской Республики на 2013-2015 годы»**

В связи с отменой Решения Совета Депутатов об утверждении муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района Чеченской Республики на 2013-2015 годы» в целях приведения в соответствие с действующим законодательством и, руководствуясь статьей 48 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Руководствуясь Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», в соответствии с п. 4 ч. 10 ст. 35 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», администрация Наурского муниципального района Чеченской Республики

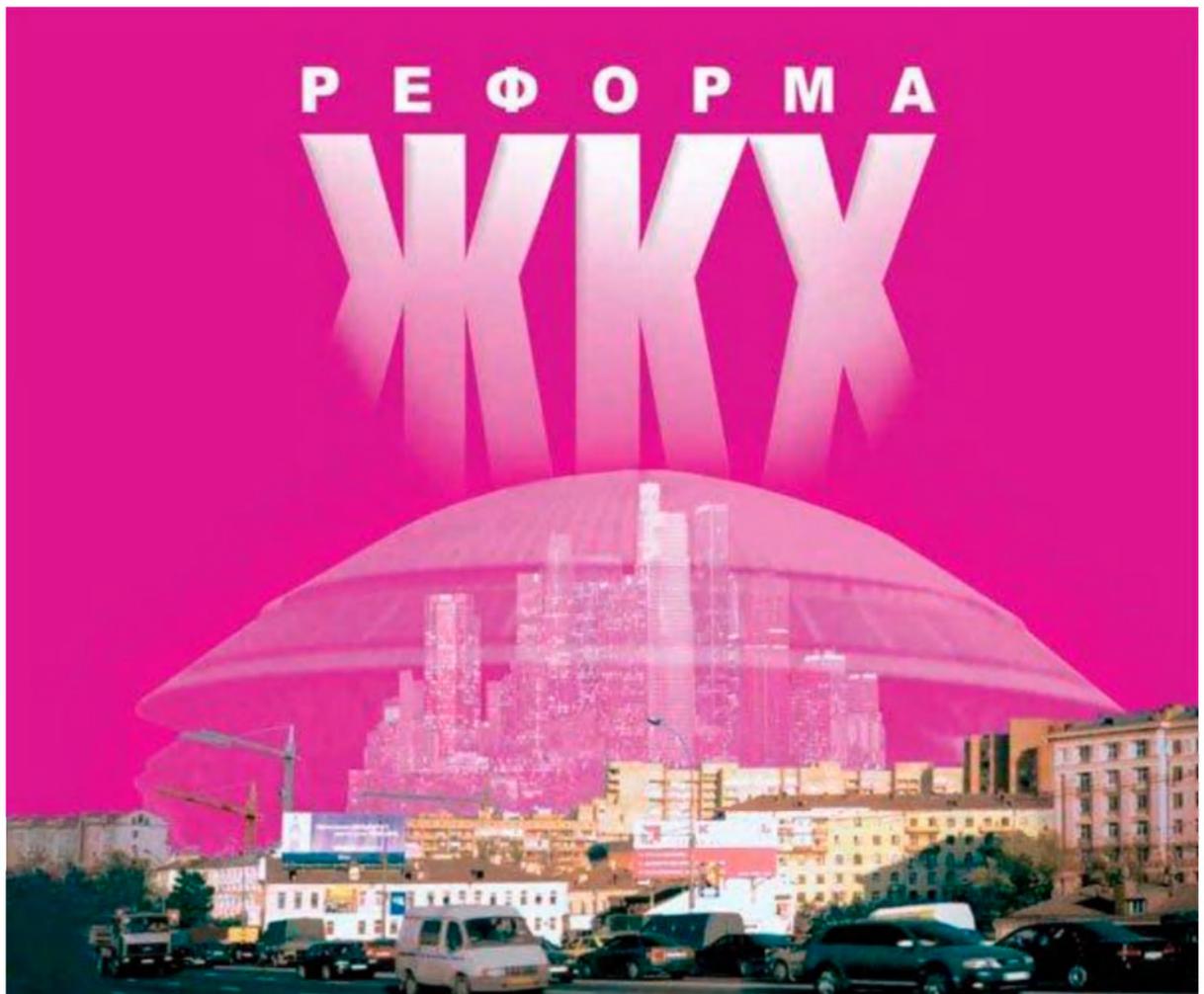
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района Чеченской Республики на 2013-2015 годы».
2. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном интернет-сайте Наурского муниципального района.
3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы по строительству администрации Наурского муниципального района Чеченской Республики С.Р. Сулиманова.

Глава Администрации



В.А. Кашлюнов



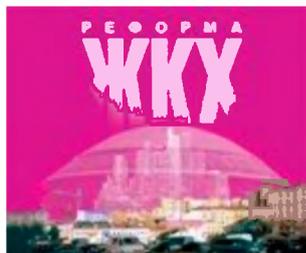
**ПАСПОРТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
«КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НАУРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЧЕЧЕНСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ
НА 2013 – 2015 ГОДЫ»**

Наименование Программы	Муниципальная программа «Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района на 2013 – 2015 годы» (далее Программа)
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в редакции Федерального закона от 25.06.2012 года № 93-ФЗ) Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» от 06.05.2011 г. № 204
Заказчик Программы	Администрация Наурского муниципального района Чеченской Республики
Разработчик Программы	Администрация Наурского муниципального района, организации коммунального комплекса муниципального образования, НП Ставропольских предприятий ЖКХ
Исполнитель мероприятий Программы	Все структурные подразделения администрации муниципального района, администрации сельских поселений, организации коммунального комплекса при условии их участия в реализации Программы
Цели Программы	Обеспечение потребителей коммунальными ресурсами нормативного качества при доступной стоимости и обеспечение надежной и эффективной работы коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района. Системное решение проблем обеспечения устойчивого функционирования и развития коммунального комплекса на территории Наурского муниципального района. Обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного предоставления коммунальных услуг потребителям, при негативном минимальном воздействии на окружающую среду.
Задачи Программы	Повышение энергоэффективности и энергосбережения. Создание условий для развития жилищного сектора и осуществления комплексного освоения земельных участков под жилищное строительство. Повышение качества и надежности предоставления коммунальных услуг населению, возможность обеспечения наращивания и модернизации коммунальной инфраструктуры в местах существующей застройки для обеспечения целевых параметров улучшения их состояния и увеличения объемов жилищного строительства. Повышение уровня обеспеченности объектами коммунальной инфраструктуры сельского населения Наурского муниципального района.
Сроки реализации Программы	2013 – 2015 годы
Важнейшие целевые показатели Программы	Функционирование систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства. Качественные услуги для потребителей. Улучшение экологической ситуации на территории Наурского

	<p>муниципального района.</p> <p>Техническая и экономическая доступность коммунальных услуг.</p> <p>Повышение уровня жизни населения за счет строительства новых объектов коммунальной инфраструктуры.</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы</p>	<p>Общий объем финансирования Программы составляет _____ тыс. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • бюджет субъекта – _____ млн. руб., • районный бюджет – _____ млн. руб., • внебюджетные средства – _____ млн. руб.
<p>Организация контроля за реализацией Программы</p>	<p>Администрация Наурского муниципального района;</p> <p>постоянные комиссии районного муниципального образования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по местному самоуправлению, связи с общественностью, средствам массовой информации; - по бюджету, финансам и налоговой политике; <p>Сельские советы.</p>

Структура муниципальной программы " Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района на 2013-2015 годы ".

Содержание	Стр.
1. ВВЕДЕНИЕ	5
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НАУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	13
2.1. Водоснабжение и водоотведение	13
2.2. Газовое хозяйство	27
2.3. Энергоснабжение	42
2.4. Теплоснабжение	52
2.5. Утилизация (захоронение) ТБО	53
2.6. Жилищный фонд	70
2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.	72
3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НАУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	74
3.1. Инвестиционные проекты района	76
3.2. Демографическая ситуация в районе	86
3.3. Занятость в районе	87
3.4. Социальная сфера района	88
3.5. Характеристика экономики района	90
4. ПРОГНОЗ СПРОСА И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	94
5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НАУРСКОГО РАЙОНА	108
5.1. Развитие системы водоснабжения	108
5.2. Развитие системы водоотведения	116
5.3. Развитие системы газоснабжения	128
5.4. Развитие системы энергоснабжения	142
5.5. Развитие системы теплоснабжения	147
5.6. Развитие объектов используемых для утилизации (захоронения) ТБО	148
5.7. Жилищный фонд	154
6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ	158
7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	167



ВВЕДЕНИЕ.

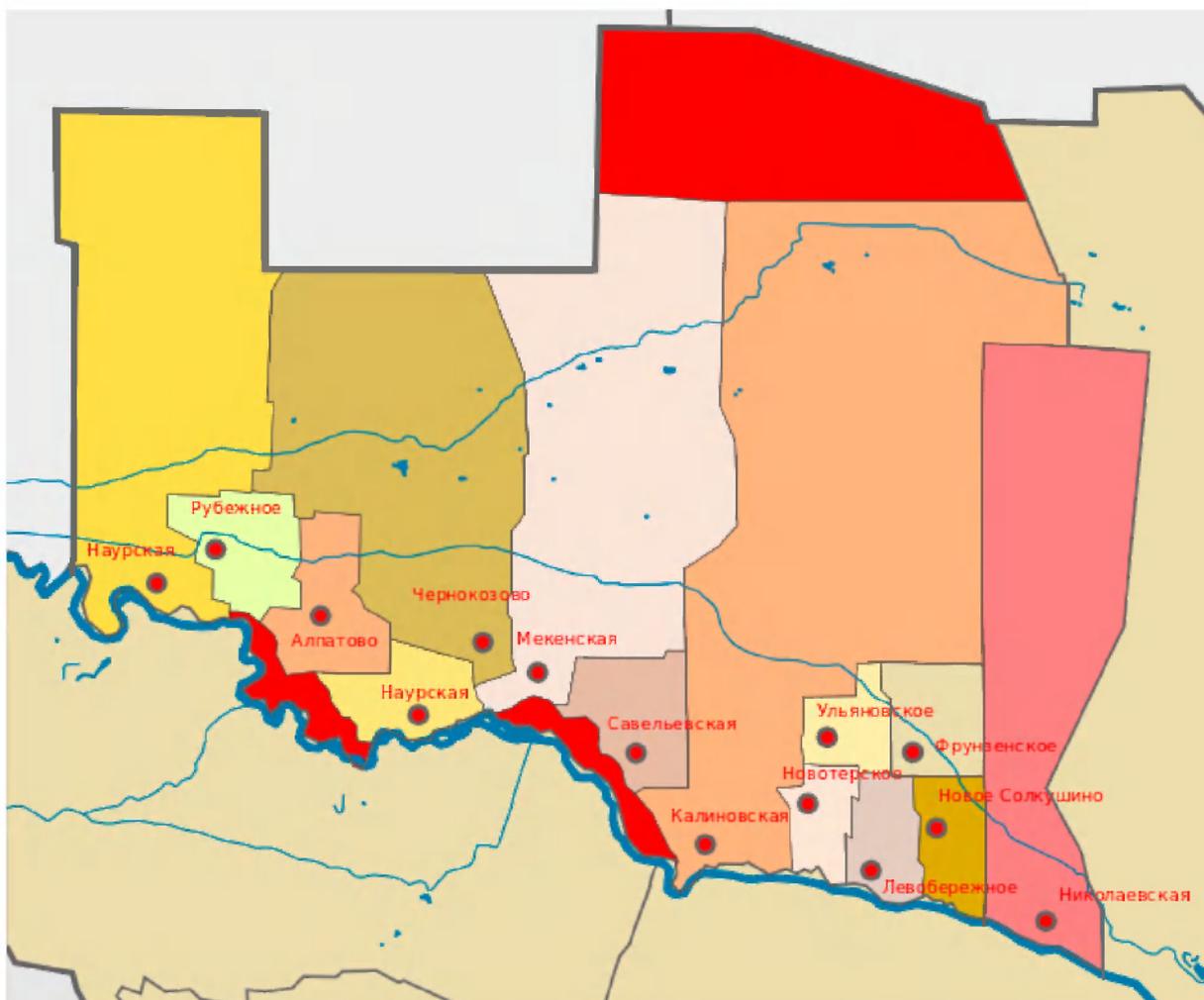
Страна	 Россия
Статус	Муниципальный район
Входит в	Чеченскую республику
Включает	14 муниципальных образований
Административный центр	станция Наурская
Дата образования	1935 год
Население (2012)	54 868 человек
Плотность	24 чел./км ²
Площадь	2205 км ²

На территории Наурского района находится 29 населенных пунктов и 14 органов местного самоуправления:

Алпатово (село)	сельское поселение Алпатовское
Дальнее (село)	сельское поселение Ищерское
Ищерская (станция)	сельское поселение Ищерское
Калиновская (станция)	сельское поселение Калиновское
Капустиное (хутор)	сельское поселение Чернокозовское
Клинков (хутор)	сельское поселение Мекенское
Козлов (хутор)	сельское поселение Калиновское
Корнеев (хутор)	сельское поселение Новотерское
Кречетово (хутор)	сельское поселение Ищерское
Левобережное (село)	сельское поселение Левобереженское
Майорский (хутор)	сельское поселение Мекенское

Мекенская (станция)	сельское поселение Мекенское
Мирный (хутор)	сельское поселение Мекенское
Наурская (станция)	сельское поселение Наурское
Николаевская (станция)	сельское поселение Николаевское
Новое-Солкушино (село)	сельское поселение Ново-Солкушинское
Новотерское (село)	сельское поселение Новотерское
Обильный (хутор)	сельское поселение Николаевское
Постный (хутор)	сельское поселение Калиновское
Рубежное (село)	сельское поселение Рубежненское
Савельевская (станция)	сельское поселение Савельевское
Свободное (село)	сельское поселение Алпатовское
Селиванкин (хутор)	сельское поселение Калиновское
Семиколодцев (хутор)	сельское поселение Николаевское
Суворовский (хутор)	сельское поселение Николаевское
Ульяновское (село)	сельское поселение Ульяновское
Фрунзенское (село)	сельское поселение Фрунзенское
Чернокозово (село)	сельское поселение Чернокозовское
Юбилейное (село)	сельское поселение Левобережненское

Схема административно-территориального деления Наурского района



Наурский район создан 23 января 1935 года в составе Ставропольского края. С 1944 года по 1957 год входил в состав Грозненской области.

В 1957 году район был передан, вместе с территорией нынешнего Наурского района, восстановленной ЧИАССР.

С 1957 года по 1991 год Наурский район входил в состав ЧИАССР.

С декабря 1991 года и по настоящее время район находится в составе Чеченской Республики.

Краткая характеристика района.

Район расположен в северной части Чеченской Республики и граничит на востоке и юге с Шелковским районом ЧР и Дагестаном, на севере и западе – с Осетией и Ставропольским краем, на юге – с Грозненским и Надтеречным районом ЧР. Протяженность территории с запада на восток в среднем 60 км, с севера на юг – 40 км.

По территории района протекает река Терек.

Центр района – станица Наурская.

Расстояние до центра г. Грозного – 100 км.

На территории Наурского района находится 14 органов местного самоуправления – администраций сельских поселений, в их состав входит 29 сельских населенных пунктов.

Согласно природному районированию республики территория района делится на две природные зоны: степную (сухая степь) и притеречную (степь). Климат сухой континентальный. Среднегодовое количество осадков 369 мм наибольшее количество осадков выпадает в первой половине лета, лето жаркое, максимальная температура достигает +42°C. Нередко почва прогревается до +65°; что отрицательно влияет не только на растения, но и на животных. Нередко почва подвергается ветровой эрозии в сухой степи (буруны).

Район относится к зоне рискованного земледелия, поэтому орошение – один из важнейших факторов в агротехнике растениеводческих культур, а в районе в силу разрушительных действий как внутрихозяйственная, так и межхозяйственная оросительная сеть обеспечивает полив лишь на 8-10 % или в пределах 3 тыс. га из имеющихся 26 тыс. га

По климатическим условиям северная часть района пригодна для развития животноводства, южная и юго-восточная наряду с животноводством пригодна для развития полеводства, виноградарства. Вместе с тем, площади, которыми располагает район, обладают большими потенциальными возможностями для дальнейшего развития его производственных сил в сельском хозяйстве.

Почвенный покров района неоднороден. В северной части района почвы представлены в основном песками, в центральной части - значительное распространение имеют зональные светло-каштановые почвы сформировавшиеся в условиях слабо - волнистой равнины, в южной части - на надпойменной террасе реки Терек, распространены каштановые почвы. Небольшие площади занимают лугово-каштановые, аллювиально-луговые и аллювиально-дерновые почвы, размещаемые на понижениях в условиях повышенного грунтового увлажнения.

Из полезных ископаемых основным богатством являются термальные воды в с. Левобережное, которые используются для отопления и ведения тепличного хозяйства.

Наурский район Чеченской Республики имеет положительную тенденцию на действующий момент и в перспективном развитии своей экономики на территории Чеченской Республики.

Для обеспечения населения услугами в сфере жилищно-коммунального хозяйства, на территории Наурского района Чеченской Республики функционируют следующие предприятия:

-государственное унитарное предприятие «Чечводоканал», которое осуществляет техническую эксплуатацию и содержание инженерного оборудования, водопроводных и канализационных сетей с целью предоставления услуг водоснабжения и водоотведения потребителям;

-открытое акционерное общество «Нурэнерго», которое осуществляет техническую эксплуатацию и содержание инженерного оборудования и электрических сетей с целью предоставления услуг электроснабжения потребителям;

-открытое акционерное общество «Чеченгаз», которое занимается технической эксплуатации и содержанием газовых сетей и инженерного оборудования с целью предоставления услуг газоснабжения потребителям.

-муниципальное унитарное предприятие ПУЖКХ Наурского района, которое занимается техническим обслуживанием жилого фонда,

благоустройством территории Наурского района, осуществляет вывоз, сбор и утилизацию ТБО, выработкой тепловой энергии, эксплуатацией оборудования и тепловых сетей.

Основанием для разработки муниципальной программы «Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского района Чеченской Республики на 2013 – 2015 годы» стали:

-Федеральный закон от 30.12.2004 года № 210 –ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в редакции Федерального закона от 25.06.2012 года №93-ФЗ);

-Приказ Министерства регионального развития Российской федерации от 06.05.2012 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;

-Постановление Чеченской Республики от 02.05.2012 №61 «Об утверждении графика разработки программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Чеченской Республики».

Разработка программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального районного образования - создана для создания базы, которая должна ложиться в основу разработки инвестиционных и производственных программ, включая повышение эффективности деятельности самой организации коммунального комплекса, качество, надежность и другие показатели. При этом комплексная программа рассчитана на использование всех трех источников финансирования инвестиционных программ:

надбавки к тарифам;

плата за подключение;

средства из тарифа, который касается инвестиционной составляющей (амортизационные отчисления, прибыль),

Одновременно комплексная программа рассматривает бюджетные и внебюджетные источники инвестирования развития коммунального комплекса

на территории Наурского района Чеченской Республики в рамках реализации целевых программ федерального и регионального значения.

Данный подход в части источников финансирования коммунальной инфраструктуры Наурского района Чеченской Республики обусловлен в острой потребности в инвестициях, которые необходимы для роста экономической активности, обновления основных фондов и внедрения прогрессивных технологий. Осуществление изменений параметров функционирования действующей системы коммунального комплекса и полного объема обеспеченности населенных пунктов Наурского района Чеченской Республики системами и объектами коммунальной инфраструктуры при проценте изношенности данной системы, достигшей фактически критической отметки требует поэтапности, и большого временного интервала.

Данная Программа носит комплексный характер, системный подход к решению приоритетов. В части мероприятий, которые необходимы в ближайший период (2013-2015 годы) и мероприятий, которые можно отнести на последующие периоды реализации развития коммунального комплекса в рамках производственно - инвестиционных программ.

Наряду со схемой территориального планирования Наурского муниципального района Чеченской Республики, заказчиком которой выступил Государственный комитет по архитектуре и градостроительству Чеченской Республики (Заказ: №004 от 12.07.10 г.), в основу перспективного развития района легли:

Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования Наурский муниципальный район Чеченской Республики на 2011 – 2020 годы »;

план стратегического развития Наурского муниципального района до 2020 года;

стратегия развития Чеченской Республики до 2020 года,

где основной задачей комплексного развития системы коммунального хозяйства на период с 2013 – 2015 годы является повышение надежности и качества функционирования действующих коммунальных систем.



ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НАУРСКОГО РАЙОНА ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

В Наурском районе функционируют основные типы систем коммунальной инфраструктуры: водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, теплоснабжение, электроснабжение.

Схема состава и взаимодействия элементов системы коммунальной инфраструктуры Наурского района



Водоснабжение и водоотведение.

Услуги по водоснабжению и водоотведению на территории Наурского района Чеченской Республики оказывает государственное унитарное

предприятие «Чечводоканал» - Наурский филиал. Водоснабжение всего района осуществляется за счет подачи воды из артезианских скважин:

**Мощности артскважин эксплуатируемые. ГУП «Чечводоканал»
(Наурский филиал) в Наурском районе Чеченской Республики.**

Таблица №1

Наименование филиала и адрес артскважин	Год ввода	Марка установленного насоса	Проектная мощность м3/сут.	Фактическая мощность м3/сут.
ст. Наурская				
Артскважина №720	1992	Ц/Н 5 кВт. 3000 об./мин.	1140	660
Артскважина №130	1979	ЭЦВ 6-10-110	240	140
Артскважина №717	1992	ЭЦВ 8-25-100	600	200
Артскважина №830	1975	Ц/Н 15кВт. 3000 об./мин.	1440	1320
Артскважина №407	1976	ЭЦВ 6-16-110	384	325
Артскважина №1654	1983	ЭЦВ 6-16-140	384	2496
Артскважина №38228	1975	ЭЦВ 6-10-80	240	90
Артскважина №38227	1975	ЭЦВ 6-10-110	240	1229
Артскважина №24970	1975	Ц/Н 15кВт. 3000 об./мин.	3300	3000
Артскважина №183	1979	ЭЦВ 6-10-110	240	1320
			11964	10780
пос. Чернокозова				
Артскважина №1	1973	ЭЦВ 6-16-75	600	579
Артскважина №2	1973	ЭЦВ 8-25-140	600	579
Артскважина №600	1972	Ц/Н 15кВт. 3000 об./мин.	-	-
Артскважина №488	1981	ЭЦВ 6-10-110	240	170
Артскважина №3 (сельхоз техн.)	1980	ЭЦВ 6-16-90	384	363
			1824	1691
с. Алпатова				
Артскважина №1	1972	ЭЦВ 8-16-110	384	208
Артскважина №2	1974	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №3	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №4	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №5	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №6	1983	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №7	1980	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №9	1974	ЭЦВ 6-10-110	240	180
Артскважина №10	1978	ЭЦВ	240	130
Артскважина №11	1975	ЭЦВ 6-10-110	240	130
			2544	1378

с. Рубежное				
Артскважина №1	1963	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №2	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №3	1968	ЭЦВ 8-16-140	384	180
Артскважина №4	1980	ЭЦВ 4-2,5-120	384	60
Артскважина №5	1978	ЭЦВ 6-10-110	240	-
Артскважина №6	1984	ЭЦВ 6-10-110	240	-
			1260	500
ст. Мекенская				
Артскважина №1	1963	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №2	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №3	1968	ЭЦВ 8-16-110	384	288
Артскважина №4	1980	ЭЦВ 6-16-120	384	288
Артскважина №5	1978	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №1	1963	ЭЦВ 6-10-110	240	130
Артскважина №2	1972	ЭЦВ 6-10-110	240	130
			1968	1226
Всего:			19560	15575

Сводные технические показатели системы водоснабжения, находящиеся на балансе ГУП «Чечводоканал» в Наурском районе Чеченской Республики.

Таблица №2

Наименование филиалов и населенных пунктов	Артскважины отдельные		Водозаборы/ артскважины на территории водозабора.		ВНС/ артскважина на территории. ВНС	Водопроводные сети в км.	
	рабочие	не рабочие	рабочие	не рабочие		рабочие	не рабочие
ст. Наурская	10	-	-	-	-	36,825	-
с. Чернокозово	5	-	-	-	-	7,35	-
с. Алпатово	9	1	-	-	-	60,0	-
с. Рубежное	5	-	-	-	-	5,0	-
ст. Мекенская	7	-	-	-	-		-
Итого:	36	1	-	-	-	109,18	-

Технические показатели.

очистных сооружений эксплуатируемые ГУП «Чечводоканал» (Наурский филиал) в Наурском районе Чеченской Республики.

Таблица №3

Место нахождения	Тип ОС	Год ввода в эксплуатацию	Проектная мощность (м ³ /сут)	Фактический объем сбрасываемых сточных вод (м ³ /сут)	Место водовыпуска (водный объект, рельеф местности)	Соответствие сточных вод установленным нормам качества (нормативно очищенные, недостаточно очищенные, загрязненные без очистки, условно-чистые)
ст. Чернокозово	Биологическая очистка	2006	400	140	поля фильтрации	нормативно очищенные

Сводные технические показатели системы водоснабжения находящиеся на балансе ГУП «Чечводоканал» в Наурском районе Чеченской Республики.

Таблица №4

Наименование филиалов и населенных пунктов	КНС		Канализационные сети в км.		ОСК	
	рабочие	не рабочие	рабочие	не рабочие	рабочие	не рабочие
ст. Наурская	3	-	6,55	-	-	-
с. Чернокозово	2	-	1,62	-	1	-
с. Алпатово	-	-	-	-	-	-
с. Рубежное	-	-	-	-	-	-
ст. Мекенская	-	-	-	-	-	-
Итого:	5	-	8,17	-	1	-

Структуры водоснабжения и водоотведения Наурского района представлены в таблицах с показателями по водопроводным сетям, канализационным сетям и инженерному оборудованию.

**Сведения о работе системы водоснабжения эксплуатируемой ГУП
«Чечводоканал» в Наурском районе Чеченской Республики.**

Таблица №5

Показатели	Единица измерения	Фактические показатели
		2011
Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей	ед.	12
Из них: число отдельных водопроводных сетей	ед.	0
Число уличных водоразборов(будок, колонок,кранов	ед.	25
Число насосных станций 1-го подъема)	ед.	36
Число насосных станций 2-го и 3-го подъема	ед.	0
Установленная производственная мощность насосных станций 1-го подъема	тыс. м ³ /сут.	9,7
Установленная производственная мощность насосных станций 2-го подъема	тыс. м ³ /сут.	0
Установленная производственная мощность очистных сооружений	тыс. м ³ /сут.	0,3
Установленная производственная мощность водопровода	тыс. м ³ /сут.	7,2
Одиночное протяжение водопровода	км.	0
в том числе нуждающихся в замене	км.	0
уличной водопроводной сети	км.	109,2
в том числе нуждающейся в замене	км.	41,4
внутриквартальной и внутридворовой сети	км.	0
в том числе нуждающейся в замене	км.	0
Заменено водопроводных сетей-всего:	км.	1,4
в том числе: водоводов	км.	0
уличной водопроводной сети	км.	1,4
внутриквартальной и внутридворовой сети	км.	0
Среднегодовая стоимость производственных мощностей водопроводов и водопроводных сетей (балансовая и арендованная)	тыс. руб.	2216,4
Работа водопровода за год		
Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс. м ³	1024,8
в том числе подземной	тыс. м ³	1024,8
Подано в сеть-всего	тыс. м ³	1024,8

в том числе: своими насосами	тыс. м ³	1024,8
самотеком	тыс. м ³	0
воды, полученной со стороны	тыс. м ³	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м ³	0
из нее нормативно очищенная	тыс. м ³	0
Отпущено воды всем потребителям	тыс. м ³	861,5
в том числе: своим потребителям (абонентам)	тыс. м ³	861,5
из них населению	тыс. м ³	766,9
бюджето-финансируемым организациям	тыс. м ³	88,9
прочим организациям	тыс. м ³	5,7
другим водопроводам, отдельным водопроводным сетям	тыс. м ³	0
Утечка и неучтенный расход воды	тыс. м ³	163,3
Число аварий	ед.	69
из них на водопроводных сетях	ед.	69
Среднегодовая численность работников основной деятельности	чел.	25
Энергосбережение		
Расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт/час	765,2
Затраты на мероприятия по энергосбережению	тыс. руб.	0
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	0

**Сведения о работе системы водоотведения эксплуатируемой ГУП
«Чечводоканал» в Наурском районе Чеченской Республики.**

Таблица №6

Показатели	Единица измерения	Фактические показатели
		2011
Число канализаций и отдельных канализационных сетей	ед.	4
Из них: число отдельных канализационных сетей	ед.	0
Число канализационных насосных станций	ед.	5
Установленная мощность канализационных насосных станций	тыс. м ³ /сут.	16,4
Установленная производственная мощность очистных сооружений	тыс. м ³ /сут.	0,4

в том числе: сооружений механической очистки	тыс. м ³ /сут.	0
сооружений биологической очистки	тыс. м ³ /сут.	0
Мощность сооружений по обработке осадка	тыс. м ³ /сут.	0
Площадь иловых площадок	тыс. м ² .	0,5
Одиночное протяжение уличной канализационной сети	км.	7,05
в том числе нуждающейся в замене	км.	7,0
внутриквартальной и внутривортовой сети	км.	1,12
в том числе нуждающейся в замене	км.	1,1
Заменено канализационных сетей всего:	км.	0
в том числе: главных коллекторов	км.	0
уличной канализационной сети	км.	0
внутриквартальной и внутривортовой сети	км.	0
Среднегодовая стоимость производственных мощностей канализаций и канализационных сетей (балансовая и арендованная)	тыс. руб.	16004,2
Пропущено сточных вод всего	тыс. м ³	56,9
в том числе: от населения	тыс. м ³	1,9
от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м ³	55,0
от промышленных предприятий	тыс. м ³	0
от прочих организаций	тыс. м ³	0
от других канализаций и отдельных канализационных сетей	тыс. м ³	0
Пропущено сточных вод через очистные сооружения-всего:	тыс. м ³	0
в том числе: на полную биологическую очистку (физико-химическую)	тыс. м ³	0
Передано сточных вод другим канализациям или отдельным канализационным сетям	тыс. м ³	0
Число аварий	ед.	12
из них на канализационных сетях	ед.	12
Среднегодовая численность работников основной деятельности	чел.	20
Энергосбережение		
Расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт/час	22,8
Затраты на мероприятия по энергосбережению	тыс. руб.	0
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	0

План производства работ по ГУП «Чечводоканал» на 2012 год в Наурском районе Чеческой Республики.

