

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17 ноября 2001 г. № 796

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНАЯ ЭКОНОМИКА"
на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года**

П А С П О Р Т
федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика"
на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года

- | | |
|--|--|
| Наименование Программы | - федеральная целевая программа "Энергоэффективная экономика" на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года |
| Основание и дата принятия решения о разработке Программы | - распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 января 2001 г. № 83-р |
| Государственный заказчик – координатор Программы | - Министерство энергетики Российской Федерации |
| Государственные заказчики подпрограмм и разделов Программы | - Министерство Российской Федерации по атомной энергии, Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации, Министерство сельского хозяйства Российской Федерации, Министерство транспорта Российской Федерации, Министерство путей сообщения Российской Федерации, Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу |
| Основные разработчики Программы | - Министерство энергетики Российской Федерации, Министерство Российской Федерации по атомной энергии, Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации, Министерство сельского хозяйства Российской Федерации, Министерство транспорта Российской Федерации, Министерство путей сообщения Российской Федерации, Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу, проектные и научные организации |

- Основные цели и задачи Программы - реализация основных положений энергетической стратегии России; перевод экономики России на энергосберегающий путь развития за счет всемерного использования энергосберегающих технологий и оборудования, надежное обеспечение энергоносителями отраслей экономики; снижение издержек производства в энергетическом секторе, в том числе на транспорте, при переработке и использовании топливно-энергетических ресурсов потребителями; снижение негативного воздействия энергетического сектора на окружающую природную среду; сохранение и расширение экспортного потенциала топливно-энергетического комплекса
- Сроки и этапы реализации Программы - первый этап – 2002-2005 годы; второй этап – 2006-2010 годы
- Перечень подпрограмм, основных мероприятий и их государственные заказчики - подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса" (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации) включает в себя следующие разделы:
нефтедобывающий комплекс;
модернизация нефтеперерабатывающей промышленности;
модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов;
газовая отрасль;
угольная промышленность;
электроэнергетика (в части мероприятий по строительству зон затопления гидроэлектростанций государственным заказчиком является Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу);
эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии

и местных видов топлива;
создание высокоэффективного и импорто-замещающего оборудования и материалов для топливно-энергетического комплекса;
экологические аспекты энергоэффективного развития топливно-энергетического комплекса, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов;
организационные мероприятия и мониторинг Программы

подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики" (государственный заказчик - Министерство Российской Федерации по атомной энергии) включает в себя следующие разделы:

безопасность действующих атомных электростанций;
строительство атомных электростанций;
продление ресурса энергоблоков атомных электростанций первого и второго поколений;
снятие атомных электростанций с эксплуатации;
топливообеспечение атомных электростанций;
разработка кадастра перспективных площадок для размещения атомных электростанций;
обращение с облученным ядерным топливом и отходами атомных электростанций;
инновационная ядерная энергетическая технология с реактором и топливным циклом естественной безопасности;
механизм реализации и управления подпрограммой

подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления" включает в себя следующие разделы:

энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности (государственный заказчик - Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации);
энергоэффективность в сельском хозяйстве (государственный заказчик - Министерство

сельского хозяйства Российской Федерации);
 энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве (государственный заказчик - Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу);
 энергоэффективность на транспорте (государственный заказчик - Министерство транспорта Российской Федерации, в части мероприятий в сфере железнодорожного транспорта - Министерство путей сообщения Российской Федерации);
 энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации);
 энергосбережение в отраслях топливно-энергетического комплекса (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации)

Исполнители программных мероприятий

- определяются на конкурсной основе

Объемы и источники финансирования Программы

- всего на реализацию Программы требуется 7004,66 млрд.рублей,
 из них за счет средств федерального бюджета - 50,26 млрд.рублей,
 в том числе:
 2002-2005 годы - 12,34 млрд.рублей,
 2006-2010 годы - 37,92 млрд.рублей

(млрд.рублей)

	2002-2005 годы	2006-2010 годы
Всего	2958,671	4045,989
в том числе по государственным заказчикам:		
Минэнерго России	2703,901	3690,349
Минатом России	181,66	286,16

Минпромнауки России	34,68	33,4
Минсельхоз России	4,1	4,02
Минтранс России	3,76	4,21
МПС России	5,24	3,8
Госстрой России	25,33	24,05

Объемы финансирования мероприятий Программы в 2002-2005 годах уточняются при разработке прогнозов социально-экономического развития страны и федерального бюджета. Государственные заказчики ежегодно уточняют и согласовывают перечень первоочередных проектов и мероприятий, намеченных к финансированию, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2001 г. № 714 и иными нормативными правовыми актами

Система контроля за выполнением Программы

- государственные заказчики обеспечивают создание и функционирование многоуровневой системы планирования, учета и контроля хода выполнения программных мероприятий в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы

- реализация Программы позволит преодолеть негативные тенденции в развитии отраслей топливно-энергетического комплекса и обеспечить:
 - а) достижение необходимых уровней добычи и производства топливно-энергетических ресурсов:

	к 2005 году	к 2010 году
добыча нефти с газовым конденсатом (млн.тонн)	360	360-370
добыча газа (млрд.куб.м)	620	635
добыча угля (млн.тонн)	300	335
производство электроэнергии (млрд.кВт.ч)	1008,8	1158,9

- б) производство первичных топливно-энергетических ресурсов (к 2005 году - 1543,4 млн. тонн условного топлива, к 2010 году - 1602-1618 млн. тонн условного топлива);
- в) перевод экономики страны на энергосберегающий путь развития и достижение экономии топливно-энергетических ресурсов за счет использования современных технологий (в 2002-2005 годах - 143-156 млн. тонн условного топлива, в 2006-2010 годах - 152-169 млн. тонн условного топлива);
- г) обеспечение безопасной эксплуатации атомных электростанций;
- д) снижение энергоемкости ВВП в 2005 году на 13,4 процента и в 2010 году на 26 процентов по отношению к 2000 году;
- е) поэтапное перевооружение отраслей топливно-энергетического комплекса и обновление до 2010 года оборудования:
 - в нефтяной отрасли - на 50 процентов;
 - в нефтеперерабатывающей промышленности - на 70 процентов;
 - в сфере нефте- и нефтепродуктопроводного транспорта - на 45 процентов;
 - в газовой отрасли - на 40 процентов;
 - в угольной отрасли - на 30 процентов;
 - в электроэнергетике - на 30 процентов;
- ж) сокращение вредных выбросов в атмосферу и уменьшение загрязнения окружающей среды;
- з) сохранение и расширение экспортного потенциала топливно-энергетического комплекса;
- и) увеличение рабочих мест на 199 тыс. человек

I. Обоснование необходимости разработки Программы и организация ее выполнения

В 2000 году Правительством Российской Федерации были одобрены Основные положения энергетической стратегии России на период до 2020 года (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2000 г. № 39), а также стратегия развития атомной энергетики России на первую половину XXI века (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 25 мая 2000 г. № 17). Разработка указанных документов была обусловлена сложившимся положением в отраслях топливно-энергетического комплекса (далее именуется - ТЭК) и возникшими в экономике страны проблемами, что потребовало переоценки перспективной роли и места ТЭК на разных этапах развития экономики.

С целью реализации Основных положений энергетической стратегии России на период до 2020 года, а именно снижения энергоемкости отраслей экономики и обеспечения устойчивого удовлетворения потребностей страны в энергоносителях, распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 января 2001 г. № 83-р соответствующим федеральным органам исполнительной власти поручена разработка федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика" на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года (далее именуется - Программа).

В 90-х годах в отраслях ТЭК накапливались нерешенные проблемы, которые состоят в следующем:

сводные финансовые и экономические показатели всех отраслей ТЭК в период с 1992 года по 2000 год были хуже прогнозных оценок, которые были намечены в Основных направлениях энергетической политики Российской Федерации на период до 2010 года, утвержденных Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 1995 г. № 472;

не создан благоприятный инвестиционный климат, в результате чего объем годовых инвестиций в ТЭК за эти годы снизился более чем в 3 раза;

не произошло снижение энергоемкости экономики страны, которая практически стабилизировалась на уровне, превышающем на 20 процентов и без того высокие дореформенные показатели;

диспропорции в ценовой и налоговой политике государства привели к нарушению условий самофинансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности большинства отраслей ТЭК и к деформациям структуры спроса на энергоносители;

не удалось добиться технического перевооружения электроэнергетики (включая атомную) и угольной промышленности;

не сформировалась целостная система законодательных и иных нормативных правовых актов, регулирующих деятельность организаций ТЭК.

Программа призвана обеспечить реализацию энергетической стратегии государства и предусматривает участие федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в разработке и реализации мероприятий, направленных на решение проблем ТЭК и обеспечение его сбалансированного развития.

Целевая направленность Программы определяется необходимостью решения задач, связанных с низкой энергоэффективностью экономики страны, и как следствие – с высокими издержками общества на свое энергообеспечение, необходимостью устойчивого энергоснабжения населения и экономики страны, снижения техногенной нагрузки ТЭК на окружающую среду, сохранения энергетической безопасности России.

Предусматривается создание социально ориентированного конкурентоспособного топливно-энергетического сектора экономики, основанного на рыночных условиях хозяйствования, и снижение энергоемкости валового национального продукта за счет структурных и технологических изменений в энергопроизводящих и энергопотребляющих отраслях.

Законодательной основой разработки Программы являются федеральные законы "О поставках продукции для федеральных государственных нужд" и "О государственном прогнозировании и программах социально-экономического развития Российской Федерации", Указ Президента Российской Федерации от 8 апреля 1997 г. № 305 "О первоочередных мерах по предотвращению коррупции и сокращению бюджетных расходов при организации закупки продукции для государственных нужд", постановление Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594 "О реализации Федерального закона "О поставках продукции для федеральных государственных нужд".