Таблица №7

Наименование услуг и работ	Ед. изм.	объем на год
Водоснабжение		
Добыча воды	тыс. м ³	1265,1
Отпуск воды	тыс. м ³	1056,3
В том числе населению	тыс. м ³	836,8
Устранение порывов	шт.	94
Прокладка нового водопровода	км.	40,0
Замена глубинных насосов	шт.	36
Ремонт глубинных насосов	шт.	16
Восстановление водопроводных сетей	км.	0
Замена запорной арматуры	шт.	43
Ревизия и ремонт запорной арматуры	шт.	24
Ремонт и замена (СУЗ)	шт.	48
Очистка водяных колодцев	шт.	21
Ремонт водяных колодцев	шт.	9
Обустройство устья артскважины	шт.	12,0
Ремонт башен «Рожновского»	шт.	12
Ремонт резервуаров	шт.	0
Водоотведение		
Пропуск стоков	тыс. м ³	76,1
Вывоз нечистот	тыс. м ³	10,4
Ликвидация подпорков канализации	шт.	17
Очистка канализационных колодцев	шт.	24
Промывка канализационных сетей	км.	2,1
Очистка полей фильтрации	га	0,0
Ремонт канализационных сетей	км.	0,8
Ремонт канализационных колодцев	шт.	9

Хозяйственно - бытовые стоки от жилого сектора Наурского района, а так же предприятий, подключенных к канализации отводятся на очистные сооружения, а затем на поля фильтрации. В настоящее время стоки поступают на поля фильтрации без предварительной очистки, что привело к колюматации (закупорке, засорению, естественной цементации) грунта на дне карт.

Система канализации Наурского района не отвечают требованиям техники безопасности и необходимому уровню эксплуатации. Самотечные выпуски сбрасываются без очистки все сточные воды, что является нарушением «Правил охраны водоемов от загрязнения сточными водами».

- Плановый годовой объем, отпущенный всем потребителям воды составляет 1056,3 тыс. м³.
- Среднесуточный отпуск воды на одного жителя составит 0,02м³.
- Наурского район имеет очистные сооружения мощностью 0,4 тыс. м³ в сутки.
 - Плановый годовой пропуск сточных вод составляет 76,1 тыс.м³

Сбор оплаты за услуги по водоотведению ГУП «Чечводоканал» в Наурском районе Чеченской Республики.

Таблица №8

Месяц 2011	Начисление услуг по водоотведению		Оплата за услуги водоотведения	
	Наурское	Чернокозово	Наурское	Чернокозово
Январь	1741,5	29688,4	0	17592,88
Февраль	1683,45	26860,7	0	16763,03
Март	1509,3	31347	918,03	22520,85
Апрель	1509,3	31087,02	464,4	18167,81
май	1509,3	30035,85	0	27255,96
Июнь	1741,5	29918,9	2476,06	25434,07
Июль	1741,5	30882,6	754,65	26359,4
Август	1161	29707,2	2000	24557,32
Сентябрь	1161	28966,95	3202,46	28120,11
Октябрь	1219,05	28678,28	2327,15	38127,98
Ноябрь	1509,3	29220,27	4439,5	19981,62
Декабрь	1451,25	22304,34	0	40649,29
Итого	17937,45	348697,51	16582,25	305530,32
% оплаты	92,44	87,62	Средняя оплата по району 87,85%	

Сбор оплаты за услуги по водоснабжению ГУП «Чечводоканал» в Наурском районе.

Таблица №9

Месяц 2011	Начисление услуг по водоснабжению					Оплата услуг по водоснабжению				
	Наурское	Чернокозово	Алпатовское	Рубежное	Мекенское	Наурское	Чернокозово	Алпатовское	Рубежное	Мекенское
Январь	190175,08	54450,76	140206,4	118838,74	0	59840,31	25933,07	50060,61	39008,35	0
Февраль	219233,29	52517,63	136504,37	117067,73	0	50801,15	33134,37	50607,86	31116,09	0
Март	217451,99	52618,58	151547,65	117685,13	0	125668,36	47988,48	115472,39	61624,68	0
Апрель	221546,88	57000,2	142418,55	116223,13	0	86603,35	39114,94	77783,16	51875,62	0
май	222609,63	56104,35	148390,13	117899,49	0	85970,89	39901,3	78342,38	54433,54	0
Июнь	166802,69	49844,27	130940,72	116622,76	0	163730,59	49599,69	123610,73	73102,74	0
Июль	198033,79	47818,34	141473,14	109011,74	0	248893,07	63075,84	88607,2	87088,17	0
Август	169086,7	45158,7	126550,39	112090,61	0	124113,28	28976,24	62092,62	54929,33	0
Сентябрь	213616,91	45187,65	133452,74	111483,04	0	187328,76	74966,33	96544,57	80386	0
Октябрь	199992,07	50143,66	101780,25	112210,78	3054,06	379137,08	63633,08	142767,8	80983	3167
Ноябрь	200041,47	49461,52	113701,51	113858,44	2480,07	183475,02	32214,66	63904	65499,81	2563
Декабрь	200925,72	43675,47	120712,85	119839,16	6634,44	189771,96	69546,84	145635	141208	6779
Итого	2419516,22	603981,13	1587678,7	1382830,75	12168,57	1885333,82	568084,84	1095428,32	821255,33	12509
% оплаты	77,92	94,05	68,99	59,38	102,79	Средняя оплата по району - 72,97				

Расчет нормативного потребления воды населением на расчетный период (2013-2015 г.г).

Таблица №10

Населенный пункт	Мощность водозаборов				Численность				Норматив в потребление, м3/чел. в мес.*	Расчет нормативного потребления воды населением, м3/чел.			
	План, м3/сут.	План, м3/мес.	Факт. м3/сут.	Факт. м3/мес.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.		2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
с. Ищерская	0	0	0,0	0,0	4808	4786	4764	4743	5,96	28655,7	28524,6	28393,4	28268,3
с. Дальнее	0	0	0,0	0,0	182	167	153	135	5,96	1084,7	995,3	911,9	804,6
с.Кречетово	0	0	0,0	0,0	98	53	29	16	5,96	584,1	315,9	172,8	95,4
с. Рубежненское	1260	38430	500,0	15250,0	2642	2614	2587	2560	5,96	15746,3	15579,4	15418,5	15257,6
с. Алпатово	2544	77592	1378,0	42029,0	4859	4256	3728	3266	5,96	28959,6	25365,8	22218,9	19465,4
с. Свободное	0	0	0,0	0,0	244	226	210	195	5,96	1454,2	1347,0	1251,6	1162,2
с. Чернокозово	1824	55632	1691,0	51575,5	3086	4390	5109	6671	5,96	18392,6	26164,4	30449,6	39759,2
х. Капустин	0	0	0,0	0,0	494	565	646	739	5,96	2944,2	3367,4	3850,2	4404,4
ст. Наурская	11964	364902	10780,0	328790,0	9049	8753	8467	8190	5,96	53932,0	52167,9	50463,3	48812,4
ст. Мекенская	1968	60024	1226,0	37393,0	3856	4217	4612	5043	5,96	22981,8	25133,3	27487,5	30056,3
х. Мирный	0	0	0,0	0,0	101	81	65	52	5,96	602,0	482,8	387,4	309,9
х. Майорский	0	0	0,0	0,0	63	33	17	9	5,96	375,5	196,7	101,3	53,6
х. Клинков	0	0	0,0	0,0	141	209	311	461	5,96	840,4	1245,6	1853,6	2747,6
ст. Савельевская	0	0	0,0	0,0	2263	1988	1746	1534	5,96	13487,5	11848,5	10406,2	9142,6
ст. Калиновская	0	0	0	0,0	7988	7307	6683	6113	5,96	47608,5	43549,7	39830,7	36433,5

с. Козлово	0	0	0	0,0	30	9	2	1	5,96	178,8	53,6	11,9	6,0
с. Постное	0	0	0	0,0	396	1170	2700	2751	5,96	2360,2	6973,2	16092,0	16396,0
с. Селиванкино	0	0	0	0,0	232	199	171	147	5,96	1382,7	1186,0	1019,2	876,1
с. Новотерское	0	0	0	0,0	3772	4605	5021	5129	5,96	22481,1	27445,8	29925,2	30568,8
х. Корнеев	0	0	0	0,0	276	127	58	27	5,96	1645,0	756,9	345,7	160,9
с. Ульяновское	0	0	0	0,0	1087	1109	1132	1156	5,96	6478,5	6609,6	6746,7	6889,8
с. Левобережно е	0	0	0	0,0	2351	1860	1472	1165	5,96	14012,0	11085,6	8773,1	6943,4
с. Юбилейное	0	0	0	0,0	797	540	600	702	5,96	4750,1	3218,4	3576,0	4183,9
с. Новосолкуши но	0	0	0	0,0	2257	2191	2127	2065	5,96	13451,7	13058,4	12676,9	12307,4
с. Фрунзенское	0	0	0	0,0	1415	1417	1419	1421	5,96	8433,4	8445,3	8457,2	8469,2
ст. Николаевская	0	0	0	0,0	1876	1904	1933	1963	5,96	11181,0	11347,8	11520,7	11699,5
х. Семиколодце в	0	0	0	0,0	10	1	0	0	5,96	59,6	6,0	0,0	0,0
х. Обильный	0	0	0	0,0	113	123	133	145	5,96	673,5	733,1	792,7	864,2
х. Суворовский	0	0	0	0,0	259	300	432	501	5,96	1543,6	1788,0	2574,7	2986,0
Итого по району/год.:	19560	596580	15575	475037, 5	54745	55200	56327	56900		326280	328992	335709	339124

Справочно**:

766900

*Норматив холодного водоснабжения в многоквартирном или жилом доме взят в качестве базового из решения правления государственного комитета цен и тарифов ЧР от 15.10.2012 № 61-Ж (без централизованной канализации, оборудованной душем, умывальником, мойкой кухонной, общеквартирные нужды). До настоящего времени не проведен мониторинг по оборудованию индивидуальных жилых домов ванной с душем или только душем, по этой причине базовым берется норматив 5,96.

** Сведения из статистического отчета о работе системы водоснабжения ГУП "Чечводоканал" за 2011 г.

Расчет объемных показателей водоснабжения населения (плановых, фактических) в зависимости от нормативного потребления на расчетный период (2013-2015 г.г.).

Таблица №11

Населенный пункт	Мощность водозаборов		Расчет нормативного потребления воды населением, м3/чел.											
	План, м3/мес.*	Факт. м3/мес.	2012			2013			2014			2015		
			Норматив	Отклонение от плана	Отклонение от факта	Норматив	Отклонение от плана	Отклонение от факта	Норматив	Отклонение от плана	Отклонение от факта	Норматив	Отклонение от плана	Отклонение от факта
с. Ищерская	0,0	0,0	28655,7	-28655,7	-28655,7	28524,6	-28524,6	-28524,6	28393,4	-28393,4	-28393,4	28268,3	-28268,3	-28268,3
с. Дальнее	0,0	0,0	1084,7	-1084,7	-1084,7	995,3	-995,3	-995,3	911,9	-911,9	-911,9	804,6	-804,6	-804,6
с.Кречетово	0,0	0,0	584,1	-584,1	-584,1	315,9	-315,9	-315,9	172,8	-172,8	-172,8	95,4	-95,4	-95,4
с. Рубежненское	38430	15250	15746,3	22683,7	-496,3	15579,4	22850,6	-329,4	15418,5	23011,5	-168,5	15257,6	23172,4	-7,6
с. Алпатово	77592	42029	28959,6	48632,4	13069,4	25365,8	52226,2	16663,2	22218,9	55373,1	19810,1	19465,4	58126,6	22563,6
с. Свободное	0,0	0,0	1454,2	-1454,2	-1454,2	1347,0	-1347,0	-1347,0	1251,6	-1251,6	-1251,6	1162,2	-1162,2	-1162,2
с. Чернокозово	55632	51575,5	18392,6	37239,4	33182,9	26164,4	29467,6	25411,1	30449,6	25182,4	21125,9	39759,2	15872,8	11816,3
х. Капустин	0,0	0,0	2944,2	-2944,2	-2944,2	3367,4	-3367,4	-3367,4	3850,2	-3850,2	-3850,2	4404,4	-4404,4	-4404,4
ст. Наурская	364902	328790	53932,0	310970,0	274858,0	52167,9	312734,1	276622,1	50463,3	314438,7	278326,7	48812,4	316089,6	279977,6
ст. Мекенская	60024	37393	22981,8	37042,2	14411,2	25133,3	34890,7	12259,7	27487,5	32536,5	9905,5	30056,3	29967,7	7336,7
х. Мирный	0,0	0,0	602,0	-602,0	-602,0	482,8	-482,8	-482,8	387,4	-387,4	-387,4	309,9	-309,9	-309,9
х. Майорский	0,0	0,0	375,5	-375,5	-375,5	196,7	-196,7	-196,7	101,3	-101,3	-101,3	53,6	-53,6	-53,6
х. Клинков	0,0	0,0	840,4	-840,4	-840,4	1245,6	-1245,6	-1245,6	1853,6	-1853,6	-1853,6	2747,6	-2747,6	-2747,6
ст. Савельевская	0,0	0,0	13487,5	-13487,5	-13487,5	11848,5	-11848,5	-11848,5	10406,2	-10406,2	-10406,2	9142,6	-9142,6	-9142,6

ст. Калиновская	0,0	0,0	47608,5	-47608,5	-47608,5	43549,7	-43549,7	-43549,7	39830,7	-39830,7	-39830,7	36433,5	-36433,5	-36433,5
с. Козлово	0,0	0,0	178,8	-178,8	-178,8	53,6	-53,6	-53,6	11,9	-11,9	-11,9	6,0	-6,0	-6,0
с. Постное	0,0	0,0	2360,2	-2360,2	-2360,2	6973,2	-6973,2	-6973,2	16092,0	-16092,0	-16092,0	16396,0	-16396,0	-16396,0
с. Селиванкино	0,0	0,0	1382,7	-1382,7	-1382,7	1186,0	-1186,0	-1186,0	1019,2	-1019,2	-1019,2	876,1	-876,1	-876,1
с. Новотерское	0,0	0,0	22481,1	-22481,1	-22481,1	27445,8	-27445,8	-27445,8	29925,2	-29925,2	-29925,2	30568,8	-30568,8	-30568,8
х. Корнеев	0,0	0,0	1645,0	-1645,0	-1645,0	756,9	-756,9	-756,9	345,7	-345,7	-345,7	160,9	-160,9	-160,9
с. Ульяновское	0,0	0,0	6478,5	-6478,5	-6478,5	6609,6	-6609,6	-6609,6	6746,7	-6746,7	-6746,7	6889,8	-6889,8	-6889,8
с. Левобережное	0,0	0,0	14012,0	-14012,0	-14012,0	11085,6	-11085,6	-11085,6	8773,1	-8773,1	-8773,1	6943,4	-6943,4	-6943,4
с. Юбилейное	0,0	0,0	4750,1	-4750,1	-4750,1	3218,4	-3218,4	-3218,4	3576,0	-3576,0	-3576,0	4183,9	-4183,9	-4183,9
с. Новосолкушино	0,0	0,0	13451,7	-13451,7	-13451,7	13058,4	-13058,4	-13058,4	12676,9	-12676,9	-12676,9	12307,4	-12307,4	-12307,4
с. Фрунзенское	0,0	0,0	8433,4	-8433,4	-8433,4	8445,3	-8445,3	-8445,3	8457,2	-8457,2	-8457,2	8469,2	-8469,2	-8469,2
ст. Николаевская	0,0	0,0	11181,0	-11181,0	-11181,0	11347,8	-11347,8	-11347,8	11520,7	-11520,7	-11520,7	11699,5	-11699,5	-11699,5
х. Семиколодцев	0,0	0,0	59,6	-59,6	-59,6	6,0	-6,0	-6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
х. Обильный	0,0	0,0	673,5	-673,5	-673,5	733,1	-733,1	-733,1	792,7	-792,7	-792,7	864,2	-864,2	-864,2
х. Суворовский	0,0	0,0	1543,6	-1543,6	-1543,6	1788,0	-1788,0	-1788,0	2574,7	-2574,7	-2574,7	2986,0	-2986,0	-2986,0
Итого по району/мес.:	596580,0	475037,5	326280,2	270299,8	148757,3	328992,0	267588,0	146045,5	335708,9	260871,1	139328,6	339124,0	257456,0	135913,5

Газоснабжение.

Газовое хозяйство на территории Наурского района Чеченской Республики включает в себя газотранспортную и газораспределительную системы.

Газоснабжение Наурского района Чеченской Республики по направлениям:

- поставки природного газа представляет ООО «Газпром межрегионгаз»,
- по технической эксплуатации газовых сетей представляет ОАО «Чеченгаз».

Газотранспортная система предназначена для транспортировки газа через территорию Наурского района и непосредственно потребителям района и представляет собой систему, включающую в себя магистральные газопроводы, газопроводы - отводы и газораспределительные станции, находящиеся в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

Газоснабжение Наурского района Чеченской Республики исходя из гидравлических расчетов обеспечивается газораспределительными станциями в количестве 2 штук, которые эксплуатируются ОАО «Чеченгаз»:

Технические характеристики газораспределительных станций Наурского района Чеченской Республики

Таблица №12

ГРС	Рвых 1=	Рвых 2=	Qч=	Qг=
Ищерская	1,1 мПа	-	30,1 тыс. куб м/час	30,2 млн. куб м/год
Фрунзенская	0,5 мПа	-	23,35 тыс. куб м/час	62,1 млн. куб м/год

Источники газоснабжения в Наурском районе Чеченской Республики

Таблица №13

Наименование ГРП, ШГРП	Местоположение	Износ оборудования, %
ГРП	ст. Наурская	35
ГРП	ст. Наурская	100
ГРП	ст. Наурская	100
ГРП	ст. Наурская	100
ГРП	с. Чернокозово	100
ГРП	ст. Мекенская	65
ГРП	ст. Мекенская	65
ГРП	с. Алпатово	65
ГРП	с. Алпатово	100
ГРП	с. Алпатово	100
ГРП	с. Рубежное	100
ГРП	с. Рубежное	65
ГРП	ст. Ищерская	100
ГРП	ст. Ищерская	100
ШРП-2	ст. Наурская	100
ШРП-3	ст. Наурская	100
ШРП-2	ст. Наурская	75
ШРП-3	ст. Наурская	100
ШРП-2	ст. Наурская	75
ШРП-1	с. Чернокозово	100
ШРП-1	с. Чернокозово	100
ШРП-2	с. Чернокозово	100
ШРП-2	с. Чернокозово	100
ШРП-2	с. Чернокозово	100
ШРП-3	с. Чернокозово	100
ШРП-2	с. Чернокозово	100
ШРП-2	с. Чернокозово	100
ШРП-1	с. Алпатово	100
ШРП-2	с. Алпатово	100
ШРП-3	с. Рубежное	100
ШРП-2	с. Рубежное	100
ШРП-2	с. Рубежное	100
ШРП-2	ст. Ищерская	100
ШРП-2	ст. Ищерская	100
ШРП-2	ст. Ищерская	100
ШРП-3	ст. Ищерская	100
ШРП-3	ст. Ищерская	75

В Наурский муниципальный район природный газ поступает по газопроводам среднего и низкого давления, общей протяженностью 517,43 км поступает потребителям. Доставку газа по трубопроводам среднего и низкого давления производит ОАО «Чеченгаз».

Газопроводы среднего давления служат для питания распределительных сетей низкого давления, а также для газоснабжения коммунально-бытовых объектов и предприятий. Газопроводы низкого давления являются основными артериями, питающими район, служат для транспортирования газа к жилым и общественным зданиям и мелким коммунальным потребителям.

Основным потребителем газа в Наурском районе является население, потребителями так же являются предприятия общественного питания, коммунально-бытовые учреждения и предприятия, местные котельные и бытовые печи, сельскохозяйственные и промышленные предприятия.

Часть жителей района, которые не подключены к сетевому газу используют для приготовления пищи электрические и газовые плиты, источником газоснабжения которых является баллонный газ.

Существующая схема газоснабжения района является двухступенчатой и состоит из сетей низкого (до 0.005МПа), среднего (от 0,005 до 0,3 включительно МПа)

Характеристики газопроводов в Наурском районе Чеченской Республики.

Таблица №14

Газопроводы	Протяжённость, км.	Износ сетей, %
Среднего давления (0,005 до 0,3 МПа включительно)	136,33	77
Низкого давления (до 0.005МПа)	381,10	80

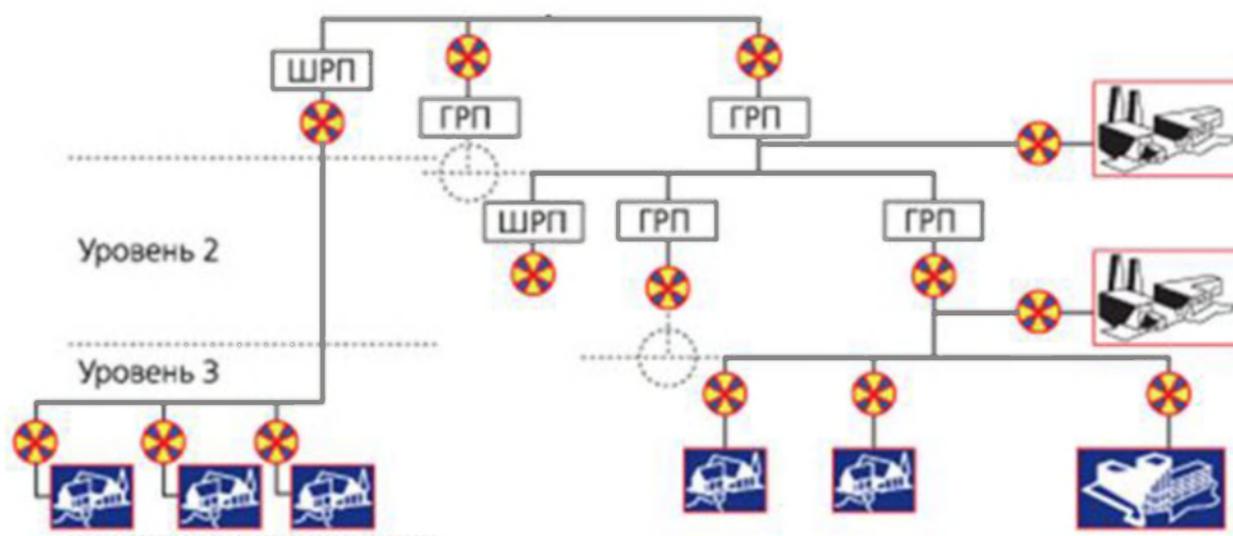
Протяженность существующего подземного газопровода составляет – 39,95 км, из них:

- газопровод среднего давления 32,52 км;
- газопровод низкого давления 7,42 км.

Протяженность существующего надземного газопровода составляет 477,50 км, в том числе:

- газопровод среднего давления 103,84 км.
- газопровод низкого давления 373,68 км.

Принципиальная схема газовой сети РК Наурского района.



В зависимости от количества и типа конечных потребителей и охватываемой территории Наурского района сеть имеет два уровня регулирования, распределения и учета.

Из газопроводов высокого давления, 1 категории (0,6 - 1,2 МПа) и 2 категории (0,3-0,6 МПа), в которые газ поступает из ГРС газ поступает через отводы в систему ГРП или ШРП, где его давление понижается либо до среднего 0,3-0,6 МПа – для транспортировки к уровню 2, либо до низкого – менее 0,3 МПа – для подачи потребителю, подключенному к уровню 1.

Уровень 2 – газопроводы среднего давления на территории Наурского района. Давление газа в этих газопроводах колеблется от 0,3-0,6 МПа. Газовые сети Наурского района спроектированы в советские годы, отдельные его участки закольцовывались с целью выравнивания давления в сети. Причинами падения давления может быть: резкое возрастание потребления газа на одном из участков, падение давления на входе в уровень 2 по причине срабатывания предохранительных клапанов на одной из ГРП уровня 1 или уменьшения подачи газа из магистрального газопровода.

Из уровня 2 газ через отводящие ГРП или ШРП редуцируется до низкого давления – менее 0,3 МПа – и подается на уровень 3.

Уровень 3 – газопроводы низкого давления, через которые газ поступает к конечным потребителям.

В настоящее время идет внедрение принципа по уровневому учету подразумевающего оснащение всех точек регулирования, распределения и потребления газа в сети приборами учета.

Принцип по уровневому учету позволяет сформулировать требования к единой базе средств измерений, построенной по иерархическому признаку, а также разработать математическую модель системы подачи, распределения и потребления газа и алгоритмы, позволяющие оперативно в автоматизированном режиме контролировать этот процесс и управлять им.

Внедрение автоматизированного поуровневого учета, наряду с автоматизацией контроля других параметров газа, позволяет оперативно локализовать нештатные ситуации, связанные с выходом из строя газорегулирующего оборудования, приборов учета газа, разгерметизацией трубопроводов, а следовательно, уменьшать составляющую дисбаланса учета газа, вызванную его потерями и отсутствием учета. Накопление статистических данных о нештатных ситуациях будут являться базой для выработки соответствующих нормативно-регламентирующих документов и позволит более четко и достоверно планировать ремонтно-профилактические мероприятия.

Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов: газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные котлы, печи на газовом топливе.

В настоящее время исходя из анализа существующих заключенных договорных отношений на потребительском рынке структура потребления природного газа по сферам сектора экономики представлена в таблице «Структура потребления природного газа по потребителям».

Структура потребления природного газа по потребителям представляет собой следующее соотношение в удельном весе всего потребления природного газа по Наурскому району Чеченской Республики.

Таблица №15

Потребитель	Показатель, %
Потребители Наурского района:	100
Промышленные предприятия	7,78
Коммунально-бытовые предприятия	7,76
Население	82,47
Прочие	1,99

Фактическое потребление газа населёнными пунктами Наурского района.

Таблица №16

Населенный пункт	Годовой отпуск, млн. м ³	В том числе населению
ст. Наурская	15,734	14,184
с. Чернокозово	5,040	4,410
с. Алпатово	7,440	7,430
с. Рубежное	5,016	5,009
ст. Мекенская	5,018	5,010
ст. Ищерская	8,099	6,879
ст. Савельевская	3,345	3,339
ст. Калиновская	7,669	6,889
с. Новотерское	4,740	4,320
с. Ульяновское	1,418	1,333
с. Левобереженское	3,413	3,407
с. Новое Солкушино	2,940	2,935
с. Фрунзенское	1,754	1,671
ст. Николаевская	1,940	1,981
Итого по району	73,573	68,714

Система газоснабжения Наурского района Чеченской Республики состоит из:

наружных сетей газопроводов природного газа высокого и низкого давления;

внутрипоселкового газопровода общей протяженностью ;

ГРП - 12 ед.;

ШРП - 43 ед.;

Планный годовой объем, отпущенный всем потребителям газа составляет 68,714 млн. м³;

В отсутствие централизованного отопления и подачи горячего водоснабжения на территории Наурского района природный газ подается и в целях отопления помещений и приготовления горячей воды.

По состоянию на 01.01.2012 года все населенные пункты Наурского района газифицированы.

Расчет нормативного потребления газа населением на расчетный период (2013-2015 г.г).

Таблица №17

Населенный пункт	Численность				Норматив потребления, м3/чел. в мес.*	Расчет нормативного потребления газа населением, м3/чел.			
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.		2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
с. Ищерская	4808	4786	4764	4743	15,78	75870	75525	75181	74838
с. Дальнее	182	166	151	137	15,78	2872	2613	2378	2164
с. Кречетово	98	53	29	16	15,78	1546	842	458	250
с. Рубеженское	2642	2614	2587	2560	15,78	41691	41254	40821	40393
с. Алпатово	4859	4256	3728	3266	15,78	76675	67165	58834	51537
с. Свободное	244	226	210	195	15,78	3850	3572	3314	3075
с. Чернокозово	3086	4390	5109	6671	15,78	48697	69274	80620	105268
х. Капустин	494	565	646	739	15,78	7795	8914	10193	11656
ст. Наурская	9049	8753	8467	8190	15,78	142793	138122	133605	129234
ст. Мекенская	3856	4217	4612	5043	15,78	60848	66542	72770	79581
х. Мирный	101	81	65	52	15,78	1594	1278	1024	821
х. Майорский	63	33	17	9	15,78	994	522	274	144
х. Клинков	141	209	311	461	15,78	2225	3302	4901	7275
ст. Савельевская	2263	1988	1746	1534	15,78	35710	31371	27559	24211
ст. Калиновская	7988	7307	6683	6113	15,78	126051	115297	105462	96465
с. Козлово	30	9	2	1	15,78	473	135	39	11
с. Постное	396	1170	2700	2751	15,78	6249	18467	42606	43411

с. Селиванкино	232	199	171	147	15,78	3661	3146	2703	2323
с. Новотерское	3772	4605	5021	5129	15,78	59522	72659	79231	80936
х. Корнеев	276	127	58	27	15,78	4355	2003	922	424
с. Ульяновское	1087	1109	1132	1156	15,78	17153	17507	17869	18238
с. Левобережное	2351	1860	1472	1165	15,78	37099	29357	23231	18383
с. Юбилейное	797	540	600	702	15,78	12577	8521	9468	11078
с. Новосолкушино	2257	2191	2127	2065	15,78	35615	34574	33563	32581
с. Фрунзенское	1415	1417	1419	1421	15,78	22329	22360	22392	22424
ст. Николаевская	1876	1904	1933	1963	15,78	29603	30052	30507	30969
х. Семиколодцев	10	1	0	0	15,78	158	11	1	0
х. Обильный	113	123	133	145	15,78	1783	1937	2105	2287
х. Суворовский	259	300	432	501	15,78	4087	4734	6812	7906
Итого по району/мес.:	54745	55200	56327	56900	15,78	863876	871059	888843	897881
Итого по району/год.:	54745	55200	56327	56900	15,78	10366513	10452707	10666111	10774569
Справочно**:					15,64	46577718,6	46577718,6	46577718,6	46577718,6
Всего						56944232	57030425	57243830	57352288
Справочно***:	709075								

*Норматив газоснабжения в многоквартирном или жилом доме взят в качестве базового из решения правления государственного комитета цен и тарифов ЧР от 30.08.2012 № 49-Ж (на приготовление пищи, на приготовление горячей воды в условиях отсутствия централизованного горячего водоснабжения с использованием газового водонагревателя).

** Норматив потребления газа на отопление индивидуальных жилых домов

***Общая площадь газифицированного жилого фонда Наурского района (Для расчета нормативного потребления отапливаемой жилой площади базовой составляющей является общая площадь с коэффициентом 0,7)

Справочно: в связи с отсутствием сведений о типе водонагревателей (электрический или газовый) установленных в многоквартирных и индивидуальных жилых домах, в расчёте потребления газа отсутствует расчёт по нормативному потреблению газа (26,98 м³/чел.) населением на приготовление горячей воды.

Показатели нормативного и фактического потребления газа населением Наурского района

Населенный пункт	Численность	Норматив потребления, м ³ /чел. в мес.*	Нормативное потребление газа на приготовление пищи, м ³	Отапливаемая жилая площадь, м ²	Норматив потребления, м ³ /чел. в мес.*	Нормативное потребление газа на отопление жилых помещений, м ³	Полный объем нормативного Потребления газа, м ³	Фактическое потребление газа населением, м ³	Отклонение между нормативным и фактическим потреблением газа, м ³
Ицдерское сельское поселение	5088	15,78	963463,68	118000	15,64	11073120	12036583,68	6879624	5156959,68
Рубежненское сельское поселение	2642	15,78	500289,12	40868	15,64	3835053,12	4335342,24	5009596	-674253,76
Алпатовское сельское поселение	5103	15,78	966304,08	58562	15,64	5495458,08	6461762,16	7430245	-968482,84
Чернокозовское сельское поселение	3580	15,78	677908,8	34948	15,64	3279520,32	3957429,12	4410639	-453209,88
Наурское сельское поселение	9049	15,78	1713518,64	110644	15,64	10382832,96	12096351,6	14184922	-2088570,4
Мекенское сельское поселение	4161	15,78	787926,96	54188	15,64	5085001,92	5872928,88	5010921	862007,88
Савельевское сельское поселение	2263	15,78	428521,68	26000	15,64	2439840	2868361,68	3339155	-470793,32
Калиновское сельское поселение	8646	15,78	1637206,56	21000	15,64	1970640	3607846,56	6889051	-3281204,44
Новотерское сельское поселение	4048	15,78	766529,28	36480	15,64	3423283,2	4189812,48	4320745	-130932,52
Ульяновское сельское поселение	1087	15,78	205834,32	15941	15,64	1495903,44	1701737,76	1333541	368196,76
Левобережненское сельское поселение	3148	15,78	596105,28	33226	15,64	3117927,84	3714033,12	3407453	306580,12
Новосолкушинское сельское поселение	2257	15,78	427385,52	14150	15,64	1327836	1755221,52	2935654	-1180432,48
Фрунзенское сельское поселение	1415	15,78	267944,4	13379	15,64	1255485,36	1523429,76	1671937	-148507,24
Николаевское сельское поселение	2258	15,78	427574,88	17642	15,64	1655525,28	2083100,16	1891015	192085,16
Итого по району/год.:	54745	15,78	10366513,2	595028	15,64	55837427,52	66203940,72	68714498	-2510557,28

Структура показателей реализации природного газа на территории Наурского района

Таблица №19

Наурский район	отпуск газа по всем потребителям м3	отпуск газа по всем потребителям за минусом потерь м3	в том числе по населению:				объем оплаты, руб.	потери, м3	%
			кол-во договоров шт.	кол-во потребителей, чел.	объем реализации				
					м3	руб.			
	92544976	52804398,03	10 557	42788	45750734,11	103937218	54496605,2	39740577,97	42,9

Справочно: Обращают на себя внимание расхождения в объеме начисления за услуги газоснабжения в соразмерности с потерями.

Необходимо провести инвентаризацию отопляемых площадей жилых домов для полноты сведений и достоверности базы начисления при отсутствии приборов учета, охват населения данной услугой равен – 77,1 %

Основной проблемой коммерческих отношений при поставках газа является дисбаланс, возникающий при физическом учете объема газа от поставщика к потребителю.

Основные факторы, определяющие возникновение дисбаланса в учете газа, приведены на схеме.



Свести дисбаланс в учете газа на территории Наурского района к нулю практически невозможно, но крайне важно свести его к минимуму в границах определенной степени достоверности.

Решение этой проблемы возможно при внедрении в сложный и разветвленный комплекс транспортировки и распределения газа как единой многоуровневой системы учета.

Достоверная и прозрачная система измерения и учета газа в настоящее время становится актуальной в связи с возрастанием цен на энергоресурсы, увеличением участников газового рынка, усложнением газохозяйственного комплекса в целом.

Единая система учета газа должна обеспечивать решение следующих основных задач:

- высокий уровень достоверности измерения объема газа от магистрального газопровода до конечного потребителя на всех уровнях распределения и потребления как основы для коммерческих расчетов и сведения баланса «подача – потребление» газа (как физического, так и финансового);

- возможность ее эффективного использования для:

- а) совершенствования технологического контроля и, как следствие, снижение потерь и других непроизводственных затрат;

- б) выработки и применения гибкой тарифной политики, направленной на рациональное потребление газа (экономии).

Эффективная система измерения и учета объема газа на всех уровнях является базой для перехода к измерению и учету энергетической ценности газа как основного параметра для коммерческих расходов.

Основными принципами построения ЕСУ являются:

- поуровневый узловый учет;

- единая база измерений, основанная на иерархическом уменьшении средней погрешности измерения расхода на каждом уровне;

- повсеместный (тотальный) учет у конечных потребителей;

- централизация и автоматизация сбора данных о потреблении со всех уровней РК и их автоматическая обработка.

Проблема дисбаланса должна решаться путем внедрения государственных, региональных и отраслевых программ по введению приборного учета, предусматривающих соответствующие инвестиционные бюджеты.

Поэтапная реализация концепции тотального поуровневого учета смягчит финансовую нагрузку на инвестиционные бюджеты при этом увеличивая достоверность картины баланса с внедрением каждого следующего этапа:

1. Оснащение приборами учета всех пунктов газораспределения (ГРП и ШРП). Внедрение этого этапа позволит получать картину баланса между уровнями основного распределения газа. Кроме того, внедрение приборного учета на узлах распределения газа даст картину потребления газа по каждой группе потребителей, получающих газ от данного распределительного пункта.

2. Оснащение приборами учета «групповых потребителей» газа, которыми могут быть:

- многоквартирный жилой дом;
- группа индивидуальных потребителей, подключенных к одному распределительному пункту.

3. Оснащение приборами учета каждого бытового потребителя. Этот процесс может быть ускорен после внедрения приборов коммерческого учета на группу потребителей и дифференцированной тарификации оплаты за газ потребителей с приборами учета и без таковых.

Централизация и автоматизация сбора данных о потреблении со всех уровней РК и их автоматическая обработка

Эффективность внедрения ЕСУ будет максимальной в случае организации тотального учета на всех уровнях. Причем система объединяет в одно информационное пространство все группы потребителей газа и промежуточные узлы учета иерархической структуры газораспределительной сети.

Организационная структура должна быть максимально адаптирована к информационным потокам. С целью осуществления контролирующих полномочий в силу действующего законодательства администрация района должна иметь доступ к синтетическому отчету по функционированию системы газоснабжения всех уровней на территории района.

На рисунке представлена обобщенная структурная схема ЕСУ



Необходимость доступа к базам данных РСО органам исполнительной власти муниципального района диктуется действующим законодательством, в связи с возложением на ее функций контроля в сфере ЖКХ, как социально-показательной для населения, проживающего на территории района.

Одна из основных функций федеральных органов государственной власти и органов государственной власти субъектов федерации - государственного контроля соблюдением правил содержания общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, соответствием жилых домов, многоквартирных домов требованиям энергетической эффективности и требованиям их оснащённости приборами учета используемых энергетических ресурсов, а также за **соответствием жилых помещений, качества, объема и порядка предоставления коммунальных услуг установленным требованиям.**

В отношении федерального государственного жилищного фонда данная функция государственных органов указана в п.17 ст.12 ЖК, а применительно к жилищному фонду субъекта федерации - в п.8 ст.13 ЖК. В отношении же муниципального жилищного фонда соответствующая функция осуществляется органами местного самоуправления (п.9 ст.14 ЖК).

Энергоснабжение.

Электроснабжение Наурского района в составе 14 сельских поселений (Алпатовское, Ищерская, Колиновское, Левобережное, Мекинское, Наурское, Николаевское, Ново-Солкущенское, Новотерское, Рубежное, Совельевское, Ульяновское, Фрунзенское и Чернокозовское сельское поселение) осуществляется от Ставропольэнерго по ВЛ 110 кВ № 123, 124 и по ВЛ 35 кВ №583.

Распределение электроэнергии по поселку от подстанций 110, 35 кВ осуществляется по сетям напряжением 10 и 6 кВ через РП и ТП 10/0,4, 6/0,4. Прокладка электросетей кабельная и воздушная.

До настоящего времени кабельные линии эксплуатировались без капитального ремонта в течении длительного периода времени, как следствие наблюдается старение изоляции в связи с химической активностью грунта, имеется большое количество соединительных муфт. Линии малого сечения неспособны удовлетворить в полном объеме растущую нагрузку сетей.

Отсутствует автоматическое регулирование напряжения на подстанциях, что приводит к нарушениям норм качества электроэнергии, жалобам потребителей и материальному ущербу из-за неотпуска электрической энергии. Возникают значительные затраты связанные с необходимостью регулирования напряжения на своих многочисленных трансформаторных подстанциях

Паспортные характеристики центров питания Наурского района.

Таблица №20

Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ	Зона электроснабжения центра питания	Год ввода в эксплуатацию	Силовые трансформаторы подстанций		Существующая нагрузка по замерам режимного дня, МВт		Профицит/дефицит мощности по результатам замеров режимного дня МВт		Максимальная мощность разрешенная при техприс. для "открытых" центров питания, МВА	Объем мощности по закл. договорам техприс. МВА	Объем мощности по заявкам техприс. МВА	Количество потребителей с максимальной разрешенной мощностью более 750 кВА (670 кВт)	Количество потребителей с максимальной разрешенной мощностью менее 750 кВА (670 кВт) с классификацией по группам		% Загрузки	
				Всего, МВА	Кол-во и мощность сил. тр-в	зима	лето	зима	лето					физ. лица	юр. лица	зима	лето
ПС "Ищерская"	110/35 /10/6	ст. Ищерская, с. Рубежное, Нефтеналивная, УПТК	1966	26,0	1x16, 1x10	17,3	11,5	4,8	10,6	4,8	0,004	0,080		7	9	78,3	52,0
ПС "Наурская"	110/35 /10	ст. Наурская, ПУЖКХ, Калиновская в/ч	1964	32,0	2x16	13,5	9,7	13,7	17,5	13,7	0,130	0,296	1	28	71	99,3	71,3

ПС "Алпатово"	110/10	в/з Наурский, с. Алпатово, с. Рубежное,	1973	6,3	1x6,3	0,6	0,5	4,8	4,9	4,8	0,24 1	0,58 6		2	14	11,2	9,3
ПС "Калиновская"	35/10	с. Левобережное, с. Юбилейное, с. Новотерское, База ПМК, в/ч	1977	5,0	2x2.5	2,5	1,2	1,8	3,1	1,8	0,05 2	0,11 2	1	15	14	117, 6	56,5
ПС "ИТК-2"	35/10	ст. Чернокозово, с. Мекенская, ИТК-2 "Чернокозово"	1975	6,3	1x6.3	1,4	0,7	4,0	4,7	4,0	0,05 1	0,26 4		5	11	26,1	13,1
ПС "Кирово"	35/10	ст. Савельевская, ст. Калиновская	1979	5,0	2x2.5	2,1	1,0	2,2	3,3	2,2	0,01 1	0,01 3	1	1	9	98,8	47,1
ПС "Николаевская"	35/10	ст. Николаевская, с. Новое Солкушино, кошары	1976	4,1	1x1.6, 1x2.5	1,7	1,0	1,8	2,5	1,8	0,55 8	3,59 8		18	1	48,8	28,7
ПС "Фрунзе"	35/10	п. Новое- Солкушино, с. Ульяновское, с. Фрунзенское	1984	2,5	1x2.5	1	0,3	1,1	1,8	1,1	0,01 8	0,05 0		0	9	47,1	14,1
ПС "х.Постный"	35/10	кошары	1975	1,6	1x1.6	0,6	0,4	0,8	1,0	0,8				0	0	44,1	29,4
ПС "Корнеево"	35/10	кошары	1970	2,5	1x2.5	0,5	0,4	1,6	1,7	1,6				9	1	23,5	18,8
ПС "Майская"	35/10	кошары	1975	1,6	1x1.6	0,4	0,3	1,0	1,1	1,0				1	0	29,4	22,1

Примечание:

Разноцветная визуализация центров питания и их зон действия в зависимости от степени их загрузки от установленной мощности в режиме

- зеленый цвет - "открытые" для технологического присоединения с нагрузкой до 75%;
- желтый цвет - "открытые" для технологического присоединения с нагрузкой от 75% до 100%;
- красный цвет - "закрытые" для технологического присоединения с нагрузкой более 100%;

Информация о численности потребителей по фидерно от центров питания ОАО "Нурэнерго".

Таблица №21

№ п/п	Наименование РЭС, подстанции	№ Фидера	Кол-во ТП	Суммарная мощность	Численность населения	Населенные пункты, объекты
	10. Наурский РЭС					
1	ПС "Алпатово" 110/10	ф-1			0	в/з Наурский
		ф-2	15	2205	4277	с. Алпатово
		ф-3	15	2256	2670	с. Рубежное
		ф-4	3	360	1270	Отделение г/х
		Итого	33	4821	8217	
2	ПС "ИТК-2" 35/10	ф-4	2	2520		ИТК-2 "Чернокозово"
		ф-5	4	1230	2050	ст."Чернокозово"
		ф-6	16	2745	3526	с. Мекенская
		Итого	22	6495	5576	
3	ПС "Ищерская" 110/35/6-10	ф-3	1	100		Нефтеналивная
		ф-4	7	1140	5506	ст. Ищерская, Рубежное
		ф-6	1	400		УПТК
		Итого	9	1640	5506	
4	ПС "Калиновская" 35/10	ф-1	11	2270		в/ч

		ф-2	8	1616	3458	с. Левобережное, с. Юбилейное
		ф-3	6	1410	3270	с. Новотерское
		ф-4	1	100	281	с. Новотерское
		ф-11	1	400		База ПМК
		Итого	27	5796	7009	
5	ПС "Кирово" 35/10	ф-1	5	1220	2576	ст. Савельевская
		ф-3	7	1275	8733	ст. Калиновская
		ф-7	2	185		тракторная бригад.
		Итого	14	2680	11309	
6	ПС "Корнеево" 35/10	ф-1	5	313		кошары
		ф-2	1	400		кошары
		ф-4	11	388		кошары
		ф-5	2	103		кошары
		ф-6	7	491		кошары
		Итого	26	1695	0	
7	ПС "Наурская" 110/35/10	ф-1	8	1863	2227	ст Наурская
		ф-2	1	160		ПУЖКХ
		ф-3	4	670	7128	ст. Наурская
		ф-4	13	280		
		ф-5	2	260		
		ф-7	1	160		Калиновская в/ч
		Итого	29	3393	9355	

8	ПС "Николаевская" 35/10	ф-1	22	1167		кошары
		ф-2	8	2228	2210	с. Новое Солкушино
		ф-4	11	2180	2272	ст. Николаевская
		Итого	41	5575	4482	
9	ПС "Постный" 35/10	ф-1	16	670		кошары
		ф-2	11	275		
		ф-3	12	488		
		Итого	39	1433		
10	ПС "Фрунзе" 35/10	ф-2	2	260	115	отделение Новое-Солкушино
		ф-3	5	563	1065	с. Ульяновское
		ф-4	4	663	1413	с. Фрунзенское
		Итого	11	1486	2593	
11	ПС "Майская" 35/10	ф-3	12	635		кошары
		Ф-4	13	411		кошары
		Итого	25	1046	0	
Итого по РЭС:			276	36060	54047	

Структура потребителей электрической энергии ОАО «Нурэнерго» в Наурском районе

Таблица №22

Группы потребителей	Кол-во потребителей	Объем продаж	Реализация		Оплата		Объем электрической энергии	Прием в сеть	Хоз-нужды	Потери	
			шт.	тыс. руб.	тыс. руб.	%				тыс. руб.	%
Наурский район	12 245	51 076,41	45 063,79	88,2	45 063,79	88,2	29 808,9	52 796,0	90,8	22 896,2	43,37
промышленные		0,00	0,00		0,00		0,0				
непромышленные	693	6 076,49	5 074,72	83,5	5 074,72	83,5	1 555,7				
в т.ч. коммерческий сектор	669	4 143,90	4 208,89	101,6	4 208,89	101,6	1 059,6				
с/х потребители	19	1 130,51	1 987,61	175,8	1 987,61	175,8	299,0				
население - всего	11453	30 182,82	24 635,42	81,6	24 635,42	81,6	24 227,6				

Нормативный расчет потребления электрической энергии населением Наурского района

Таблица №23

Населенный пункт	Численность				Норматив потребления, кВт/час в мес. *	Расчет нормативного потребления электроэнергии населением, кВт/час			
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.		2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
с. Ищерская	4808	4786	4764	4743	40,10	192801	191919	191036	190194
с. Дальнее	182	167	153	135	40,10	7298	6697	6135	5414
с.Кречетово	98	53	29	16	40,10	3930	2125	1163	642
с. Рубеженское	2642	2614	2587	2560	40,10	105944	104821	103739	102656
с. Алпатово	4859	4256	3728	3266	40,10	194846	170666	149493	130967
с. Свободное	244	226	210	195	40,10	9784	9063	8421	7820
с. Чернокозово	3086	4390	5109	6671	40,10	123749	176039	204871	267507
х. Капустин	494	565	646	739	40,10	19809	22657	25905	29634
ст. Наурская	9049	8753	8467	8190	40,10	362865	350995	339527	328419
ст. Мекенская	3856	4217	4612	5043	40,10	154626	169102	184941	202224
х. Мирный	101	81	65	52	40,10	4050	3248	2607	2085
х. Майорский	63	33	17	9	40,10	2526	1323	682	361
х. Клинков	141	209	311	461	40,10	5654	8381	12471	18486
ст. Савельевская	2263	1988	1746	1534	40,10	90746	79719	70015	61513
ст. Калиновская	7988	7307	6683	6113	40,10	320319	293011	267988	245131
с. Козлово	30	9	2	1	40,10	1203	361	80	40
с. Постное	396	1170	2700	2751	40,10	15880	46917	108270	110315

с. Селиванкино	232	199	171	147	40,10	9303	7980	6857	5895
с. Новотерское	3772	4605	5021	5129	40,10	151257	184661	201342	205673
х. Корнеев	276	127	58	27	40,10	11068	5093	2326	1083
с. Ульяновское	1087	1109	1132	1156	40,10	43589	44471	45393	46356
с. Левобережное	2351	1860	1472	1165	40,10	94275	74586	59027	46717
с. Юбилейное	797	540	600	702	40,10	31960	21654	24060	28150
с. Новосолкушино	2257	2191	2127	2065	40,10	90506	87859	85293	82807
с. Фрунзенское	1415	1417	1419	1421	40,10	56742	56822	56902	56982
ст. Николаевская	1876	1904	1933	1963	40,10	75228	76350	77513	78716
х. Семиколодцев	10	1	0	0	40,10	401	40	0	0
х. Обильный	113	123	133	145	40,10	4531	4932	5333	5815
х. Суворовский	259	300	432	501	40,10	10386	12030	17323	20090
Итого по району/мес.:						2195275	2213520	2258713	2281690
Итого по району/год.:	54745	55200	56327	56900	40,10	26343294	26562240	27104552	27380280

*Норматив электроснабжения в многоквартирном или жилом доме взят в качестве базового из решения правления государственного комитета цен и тарифов ЧР от 30.08.2012 № 49-Ж

Теплоснабжение.

В настоящее время система централизованного отопления и горячего водоснабжения на территории Наурского района отсутствует. Учреждения бюджетной, социальной сферы получают тепловую энергию в целях отопления помещений и подогрева воды от предприятия вырабатывающего тепловую энергию – МУП ПУЖКХ Наурского района. Промышленные предприятия от собственных котельных. В части жилищного фонда для отопления помещений (жилых и нежилых) и подогрева воды применяется система автономного производства тепла за счет природного газа или электричества и воды.

МУП «ПУЖКХ» имеет на своем балансе следующее тепловое оборудование и сети, характеристика которых предоставлена в таблице:

Таблица №24

Наименование	Адрес	Мощность, Гкал/час.	Год ввода в эксплуа тацию	Износ , %
Котельная ЦРБ	ст. Наурская, ул. Октябрьская	3,4	1971	87,2
Котельная Центральная	у ст. Наурская, ул. Газимагомадова	4,08	1972	100
Котельная СОШ №1	у ст. Наурская, ул. Лермонтова, 41	1,36		
Котельная СОШ №2	ст. Наурская, ул. Кадырова	0,664		
Котельная Детсад №2	ст. Наурская, ул. Московская. 62	0,172		
Котельная Баня	ст. Наурская, ул. Газимагомадова, 1	1,36		
Котельная Отдел культуры	ст. Наурская, ул. Октябрьская, 30	0,172		
Котельная СОШ	с. Чернокозово, ул. Мира	1,36		
Котельная СОШ	ст. Ищерская, ул. Голикова, 7	0,498		
Котельная СОШ	с. Рубежное, ул. Школьная	0,498		
Котельная Начальная школа	с. Алпатово, ул. Клубная, 1	0,664		
Котельная СОШ	с. Алпатово, ул. Школьная, 1	0,332		
Котельная Детсад	с. Алпатово, ул. Первомайская, 5	0,249		
Котельная СОШ	с. Левобережное, ул. Гагарина, 1	0,415		
Котельная СОШ	с. Юбилейное, ул. Школьная, 1	0,166		
Котельная СОШ	с. Ульяновское, ул. Ленина, 1	0,162		
Котельная ДК	ст. Калиновская, ул. Кооперативная, 1	0,255		
Котельная Начальная школа	с. Новотерское, ул. Кадырова, 17	0,162		
Котельная СОШ	с. Новотерское, ул. Кадырова, 15/1	0,162		
Котельная СОШ	с. Фрунзенское, ул. Школьная, 13/7	0,332		

Котельная	с. Новое Солкупино, ул. Школьная, 3	0,415		
Итого:		16,878		
Техническая характеристика тепловых сетей				
Показатель		Диаметр	Протяженность, м	
Тепловые сети		д.100	4788	
		д.76	2930	
		д. 50	2070	
		д. 273	998	
		д. 89	914	
Производительная мощность котельных установок – 15,02 Гкал. час. Котельные вырабатывают тепловую энергию, поставляемую в административные и социальные объекты инфраструктуры Наурского района.				

Утилизация (захоронение) ТБО.

В настоящее время на территории Наурского района централизованная муниципальная система управления коммунальными отходами отсутствует. Существующий порядок не позволяет, из-за своей децентрализации, получить достоверную информацию о фактических объемах образования отходов от всех категорий природопользователей, управлять потоками отходов, извлекать и использовать утильные фракции ТБО, а также исключить их несанкционированное размещение на территориях Наурского района.

Отсутствует детальная инвентаризация образующихся отходов и мест их размещения.

Отсутствуют современные экологически безопасные и экономически выгодные способы обращения с отходами.

Специализированные предприятия не доукомплектованы оборудованием и спецмашинами по сбору и вывозу ТБО, ЖБО.

Отсутствует организованная система сбора, сортировки и приема вторичного сырья, что приводит к потере ценных компонентов ТБО, увеличению затрат на вывоз и размещение ТБО, а также оказывает негативное влияние на окружающую среду.

Не разработаны и не утверждены нормы накопления ТБО для жилищного фонда и объектов инфраструктуры в соответствии с Рекомендациями по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР.

Существующие места размещения ТБО не соответствуют санитарно-гигиеническим и экологическим требованиям.

На территории Наурского района вывоз ТБО и ЖБО осуществляет специализированное предприятие МУП ПУЖКХ Наурского района. МУП ПУЖКХ обслуживает население, проживающее в ст. Наурская, проводит работы по утилизации ТБО на свалке в ст. Наурская.

В настоящее время состояние транспортно-производственной базы специализированного предприятия является неудовлетворительным. Имеющийся парк спецтехники не обеспечивает всего комплекса работ по санитарной очистке территорий населенных пунктов. Краткая характеристика спецавтотранспорта представлена в таблице.

Количество и характеристика спецавтотранспорта.

Таблица №25

№ п/п	Наименование техники	Количество	Марка	Год выпуска	Износ, %
1	Мусоровоз	1	КО-440	2000	72
2	Трактор	3	МТЗ-82	1999	84
3	Экскаватор	1		2000	72
4	Поливомоечная машина	1	ЗИЛ-130	2000	72
5	Вакуумная машина	1	КО-508В	2000	100

Специализированная техника, применяемая в настоящее время специализированным предприятием, морально и физически устарела.

Степень изношенности спецавтотранспорта составляет МУП ПУЖКХ Наурского района – 96,8 %;

Для транспортирования ТБО преимущественно используются собирающие мусоровозы. По данным практики, реальная грузоподъемность

собирающих мусоровозов составляет 60 – 80% от нормативной, что во многом объясняется малой эффективностью уплотнения отходов в кузове мусоровоза (из-за неоднородного состава, крупности отходов и недостаточного усилия прессования в реальных условиях эксплуатации мусоровозов). Сопоставление показателей технического уровня применяемых в настоящее время на территории района отечественных специальных машин для санитарной очистки с выпускаемым современным спецавтотранспортом показало, что применяемые машины экономически неэффективны при выполнении технологических процессов погрузки, транспортировки и выгрузки ТБО, а также не позволяют совершенствовать систему санитарной очистки.

Тарифы на вывоз ТБО, предоставляемые специализированным предприятием, утвержденные главой администрации Наурского района, представлены в таблице.

Тарифы на вывоз ТБО и ЖБО, предоставляемые специализированным предприятием.

Таблица №26

Виды услуг	Единица измерения	Тариф для населения, руб. в мес.	Тариф для прочих потребителей, руб. в мес.	Норма потребления на 1 человека в мес.
Вывоз ТБО	м ³	182,65	182,65	0,125
Утилизация ТБО	м ³	156	156	0,125

Анализ системы формирования действующих тарифов на услуги по сбору, вывозу и утилизации ТБО на территории района показал, что она существует практически в отрыве от реальных условий финансирования специализированного предприятия, качества услуг и соблюдения установленных технологий, а также экологических и санитарных требований. Существующая практика формирования тарифов на базе фактических затрат за

предшествующий период и использование устаревших, не отвечающих современным требованиям норм и нормативов, не только не стимулирует, но и делает невозможным привлечение инвестиционных ресурсов, так как структура себестоимости, заложенная в тарифе, не соответствует структуре реальных финансовых потребностей предприятия.

Обеспечение необходимых стандартов качества требует комплексного подхода к удалению бытовых отходов, в том числе к механизации всех технологических процессов, улучшению технико-экономических показателей применяемых машин и оборудования. Одной из основных целей планирования текущей деятельности и развития специализированного предприятия является определение минимально допустимого уровня суммарного финансирования с учетом, с одной стороны, предотвращения критического переизноса машин и оборудования, ведущего к снижению качества предоставляемых услуг и экологической безопасности, а с другой, - предельных возможностей бюджета территории и доходов населения.

Организация работ по сбору, транспортированию и захоронению ТБО

В настоящее время действующие среднегодовые нормы накопления ТБО для жителей, проживающих в государственном секторе, составляют 1,392 м³/год на 1 человека и для других потребителей – 1,5 м³/год на 1 человека. Данные нормы накопления ТБО являются заниженными, по сравнению с утвержденными нормами накопления ТБО на территории населенных пунктов Северо-Кавказского федерального округа.

Усредненные нормы накопления твердых и жидких бытовых отходов для объектов инфраструктуры и жилищного фонда.

Таблица №27

№ п/п	Объекты	Единицы измерения	Нормы накопления, м ³ /год
Предприятия службы быта			
1	Гостиница, общежитие	1 место	1,07
2	Ремонт бытовой, радио и компьютерной техники	1 м ² общей площади	0,05
3	Ремонт и пошив одежды	1 м ² общей площади	0,10
4	Быткомбинаты	1 сотрудник	0,28
5	Химчистки и прачечные	1 м ² общей площади	0,17
6	Парикмахерские косметические салоны	1 пос. место	0,20
7	Предприятия общественного питания	1 место	1,07
8	Складские помещения	1 м ² общей площади	0,03
9	Кемпинги, автостоянки	1 машино-место	0,8
10	Пляжи	1 м ² территории	0,01
Медицинские учреждения			
11	Поликлиника, ФАП, амбулатория	1 посещение/год	0,006
12	Больница	1 койка	1,10
13	Аптеки	1 м ² торг. площади	0,40
14	Санатории, пансионаты	1 койка	1,00
Дошкольные и учебные заведения			
15	Детский сад, ясли	1 место	0,39
16	Школы, лицеи, профтехучилища	1 учащиеся	0,10
17	Школа-интернат	1 учащиеся	0,43
18	Дома-интернаты	1 учащиеся	1,11
19	Спортшколы, дома пионеров	1 учащиеся	0,04
20	Вузы и техникумы	1 учащиеся	0,10
Предприятия торговли			
21	Магазин продовольственный	1 м ² торг. площади	0,60
22	Магазин промтоварный	1 м ² торг. площади	0,13
23	Магазин смешанный	1 м ² торг. площади	0,20
24	Павильоны	1 м ² торг. площ.	1,90
25	Палатка, киоск	1 м ² торг. площ.	2,70

26	Лоток	1 м ² торг. площ.	3,00
27	Торговля с машин	1 м ² торг. площади	2,00
28	Рынок	1 м ² торг. площади	0,40
29	Супермаркет (универмаг)	1 м ² торг. площади	0,60
30	Универсам	1 м ² торг. площади	1,20
31	Хозтовары	1 м ² торг. площ.	1,19
32	Ярмарки промтоварные	1 м ² общей площ.	0,50
Культурно-спортивные учреждения			
33	Театры, кинотеатры, клубы, концертные залы, театры, библиотеки	1 место	0,17
34	Спортивные арены, стадионы	1 место	0,20
35	Дом культуры	1 место	0,20
Предприятия пассажирского транспорта			
36	Железнодорожный и автовокзал, аэропорт, речной порт	1 пассажир/год	0,006
Автотранспортные предприятия			
37	Автомастерские	1 машино-место	0,20
38	Автозаправочная станция	1 машино-место	0,10
39	Автостоянки и парковки	1 машино-место	0,10
40	Гаражи	1 машино-место	0,14
Административные здания, учреждения			
41	НИИ, проектные институты и конструкторские бюро	1 сотрудник	1,40
42	Сбербанки, банки	1 сотрудник	0,60
43	Отделения связи	1 сотрудник	0,90
44	Административные и др. учреждения, офисы	1 сотрудник	1,15
45	Типография	1 сотрудник	1,90
Жилищный фонд			
Нормы накопления ТБО для населения, проживающего в сельских населенных пунктах			
46	- в неблагоустроенных домах	1 человек	1,80
47	- в благоустроенных домах	1 человек	1,50
48	Нормы накопления ЖБО для населения	1 человек	3,25

Организованный сбор ТБО на территории Наурского района осуществляется контейнерным и позвонковым методом.

Сбор ТБО контейнерным методом осуществляется только в ст. Наурской и с. Чернокозово в металлические контейнеры объемом 0,75 м³, расположенных на контейнерных площадках. Контейнерные площадки в большинстве не соответствуют современным требованиям:

- находятся в неудовлетворительном санитарном состоянии, обусловленном постоянным переполнением контейнеров;
- не имеют организованных мест для сбора КГО;
- подъездные пути к контейнерным площадкам во многих случаях не соответствуют требованиям для выполнения работ специализированных коммунальных машин;
- контейнерные площадки документально не закреплены за населением или природопользователями.

Количество контейнеров, применяемых для сбора ТБО, представлено в таблице.

Количество и характеристика контейнеров для сбора ТБО.

Таблица №28

Вид собственности	Емкость, м ³	Количество, шт.	Объем вывозимых отходов в месяц, м ³	Место расположения
Муниципальная собственность	0,75	40	670	ст. Наурская
Муниципальная собственность	0,75	28	540	с. Чернокозово

На балансе специализированного предприятия отсутствуют мусоровозы, обеспечивающие механизацию процесса перегрузки ТБО из контейнера в мусоровоз. Перегрузка ТБО осуществляется ручным способом в мусоровоз КО-

440 или трактор рабочими предприятия. Транспортирование ТБО осуществляется ежедневно.

Также сбор и транспортирование ТБО осуществляется позвонковым методом по заявкам. Сведения о транспортировании ТБО представлены в таблиц.

Сведения о транспортировании ТБО.

Таблица №29

Наименование населенного пункта	Число обслуживаемых жителей, чел.	Количество договоров для сбора отходов от населения, шт.	График вывоза ТБО, раз/неделю	Объем вывозимых ТБО от населения, м ³ /сут.
ст. Наурская	1562	375	1	22,5
с. Алпатово	425	106	1	15
с. Рубежное	343	85	1	8
ст. Ищерская	196	49	1	6
ст. Мекенская	360	80	1	15
ст. Савельевская	309	76	1	6
ст. Калиновская	386	104	1	8
с. Новотерское	238	57	1	4
с. Левобережное	402	99	1	4
с. Фрунзенское	298	72	1	4
с. Ульяновское	266	64	1	4
с. Ново-Солкушино	390	97	1	4
ст. Николаевская	378	93	1	4

Основная масса ТБО вывозится на санкционированную свалку, расположенную на юго-западе окраины ст. Наурской. Свалка эксплуатируется с 2004 года в соответствии с Постановлением главы администрации ст. Наурской

от 21.05.2004г. № 69. Площадь свалки составляет 8,8 га, в том числе участок складирования 3,0 га.

Вследствие неполного охвата населения централизованной системой сбора отходов на территории Наурского района образовалось 8 несанкционированных свалок и мест захламлиений ТБО, краткая характеристика которых представлена в таблице.

Краткая характеристика несанкционированных свалок и мест захламлиения ТБО.

Таблица №30

№№ п/п	Место расположения	Площадь, га
1	ст. Ищерская	0,4
2	с. Алпатово	0,3
3	ст. Мекенская	0,5
4	ст. Савельевская	0,2
5	ст. Калиновская	0,6
6	с. Новотерское	0,3
7	с. Ульяновское	0,4
8	ст. Николаевская	0,3

Размещение свалок ТБО не соответствует требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.11200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в части размещения относительно селитебных территорий.

Земельные участки под свалки ТБО не оформлены, что не соответствует требованиям Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (в ред. от 28.07.2012 N 133-ФЗ).

Обустройство свалок не соответствует требованиям «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов», СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к

размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» и СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов твердых бытовых отходов»:

- отсутствует противофильтрационный экран;
- не обустроена хозяйственная зона для размещения производственно - бытового здания для персонала, гаража или навеса для размещения машин и механизмов;
- отсутствует освещение;
- на выезде не предусмотрена контрольно - дезинфицирующая установка с устройством бетонной ванны для ходовой части мусоровозов, с использованием эффективных дезсредств;
- отсутствует технологический регламент эксплуатации свалки ТБО;
- не проводятся работы по промежуточной и окончательной изоляции отходов;
- отсутствует регулярный контроль за поступлением, планировкой и изоляцией ТБО;
- складирование отходов осуществляется хаотически;
- не осуществляется система мониторинга состояния окружающей среды;
- не проводится радиационный контроль.

Летняя уборка территории.

Механизированную уборку на территории Наурского района осуществляет специализированное предприятие МУП ПУЖКХ Наурского района.

Основной задачей летней уборки дорожных покрытий является подметание дворовых территорий, имеющих асфальтобетонное покрытие.

Общая протяженность дорог территориального значения составляет 280,7 км, из них асфальтобетонных – 103,3 км., гравийных – 177,4 км.

Летом на дорогах образуются загрязнения, состав, количество и санитарно-гигиеническая характеристика которых в большой степени зависят от состояния окружающей среды, в первую очередь атмосферы и прилегающей территории. Технологические операции летних уборок территорий представляют собой операции, носящие постоянный характер в весенне-летний период и отражены в таблице.

Перечень основных операций технологического процесса летней уборки автодорог.

Таблица №31

Операция	Применяемые машины
Подметание дорожных покрытий	Подметально-уборочные машины
Мойка дорожных покрытий и лотков	Поливомоечные машины
Полив дорожных покрытий	Поливомоечные машины
Уборка грунтовых наносов механизированным способом с доработкой вручную	Подметально-уборочные машины и плужно-щеточные машины, автогрейдеры, бульдозеры, самосвалы погрузчики для погрузки и вывоза и рабочие для уборки
Уборка опавших листьев после интенсивного листопада	Совок для окучивания, универсальный погрузчик, самосвал с наращенными бортами
Уборка тротуаров и площадок перед крытыми остановками пассажирского транспорта	Тротуароуборочные машины
Погрузка смета и его вывоз	Погрузчики, самосвалы и рабочие для уборки
Справочно: Остальные операции носят периодический характер и в общих объемах работ по уборке территории незначительны.	

Периодичность операций устанавливается в зависимости от значимости улиц в соответствии с таблицей.

Периодичность выполнения основных операций летней уборки улиц

Таблица №32

Интенсивность движения приведенного транспорта, м/ч*	Дороги с ливневой канализацией				Дороги без ливневой канализации		
	Подметание прилотовкой полосы	Мойка дороги	Мойка прилотовкой полосы	Поливка дороги	Подметание дороги	Подметание прилотовкой полосы	Поливка дороги
Основные магистральные улицы							
До 500	1 раз в сут.	1 раз в 5 сут.					
1000 (3,2)	1 раз в сут.	1 раз в 4 сут.	-	-	-	-	-
1500 (4,8)	2 раза в сут.	1 раз в 4 сут.	-	-	-	-	-
2000 (6,4)	2 раза в сут.	1 раз в 3 сут.					
2500 (8)	3 раза в сут.	1 раз в 3 сут.					
Улицы местного значения							
До 50	-	1 раз в 5 сут	1 раз в 5 сут	При t выше 30 °С	1 раз. в 10 сут		
100 (0,5)	1 раз в 3 сут.		-	Через 1 - 1,5 ч в наиболее жаркое время суток	1 р. в 7 сут.	1 р. в 3 сут	При t выше 30 °С, через 1 - 1,5 ч в наиболее жаркое время суток
250 (1,5)	1 раз в 2 сут.	1 раз в 7 сут	-		1 раз в 7 сут.	1 раз в 2 сут	
500 (2,8)	1 раз в сут.	1 раз в 6 сут	-	-	1 р. в 6 сут	1 раз в сут	
Улицы местного значения и прилегающими неблагоустроенными территориями							
До 50	-	1 раз в 5 сут.	1 раз в 5 сут.	-	1 раз. в 10 сут.	1 раз. в 10 сут	
100	1 раз в 3 сут.	1 раз в 7 сут.		-	1 раз. в 7 сут.	1 р. в 3 сут	
250	1 раз в 2 сут.	1 раз в 7 сут.		-	1 раз. в 7 сут	1 р. в 2 сут	

* Интенсивность приведенного транспорта (один грузовой соответствует двум легковым, одному автобусу).

Примечание. В скобках приведено количество загрязнений $q(\text{г}/\text{м}^2)$, накапливаемых в прилотовкой полосе в течение 1 ч. Среднее суточное накопление принимается равным $10 \cdot q$.

Зимняя уборка территорий.

Важнейшим условием обеспечения нормальной жизнедеятельности муниципального хозяйства является качественное и своевременное выполнение работ по зимней уборке. При несвоевременной уборке выпавший снег под

воздействием колес автомобилей уплотняется и на покрытии образуются снежные колеи и снежно-ледяной накат, что значительно ухудшает условия движения транспортных средств. Ликвидация снежно-ледяного слоя, остающегося после удаления вала снега в результате несоблюдения сроков удаления снежных валов, требует выполнения дополнительных уборочных операций (скалывание, зачистка лотков, сучивание и вывоз), отличающихся большой трудоемкостью.

Технологический процесс зимней уборки автодорог включает в себя операции отраженные в таблице.

Перечень основных операций и средств механизации при зимней уборке улиц.

Таблица №33

Операция	Применяемые машины
Распределение технологических материалов	Пескоразбрасыватели
Снегоочистка (сгребание и сметание снега)	Снегоочистители плужно-щеточные
Скалывание уплотненного снега и льда	Снегоочиститель-скалыватель
	Автогрейдер
Разгребание валов снега	Совок-разгребатель
	Бульдозер
	Автогрейдер
Формирование валов снега путем его перекладки	Автогрейдер
Погрузка снега в транспортные средства	Снегопогрузчик
Зачистка прилотковой полосы после погрузки	Плужно-щеточный снегоочиститель
	Снегоочиститель - скалыватель
Снегоочистка площадок перед крытыми остановками пассажирского транспорта	Тротуароуборочные машины
	Снегоочиститель - скалыватель
Устранение гололеда и скользкости	Пескоразбрасыватель

После обеспечения свободного проезда транспорта коммунальные предприятия приступают к очередным операциям зимнего содержания дорог.

Рекомендуемые сроки вывоза снега.

Таблица №34

Категория улиц	Количество выпавшего снега, мм, не более		
	5	10	15
I	48 час	72 час	96 час
II	72 час	96 час	120 час
III	96 час	120 час	144 час

Очистку автомобильных дорог от снега производят специальными снегоочистительными машинами, характеристики, применения которых, приведены в таблице.

Характеристика применения снегоочистительных машин.

Таблица №35

Машина	Предельная плотность снега, при которой возможна работа машины, г/см	Предельная толщина слоя снега, при которой возможна работа машины, м		Работы, на которых целесообразно применение машин	
		при полной ширине захвата	при неполной ширине захвата	Основные	Прочие
Одноотвальные плужно-щеточные автомобильные снегоочистители	0,3	0,3	0,7	Патрульная очистка	Расчистка снежных заносов небольшой толщины; уширение полосы расчистки
Двухотвальные плужные автомобильные снегоочистители	0,4	На коротких участках до 0,6, на длинных до 0,4	0,8	Расчистка снежных заносов средней толщины	Уширение полосы расчистки; патрульная очистка
Двухотвальные тракторные снегоочистители	0,6	1,0	1,2	Прокладка снегозащитных траншей на прилегающих к дороге полях	Прокладка колонных путей. На участках, защищенных лесом, удаление снежных отложений большой толщины
Роторные и фрезерно-роторные снегоочистители	0,7	За один проход до 1,5; при послойной разработке толщина не ограничена		Расчистка снежных заносов или снегопадных отложений большой толщины. Удаление снежных валов. Расчистка снежных завалов, образованных лавинами	
Автогрейдеры	0,6	0,5	0,6	Расчистка снежных отложений средней толщины. Удаление уплотненного	Разравнивание или полное удаление снежных валов при работе совместно с роторными снегоочистителями

				снега	
--	--	--	--	-------	--

Для предупреждения образования снежного наката необходимо проводить в -период снегопада обработку дорожного покрытия пескосоляной смесью.

В период снегопада интенсивностью 1-3 мм/ч к распределению пескосоляной смеси по поверхности дороги приступают через 10-15 мин после начала снегопада. При слабом снегопаде интенсивностью 0,5-1 мм/ч, пескосоляную смесь начинают распределять по поверхности дороги не более чем через 20-30 мин.

Основные показатели технологического процесса снегоочистки при применении пескосоляной смеси.

Таблица №36

Режим	Интенсивность снегопада, мм/ч	Температура снега, °С	Норма распределения ПСС, г/м ²	Продолжительность этапов, час.				
				Выдержка	Обработка ПСС	Интервал	Стребание и сметание	Всего
<u>Первый цикл</u>								
I	0,5 - 1	Выше -6	200					
		-6...-18	300	0,75	2	3	2	7,75
		Ниже -18	400					
II	1 - 3	Выше -6	200					
		-6...-18	300	0,25	2	-	2	4,25
		Ниже -18	400					
III	Свыше 3	Выше -6	200					
		-6...-18	300	0,25	1,5	-	1,5	3,25
		Ниже -18						
<u>Последующие циклы</u>								
I	0,5 - 1	Выше -6	200					
		-6...-18	200	-	2	3,75	2	7,75
		Ниже -18	400					

Режим	Интенсивность снегопада, мм/ч	Температура снега, °С	Норма распределения ПСС, г/м ²	Продолжительность этапов, час.				
				Выдержка	Обработка ПСС	Интервал	Стрепание и сметание	Всего
II	1 - 3	Выше -6	200					
		-6...-18	300	-	2	0,25	2	4,25
		Ниже -18	400					
III	Свыше 3	Выше -6	200					
		-6...-18	300	-	1,5	0,25	1,5	2,75
		Ниже -18						

Основным противогололедным реагентом является соль. Технология с применением пескосоляной смеси (20% соли, 80% песка), может применяться в любых эксплуатационных условиях проездов с интенсивным движением транспортных средств.

Оперативность и своевременность работ по зимней уборке в первую очередь зависит от работы распределяющих машин и организации погрузки технологических материалов. Поэтому необходимо обеспечить расположение баз для хранения технологических материалов, при котором пробеги распределителей с обслуживаемого участка на заправку были бы минимальными (не более 3 - 5 км). Пескосоляная смесь распределяется на обрабатываемой поверхности из расчета 250 - 300 г/м². На 1000 м² обрабатываемой площади готовится на зиму 6 - 8 м³ смеси. В зимнее время года на территории района производится профилактическая обработка дорожных покрытий песком и технической солью для ликвидации гололеда. Сведения о размещении и состоянии баз по складированию песка и технической соли представлены в таблице.

Размещение и состояние баз по складированию песка и технической соли.

Таблица №37

Расположение объекта	Вид складированных материалов	V складированный, м ³		Техническое состояние объекта
		необходимый	возможный	
ст. Наурская	песок, соль	250	-	удовлетворительное

Организация работ по сбору и транспортировке ЖБО.

В ст. Наурской и с. Чернокозово жилищный фонд имел все виды современного инженерного оборудования. Однако в настоящее время основная часть этих сооружений разрушена. Очистные системы канализации подлежат восстановлению. Дальнейшее развитие систем канализации в остальных сельских населенных пунктах Наурского района является перспективным, но темпы их строительства во многом будут зависеть от форм и темпов восстановления производственных объектов, расположенных в этих населенных пунктах.

В жилых неканализованных районах ЖБО накапливаются в специальных емкостях – септиках, выгребях туалетов и помойных ямах.

Транспортирование ЖБО на территории района осуществляет специализированное предприятие МУП ПУЖКХ Наурского района с помощью вакуумной машины КО-503В по заявкам.

Сведения о вывозе ЖБО от населения в Наурском районе представлены в таблице.

Сведения о вывозе ЖБО от населения.

Таблица №38

Наименование населенного пункта	Количество вывозимых жидких отходов, м ³ /сут.	Среднее расстояние до места размещения, км	Количество рейсов, рейс/сут
ст. Наурская	23,8	2,2	7

В настоящее время в связи с восстановлением канализационной станции в ст. Наурской временно ЖБО сливаются на поля фильтрации.

В с. Чернокозово ЖБО поступают на КНС, а затем на ОСК мощностью 400 м³/сут., которые в настоящее время восстановлены. Фактический объем нормативно очищенных сбрасываемых сточных вод через ОСК на поля фильтрации составляет 140 м³/сут.

Жилищный фонд

Важнейшей частью социальной инфраструктуры, призванной обеспечивать удовлетворение социально-бытовых нужд человека, является жилье и его качество.

Жилые зоны в Наурском районе Чеченской Республики подразделяются на:

- зоны индивидуальной жилой застройки;
- зоны многоквартирной жилой застройки;
- зоны отводов под жилищное строительство.

Жилой фонд в районе составляет 1795,903 тыс. кв.м, с показателем жилищной обеспеченности 32,4 кв. м на одного человека (по данным 2009 года). Данный показатель выше среднероссийского уровня (по России на 1 жителя в 2005 году приходилось 20,8 кв. метров площади жилья), а также выше среднереспубликанского (по Чеченской Республике жилищная обеспеченность на конец 2007 года составила 11,75 кв. м на одного человека).

Информация о индивидуальном жилье в Наурском муниципальном районе

Таблица №39

Населенный пункт	Количество индивидуальных домов	Общая площадь индивидуальных домов, м
Всего по району:	9712	595028
Ищерское сельское поселение	1475	118000
Рубежное сельское поселение	601	40868
Алпатовское сельское поселение	639	58562

Чернокозовское сельское поселение	223	34948
Наурское сельское поселение	1990	110644
Мекенское сельское поселение	874	54188
Савельевское сельское поселение	520	26000
Новотерское сельское поселение	762	36480
Ульяновское сельское поселение	140	15941
Калиновское сельское поселение	1079	21000
Левобережное сельское поселение	562	33226
Ново-Солкупинское сельское поселение	283	14150
Фрунзенское сельское поселение	149	13379
Николаевское сельское поселение	415	17642

Показатели жилищного фонда Наурского района

Таблица №40

Общая площадь жилого фонда в районе, м ²	Площадь многоквартирных домов от площади жилого фонда района, %	Количество многоквартирных домов, шт.	Количество индивидуальных жилых домов, шт.
709075	16,1	2635	9712

Жилищный фонд Наурского и Ищерского сельского поселений составляют около 41% всего жилищного фонда района.

41,5% от общего жилого фонда Наурского района размещен в ветких строениях, в аварийных – 1,1%.

Из общего объема жилья 8,8% расположено в жилых помещениях непригодных для проживания людей.

Увеличение жилого фонда в районе за последние годы происходило преимущественно за счет строительства индивидуальных жилых домов, построенных населением за счет собственных средств.

Основные недостатки и проблемы развития жилищного строительства Наурского муниципального района, подлежащие решению:

- слабость местной строительной базы;
- недостаточность градостроительной документации для размещения нового жилищного строительства и слабость местной проектно-изыскательской базы;
- отсутствие подготовленных площадок для жилищного строительства

(особенно для целей индивидуального жилищного строительства);

- неподготовленность республиканских и местных административных структур, осуществляющих управление жилищной сферой;
- низкий уровень развития рынков жилья и капитальных вложений,
- отсутствие современных механизмов по их регулированию и стимулированию развития жилищного строительства;
- неразвитость системы ипотечного кредитования и льготного кредитования приобретения жилья;
- низкая платежеспособность населения;
- низкая доступность приобретения земельных участков для застройщиков на аукционах;
- отсутствие подготовленных для комплексной жилой застройки земельных участков, имеющих инфраструктурное обеспечение;
- несоответствие документации градостроительного планирования и территориального зонирования фактической ситуации в муниципальных образованиях

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.

Во исполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и на основании Распоряжения Правительства Чеченской Республики №338-р от 19.07.2010 г. «О разработке республиканской комплексной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Чеченской Республике на 2011 – 2013 годы и на перспективу до 2020 г.» разработана районная целевая программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Наурского муниципального района на 2011 – 2020 годы.

Программой предусмотрены два этапа реализации, которые приходится на период реализации комплексной программы:

Второй этап:

Цель второго этапа: повышение энергоэффективности производства коммунальных ресурсов, снижение энергоемкости потребления ресурсов.

На втором этапе предусмотрено:

- проведение последующих обязательных и добровольных энергетических обследований и паспортизация объектов, разработка и реализация пообъектных программ (планов мероприятий) энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом предшествующего опыта реализации энергосберегающих мероприятий;
- комплексное внедрение энергосберегающих технологий, предполагающее реализацию высокотратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе;
- установка приборов учета потребления энергоресурсов;
- установка узлов регулирования подачи тепла в соответствии с погодными условиями, днями недели, времени суток;
- утепление фасадов, потолочных перекрытий зданий современными инновационными теплоизоляционными материалами;
- замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на энергосберегающие светильники в учреждениях бюджетной сферы;
- остекление на основе современных технологий с использованием пластикового, металлического, деревянного и алюминиевого профиля.

В плане финансирования программы предусмотрены следующие затраты и источники:

Финансирование программы

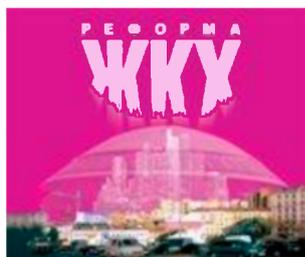
Таблица №41

Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс.руб.), в том числе:		
	2013	2014	2015
Бюджет Чеченской республики	70,760	-	-
Районный бюджет	6890,829	231,100	-
Внебюджетные источники	50,000	50,000	50,0

Количество установленных приборов учета у потребителей на территории Наурского района

Таблица №42

Категория потребителя	Установлено приборов учета							
	воды		газа		электрической энергии		тепловой энергии	
	шт.	%	шт.	%	шт.	%	шт.	%
Население	898	21,4	5836	55	10500	86	-	-
Прочие	19	23,7	474	100	741	99	-	-



ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НАУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА.

Исходя из стратегии социально-экономического развития Чеченской Республики до 2020 года разрабатываемой в соответствии с поручением Президента Российской Федерации по итогам заседания Государственного совета Российской Федерации от 21 июля 2006 года и Постановлением Правительства Чеченской Республики «О разработке стратегии социально-экономического развития Чеченской Республики на период до 2020 года» от 20 июня 2008 года № 115 как часть общей вертикально-интегрированной системы документов стратегического планирования и прогнозирования взаимоувязанного развития территорий и отраслей народного хозяйства Российской Федерации на долгосрочную перспективу и планом стратегического развития Наурского муниципального района до 2020 года, утвержденной Администрацией Наурского района, рассмотрим основные направления развития.

Таблица №43

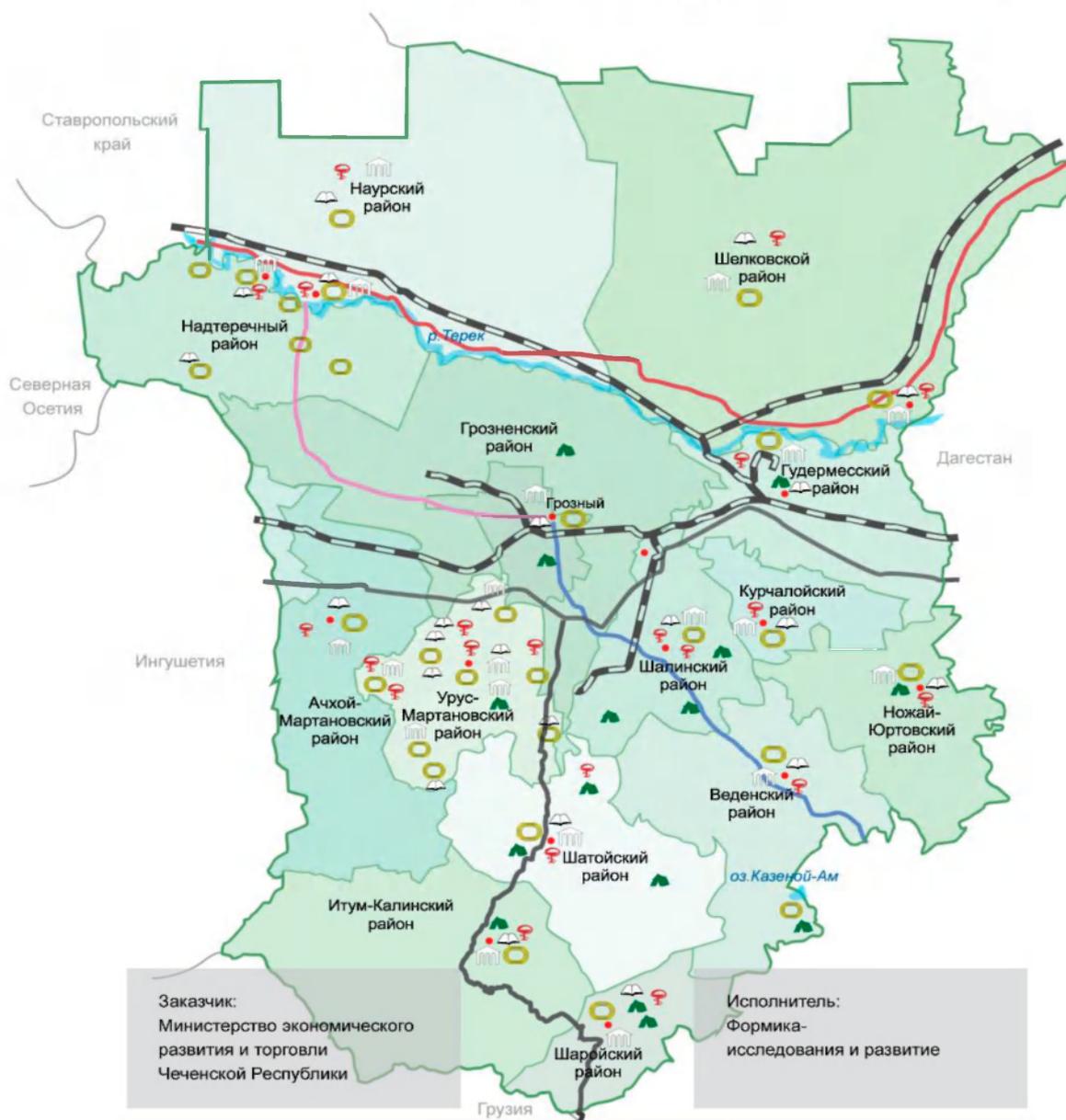
Наименование муниципального образования	Годы	Территория, тыс. кв. км	Численность населения, тыс. чел.	Численность экономически активного населения, тыс. чел.	Направления развития
Наурский район	2010	2,2	55,5	22,1	Сельское хозяйство – растениеводство, животноводство, пищевая промышленность..
	2011	2,2	54,9	20,9	
	2012	2,2	55,2	21,4	

Федеральная и муниципальная целевые программы социально-экономического развития Наурского района и Чеченской Республики в целом, предполагает создание в Наурском районе Чеченской Республики до 2020 года не менее 2,5 тыс. рабочих мест и содействует трудоустройству безработных граждан, что напрямую связаны с ходом реализации данных Программ. В ближайшем будущем и в перспективе до 2020 года планируется качественное снижение безработицы (до 10-12%) и увеличение занятости населения.

Инвестиционные проекты Наурского района

Социальная сфера

Проект



Заказчик:
Министерство экономического
развития и торговли
Чеченской Республики

Исполнитель:
Формика-
исследования и развитие

Обозначения:

- образование
- здравоохранение
- культура
- спорт
- рекреация и туризм
- железная дорога
- федеральная дорога М-29

Приложение:
- список проектов

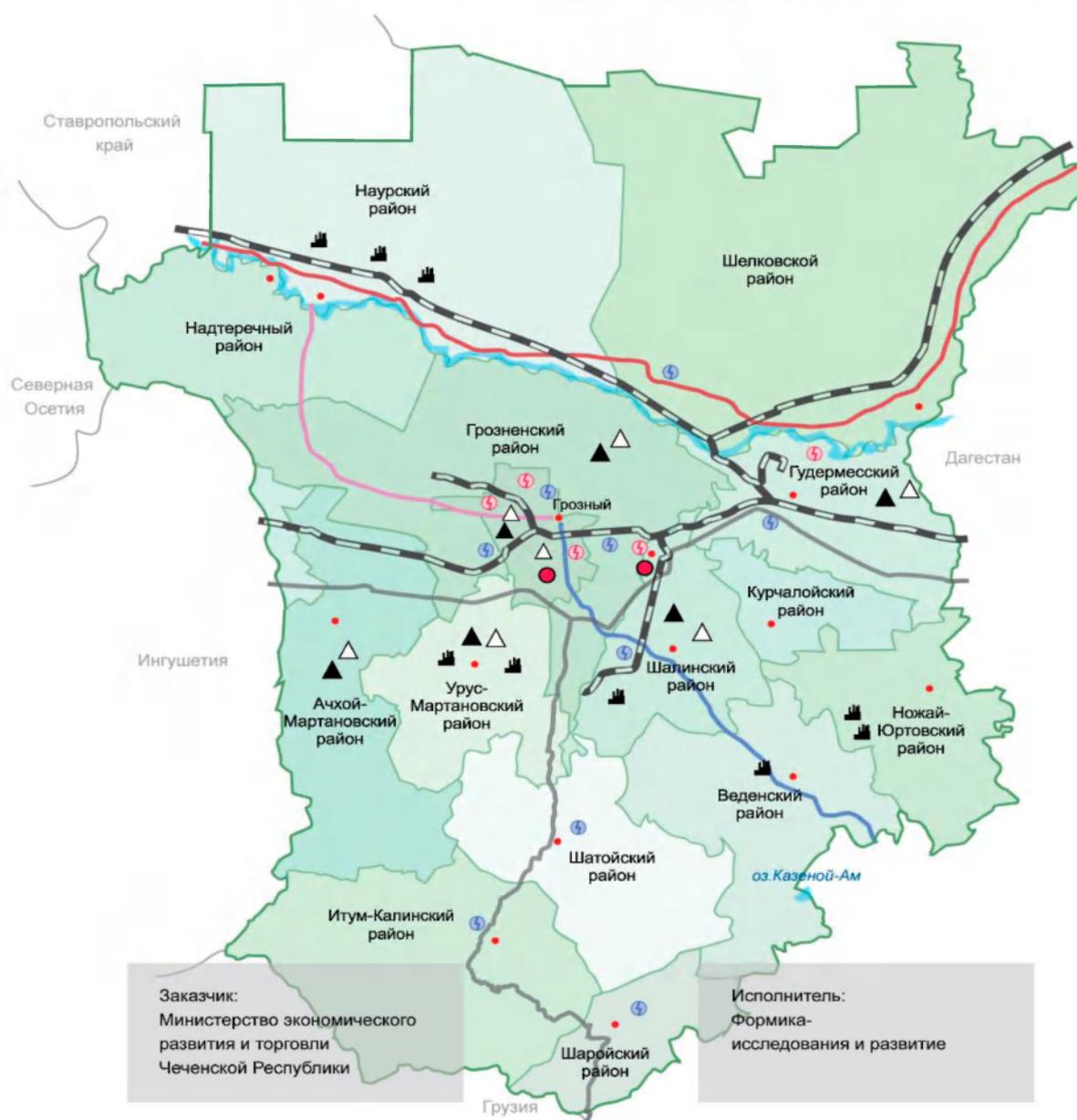
**Инвестиционные проекты в социальной сфере Чеченской республики
(образование, здравоохранение, спорт, туризм) на территории Наурского
района.**

Таблица №44

Место расположения проекта. Район	Наименование населенного пункта	Наименование проекта
Наурский район	по всему району	Строительство школ, ФАП, домов культуры, детских садов и др.

Промышленность и энергетика

Проект



Заказчик:
Министерство экономического
развития и торговли
Чеченской Республики

Исполнитель:
Формика-
исследования и развитие

Обозначения:

- | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| ● - машиностроение | △ - добыча и переработка газа |
| ⊕ - тепловая и солнечная энергетика | ⚙ - машиностроение и металлообработка |
| ⊖ - гидро- и геотермальная энергетика | — - железная дорога |
| ▲ - добыча и переработка нефти | — - федеральная дорога М-29 |

Приложение:

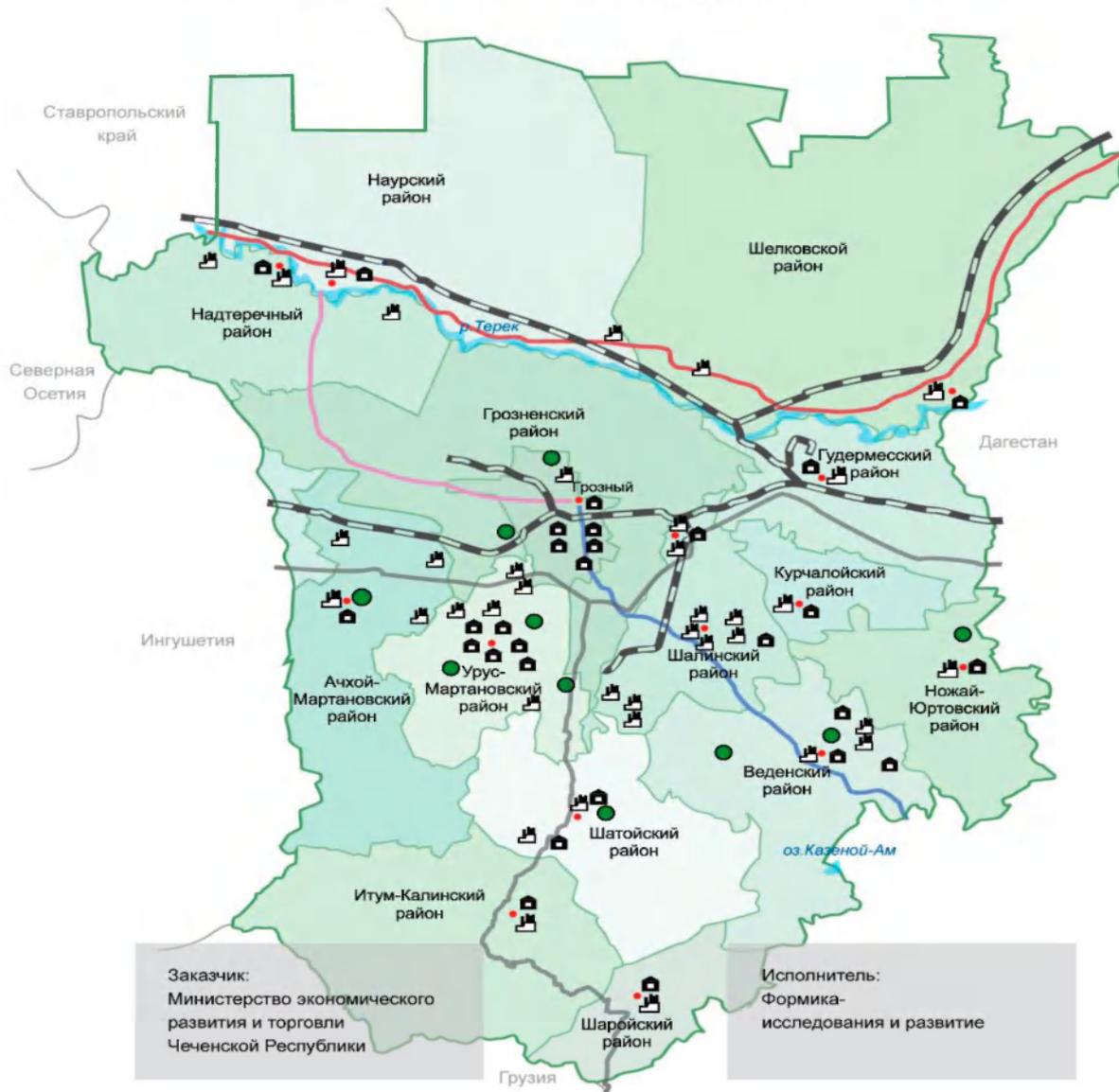
- список проектов

**Инвестиционные проекты в сфере промышленности и энергетики
Чеченской Республики на территории Наурского района.**

Таблица №45

Место расположения проекта. Район	Наименование населенного пункта	Наименование проекта
Наурский район	с. Чернокозово	Минизавод по первичной обработке кожсырья
		Цех по расчесыванию шерсти
	ст. Савельевская	Минизавод по первичной обработке кожсырья мощностью -20 тыс. овчин и 5 тыс. шт. шкур КРС в год.

Строительство, деревопереработка и ЖКХ Проект



Заказчик:
Министерство экономического
развития и торговли
Чеченской Республики

Исполнитель:
Формика-
исследования и развитие

- | | |
|--|---|
|  - жилищное строительство и ЖКХ |  - железная дорога |
|  - промышленное строительство |  - федеральная дорога М-29 |
|  - деревообработка | |

- список проектов

Приложение:

Инвестиционные проекты в сфере строительства, деревообработки и ЖКХ Чеченской республики на территории Наурского района.

Таблица №46

Место расположен ия проекта. Район	Наименование населенного пункта	Наименование проекта
Наурский район	с.Чернокозово	Строительство и ввод жилья для учителей, врачей и специалистов
	ст. Николаевская	Кирпичный завод мощностью 6 млн. штук кирпича в год.

Одним из основных направлений повышения уровня и качества жизни является улучшение жилищной обеспеченности населения. Основопологающим фактором решения жилищной проблемы в Республике, в том числе в Наурском районе является увеличение платежеспособного спроса населения, который в современных условиях может быть обеспечен, прежде всего, увеличением занятости.

Крайне сложным состоянием, высокой изношенностью характеризуется существующий основной фонд жилищно-коммунального хозяйства. Предоставляемые ЖКХ услуги низкого качества или вообще отсутствуют. Все сооружения инфраструктуры и сети были построены более 30-40 лет назад и имеют критическую степень износа. Основные недостатки и проблемы восстановления жилищного фонда Чеченской Республики, подлежащие решению в перспективе:

- низкие темпы и качество строительных работ;
- слабость местной строительной базы;
- некачественное планирование бюджетных расходов, как на федеральном, так и на республиканском уровнях;
- финансовые нарушения в сфере жилищного строительства;
- отсутствие территориальной схемы развития республики;

- недостаточность градостроительной документации для размещения нового жилищного строительства и слабость местной проектно-изыскательской базы;
- отсутствие подготовленных площадок для жилищного строительства;
- слабость республиканских и местных административных структур по управлению жилищной сферой, слабость архитектурно-строительного контроля;
- низкий уровень развития рынков жилья и капитальных вложений, отсутствие современных механизмов по их регулированию и стимулированию развития;
- неразвитость системы ипотеки и льготного кредитования приобретения жилья.

Меры по развитию жилищного строительства Чеченской Республики должны быть неразрывно связаны с мерами, направленными на модернизацию жилищно-коммунального хозяйства. Это обусловлено тем, что именно дефицит инфраструктуры является одной из главных проблем в данной сфере.

Кроме того, модернизация ЖКХ имеет собственное социальное и экономическое значение. Высокие темпы роста тарифов и низкое качество услуг являются одной из наиболее беспокоящих население проблем. Между тем и себестоимость, и качества услуг напрямую связаны с изношенностью коммунальной инфраструктуры. Учитывая это, здесь, как и в строительстве, необходимо стимулировать приток частных инвестиций.

В связи с этим необходимы меры государственной поддержки, направленные на увеличение объемов инвестиций, привлеченных в развитие коммунальной инфраструктуры.

Предлагается расширение полномочий госкорпорации «Банк развития (Внешэкономбанк)», Инвестфонда в части финансирования инфраструктурных проектов на территории Чеченской Республики. Предоставление долгосрочных

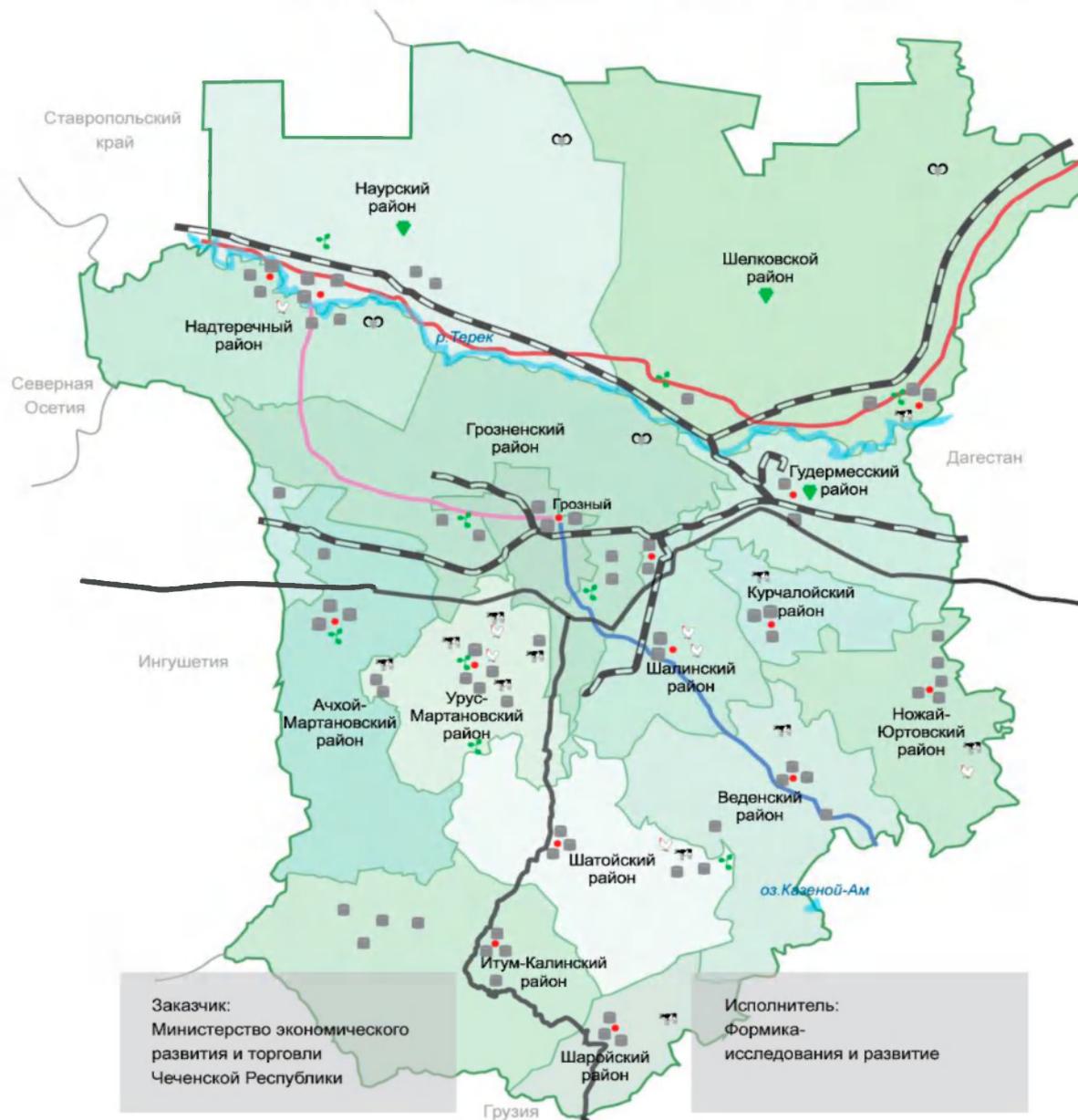
и субсидируемых кредитов (в том числе через госбанки) существенно увеличит объем инвестиций в отрасль.

Развитие концессионных отношений в ЖКХ минимизирует риски инвесторов и обеспечит в перспективе достаточный объем финансовых вливаний в отрасль без привлечения бюджетного финансирования. Необходимо установить возможность залога прав концессионера, что позволит кредитным учреждениям предоставлять под них долгосрочные кредитные ресурсы.

Для повышения эффективности и качества предоставляемых услуг ЖКХ, необходимо обеспечить восстановление и развитие жилищно-коммунального хозяйства на рыночных условиях, что зависит от развития строительной базы и системных мероприятий в сфере строительных услуг.

Агропромышленный комплекс

Проект



Обозначения:

- растениеводство
- скотоводство
- птицеводство
- виноградарство
- овцеводство

- пищевое производство
- железная дорога
- федеральная дорога М-29

Приложение:

Инвестиционные проекты в сфере развития агропромышленного комплекса Чеченской Республики на территории Наурского района.

Таблица №47

Место расположен ия проекта. Район	Наименование населенного пункта	Наименование проекта
Наурский	с. Чернокозово	Райпищекомбинат «Наурский», мощность-15 тонн майонеза, 30 тонн колбасных изделий 7000 дал. соков, 80 тыс. дал. водки в год
		Завод по выпечке хлебобулочных изделий мощностью 5 тыс. тонн в год.
	с. Алпатово ГУП «Винхоз Наурский»	Закладка садов суперинтенсивного типа с капельным орошением
	ст. Наурская	Инкубаторно-птицеводческая станция «Наурская» (восстановление, реконструкция) мощность 2млн. шт. яиц в год
	с. Чернокозово	Реконструкция животноводческого комплекса «Госхоз «Терский» на 200 гол. КРС
	с. Чернокозово	Завод по выпечке хлебобулочных изделий (мощностью 5 тысяч тонн хлебобулочных изделий в год)
	с. Алпатово	Восстановление ГУП «Винзавод «Наурский»
	с. Ищерская, с. Рубежное, с. Алпатово, с. Наурская, с. Савельевская, с. Новотерское, с. Ульяновское, с. Левобережное, с. Новое Солкушино, с. Фрунзенское	Посадка и уход за молодыми виноградниками - посадка всего 2572 га
	ст. Калиновская	Развитие растениеводства и животноводства в ГУП ОПХ «Терек»

Демографическая ситуация в районе.

Таблица №48

Наименование показателя	Ед.изм.	2011 год	на 1000 человек
Плотность населения	чел. на 1 км ²	24	х
Рождаемость	чел.	1050	19
Смертность	чел	340	6
Коэффициент естественного прироста			13
Браков	число	366	8
Разводов	число	74	1
Прибыло	человек	1685	31
Выбыло	человек	879	16
Прирост населения за счет миграции	человек		15

Сведения о численности населения Наурского муниципального района на 01.01.2012 года.

Таблица №49

Наименование сельского поселения	Численность населения, всего
Ищерское сельское поселение	5088
Рубежненское сельское поселение	2642
Алпатовское сельское поселение	5103
Чернокозовское сельское поселение	3580
Наурское сельское поселение	9049
Мекенское сельское поселение	4161
Савельевское сельское поселение	2263
Калиновское сельское поселение	8646
Новотерское сельское поселение	4048
Ульяновское сельское поселение	1087
Левобережненское сельское поселение	3148
Новосолкушинское сельское поселение	2257
Фрунзенское сельское поселение	1415
Николаевское сельское поселение	2258
Итого по Наурскому муниципальному району	54745

Занятость, безработица.

Таблица №50

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	На 01.01.12г.
1.	Численность постоянного населения в том числе:	чел.	54745
2.	Трудовые ресурсы – всего, в том числе:	чел.	30657
	а) трудоспособное население в трудоспособном возрасте (мужчины 16-59 лет, женщины 16-54 лет)	чел.	28905
	б) работающие лица старше и младше трудоспособного возраста, из них:	чел.	1752
	- работающие пенсионеры и инвалиды	чел.	1752
	- работающие подростки до 16 лет	чел.	0
3.	Занятое трудоспособное население – всего, в том числе:	Чел.	10606
	а) в общественном хозяйстве	чел.	6119
	б) самозанятое трудоспособное население	чел.	1654
	в) учащиеся в трудоспособном возрасте (16 лет и старше), обучающиеся с отрывом от производства	чел.	2833
4.	Незанятое трудоспособное население	чел.	20051
5.	Зарегистрировано в службе занятости, из них:	чел.	10797
	а) присвоен статус безработного	чел.	10797
	б) назначено пособие по безработице	чел.	5649
6.	Вакантные рабочие места		86
	Молодежь (16-29 лет) всего, в том числе	чел.	10172
	16-18 лет	чел.	2689
	Подростки 14-18 лет	чел.	3601
	Лица предпенсионного возраста (мужчины 58-60 лет, женщины 53-55 лет)	чел.	1999
7.	Уровень общей безработицы	%	62
8.	Уровень регистрируемой безработицы	%	39

Показатели уровня официально зарегистрированной безработицы

Таблица №51

Уровень официально зарегистрированной безработицы к экономически активному населению, %	Годы:				
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	39	38	37	36	35

Социальная сфера района

Таблица №52

Наименование населенного пункта	Численность жителей (человек)	Наличие объектов соцкультбыта								
		школ		учреждение дополнительного образования	медицинских учреждений	детских садов	домов культуры	библиотек	ДШИ	парк культуры и отдыха
		дневных	вечерних							
ст. Ищерская	4808	1 сош, 1 нош	0	0	1 амбулатория	1	0	1 фил.	0	0
с. Дальнее	182	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
с. Кречетово	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Рубежное	2642	1 сош	0	0	1 амбулатория	1	0	1 фил.	0	0
с. Алпатово	4859	1 сош, 1 нош	0	1	1 амбулатория	1	1 сдк	1 фил.	0	0
с. Свободное	244	1 нош	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
с. Чернокозово	3086	1 сош	1	0	1 ФАП	1	1 сдк	1 фил.	0	0
х.Капустин	494	1 оош	0	0	1 ФАП	0	1 сдк	1 фил.	0	0
ст. Наурская	9049	3 сош	1	5	1 ЦРБ, 1 поликлиника	2	1 РДК	1 ЦРБ, 1 ЦДБ	1	1
ст. Мекенская	3856	1 сош	0	0	1 амбулатория	1	0	1 фил.	0	0
х.Мирный	101	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
х.Майорский	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
х.Клинков	141	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
ст. Савельевская	2263	1 сош	0	0	1 амбулатория	0	1 сдк	1 фил.	0	0
ст. Калиновская	7988	1 сош, 1 нош	0	0	1 амбулатория	1	1 сдк	2 СБ	0	0

с. Козлово	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Постное	396	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
с. Селиванкино	232	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
с. Новотерское	3772	1 сош, 1 нош	0	0	1 амбулатория	1	1сдж	1фил.	0	0
х.Корнеев	276	1 сош	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
с. Ульяновское	1087	1 сош	0	0	1 ФАП	1	1 сдж	1 фил.	0	0
с Левобережное	2351	1 сош	0	0	1 ФАП	1	1дж	1 фил.	0	0
с.Юбилейное	797	1 сош	0	0	1 ФАП	0	0	1 фил.	0	0
с. Новосолкушино	2257	1 сош	0	0	1 амбулатория	1	1сдж	1фил.	0	0
с. Фрунзенское	1415	1 сош	0	0	1 ФАП	1	1сдж	1 фил.	0	0
ст. Николаевская	1876	1 сош	0	0	1 амбулатория	0	1сдж	1 фил.		0
х. Семиколодцев	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0
х.Обильный	113	0	0	0	1 ФАП	0	0	0	0	0
х.Суворовский	259	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	54745	24	2	6	25	13	12	18	1	1

Характеристика экономики района.

Основой экономики Наурского района является сельскохозяйственное производство.

На территории района функционирует 15 государственных унитарных предприятий, занимающихся производством сельскохозяйственной продукции (2 госхоза, 10 винхозов, 1 ОПХ, 1 агрокомбинат, 1 ИПС) и организации обслуживающие сельскохозяйственные предприятия: Наурский филиал ФГУ «Управление Чеченмелиоводхоз», Филиал ГУП «Чечагроснаб».

Динамика производства сельскохозяйственной продукции в госсекторе (тонн).

Таблица №53

Наименование показателей	Ед. изм.	2010г.	2011г.
Производство:			
Зерновых в бункерном весе	тонн	10310,1	16892,1
в весе после доработки	тонн	9152,9	15470,4
в том числе: озимая пшеница	тонн	5114,1	12212,9
ячмень	тонн	3180,7	2207,8
озимая рожь	тонн	0	315,7
овес	тонн	851,1	672,9
горох	тонн	0	60,8
просо	тонн	7,0	0
Подсолнечник в бункерном весе	тонн	213,7	135,5
в весе после доработки	тонн	177,8	134,6
Рапс п/доработки	тонн	186,0	51,4
Овощи	тонн	4,1	0
Бахчевые	тонн	127,0	20,0
Картофель	тонн	380,0	0
Сено	тонн	6373,1	5981,0
Виноград	тонн	463,1	196,4
Семена суданки	тонн	0	0,061

Динамика производства продукции животноводства в госсекторе.

Таблица №54

Наименование показателей	2010г.	2011г.
Надоеено молока	0	0
Всего произведено (выращено) мяса в живой массе	33,9	25,8
Реализовано скота и птицы в живом весе	11,3	10,0
Настрижено шерсти в физ. весе	1,3	0,9
Произведено яиц	0	0
Получено приплода:		
телят	361	238
ягнят	35	19
Пало и погибло скота:		
КРС	70	30
овец	82	21
лошадей	0	0
Выходное поголовье скота:		
КРС	726	586
в т.ч. коров	364	432
овец	589	441
лошадей	10	5

Динамика производства сельскохозяйственной продукции в КФХ по данным районного отдела статистики (тонн).

Таблица №55

Наименование продукции	2010г.	2011г.
Зерно, в весе после доработки	1765,6	3283,6
в т. ч. пшеница (озимые, яровые)	264,2	390,1
ячмень (озимые, яровые)	1169,8	2120,7
о в е с	137,4	511,8
кукуруза	12,1	16,5
р о ж ь	182,1	244,5
Овощи	67,7	206,4
Бахчевые	83,6	272,3
Сено	3663,9	7016,6
Картофель	6,1	0
Виноград	4,0	9,5

Промышленность.

Хлебозавод «Наурский» - суточной мощностью выпечки хлеба 35 тонн в сутки, не работает с 1996 года.

Маслосырзавод осуществляющий деятельность по переработке молока, суточной мощностью 55 тонн, производимая продукция: сыр, творог, масло, цельномолочная продукция в настоящее время не работает.

Райпищекombинат, присоединенный к агрокомбинату Наурский, ежегодно производившее более 30 тонн колбасных изделий, до 150 тонн майонеза, в настоящее время не работает.

Агрокомбинатом «Наурский» (цех по производству кирпича) в 2011г. произведено строительного кирпича в количестве 468 тыс. штук, реализовано в количестве 463 тыс. штук, на сумму 1870 тыс. рублей.

В 2011 году, из пяти зарегистрированных промышленных предприятий (Винзаводы «Наурский», «Россия», «Терек», «Вайнах», «Наурский хлебозавод») функционирует только винзавод «Наурский».

Дислокация объектов малого бизнеса и предпринимательства в разрезе сельских поселений.

Таблица №56

Наименование населенного пункта	Всего	Бездействующие	Действующие	Вид предпринимательской деятельности																				
				Магазинов	Ларьков	Реализация мяса	Кафе	Аптека	Мельница	Пекарни	Парикмахерские	АЗС	СТО	Мойки	Вулканизация	Зубопротезирование	Ремонт обуви	Ремонт мебели	Производство	Транспортные услуги	Фото	Растениеводство	Животноводство	КФХ
Ищерское	196	3	69	26	2	1	4	1	1	-	-	3	3	-	2	-	-	-	1	5	-	-	11	22
Рубежнен	90	-	21	16	1	-	-	2	-	1	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	2	-
Алпатово	177	20	43	28	12	1	3	1	-	3	1	-	1	1	-	1	1	1	-	5-	-	43	13	39
Наурская	358	41	237	70	63	4	30	8	-	2	2	2	8	3	2	1	4	4	1	13	2	18	5	32
Чернокозово	108	5	56	16	18	2	7	2	-	-	1	5	3	3	2	-	-	-	1	-	-	-	2	41
Мекенская	111	-	22	9	7	2	-	2	-	-	-	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	23	44
Савельевская	83	7	21	13	5	1	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	4
Новотерское	100	-	35	16	2	1	7	-	-	2	-	2	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	5	5
Калиновская	121	12	44	33	8	3	3	2	2	1	1	2	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	10	29
Левобережное	65	-	31	5	11	-	2	-	-	1	-	1	1	1	-	-	-	-	-	6	1	-	-	-
Н. Солкушино	70	-	21	14	4	1	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-
Ульяновское	35	2	3	-	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Фрунзенское	51	3	11	8	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6
Николаевская	71	-	30	8	2	1	4	-	-	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	6
Итого	1636	63	642	26	13	19	60	19	3	15	5	18	18	9	7	6	5	5	3	29	4	61	91	22



ПРОГНОЗ СПРОСА И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Показатели жилого фонда Наурского района.

Таблица №57

Общая площадь жилого фонда района (кв. м.)	% площади многоквартирных домов от площади жилого фонда района	Количество многоквартирных жилых домов (шт.)	Количество индивидуальных жилых домов, (шт.)
709075	16,1	2635	9712

Степень износа жилищного фонда Наурского района.

Таблица №58

Степень износа жилфонда, %	% от площади жилого фонда района	Доля от площади жилого фонда района (кв. м.)
до 30%	6,4	45381
от 31 % до 65%	81,2	575769
свыше 65 %	12,4	87925
100%	0	0

Форма собственности правообладателя жилого фонда Наурского района.

Таблица №59

Форма собственности	Площадь жилого фонда района, %
Частная собственность граждан (физических лиц)	94,1

Муниципальная

5,9

Уровень степени благоустройства жилого фонда Наурского района.

Таблица №60

Наименование сельского поселения/ муниципального образования	Оборудование:				
	Водопроводом %	Канализацией %	Газом %	Электрической энергией %	Центральным отоплением, %
с. Ищерское			✓	✓	
с. Рубежное	✓		✓	✓	
с. Алпатовское	✓		✓	✓	
с. Чернокозовское	✓	✓	✓	✓	
с. Наурское	✓	✓	✓	✓	✓
с. Мекенское	✓		✓	✓	
с. Савельевское			✓	✓	
с. Калиновское			✓	✓	
с. Новотерское			✓	✓	
с. Ульяновское			✓	✓	
с. Фрунзенское			✓	✓	
с. Левобереженское			✓	✓	
с. Ново-Солкушинское			✓	✓	
с. Николаевское			✓	✓	
Итого:	58.3	3.1	89	89	0.01

Нормы накопления ТБО для населения по Наурскому району.

Таблица №61

Объекты образования ТБО	Единица измерения	Норма
<u>1. Население</u>		
Население благоустроенного фонда	на 1 человека	0,125
Население неблагоустроенного фонда	на 1 человека	
Справочно: нормы накопления ТБО для иных объектов инфраструктуры по Наурскому району на действующий период не разработаны в полном объеме. При расчете необходимо		

руководствоваться усредненными нормами по Чеченкой Республики на соответствующий период.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи по Наурскому району.

Таблица №62

Показатели	2012-2015			
	2012	2013	2014	2015
Среднемесячный доход семьи, руб.	12319	12935	13553	14201
Среднемесячный доход на человека, руб.	2463,80	2587,00	2670,60	2840,2
Справочно: Средний прожиточный минимум на человека по Чеченской Республике в 1 квартале 2012 года - 4952 (труд. население -5216руб., пенс. – 3915 руб., дети – 4692 руб.)				
Среднемесячный платеж населения за коммунальные услуги (на семью), руб	1480	1610	1830	2050
Справочно: Федеральный стандарт на ЖКУ -22% от среднемесячного совокупного дохода семьи – $4952*4=19808*22%=4357,76$ В бюджете района должны быть предусмотрены средства в сумме – 470,60 млн. руб.				
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	12,0	12,4	13,5	14,4
Справочно: в связи с отсутствием сведений по доходам и расходам населения на территории Наурского района сведения взяты по статистическим данным всей Чеченской Республики в целом, с поправкой на соответствующие показатели двух соседних районов – Шелковского и Надтеречного				

Уровень оплаты населением платежей за коммунальные услуги по Наурскому району.

Таблица № 63

Наименование показателя	Период отчетности				
	2011	2012	2013	2014	2015
Средний уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	65,0	80,0	85,0	90,0	98,0

Тарифная политика Наурского муниципального района.

Таблица №64

Наименование	Стоимость единицы ресурса (руб.)			
	2011	2012 (до 30.06.12)	2012 (с 01.07.12 до 01.09.12)	2012 (с 01.09.12 по 31.12.12)
-вода (1м3)	9,18	10,83	11,48	12,74
-отвод сточных вод (1м3)	9,84	11,61	12,31	13,66
-газ (1м3)	2,327	2,327	2,676	2,676
-электроэнергия (1кВт)	1,26	1,26	1,34	1,34
теплова энергия (1Гкал)	693,46	693,46	693,46	693,46
-сбор и вывоз ТБО (1м3)	175,64	175,64	175,64	175,64
-утилизация ТБО (1м3)	156	182,65	182,65	182,65
-стоимость содержания и технического обслуживания жилой площади в МКД, в зависимости от степени благоустройства (1м2):	8,80 (без учета НДС)	8,80 (без учета НДС)	8,80 (без учета НДС)	8,80 (без учета НДС)

Ориентировочный рост единицы коммунального ресурса

Таблица №65

Наименование	Плановая стоимость единицы ресурса (руб.)		
	2013	2014	2015
-вода (1м3)	13,52	14,12	15,14
-отвод сточных вод (1м3)	13,72	14,82	15,50
-газ (1м3)	3,077	3,539	4,070
-электроэнергия (1кВт)	1,623	1,818	2,036
-сбор и вывоз ТБО (1м3)	282,03	253,83	228,45
-стоимость содержания и технического обслуживания жилой площади в МКД, в зависимости от степени благоустройства (1 м2):	12,8	12,8	12,8

Нормативы потребления коммунальных ресурсов

Наурского района.

Таблица №66

Наименование	Объем нормативного потребления коммунального ресурса				
	2010	2011	2012 до 01.09.2012	2012 с 01.09.2012	2012 с 01.11.2012
-вода (1м3)	5,4	5,4	5,4	4,045	6,33
-отвод сточных вод (1м3)	5,0	5,0	5,0	4,045	6,33
-газ (1м3)					
на приготовление ГВС	16,44	16,44	16,44	26,98	26,98
на инд. отопление	7,82	7,82	7,82	15,64	15,64
на приготовление пищи	10,4	10,4	10,54	15,78	15,78
-электроэнергия (1кВт)	Дифференцированно в зависимости от количества помещений и количества проживающих				
-сбор и вывоз ТБО (1м3)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

В целях недопущения резкого роста платы граждан за коммунальные услуги Правительством Российской Федерации принято решение об установлении Федеральной службой по тарифам предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод в среднем по субъектам Российской Федерации на 2011 год (распоряжение Правительства Российской Федерации от 18.10.2010 №1802-р).

Указанные индексы были утверждены приказом ФСТ России от 28.10.2010 № 267-э/2. При этом в среднем по Российской Федерации предельный индекс максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций

коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод в 2011 году не превысил 118%.

В целях ограничения роста тарифов на тепловую энергию в 2012 году приказом Федеральной службы по тарифам от 06.10.2011 № 242-э/7 установлены предельные максимальные уровни тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации.

В условиях переходного периода при переносе сроков установления цен (тарифов) на продукцию (услуги) субъектов естественных монополий с 1 января на 1 июля очередного года календарного года и отсутствие повышения регулируемых цен (тарифов) на газ и электроэнергию в 1 полугодии 2012 года пересмотр утвержденных тарифов осуществляется с 1 июля 2012 года. На территории субъекта Российской Федерации Чеченской Республики пересмотр утвержденных тарифов на:

-водоснабжение, водоотведение и очистку сточных вод осуществляется в три этапа:

- с 01.07.2012 по 31.08.2012,
- с 01.09.2012 по 31.10.2012,
- с 01.11.2012 по 31.12.2012;

-энергоснабжение осуществляется:

- с 01.07.2012 по 31.12.2012;

-газоснабжение осуществляется:

- с 01.07.2012 по 31.12.2012.

Таким образом, с учетом решений принятых на федеральном уровне и уровне субъекта Российской Федерации Чеченской Республики, динамика изменения тарифов для населения на товары и услуги в сфере водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, электроснабжения, в среднем по субъекту Российской Федерации Чеченской Республики будет выглядеть следующим образом.

Перспективная динамика изменения тарифов для населения на товары и услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения и электроснабжения.

Таблица №67

Вид товара (услуги)	с 01.01. 2012	Индексация с 01.07. 2012	До индексация с 01.09 2012	В среднем по году	К декабрю 2012
Теплоснабжение	0%	6%	6%	4,8%	12,4%
Водоснабжение и водоотведение	0%	6%	4,6%	4,6%	10,99%
Газ	0%	15%	-	7,5%	15,0%
Электроэнергия	0%	6%	-	3,0%	6,0%

При вышеуказанных условиях роста цен (тарифов) на товары и услуги субъектов инфраструктурных секторов экономики основное повышение платы за коммунальные услуги приходится на середину 2012 года и в целом по субъекту Российской Федерации Чеченской Республики не превысит 12% при среднегодовом увеличении совокупной стоимости коммунальных услуг (платежей) для населения, не превышающем уровень инфляции.

Вместе с тем, в случае ограниченного набора коммунальных услуг, как это наблюдается на территории Наурского района Чеченской Республики Российской Федерации (при отсутствии централизованного отопления) при данных условиях роста цен (тарифов) на коммунальные ресурсы, увеличение платы граждан за коммунальные услуги, в связи с увеличением доли оплаты услуг газоснабжения или услуг электроснабжения, в зависимости от типа водогревательного оборудования используемого для приготовления ГВС (до 91%) в совокупном платеже семьи (члена семьи – гражданина), являющейся пользователем данных услуг на территории Наурского района, с июля 2012 достигнут 15,2%.

Таким образом, максимальный рост платы граждан за коммунальные услуги на территории Наурского района Чеченской Республики с учетом предоставляемых из бюджетов различных уровней гражданам субсидий (льгот)

сложится на уровне, фактически равным 15% при сопоставимых условиях, то есть без дополнительного прироста платы за счет увеличения объема потребления услуг по индивидуальным приборам учета и без изменения набора коммунальных услуг.

Дополнительно необходимо отметить, что возможные превышения роста платы граждан свыше 115% в 2012 году (а с 2013 по 2015 годы превышение среднегодового увеличения совокупной стоимости коммунальных услуг (платежей) для населения уровня инфляции) должны быть нивелированы за счет механизмов предоставления адресных субсидий на уровне субъекта Российской Федерации – Чеченской Республики.

Одновременно необходимо акцентировать внимание на Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 №258, где в главе IV установлены основные требования к составу нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальных услуг на общедомовые нужды, а именно:

- в нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению и горячему водоснабжению в жилых помещениях включает расход воды исходя из расчета холодно и горячей воды, необходимого для удовлетворения физиологических, санитарно-гигиенических, хозяйственных потребностей человека в жилом помещении, а также исходя из того, что данные коммунальные услуги соответствуют требованиям к качеству, установленным правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах, которые утверждаются Правительством Российской Федерации;

-норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению в жилых помещениях определяется исходя из суммы нормативов холодного водоснабжения и горячего водоснабжения в жилых помещениях;

-в норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях включается расход тепловой энергии для обеспечения температурного режима жилых помещений с учетом требований к качеству данной коммунальной услуги, установленных правилами предоставления коммунальных услуг;

-в норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях включается расход электрической энергии, необходимый для освещения жилых помещений и использования бытовых приборов в жилых помещениях, в том числе стационарных плит для приготовления пищи и электроводонагревателей для нагрева воды;

-в норматив потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях включается расход природного или сжиженного углеводородного газа исходя из того, что данная коммунальная услуга соответствует требованиям к качеству, установленным правилами предоставления коммунальных услуг, в зависимости от вида потребления:

- для приготовления пищи;
- подогрева воды;
- для отопления жилых помещений;

-нормативы потребления коммунальных услуг на общедомовые нужды по каждому виду коммунальных услуг включают нормативные технологические потери коммунальных ресурсов и не включают расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных сетей, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме;

Норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению на общедомовые нужды определяется исходя из суммы нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению и горячему водоснабжению на общедомовые нужды;

-в норматив потребления коммунальной услуги при использовании земельного участка и надворных построек по каждому направлению использования коммунальной услуги включается расход коммунального ресурса на единицу величины показателя, характерного для каждого направления использования коммунальной услуги.

Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях и жилых домах на период 2013-2015 года.

Таблица №68

Показатель	Единица измерения	Размер	Нормативный документ
Норматив потребления по холодному водоснабжению	м3/чел	6,33	Решение Правления ГКЦТ ЧР №61-ж от 15.10.2012
Норматив потребления по водоотведению	м3/чел	6,33	Решение Правления ГКЦТ ЧР №61-ж от 15.10.2012
Норматив потребления по горячему водоснабжению	м3/чел	2,83	Решение Правления ГКЦТ ЧР №05-г от 09.02.2012
Норматив потребления тепловой энергии для отопления жилых помещений	Гкал/м2 общей площади	0,018520	Решение Правления ГКЦТ ЧР №50-г от 30.08.2012
Норматив потребления по электроснабжению	кВт/чел	расчет	Решение Правления ГКЦТ ЧР №120-э от 27.12.2011
Норматив потребления по газоснабжению для приготовления пищи	м3/чел	15,78	Решение Правления ГКЦТ ЧР №110-г от 20.12.2011
Норматив потребления по газоснабжению для отопления жилых помещений	м3/м2 общей площади	15,64	Решение Правления ГКЦТ ЧР №110-г от 20.12.2011
Норматив потребления по газоснабжению для приготовления ГВС	м3/чел	26,98	Решение Правления ГКЦТ ЧР №110-г от 20.12.2011

Рассмотрение и утверждение тарифов на жилищно-коммунальные услуги осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и иными специализированными нормативными актами.

Структура тарифа не соответствует реальным финансовым потребностям предприятия, поскольку в тариф не включаются либо включаются в недостаточном размере элементы затрат, необходимые для обеспечения надежности предоставляемых услуг (ремонтный фонд, амортизация и др.). Иначе говоря, существующая процедура регулирования цен на услуги ЖКХ не обеспечивает ни учета реальных задач по повышению качества и надежности, ни того, что ресурсосберегающие мероприятия требуют определенных вложений. В результате в условиях хронического бюджетного недофинансирования у предприятий нет собственных средств для развития, повышения надежности работы и качества оказываемых услуг.

Для организаций коммунального комплекса на территории Наурского муниципального района предоставляющие услуги по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, газоснабжению не утверждалась инвестиционная надбавка.

Прогноз потребности в коммунальных ресурсах в Наурском районе.

Таблица №69

Показатель	Ед. изм.	Годы			
		2012	2013	2014	2015
Объем потребления электрической энергии в муниципальном районе	тыс. кВтч	28914,6	28047,2	27205,8	26389,6
Объем потребления тепловой энергии в муниципальном районе	тыс. Гкал	37,2	36,1	35,0	34,0
Объем потребления воды в муниципальном районе	тыс. куб. м.	835,8	810,7	786,4	762,8
Объем потребления природного газа в муниципальном районе	тыс. куб. м	51424,8	49882,1	48385,6	46934,1
Объемы, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета					
Объем потребления электрической энергии в муниципальном районе	тыс. кВтч	28914,0	28047,2	27205,8	26389,6
Объем потребления тепловой энергии в муниципальном районе	тыс. Гкал	0	0	1,5	2,6
Объем потребления воды в муниципальном районе	тыс. куб. м.	215,4	392,8	786,4	762,8
Объем потребления природного газа в муниципальном районе	тыс. куб. м.	30854,9	37411,6	48385,6	46934,1

На уровне районного муниципального образования на первом этапе (2012-2013 г.) реализации программы необходимо предусмотреть:

1. создание стартовых условий для привлечения организациями коммунального комплекса долгосрочных инвестиций и кредитных ресурсов в модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры в пределах территории Наурского района, включая:
2. разработку ПКР и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса;
3. оснащение многоквартирных жилых домов и муниципальных объектов социальной сферы приборами коммерческого учета потребления коммунальных ресурсов, оборудованных АСКУПЭ;
4. внедрение систем и технологий расчетов за жилищные и коммунальные услуги, формирующих понятные и прозрачные для потенциальных инвесторов и кредиторов финансовые и ресурсные потоки коммунального сектора;
5. формирование и внедрение ЕМБИР в качестве единой информационной основы, обеспечивающей использование достоверных и непротиворечивых данных для актуализации программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры, многовариантного расчета критериев доступности коммунальных услуг для граждан на среднесрочную перспективу, применения методов долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, создания прозрачных систем начисления и распределения платежей за жилищно-коммунальные услуги.

Формирование и внедрение ЕМБИР в качестве единой информационной основы, обеспечит:

1. использование достоверных и непротиворечивых данных для разработки и актуализации ПКР, расчета критериев доступности коммунальных услуг для граждан, долгосрочного тарифного регулирования,

планирования объемов и форм социальной поддержки, начисления и распределения платежей за жилищно-коммунальные услуги;

2. инвентаризацию и объединение существующих разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, содержащих сведения об используемых коммунальных ресурсах, о потребителях жилищных и коммунальных услугах, об объектах жилищного фонда, показаниях приборов учета, расчетах за коммунальные ресурсы - в единую интегрированную систему с последующим объединением муниципальных баз информационных ресурсов в единую региональную базу информационных ресурсов;
3. достоверность и непротиворечивость данных и позволит гражданам, субъектам жилищно-коммунального комплекса и органам местного самоуправления получать информацию в режиме реального времени.

На втором этапе реализации программы (2014-2015 годы) производить реализацию инвестиционных проектов в составе утвержденных программ комплексного развития и модернизации жилищно-коммунального хозяйства субъектов Российской Федерации на основе кредитных ресурсов Внешэкономбанка с привлечением к долгосрочному финансированию инвестиционных проектов коммерческих банков и частных инвесторов.

Задачами второго этапа реализации программы являются:

1. увеличение объемов кредитования долгосрочных инвестиционных проектов;
2. модернизации коммунальной инфраструктуры с переходом от прямого финансирования исполнителей мероприятий программы к рефинансированию и кредитованию коммерческих банков и предоставлению им поручительств;
3. консолидация средств федерального бюджета, направляемых на цели модернизации коммунальной инфраструктуры по различным федеральным программам;
4. уточнение механизмов и объемов финансирования подпрограммы.



ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НАУРСКОГО РАЙОНА ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Развитие систем водоснабжения.

Основными целями развития системы водоснабжения Наурского района Чеченской Республики являются:

- обеспечение эксплуатационной надежности и безопасности систем водоснабжения как части коммунальных систем жизнеобеспечения населения;
- обеспечение финансовой и производственно-технологической доступности услуг водоснабжения надлежащего качества для населения и других потребителей;
- обеспечение рационального использования воды, как природной, так и питьевого качества, выполнение природоохранных требований;
- повышение ресурсной эффективности водоснабжения путем модернизации оборудования и сооружений, внедрения новой технологии и организации производства;
- достижение полной самокупаемости услуг и финансовой устойчивости структурных подразделений предприятий занимающихся забором воды, подачей воды потребителю и технической эксплуатацией инженерного оборудования и водопроводных сетей.

По химическому составу по всем показателям, подземная вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Проблемы системы водоснабжения муниципального района:

- загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;

- отсутствие регулирующей и низкое качество запорной арматуры;
- износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и электропотреблению.

Материальный баланс системы (фактический):

Материальный баланс не позволяет оценить фактическую нагрузку, приходящуюся на системы водоснабжения в связи с отсутствием:

- системы учета как количественных показателей при подъеме воды, так и отпуска воды в сеть и поставки ее конечному потребителю;
- инвентаризации источников водоснабжения и установления правообладателя с передачи в эксплуатацию или тампонированию.

**План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности деятельности ГУП
«Чечводоканал» (Наурский филиал) на 2010-2015 года по водоснабжению и водоотведению.**

Таблица №70

Населенный пункт	Численность населения	Количество потребителей, чел.	Протяженность сетей замененных в течение предыдущих 3 лет	Перечень мероприятий	Кол-во, шт. (м.)	Общая сумма затрат за год предшествующий периоду регулирования					
						2010	2011	2012	2013	2014	2015
ст.Наурская	8 151	3 587	8 000	Замена сетей	9670	2091062	2049240	2008256	1968090	1928729	1889961
с.Чернокозово	1 395	1 642	3 432	Замена сетей	0	0	0	0	0	0	0
с.Алпатово	5 657	2 759	3 971	Замена сетей	701	151688	148655	145682	142768	139913	137101
с.Рубежное	2 629	2 034	3 631	Замена сетей	0	0	0	0	0	0	0
Итого:	17 832	10 022	19 034	Замена сетей	10371	2242750	2197895	2153937	2110858	2068641	2027061

Таблица №71

Наименование филиала (объекта)	Адрес (место расположения объекта)	Наименование установленного насосного оборудования	Мощность насосного оборудования, кВт	Продолжительность работы, ч./год	Расход электроэнергии (в базовый 2009 год), кВт/ч	Установка ЧРП и УПП	Планируемый год установки	Расход электроэнергии по годам, кВт.ч		
								2013	2014	2015
ст. Наурская										
Артскважина №717	ул. Д.Рида	ЭЦВ 8-25-100	11,0	3 000	33 000	PM-S540- 11K-RUS	2 013	24 750	24 750	16 500
Артскважина №407	ул. А.Кадырова	ЭЦВ 6-16-110	8,0	3 000	24 000			24 000	24 000	0
Артскважина №720	ул. Гейермана	Ц/Н 5 кВт 3000 об.	5,0	3 000	15 000			15 000	15 000	0
Артскважина №830	ул. Октябрьское	Ц/Н 15 кВт 3000 об.	15,0	3 000	45 000	PM-S540- 15K-RUS	2 013	33 750	33 750	22 500
Артскважина №130	ул. Лермонтова	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 000	16 500			16 500	16 500	0
Артскважина №1654	ул. Трудовая	ЭЦВ 6-16-140	11,0	3 000	33 000	PM-S540- 11K-RUS	2 013	24 750	24 750	16 500

Артскважина №24970	ул. Притеречная	Ц/Н 15 кВт 3000 об.	15,0	3 000	45 000	PM-S540-15K-RUS	2 013	33 750	33 750	22 500
Артскважина №38227	ул. Калинина №1	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 000	16 500			16 500	16 500	0
Артскважина №38228	ул. Калинина №2	ЭЦВ 6-10-80	4,5	3 000	13 500			13 500	13 500	0
Артскважина №183	ул. Терская	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 000	16 500			16 500	16 500	0
Итого:			86,0	30 000	258 000			219 000	219 000	78 000
с.Чернокозово										
Артскважина №3	(сельхозтехни кум)	ЭЦВ 6-16-90	8,0	1 600	12 800			12 800	12 800	0
Артскважина №1	ул. Спортивная	ЭЦВ 6-16-75	5,5	1 600	8 800			8 800	8 800	0
Артскважина №2	ул. Спортивная	ЭЦВ 8-25-140	16,0	1 600	25 600			25 600	25 600	0
Артскважина №488	ул. Ревазова	ЭЦВ 6-10-110	5,5	1 600	8 800			8 800	8 800	0
Артскважина №600	ул. Мира	Ц/Н 15 кВт 3000 об.	15,0	1 600	24 000			24 000	24 000	0
Итого:			50,0	8 000	80 000			80 000	80 000	0
с.Алпатово										
Артскважина №10	отделение №2	ЭЦВ	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина	ул.	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0

№2	Моздокская									
Артскважина №3	пер. Вокзальный	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №4	отделение №5	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №1	(кладбище)	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №6	с.Алпатово	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №9	отделение №4	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №5	ул. Октябрьская	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №7	(детсад)	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Артскважина №11	отделение №3	ЭЦВ 6-10-110	5,5	2 800	15 400			15 400	15 400	0
Итого:			55,0	28 000	154 000			154 000	154 000	0
с.Рубежное										
Артскважина №1	ул. Ленина	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 400	18 700			18 700	18 700	0
Артскважина №2	ул. Ленина	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 400	18 700			18 700	18 700	0
Артскважина №3	ул. Комсомольская	ЭЦВ 8-16-140	11,0	3 400	37 400			37 400	37 400	0

Артскважина №4	ул. Школьная	ЭЦВ 4-2,5-120	2,2	3 400	7 480			7 480	7 480	0
Артскважина №6	(МТФ)	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 400	18 700			18 700	18 700	0
Артскважина №5	ул. Ордженикидзе	ЭЦВ 6-10-110	5,5	3 400	18 700			18 700	18 700	0
Итого:			35,2	20 400	119 680			119 680	119 680	0
Всего:			226,2	86 400	611 680			572 680	572 680	78 000

Таблица №72

Наименование объектов, требующих капитального ремонта и нового строительства	Ед. изм.	Кол-во	Адреса и технические характеристики объектов	Наименование работ, проводимых при восстановлении
Артскважина №130	шт.	1	ст. Наурская, ул. Лермонтова Год ввода 1979, работает, мощность – 384 м ³ /сут., глубина-320м., диаметр обсадной трубы 300мм., диаметр резьбовых труб 147мм., оборудована глубинным насосом марки ЭЦВ 6-16-140, нет санитарной зоны, башня «Рожновского» при артскважине v-25м ³ .	Замена башни «Рожновского»; установка СУЗ; замена кабеля ВПП.
Артскважина №24970	шт.	1	ст. Наурская, ул. Притеречная. Год ввода 1975, работает, мощность-129м ³ /сут., глубина-360м., диаметр обсадной трубы 250мм., диаметр резьбовых труб 157мм., оборудована центробежными насосами, 4 башни «Рожновского» при артскважине V по 25м ³ -4 шт, 2 шт. не работают.	Замена башен «Рожновского»- 2шт.; установка СУЗ; замена кабеля ВПП.
Артскважина №720	шт.	1	ст. Наурская, ул. Калинина. Год ввода 1992, работает, мощность-384м ³ /сут., глубина-320м., диаметр обсадной трубы 250мм., диаметр резьбовых труб 157 мм., оборудована центробежным насосом 2к-6-25м ³ /час, башня «Рожновского» при артскважине V-25м ³ -1шт.	Установка входных ворот на территорию артскважины
Артскважина №407	шт.	1	ст. Наурская, ул. Юбилейная. Год ввода 1970, работает, мощность-960м ³ /сут., глубина-350м., диаметр обсадной трубы 250мм., диаметр резьбовых труб 157мм., оборудована глубинным насосом марки ЭЦВ 8-40-120.м ³ /час, башня «Рожновского» при артскважине V-25м ³ -1шт..	Установка СУЗ.

Артскважина №1654	шт.	1	ст. Наурская, ул. Трудовая. Год ввода 1983, работает, мощность-384м ³ /сут., глубина-320м., диаметр обсадной трубы 425мм., диаметр резьбовых труб 299мм., оборудована глубинным насосом марки ЭЦВ 8-40-120.м ³ /час, башня «Рожновского» при артскважине V-25м ³ -1шт..	Восстановление помещения пульта управления/
Артскважина №183	шт.	1	ст. Наурская, ул. Терская. Год ввода 1979, работает, мощность-240м ³ /сут., глубина-350м., диаметр обсадной трубы 320мм., диаметр резьбовых труб 299мм., оборудована глубинным насосом марки ЭЦВ 6-10-170.м ³ /час, башня «Рожновского» при артскважине отсутствует.	Установка СУЗ; установка башни «Рожновского».
Артскважина №830	шт.	1	ст. Наурская, ул. Октябрьская. Год ввода 1975, работает, мощность-960м ³ /сут., глубина-320м., диаметр обсадной трубы 420мм., диаметр резьбовых труб 300мм., оборудована центробежным насосом, башня «Рожновского» при артскважине V-25м ³ -1шт..	Установка СУЗ/

Развитие системы водоотведения

Схемой территориального развития предполагается развивать существующие централизованные системы хозяйственно-бытовой канализации и осуществлять строительство новых канализационных сетей и очистных сооружений в населенных пунктах района.

Проектом схемы территориального планирования предусматривается:

- Реконструкция водозаборных сооружений, (в т.ч. проектно-изыскательные работы, 4,1 тыс. м³/сут.)
- водоотводных сетей

- реконструкция и модернизация участков существующих коллекторов и разводящих сетей либо к их полной замене с применением запорной арматуры и полиэтиленовых труб с гарантированным сроком эксплуатации 50 лет;
- использование локальных систем канализации. Локальная система канализации - это канализационная система с глубокой биологической очисткой сточных вод. Процесс переработки канализационных сливов происходит при помощи мельчайших микроорганизмов, абсолютно безопасных для окружающей среды и человека. Степень очистки канализационных стоков достигает 98%. Локальные системы канализации имеют ряд преимуществ по сравнению с выгребными ямами:
 - высокая степень очистки сточных вод - 98%;
 - безопасность для окружающей среды;
 - отсутствие запахов, бесшумность, не требуется вызов ассенизационной машины;
 - компактность;
 - возможность использовать органические осадки из системы в качестве удобрения;
 - срок службы 50 лет и больше.

Целью мероприятий по использованию локальной системы канализации является предотвращение попадания неочищенных канализационных стоков в природную среду, охрана окружающей среды и улучшение качества жизни населения.

В хозяйственно-бытовую канализацию, помимо стоков от жилой застройки частично будут сбрасываться и производственные. Все загрязненные промышленные стоки предусматривается предварительно обрабатывать на автономных очистных сооружениях перед сбросом их в общую систему канализации.

Организация совместной биологической очистки бытовых и промышленных стоков является наиболее прогрессивным способом обезвреживания сточных вод, целесообразным с технической, экономической и санитарной точек зрения.

На сегодняшний день канализационные стоки не подвергаются нужной очистке. Схемой территориального планирования предусматривается увеличение объема нормативно очищенных вод к 2015 году до 57% от общего объёма стоков.

Основные решения по обеспечению всех объектов Наурского района системой водоотведения предусматривают повышение уровня их благоустройства и охрану окружающей среды от сброса неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод.

Приоритетными направлениями указанных работ являются:

- замена ветхих сетей водоотведения;
- замена оборудования очистных сооружений и насосных станций;
- строительство и реконструкция очистных сооружений канализации, канализационных коллекторов.

Стоимость проектов и источники финансирования, создание рабочих мест и сроки реализации проектов в части развития инженерной системы водоснабжения Наурского района складывается следующим образом:

Стоимость мероприятий по развитию системы водоотведения ГУП «Чечводоканал» на территории Наурсткого района на период с 2013-2015 годы

Таблица №73

Наименование объекта	Ориентировочная стоимость проекта, млн руб.	Источники финансирования, т.ч.				Количество созданных рабочих мес.	Прогнозируемый срок реализации проекта
		Федеральный бюджет	Бюджет субъекта	Местный бюджет	Внебюджетные средства		
Реконструкция водозаборных сооружений, (в т.ч. проектно-изыскательные работы, 4,1 тыс. м3/сут.) водопроводных и водоотводных сетей (154 км)	156,0	V	V			40	2013

Стоимость мероприятий по охране окружающей среды предусмотренных при эксплуатации системы водоснабжения Наурского района ГУП «Чечводоканал» в рамках республиканской целевой программы «Чистая вода» Чеченской Республики на 2012-2016 годы».

Таблица №74

п/п	Адреса и наименование выполнения работ	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость затрат (млн.)
ст. Наурская				
1	Строительство химбаклабораторий	шт.	1	27,5
2	Скважина №717			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
3	Скважина №130			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
4	Скважина №1654			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
5	Скважина №24970			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-250»	шт.	1	1,68
	Обустройство охранной зоны			0,77

6	Скважина №38228			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
7	Скважина №38227			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
8	Скважина №183			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
9	Скважина №720			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
10	Скважина №830			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-100»	шт.	1	0,805
	Обустройство охранной зоны			0,77
11	Скважина №407			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Обустройство охранной зоны			0,77
ВСЕГО:				39,965
с. Чернокозова				
1	Скважина №600			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285

	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
2	Скважина №498			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
3	Скважина №2			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
4	Скважина №1			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46

	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
5	Скважина №3			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
с. Рубежное				
1	Замена ветхого водопровода диаметра 100мм	км.	4	4,8
2	Скважина №1			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
3	Скважина №2			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285

	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
4	Скважина №3			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
5	Скважина №4			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-10»	шт.	1	0,153
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,396
6	Скважина №5			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46

	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
с. Алпатова				
1	Замена ветхого водопровода Ø100мм	км.	30	36,0
2	Скважина №1			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
3	Скважина №2			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
4	Скважина №3			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285

	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
5	Скважина №4			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			
	Строительство ограды	м.п.	240	
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				1,515
6	Скважина №5			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
7	Скважина №6			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46

	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
8	Скважина №7			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
9	Скважина №9			
2	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
3	Строительство павильона	шт.	1	0,46
4	Благоустройство территории			0,133
5	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
6	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
10	Скважина №10			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133

	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
1	Скважина №11			
	Установка обеззараживания воды «Лазурь-М-30-1»	шт.	1	0,285
	Строительство павильона	шт.	1	0,46
	Благоустройство территории			0,133
	Строительство ограды	м.п.	240	0,88
	Обустройство охранной зоны			0,77
ИТОГО:				2,528
ВСЕГО:				89,38

Развитие системы газоснабжения.

Газовое хозяйство на территории Наурского района Чеченской Республики включает в себя газотранспортную и газораспределительную системы.

Газоснабжение Наурского района Чеченской Республики по направлениям:

- поставки природного газа представляет ООО «Газпром межрегионгаз»,
- по технической эксплуатации газовых сетей представляет ОАО «Чеченгаз».

Газотранспортная система предназначена для транспортировки газа через территорию Наурского района и непосредственно потребителям района и представляет собой систему, включающую в себя магистральные газопроводы, газопроводы-отводы и газораспределительные станции, находящиеся в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

Гидравлические схемы Наурского района Чеченской республики представлены в приложении:

Схема №1 Схема газоснабжения Наурского района;

Схема №1, Гидравлический расчёт Наурского района.

Расчетное потребление газа населёнными пунктами Наурского района.

Таблица №75

№ п/п	Наименование населенного пункта	Годовой расход, тыс. м ³
1	с. Алпатово	6473,42
2	с. Рубежное	3778,39
3	ст. Ищерская	6524,19
4	с. Чернокозово	10734,28
5	ст. Калиновская	9544,51

6	с. Левобережное	2249,58
7	с. Новое- Солкушино	2050,94
8	ст. Мекенекая	8171,90
9	ст. Наурская	42623,44
10	ст. Николаевская	1694,49
11	с. Новотерское	2948,38
12	ст. Савельевская	2004,01
13	с. Фрунзенское	1080,84
14	с. Ульяновское	841,72
15	с. Юбилейное	619,82
16	с. Свободное	216,77
17	х. Капустино	489,38
18	с. Дальнее	251,10
19	х. Кречетово	196,37
20	х. Козлово	104,89
21	х. Постный	163,01
22	х. Селиванкин	338,39
23	х. Клинков	136,2
24	х. Корнеев	340,70
25	х. Мирный	72,8
26	х. Семиколодцев	69,79
27	х. Обильный	99,73
28	х. Майорский	268,84
29	х. Степной	248,68
	Итого	104336,55

В части нарушений технической эксплуатации газопроводного хозяйства на территории Наурского района Чеченской Республики зафиксированы:

- «стихийная газификация», которая направлена на решение социально-бытовых проблем населения, а именно для отопления в холодное время года и ведется без проектов, из подручных материалов. Это приводит к нарушению в полном объеме требований всех нормативных документов в области проектирования, строительства и эксплуатации газопроводов. И самое опасное - жизни населения Наурского района;

-существуют так же многочисленные самовольные подключения отдельных жителей к распределительным сетям газа.

В соответствии с заключенным соглашением между Правительством Чеченской Республики и ОАО «Газпром» концерном предусмотрено строительство межпоселковых газопроводов, а реконструкция и новое строительство внутрипоселковых газопроводов будет производиться средствами Чеченской Республики.

По отношению к распределительным газопроводам реконструкция охватывает два вида мероприятий:

Мероприятие №1 «Переустройство действующих объектов с заменой и модернизацией оборудования»

Проверки системы газоснабжения подлежащей реконструкции на соответствие следующим критериям:

1. Гидравлические критерии:

1.1. Давление газа у конечных потребителей.

1.2. Пропускная способность газопровода.

1.3. Производительность существующих регуляторов.

1.4. Производительность ГРП (ШРП).

1.5. Пропускная способность газопроводов к рассматриваемому объекту газоснабжения.

2. Эксплуатационно-технические критерии:

2.1. Исправность и работоспособность ГРП и газопроводов, в т.ч. анализ аварийности.

2.2. Необходимость проведения модернизации и технического перевооружения системы газораспределения.

2.3. Соответствие требованиям объектов системы газоснабжения действующей нормативной документации.

2.4. Срок эксплуатации газопровода.

2.5. Срок эксплуатации газорегуляторного пункта.

2.6. Исправность и работоспособность отдельных элементов газораспределительной системы, т.ч. анализ аварийности на ее объектах.

3. Схемно-режимные критерии:

3.1. Удаленность от источника газоснабжения с учетом рельефа местности (перепада высот) и необходимость организации дополнительных источников газоснабжения.

3.2. Необходимость обустройства закольцовки газопровода.

3.3. Необходимость ликвидации (предотвращения) последствий природных и техногенных воздействий.

3.4. Необходимость изменения местоположения элементов системы.

3.5. Необходимость изменения режима газоснабжения.

Анализ внутрипоселковых газопроводов Наурского района Чеченской Республики и оборудования на них на соответствие приведенным выше критериям обосновывает принятие решения о выборе ее реконструкции, а именно – комплексной реконструкции внутрипоселковых газовых объектов, предусматривающий перевод распределительных внутрипоселковых и городских газопроводов на среднее давление с применением полимерных технологий, преимущественно протяжки, с установкой квартального ГРП (ШРП). Внутри квартала подача газа потребителям предусматривается по газопроводам – вводам низкого давления, выполненным с применением полимерных технологий и с полным отказом от системы ЭХЗ.

Объекты реконструкции системы газоснабдения Наурского района.

Таблица №76

№ п/п	Адрес объекта	Диаметр (мм)	Протяженность (км)
1	с. Алпатово		42,68
		50	4,90
		70	7,40
		80	6,13
		100	8,73
		150	3,17

		200	0,65
		250	11,70
2	с. Рубежное		19,53
		50	3,71
		70	3,04
		80	4,86
		100	4,60
		150	2,45
		200	0,87
3	ст. Ищерская		36,99
		50	8,77
		70	5,41
		80	4,74
l		100	10,15
		150	4,70
l		200	2,83
4	с. Чернокозово		11,03,
		50	1,92
		70	0,79
		80	3,45
l		100	4,08
		150	0,50
5	ст. Калиновская		35,1
		57	6,30
		76	0,40
		89	2,50
		108	12,20
		159	5,49
		219	8,21

6	с. Левобережное		18,40
		102	14,80
		219	1,00
7	с. Юбилейное		7,11
		57	2,63
		89	1,83
		108	0,10
		219	2,55
8	г. Мекенская		24,35
		50	5,10
		70	2,261
		80	5,10
		100	3,10
		150	6,45
		200	1,74
		250	0,60
9	ст. Наурская		58,80
		50	11,75
		70	8,70
		80	10,75
		100	12,60
		150	7,95
		200	6,90
		250	0,15
10	с. Новотерское		23,79
		57	0,90
		89	3,10
		108	0,10
		159	4,59

		219	0,80
		273	5,00
		325	9,30
12	ст. Савельевская		30,13
		57	5,58
		89	1,80
		108	10,90
		159	1,09
		219	2,62
		273	8,12
12	с. Ульяновское		6,30
		57	0,68
		76	1,55
		89	1,05
		108	3,02
Итого по району			311,61

**Протяженность и сумма инвестиционных вложений на реконструкцию
внутрипоселковых газопроводов Наурского района.**

Таблица №77

Наименование района	Протяженность, (км)	Стоимость работ (ПИР, СМР) млн. руб.
Наурский район	311,61	623,22

Мероприятие №2 «Изменение технических характеристик действующих объектов в связи со строительством новых газопроводов или выводом объектов газоснабжения из эксплуатации (см. гидравлическую схему Наурского района.№4)»

Новое строительство внутрипоселковых газопроводов в первую очередь обусловлено социальными обязательствами перед населением и направлена на реализацию целевых программ, как федеральных (Социальное развитие села до 2013 года), так и региональных.

Объекты нового строительства в системе газоснабжения Наурского района.

Таблица №78

№ п/п	Адрес объекта	Диаметр (мм)	Протяженность (км)
1	с. Алпатово	114, 89, 76,57	8,7
2	с. Рубежное	76	4,3
3	ст. Ищерская	89, 76	12,7
4	с. Чернокозово	89, 76, 57	4,1
5	ст. Калиновская	89, 76	14,4
6	с. Левобережное	76, 57	3,7
7	с. Новое-Солкушино	89, 76	6,2
8	ст. Мекенская	76	11,0
9	ст. Наурская	159, 114	23,5
10	ст. Николаевская	76, 57	3,3
11	с. Новотерское	108	6,4
12	ст. Савельевская	76	8,8
13	с. Фрунзенское	76	4,1
14	с. Ульяновское	76	3,8
Итого			115,0

Протяженность и сумма инвестиционных вложений на новое строительство внутрипоселковых газопроводов Наурского района.

Таблица №79

Наименование района	Протяженность (км)	Стоимость работ (ПИР, СМР) млн. руб.
Наурский район	115,0	345,0

Требуемый объем финансирования - оценочная стоимость в работах (реконструкции) - принимался без наличия проектов, стоимости объектов, не имеющих проектной оценки в связи с отсутствием готовых проектов, исходя из аналогии, включающей в себя стоимость проектирования и должна уточняться ежегодно. Оценка стоимости реконструкции и строительства новых объектов по имеющимся проектным и предпроектным решениям и проработкам принята в соответствии со сводно-сметными расчетами и данными проектов.

Стоимость подключения населения к газораспределительным сетям оценивается из расчета 80-100 тысяч рублей с учетом установки котлов и приборов учета, что при уровне прожиточного минимума по Наурскому району говорит о необходимости субсидирования части населения. Инвестирование в объеме 60 процентов от потребности финансирования на данное мероприятие так же заложено в Программе газификации.

Объемы финансирования по позициям и по годам.

Таблица №80

п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Протя-женность	Потребность инвестирования (млн. руб.)			
				всего	2013	2014	2015
1	Строительство внутрипоселковых газопроводов	км	115,0	345	115	115	115
2	Реконструкция внутрипоселковых газопроводов	км	311,61	623,22	207,74	207,74	207,74
Итого				968,22	322,74	322,74	322,74

Источник финансирования: Бюджет Чеченской Республики
Инвестиционные средства

В настоящее время исходя из анализа существующих заключенных договорных отношений на потребительском рынке структура потребления природного газа по сферам сектора экономики представлена в таблице «Структура потребления природного газа по потребителям».

Структура потребления природного газа по потребителям представляет собой следующее соотношение в удельном весе всего потребления природного газа по Наурскому району Чеченской Республики.

Таблица №81

Потребитель	Показатель, %
Потребители Наурского района:	100
Промышленные предприятия	7,78
Коммунально-бытовые предприятия	7,76
Население	82,47
Прочие	1,99

При оценке спроса на природный газ применялись статистические методы, основанные на закономерности, действующего базового периода (2010-2012 годы), выступающего в качестве базы прогнозирования, сохраняющая тенденцию в дальнейшем.

Прогнозирование строилось с учетом перспективного развития Наурского района Чеченской республики, с учетом внимания на ценовой фактор на природный газ.

Исходя из расчетов при сохранении намеченной тенденции роста конечных потребителей ожидаемый прирост спроса на природный газ в расчетном периоде 2013-2015 годы составит не более 10%. При этом наибольший его прирост составит в 2013 году.

Анализируемые данные потребления показали, что наибольшее (пиковое значение) приходится на период январь-февраль. Минимальный расход газа

приходится на период июль-август, что связано в первую очередь с природно-климатическими условиями данного региона и отсутствием централизованного теплоснабжения в Наурскому районе Чеченской Республики. Данная структура потребления свидетельствует, что основным потребителем природного газа является население района, и доля производственного сектора существенно не влияет на объемы потребления в целом.

На основе проведенного структурного анализа загрузки газотранспортной системы на территории Наурского района Чеченской Республики можно сделать следующие выводы:

- эксплуатация распределительных газопроводов ведется на пониженных режимах давления газа в связи с их физическим и техническим износом.

- газопроводы-отводы ОАО «Чеченгазпром» эксплуатируются со средним коэффициентом загрузки (31,1%), что несколько выше среднего по Российской Федерации в целом (27%);

- недостаточно эффективно используется 34% по протяженности газопроводов-отводов. Эти отводы формируют резерв для развития системы газораспределения в целом и в конкретном районе региона;

- доля наиболее загруженных газопроводов составляет 52% от общей протяженности и с поставкой газа порядка 42 % от всего объема поставки, Эти мощности используются наиболее эффективно их средний уровень загрузки составляет более 63%.

В рамках разработки Программы газификации Чеченской Республики на 2011-2013 годы, с перспективой до 2020 года, утвержденной Постановлением Правительства Чеченской Республики от 02.05.2012 года №90 были проведены следующие мероприятия:

- трассировка межпоселковых газопроводов на электронной картографической основе масштаба 1:200 000 (в 1 см 2 км);

- гидравлический расчет схемы газоснабжения.

Результаты проведенного анализа количества населения и структуры жилого фонда по населенным пунктам, мощности существующих коммунально-бытовых, сельскохозяйственных и промышленных потребителей с учетом перспективы представлены в таблицах «Расчетное потребление газа населенными пунктами Наурского района», «Годовой, почасовой объем потребления газа населенными пунктами Наурского района».

Годовой, почасовой объем потребления газа населенными пунктами Наурского района.

Таблица 82

2013		2014		2015	
Годовой объем потребления	том числе населению	Годовой объем потребления	том числе населению	Годовой объем потребления	том числе населению
92544,97 тыс. м3	76321,83 тыс. м3	98440,76 тыс. м3	81184,09 тыс. м3	104336,55 тыс. м3	86046,35 тыс. м3
Общий часовой объем потребления	в том числе населением	Общий часовой объем потребления	в том числе населением	Общий часовой объем потребления	в том числе населением
28812,25 м3/час	23761,47 м3/час	30647,81 м3/час	25275,24 м3/час	32483,33 м3/час	26789,02 м3/час

Принимаемые технические решения по реконструкции и развитию системы газоснабжения Наурского района чеченской Республики и региона в целом с учетом ее перспективы направлены на:

- определение основных принципов объемов реконструкции существующих объектов и нового строительства на основе стратегии развития района и Чеченской Республики как субъекта Российской Федерации;
- обеспечение единой технической политики в проектировании, строительстве и эксплуатации газораспределительных систем;
- применение наиболее эффективных и экономичных технологий при реконструкции и строительстве, современных приборов и оборудования при эксплуатации газораспределительных систем. Сравнительная оценка

показывает, что использование полиэтиленовых трубопроводов при реконструкции газораспределительных сетей имеет ощутимые преимущества перед использованием стальных газопроводов. Это связано со стоимостью материалов, с используемыми технологиями и, соответственно с затратами на выполнение строительного-монтажных работ. При учете необходимости затрат на электрохимическую защиту стальных газопроводов в сравнении с технологией использования полиэтиленовых трубопроводов эффективность наиболее ощутима. Кроме того, протяжка полиэтиленовых газопроводов является оптимальным вариантом реконструкции в застроенной зоне. Данный вариант применения технологии наиболее эффективный при переходе с низкого давления на среднее. Анализ схем с преобладанием среднего давления и схем с преобладанием низкого давления показал, что в первом случае меньше затраты при строительстве (реконструкции) и эксплуатации для линейной части, а во втором случае меньше затраты при строительстве (реконструкции) и эксплуатации ГРП. Следовательно суммарные затраты в значительной степени зависят от количества ГРП при переходе с низкого давления на среднее. Применение индивидуальных домовых регуляторов при возможности произвести протяжку полиэтиленового газопровода внутри изношенного стального газопровода низкого давления представляется целесообразным при изменении категории давления. Для сокращения сроков строительства и реконструкции преимущественно применять ШРП, блочные ГРП или технологические модули заводской готовности;

- создание условий для надежной и безопасной эксплуатации газораспределительных систем, обеспечение бесперебойной поставки газа потребителю. Для повышения уровня безопасности эксплуатации газораспределительных сетей на ответвлении в месте присоединения газопровода – ввода к распределительному газопроводу рекомендуется устанавливать систему «Газ-стоп», перекрывающую поток газа к потребителю при повреждении распределительного газопровода. Преимущественная

установка станций катодной защиты, обеспечивающих работу в режиме автоматического поддержания потенциала. Повсеместная установка электроизолирующих соединений. Автоматизированные системы управления процессом транспортировки газа должны обеспечивать непрерывное газоснабжение потребителей, безопасную эксплуатацию объектов системы газораспределительных сетей, систем электрохимической защиты, снижать риск аварий.

Эффект от рационального и своевременного проведения работ по реконструкции в рамках данной Программы составит 10% от капитальных затрат на проведение работ по реконструкции. Основным видом снижения эксплуатационных затрат в результате реконструкции является экономия на затратах по осмотру, обходу и техническому обследованию (разница в затратах по ежедневному обходу газораспределительных сетей и при обходе этих объектов 1 раз в месяц).

Реализация данной Программы позволит обеспечить надежность и стабильность работы жилищно-коммунальной инфраструктуры Наурского района Чеченской Республики, способствовать экономическому развитию населенных пунктов Наурского района Чеченской Республики и позволит :

- повысить уровень газификации на 7 %;
- снизить потери газа на 7%;
- предотвратить несанкционированный отбор газа из газопроводов до 30%.

Развитие системы электроснабжения.

Расчетные электрические нагрузки подстанций 110 кВт.

Схема развития электрической сети напряжением 110 кВт и выше энергосистемы Наурского района Чеченской Республики разработана для уровня нагрузок, соответствующего «расчетному» варианту (по данным филиала ОАО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ на период 2011-2017 г.г.) В качестве расчетного этапа развития энергосистемы 2015 г. принято потребление в собственный максимум энергосистемы величиной 489 МВА.

При определении расчетных электрических нагрузок существующих и новых подстанций 110 кВ использованы все имеющиеся материалы о перспективе социально-экономического развития Наурского района Чеченской Республики, в том числе:

- информация ОАО «Нурэнерго» о заключенных договорах на технологическое присоединение потребителей в 2010 году;
- реестр заявок на технологическое присоединение новых крупных потребителей (нагрузка свыше 1 МВА) к сетям ОАО «Нурэнерго» с распределением их по центрам питания 35 и 110 кВ;
- сведения ОАО «Нурэнерго» о выданных технических условиях на присоединение новых потребителей к энергосистеме;
- сведения ОАО «Нурэнерго» о загрузке трансформаторов на подстанциях 35 и 110 кВ в 2010 г.;
- информация о перспективах социально-экономического развития Наурского района Чеченской Республики.

В результате обработки вышеперечисленной информации определены расчетные электрические нагрузки действующих подстанций 35 и 110 кВ в период до 2015 года.

В таблице «Распределение электрических нагрузок существующих, проектируемых и перспективных потребителей Наурского района Чеченской

Республики по центрам питания 110 кВ» показаны основные составляющие, из которых складывается максимальная нагрузка существующих и новых подстанций 110 кВ на расчетном этапе 2015 года и в соответствии с расчетной максимальной нагрузкой подстанций даны рекомендации по мощности трансформаторов в 2015 году.

Расчет максимальной нагрузки подстанций 110 кВ выполнялся исходя из следующих условий:

- естественный рост нагрузки на существующих подстанциях принят 1,0 % в год;

- учитывались наиболее крупные новые потребители с нагрузкой выше 1 МВА в соответствии с данными реестра заявок на технологическое присоединение потребителей к сетям ОАО «Нурэнерго»;

- расчетная нагрузка новых потребителей определена с учетом коэффициента одновременности и α максимум нагрузки 0,9.

В таблице «Распределение электрических нагрузок существующих, проектируемых и перспективных потребителей Наурского района Чеченской Республики по центрам питания 110 кВ» приведены нагрузки подстанций 110 кВ в энергосистеме Наурского района Чеченской Республики, принимаемые для расчетов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше в максимум нагрузки энергосистемы на этапе 2015 года.

При определении нагрузок подстанций 110 кВ для нагрузок новых потребителей применялся коэффициент их попадания в максимум нагрузки энергосистемы Наурского района Чеченской Республики равный 0,9, что рассмотрено в таблице «Расчетные нагрузки подстанций 110 кВ в максимум на 2015 г.».

Распределение электрических нагрузок существующих, проектируемых и перспективных потребителей Наурского района Чеченской Республики по центрам питания 110 кВ.

Таблица №83

п/п	Наименование подстанции	Существующее состояние на 01.01.2010		Расчетные величины на 2015 год				
		Мощность трансформаторов, МВА	Максимум нагрузки подстанции, МВА	Нагрузка с учетом естественного роста, МВА	Перевод нагрузки на другие ПС, МВА	Новые нагрузки по ТУ и перспектива, МВА	Максимум нагрузки подстанции, МВА	Рекомендуемая мощность трансформаторов, МВА
1	ПС 110/35/10 кВ Ищерская	1x10, 1x16	18,6	19,5	5,3 (ПС 35кВ Горская-3, Горская-1, Каллаус) на новую ПС 110 Горская-3	-	14,2	2x25
2	ПС 110/35/10 кВ Наурская	2x16	17,6	18,5	-	-	18,5	2x16
3	ПС 110/10 кВ Алпатово	1x63	1,3	1,3	-	-	1,3	1x6,3

Расчетные нагрузки подстанций напряжением 110 кВ в максимум на 2015г.

Таблица №84

п/п	Наименование ПС	2010 г.* (отчет)		2015 (прогноз)			
		Р _{наг}	Q _{наг}	Р _{наг}	Q _{наг}	Р _{ген}	Q _{ген}
1	Наурская	1,7	4,6	17,9	4,8	-	-
2	Алпатово	1,2	0,3	1,3	0,3	-	-
3	Ищерская тяг.	0,0	0,0	0,5	0,2	-	-
4	Ищерская	17,9	4,9	13,7	3,7	-	-

Справочно: нагрузки подстанций 110 кВ для максимума нагрузки энергосистемы в режимные дни

Вводы электросетевых объектов 35 кВ и выше (включая техническое перевооружение) и потребность в инвестициях в период 2013-2015 г.г. в энергосистеме на территории Наурского района.

Таблица №85

Электросетевые объекты	Всего ввод новых мощностей, км МВА	Всего инвестиций, млн. руб.	Период
Замена оборудования (реконструкция и техническое перевооружение)			
ПС 110 кВ			
Ищерская (зам. Т-1, Т-2, выкл., 110кВ – 11 шт, КРУ-6(10), разъед., ТСН, ТТ, ТН, ОПН)	50,0	376,0	2013
Наурская (уст. выкл. 110 кВ – 2шт., зам выкл. 110кВ – 3шт., зам. выкл 35 кВ – 6шт, КРУ-10)	-	214,7	2013
Алпатово (уст. выкл. 110кВ – 1шт., зам. КРУ – 10, разъезд ТТ, ТН, ОПН)	-	42,6	2015
Ищерская тяг. (уст. Т-2)	25,0	44	2015
ПС 35 кВ			
Майская (уст Т-2, зам. КРУ-6, ТТ, ТН)	1,6	15,2	2013

Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции.

Таблица №86

№	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/Гкал/ч/км/МВА			год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн.руб.
		км	МВА	шт			
2	ПС 110/35 "Наурская"		32	0	2013	2013	48
3	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Ищерская"		28,5		2014	2014	32,76

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

В Наурском районе разработана и действует муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования Наурский муниципальный район Чеченской Республики на 2011- 2020 годы», которая предусматривает:

- снижение расходов на коммунальные услуги и энергетические ресурсы не менее 15% по отношению к 2011 г. с ежегодным снижением на 3%;
- экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за период реализации Программы;
- суммарная экономия тепловой и электрической энергии, топлива в сопоставимых условиях 2011 г.
 - 2013 - 589,0 т.у.т.
 - 2014 - 850,3 т.у.т.
 - 2015 - 999,5 т.у.т.

Объем средств из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, предусматриваемых на финансирование муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования Наурский муниципальный район Чеченской Республики на 2011- 2020 годы»

Таблица №87

Источники финансирования	Объем финансирования (тыс. руб.)			
	Всего	2013	2014	2015
Всего	6967,66	6861,56	56,1	50,0
Федеральный бюджет	-	-	-	-
Бюджет субъекта РФ	70,76	70,76	-	-
Районный бюджет	6746,9	6740,8	6,1	-
Внебюджетные	150,0	50,0	50,0	50,0

Развитие системы теплоснабжения

Приоритет в данной отрасли отдан применению групповых и индивидуальных систем теплоснабжения, нетрадиционным источникам тепла, ресурсосберегающим технологиям.

Особенностью застройки сельских населённых пунктов является преобладание жилых домов усадебного типа с большими приусадебными участками. Такая компоновка застройки удлиняет протяжённость тепловых сетей, увеличивает теплопотери и удорожает эксплуатацию. Системы централизованного теплоснабжения по энергетической эффективности в современных условиях могут существенно уступать децентрализованным, т.к. включают дополнительные звенья по транспорту тепловой энергии при сравнительно равных КПД процесса ее генерирования. Сверхнормативные тепловые потери в сетях в настоящее время оплачиваются потребителями.

Целесообразно применять блочные котельные с мощностью до 15 Гкал/час на группу жилых домов, а также индивидуальные источники теплоснабжения (индивидуальные котельные, крышные и встроенные котельные, солнечные батареи). Децентрализация теплоснабжения позволяет существенно снизить теплопотери в теплотрассах (снижение теплопотерь в среднем 40% (достигает до 60%) до практически их отсутствия), тем самым повысить энергоэффективность теплоснабжения, снизить аварийность теплоснабжения, снизить затраты на ремонтные работы и капиталоемкость за счет отказа от строительства теплотрасс при централизованном теплоснабжении.

Тепловые нагрузки промышленных предприятий обеспечиваются за счёт собственных производственных котельных.

В период с 2013 по 2015 год необходимо провести следующие мероприятия:

- Разработку вариантов применения групповых и индивидуальных источников теплоснабжения в условиях Наурского района, в т.ч. с применением альтернативных источников энергии для внедрения в жилищно-коммунальном секторе;
- Применение энергоэффективных индивидуальных источников тепла на газовом топливе для теплоснабжения проектируемой индивидуальной жилой застройки и мелких коммунальных объектов на всей территории района;
- Реконструкцию и модернизацию существующих отопительных котельных с установкой энергоэффективного и экологобезопасного оборудования;
- Совершенствование схем тепловых сетей для обеспечения возможности полной загрузки эффективных источников тепла.

Развитие объектов используемых для утилизации (захоронения) ТБО на территории Наурского района.

Санитарная очистка территории Наурского района должна выполняться в соответствии с «Генеральной схемой очистки Наурского района».

Генеральная схема очистки выполнена в соответствии с МДК 7-01.2003 «Методическими рекомендациями о порядке разработки генеральных схем очистки территорий населенных пунктов Российской Федерации», утвержденными Постановлением Госстроя России от 21.08.2003 г. № 152.

План мероприятий по совершенствованию санитарной очистки территорий Наурского района, в соответствии с планом территориального развития Наурского района Чеченской Республики предусматривает следующие основные мероприятия:

- Разработку и принятие муниципальных нормативных правовых актов, регулирующих взаимоотношения всех категорий

природопользователей, обеспечивающих правовые и экономические условия деятельности в сфере санитарной очистки и обращения с отходами производства и потребления в Наурском районе, в том числе:

- Разработку муниципальных нормативных правовых актов, регламентирующих порядок организации обращения с отходами на территории Наурского района:
 - порядок обращения с отходами производства и потребления;
 - порядок обращения с опасными отходами (1-3 класс);
 - порядок обращения с отходами строительства и лома;
 - порядок сбора, временного хранения, транспортировки и переработки вторичных материальных ресурсов.
- Привлечение инвестиций:
 - Создание условий для привлечения инвестиций и сферу обращения с отходами.
 - Содействие созданию предприятий различных форм собственности, выполняющих работы и оказывающих услуги в сфере обращения с отходами.
 - Установления субъектам инвестиционной деятельности льгот по уплате местных налогов.
 - Защиты интересов инвесторов.
 - Расширения использования средств населения и иных внебюджетных источников для финансирования системы обращения с отходами.
 - Содействие предпринимательству в развитии рынка вторичного сырья.
 - Предоставления субъектам инвестиционной деятельности не противоречащих законодательству Российской Федерации и Чеченской Республики льготных условий пользования землей

и другими природными ресурсами, находящимися в муниципальной собственности.

- Внедрение современных технологий, оборудования и спецтехники в сфере обращения с отходами:
 - Приобретение современной специальной техники (мусоровозы, бункеровозы, вакуумные машины).
 - Обустройство контейнерных площадок и площадок для бункеров.
 - Приобретение современных контейнеров и бункеров.
 - Организация раздельного сбора утилизируемых компонентов ТБО на территории Наурского района.
 - Ликвидация несанкционированных свалок.
 - Укрепление материально-технической базы предприятий, специализирующихся в сфере обращения с отходами.
- Совершенствование системы механизированной уборки территорий населенных пунктов Наурского района:
 - Приобретение современной специальной техники.
 - Организация рационального использования и эксплуатации имеющейся и приобретаемой специальной техники.

Перечень мероприятий и сроки выполнения для решения основных проблем санитарной очистки на территории населенных пунктов Наурского района.

Таблица №88

№№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Количество					Всего:
			по годам, шт.					
			2011	2012	2013	2014	2015	
I	Сбор, транспортирование и обезвреживание ТБО:							
I. 1	Приобретение контейнеров(0,75 м ³):							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010-2030	65	65	65	62	62	319
I. 2	Приобретение бункеров (8,0 м ³):							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010-2030	4	4	4	4		16
I. 3	Обустройство контейнерных площадок для ТБО:							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010-2030	22	22	22	21	21	108
I. 4	Обустройство контейнерных площадок для КГО							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010-2030	4	4	4	4		16
I. 5	Организация работы передвижных приемных пунктов для сбора ВМР	2010-2030	0	0	0	1	1	2
I.6	Рекультивация санкционированных свалок	2010-2014	1	1	1	1	0	4

**Ориентировочные капиталовложения в систему санитарной очистки на территории населенных пунктов
Наурского района**

Таблица №89

№№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник финансирования	Стоимость 1 единицы, тыс. руб.	Затраты, тыс. руб.			
					по годам			
					2013	2014	2015	Всего
I	Сбор, транспортирование и обезвреживание твердых бытовых отходов:							
I. 1	Приобретение контейнеров (0,75 м ³):							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010 - 2030	Бюджет	5,0	325,0	310,0	0	635,0
I. 2	Приобретение бункеров (8,0 м ³):							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010 - 2030	Бюджет	30,0	120,0	120,0	0	240,0
I. 3	Обустройство контейнерных площадок для ТБО:							

	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010 - 2030	Бюджет	15,0	325,0	310,0	0	635,0
I. 4	Обустройство контейнерных площадок для КГО							
	- для жилищного фонда и объектов инфраструктуры	2010 - 2030	Бюджет	5,0	20,0	20,0	0	40,0
I. 6	Организация работы передвижных приемных пунктов для сбора ВМР	2010 - 2030	Инвестиционные средства	372,0	0	372,0	372,0	744,0
I.10	Рекультивация санкционированных свалок	2010 -	Бюджет	2500,0	1250,0	1250,0	0	2500,0
I.11	Обустройство существующей санкционированной свалки. Разработка проектной документации и дальнейшее строительство новых территорий складирования ТБО	2010 - 2014	Бюджет	14000,0	3000,0	2000,0	0	5000,0
VI	Формирование муниципальной системы управления коммунальными отходами							
VI.1	Создание нормативной правовой базы в сфере обращения с отходами	2010 - 2030	Бюджет	750,0	150,0	150,0	0	300,0
V	Создание системы экологического образования населения	2010 - 2030	Бюджет	1600,0	400,0	300,0	0	700,0
ИТОГО					5590	4832	372,0	9794
в т.ч. бюджет					5590	4460		9050
в т.ч. инвестиционные средства					0	372,0	372,0	744

Жилищный фонд.

Схемой территориального планирования Наурского района Чеченской Республики предлагаются следующие принципы реконструкции существующего фонда и нового жилищного строительства:

- Комплексная реконструкция и благоустройство существующих кварталов - ремонт и модернизация жилищного фонда; реконструкция домов, инженерных сетей, улично-дорожной сети; озеленение территории; устройство спортивных и детских площадок.
- Комплексность застройки новых жилых районов – строительство объектов социальной инфраструктуры параллельно с вводом жилья; организация торговых и обслуживающих зон.
- Индивидуальный подход к реконструкции и застройке; отказ от унифицированных архитектурно-планировочных приемов; переход к проектированию и строительству разнообразных типов жилых объектов, жилых комплексов, групп домов, жилых кварталов.
- Формирование комфортной архитектурно-пространственной среды жилых зон.
- Улучшение экологического состояния жилых зон, вынос за пределы селитебных территорий ряда производственных, коммунальных и прочих объектов, сокращение и благоустройство санитарно-защитных зон, а также вывод транзитного и грузового автотранспорта.

Для определения объемов и структуры жилищного строительства минимальная обеспеченность жилой площадью принимается с учетом положений Схемы территориального планирования Чеченской Республики.

В соответствии с динамикой роста численности населения на конец 2015 года произойдет увеличение числа жителей Наурского района до 56900 человек.

Площадки жилищного строительства.

Перспективная потребность в жилье обосновывается наличием на территории района административно-хозяйственных организаций, предприятий промышленности, транспорта, сельского хозяйства и обслуживания, что предполагает соответственно рост благосостояния населения и его потребность в качественном жилье.

При размещении площадок нового жилищного строительства должны быть учтены требования, связанные с экологическими ограничениями, инженерно-строительными условиями и иными ограничениями. Новое строительство сопровождается проведением инженерных и топографо-геодезических изысканий на площадках перспективного жилищного строительства, разработкой градостроительной документации в виде проектов планировок и проектов межевания территории.

Схемой территориального планирования в качестве основных ориентировочных показателей жилищной обеспеченности приняты:

- 18,0 кв. м на человека на первую очередь (2015 год);

Согласно принятым показателям жилищной обеспеченности произведен расчет жилищного фонда в муниципальных образованиях Наурского района. Данные представлены ниже в таблице.

Требуемая площадь жилищного фонда в муниципальных образованиях Наурского района.

Таблица №90

Наименование муниципального образования	Требуемая площадь жилищного фонда к 2015 г., м ²
Итого по району	1024200

Необходимая площадь жилого фонда сельских поселений составляет около 30% всего жилого фонда района.

Схемой территориального планирования Наурского района предполагается реконструкция существующего жилого фонда. Наибольшими

темпами будут проводиться мероприятия по реконструкции ветхого и аварийного жилого фонда.

Освоение территорий под комплексную реконструкцию должно вестись как на основе частной инициативы застройщика, проводящего скупку недвижимости в районах реконструкции, так и посредством проведения органами местного самоуправления планомерной политики по освоению застроенных территорий в соответствии с положениями нового Градостроительного кодекса.

Предусматривается увеличение плотности жилого фонда за счёт реконструкции существующей индивидуальной застройки силами самих домовладельцев. Мероприятия по реконструкции предусматривают:

- подключение коммуникаций;
- замену несущих конструкций;
- пристройку жилых помещений.

Данные мероприятия позволят увеличить степень благоустройства жилья, капитальность здания и показатель жилищной обеспеченности.

В части обеспеченности инженерным оборудованием сохраняется ориентация на локальные системы теплоснабжения, предусмотрена полная газификация индивидуальной жилой застройки.

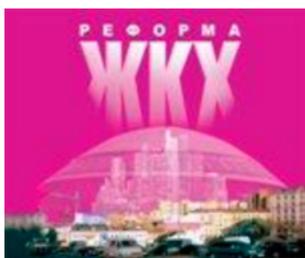
Таким образом, для расчета потребности в перспективном жилом фонде приняты в качестве базовых следующие целевые показатели:

- жилищная обеспеченность на 2015 год – 18,0 кв. м на человека;

Мероприятия по реконструкции существующего жилого фонда и нового жилищного строительства в целях обеспечения жителей населенных пунктов жильем предусматривают следующее:

- Разработку проектно-сметной документации на освоение территории под строительство индивидуальных домов, а также на реконструкцию жилого фонда;

- Комплексную реконструкцию и благоустройство существующих микрорайонов - ремонт и модернизация жилищного фонда;
- Проведение полной инвентаризации существующего жилого фонда с определением количества и месторасположения ветхого и аварийного жилья;
- Реконструкцию аварийного жилого фонда, снос ветхого жилого фонда с отселением граждан в новые жилые дома;
- Разработку и утверждение программы жилищного строительства в районе;
- Резервирование земель для строительства жилья;
- Подготовку и утверждение инвестиционных мероприятий, включающих жилищное строительство;
- Проведение организационных мероприятий для привлечения инвесторов для размещения жилой застройки на территории района;
- Разработку системы требований к типологии вновь возводимого жилья на территории района;
- Подготовку проектной документации на объекты жилищного строительства;
- Разработку градостроительной документации для районов нового освоения в виде проектов планировок и проектов межевания территории;
- Обеспечение проведения инженерных и топографо-геодезических изысканий на площадках перспективного жилищного строительства;
- Освоение территории поселений под развитие жилищного строительства.



ХАРАКТЕРИСТИКА ОСНОВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Основные мероприятия программы направлены на привлечение бюджетных и внебюджетных инвестиций в обеспечение комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района Чеченской республики, а так же на внедрение механизмов, обеспечивающих осуществление планируемого строительства новых, реконструкции и комплексного обновления (модернизации) существующих систем коммунальной инфраструктуры.

Необходимо отметить, что в формировании предполагаемого финансирования обеспечения комплексной программы развития организаций коммунального комплекса на территории Наурского района участвовали две региональные программы:

Программа газификации Чеченской Республики на 2011-2013 годы, с перспективой до 2020 года, (утвержденная постановлением Правительства Чеченской Республики от 02.05.2012 г. №90);

Программа развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2012-2020 годы, (утвержденная постановлением Правительства Чеченской Республики от 11.10.2011 г. №164),

в программах не предусмотрен разрез в аналитике финансирования по периодам (годам) в разрезе муниципальных районов Чеченской Республики.

Собственных программ по развитию систем водоснабжения, газоснабжения, электроснабжения ресурсоснабжающие и (или) эксплуатирующие соответствующие системы организации не имеют. Аналитический учет по своим структурным подразделениям в полном объеме, для предоставления достоверной информации не ведут, что

искажает возможность получения фактической себестоимости единицы поставляемого ресурса в конкретный муниципальный район.

**Структура финансового обеспечения программы
по реализации мероприятий.**

Таблица № 91

п/п	Наименование мероприятий	Источник инвестирования	Инвестиции на реализацию мероприятий программы, млн. руб.
			Всего
1	Мероприятия в сфере водоснабжения и водоотведения	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	
		Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			
2	Мероприятия в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	
		Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			
3	Мероприятия в сфере электроснабжения	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	
		Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			
4	Мероприятия в сфере газоснабжения	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	
		Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			
5	Мероприятия в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	
		Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			
	ВСЕГО по мероприятиям	Федеральный бюджет	
		Республиканский бюджет	

	Программы	Районный бюджет	
		Внебюджетные средства	
ИТОГО			

Критерием физической доступности товаров и услуг организаций коммунального комплекса для населения является обеспеченность текущей потребности в данных услугах и гарантия предоставления требуемого объема услуги для потребителей. Данный показатель определен на основании расчета коэффициента обеспеченности текущей потребности в услугах и составляет по району более 47,88%, не превышая предельного значения – 100%.

Экономическая доступность услуг организаций коммунального комплекса отражает соответствие платежеспособности потребителей установленной стоимости коммунальных услуг.

Фактическая оплата населением коммунальных услуг по району представлена в таблице:

Таблица №92

Показатель	Факт	План	Прогноз		
	2011	2012	2013	2014	2015
Уровень оплаты населением коммунальных услуг, %					

Данный показатель для района не должен быть менее 90 %.

Прогноз совокупного платежа населения Наурского района за коммунальные услуги без учета льгот и субсидий.

Таблица №93

Показатель	2012-2015			
	2012	2013	2014	2015
Численность населения Наурского района, тыс. чел.	54868	55200	56327	56900

Среднемесячный платеж населения (на семью) за коммунальные услуги рублей.	1480	1610	1830	2050
Среднегодовой платеж населения (семьи) за коммунальные услуги тыс. рублей.	222,72	242,29	275,4	308,51

Федеральный стандарт предельной стоимости коммунальных услуг, утвержденный правительством РФ от 21.12.2011 №1077 на период конца 2012 года и до конца 2014 года, предполагает следующие тарифы:

Стоимость услуг за оплату коммунальных услуг в расчете на 1 кв. метр в субъекте РФ – Чеченской Республики не должна превышать 51,9 рублей до конца 2013 года и 55,5 рублей до конца 2014 года.

Тарифы стоимости капитального ремонта жилых помещений на 2012-2014 года планируется оставить на прежнем уровне (до 7-ми рублей за 1 кв. метр).

Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг по субъектам РФ предполагает некоторые колебания в стоимости жилищных услуг в сторону удорожания или удешевления на усмотрение местных органов самоуправления. Но средняя стоимость расценок по тарифам за услуги ЖКХ должна оставаться в рамках, установленных нормами федеральных стандартов.

При установленных на территории Наурского района Чеченской Республики тарифах на коммунальные услуги, нормативах потребления коммунальных услуг, региональном стандарте нормативной площади жилого помещения для одиноко проживающих граждан (18 кв. м.), а также установленном стандарте стоимости жилищно-коммунальных услуг в 2012 году на одиноко проживающего гражданина (1230 руб. мес.) максимальные расходы на оплату коммунальных услуг составляют 50 % от среднедушевого дохода населения в месяц (2463,80 руб.), что превышает значение федерального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг в

совокупном доходе семьи (22%). Как следствие увеличивает нагрузку на бюджет в виде субсидий на оплату содержания жилого помещения и коммунальных услуг

Бюджетное финансирование Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района должно осуществляться в рамках оптимизации и совершенствования бюджетного планирования, направленного на решение следующих задач:

- Формирование источников финансирования Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района на уровне бюджета Наурского муниципального района и бюджетов сельских поселений.
- Создание механизма мониторинга экономии бюджетных средств от реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района.
- Создание механизма аккумуляции полученной экономии с использованием аккумулированных средств на цели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района: погашения обязательств, рефинансирования мероприятия, материального поощрения участников.

Без формирования бюджетной поддержки (района и субъекта) реализации мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района привлечение внебюджетных источников проблематично.

Для формирования бюджетных источников финансирования мероприятий необходимо выделить в районном муниципальном бюджете

и в бюджете субъекта Чеченской Республики статью «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры». По данной статье возможно перечисление следующих средств:

- бюджетные средства, выделяемые на подготовку к отопительному периоду;
- не менее 10% средств соответствующих бюджетов, субсидии ОКК на приобретение топлива и прочие, предоставление социальной поддержки гражданам по оплате коммунальных услуг;
- не менее 10% затрат на электро-, газо-, водоснабжение/водоотведение бюджетных организаций.

Для налаживания процесса планирования и учета расходов и экономии по Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района необходимо включить в перечень обязательных приложений к бюджетам района, сельских поселений специальной справки «Прохождение средств Подпрограмме комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района» с выделением в ней статей:

В доходной части:

- «Получение средств по кредитам и займам»;
- «Получение средств из бюджетов других уровней, республиканского фонда энергосбережения»;
- «Экономия средств от реализации мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района»;

В расходной части:

- «Затраты на реализацию Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района»;

-«Затраты на погашение кредитов, займов, энергосервисных договоров в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района».

Для налаживания процесса мониторинга экономии бюджетных средств необходимо уточнить базовый объем потребления жилищно-коммунальных услуг, используемых в процессе бюджетного планирования.

Создание механизма аккумуляции полученной экономии позволит использовать часть средств на цели рефинансирования Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района, погашения обязательств и материального поощрения участников.

Для определения и последующего формирования финансовых средств необходимо выполнение следующих условий:

- плановый объем дотаций и субсидий по проекту должен рассчитываться исходя из объемов потребления коммунальных услуг в базовом периоде;
- экономия ТЭР должна определяться относительно базового объема потребления;
- средства (льготы и субсидии) должны выделяться из бюджета в полном объеме (защищенная статья).

В процессе исполнения бюджетов должны учитываться факторы, ведущие к увеличению дотаций.

Вся полученная экономия должна оставаться в распоряжении муниципального районного образования.

Экономия (перерасход) бюджетных средств рассчитывается как разница планового и фактического объемов дотации определяется тремя факторами:

- эффектом, полученным от реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района;

- погодными условиями;
- демографическими изменениями;
- прочими факторами.

Для совершенствования управления и повышения контроля над финансированием Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района необходимо создать в структуре органов исполнительной власти района и сельских поселений, а также в составе ОКК службы финансово-экономического контроля.

Данным службам должны вменяться следующие функции:

- повышение эффективности управления финансами жилищно-коммунального хозяйства;
- снижение потребностей в краткосрочном заимствовании на покрытие разрывов в финансировании мероприятий;
- финансовый и казначейский контроль осуществления платежей запланированным направлениям.

Финансовые службы ОКК обязаны выстроить четкий и однозначный контроль расходования средств по объемам, источникам и графикам реализации. Ответность о проведении мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района от ОКК должна в установленном порядке предоставляться финансовым службам муниципального района и сельских поселений.

На базе расчетов экономической эффективности каждого раздела Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района был проведен

итоговый экономический анализ всех разделов. Ниже приведены расчеты масштабов совокупного экономического эффекта от реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района.

В целом экономические показатели Программы являются достаточно привлекательными. При выборном горизонте планирования данной Программы (3 года) цифры экономической эффективности вписываются в средние показатели характерные для отрасли жилищно-коммунального хозяйства. Проанализированный объем мероприятий в рамках каждой из инфраструктурных систем в комплексном подходе формируют финансово привлекательны объект инвестирования средств.

УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ



Ответственными за реализацию Программы являются все структурные подразделения Администрации Наурского муниципального района, администрации сельских поселений Наурского района, организации коммунального хозяйства, осуществляющие деятельность по производству, транспорту, провке, распределению и сбыту коммунальных ресурсов при условии их участия в реализации Программы.

Практическая реализация мероприятий предлагаемой Программы позволит достичь ряда стабилизации и положительных структурных эффектов следующих позиций:

- Надежность и качество оказываемых жилищно-коммунальных услуг.
- Техническая и экономическая доступность коммунальных услуг.
- Экологическая безопасность.
- Эффективность функционирования организаций коммунального комплекса, сбережения топливно-энергетических и водных ресурсов.
- Создание предпосылок для дальнейшего развития площади застройки в жилом и промышленном секторе за счет расширения мощностей производственных фондов коммунальной инфраструктуры.
- Стабильность в функционировании систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленно-аграрного комплекса Наурского муниципального района.

- Повышение инвестиционной привлекательности Наурского муниципального района Чеченской Республики.

Исходные условия.

Успешная реализация Программы возможна только при условии четкого разграничения полномочий и ответственности между организационными структурами, а так же формирование понятных и однозначных процедур контроля и корректировки реализации Программы.

Основные полномочия и условия управления и реализации Программы регламентируются Постановлением Администрации Наурского района Чеченской Республики.

- Районный совет Наурского района:
 - утверждает Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района;
 - осуществляет контроль за реализацией Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района;
 - определяет условия применения мер ответственности за неэффективную реализацию Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района .
- Администрация Наурского муниципального района в пределах установленной сферы деятельности
 - предоставляет Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района и основные ее компоненты органам государственной власти Чеченской Республики, Правительству РФ и российским инвесторам;

-осуществляет общее руководство реализацией Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района, координирует деятельность органов местного самоуправления по реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района;

-обеспечивают бюджетное планирование и функционирование финансово-экономических механизмов реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района на уровне сельских советов;

-обеспечивают бюджетные гарантии возврата инвестиций под займы, привлекаемые на реализацию муниципальных разделов Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района;

-определяют организации, ответственные за реализацию муниципальных разделов Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района.

Мониторинг и корректировка Программы

Целью мониторинга Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района является периодический контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Наурского муниципального района включает в себя периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы. Решение о корректировке Программы принимается представительным органом Наурского муниципального района по итогам результатов реализации Программы.