II. Основные цели, задачи, сроки и этапы реализации Программы

Целями Программы являются:

повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и создание необходимых условий для перевода экономики на энергосберегающий путь развития;

устойчивое обеспечение населения и экономики энергоносителями;
создание надежной сырьевой базы и обеспечение устойчивого развития ТЭК в условиях формирования рыночных отношений;

поддержание на достаточном уровне экспортного потенциала ТЭК, повышение эффективности экспорта топливно-энергетических ресурсов;
уменьшение негативного воздействия ТЭК на окружающую среду;
обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации.

Программа включает в себя мероприятия, нацеленные на решение следующих задач:

перевод экономики страны на энергосберегающий путь развития с обеспечением разумных энергетических потребностей общества при приоритете потребностей населения в различных видах энергоресурсов;

повышение эффективности энергопроизводства путем реконструкции и технического перевооружения отраслей ТЭК на новой технологической основе;

развитие глубокой переработки и комплексного использования топливно-энергетических ресурсов;

использование местных видов топлива;

развитие нетрадиционной энергетики;

ускоренное развитие угольной промышленности;

развитие атомной энергетики с обеспечением безопасности действующих атомных электростанций и создание нового поколения безопасных ядерных энергетических установок;

создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК и использование отечественных научно-технических достижений для ускорения технического перевооружения действующих и создания новых объектов энергетики;

снижение вредного воздействия на окружающую среду объектов ТЭК и оздоровление экологической обстановки в добывающих и энергопроизводящих регионах;

повышение уровня рационального использования топлива и энергии за счет широкого использования энергосберегающих технологий и оборудования потребителями топливно-энергетических ресурсов в различных секторах экономики;

создание и организация серийного производства установок малой энергетики, в том числе для использования гидроэнергетических ресурсов, солнечной, ветровой, геотермальной энергии и других нетрадиционных источников энергии.

Главным средством достижения поставленных целей станет формирование энергетического рынка с приемлемым для потребителей соотношением цен на мазут, уголь и природный газ и развитие межотраслевой и внутриотраслевой конкуренции на этом рынке.

Программа предусматривает достижение значительного мультипликативного эффекта, который заключается в снижении энергоемкости внутреннего валового продукта и является обобщающим показателем энергоэффективности во всех сферах экономики и коммунально-бытовом секторе.

Реализацию программных мероприятий намечено осуществить посредством проведения энергосберегающей, энергетической и инвестиционной политики, в том числе путем проведения ценовой и налоговой реформ, формирования внутреннего энергетического рынка, реализации комплекса мер государственного воздействия на процессы структурной перестройки отраслей ТЭК и создания благоприятного инвестиционного климата в стране.

Программа является межотраслевой и реализуется в два этапа:

I этап - 2002-2005 годы;

II этап - 2006-2010 годы.

На I этапе будут осуществляться меры, направленные на углубление структурных реформ и укрепление рыночных начал в энергетическом секторе, преодоление диспропорций переходного периода, в том числе меры:

по надежному топливо- и энергоснабжению энергодефицитных регионов в осенне-зимние периоды;

по проведению структурных реформ в электроэнергетике и газовой отрасли, завершению реструктуризации угольной промышленности;

по насыщению внутреннего рынка отечественным высокотехнологичным оборудованием, материалами и конструкциями для отраслей ТЭК;

по созданию и организации серийного производства установок малой и нетрадиционной энергетики;

по модернизации действующих атомных электростанций с целью безопасной и эффективной эксплуатации;

по продлению ресурса энергоблоков;

по расконсервации, строительству и вводу в действие энергоблоков с высокой и средней степенью готовности;

по завершению оснащения потребителей приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов и реализации высокоэффективных, быстрокупаемых и малозатратных энергосберегающих проектов.

На II этапе главными задачами являются:

максимально возможное ускорение обновления материально-технической базы;

повышение эффективности и конкурентоспособности производства;

повышение топливно-энергетического потенциала действующих атомных электростанций;

подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших ресурс;

повышение энергетической эффективности производства на основе внедрения новых высокоэффективных технологических процессов и оборудования.

III. Система программных мероприятий

Программа состоит из трех подпрограмм:

"Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса";

"Безопасность и развитие атомной энергетики";

"Энергоэффективность в сфере потребления".

1. Подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса"

Подпрограмма состоит из разделов, в которых предусмотрен комплекс мероприятий, направленный на устойчивое развитие отраслей ТЭК.

Раздел "Нефтедобывающий комплекс"

Мероприятия раздела направлены на обеспечение технического перевооружения организаций нефтедобывающей промышленности, увеличение нефтеотдачи пластов, своевременное освоение новых месторождений и снижение технологических потерь углеводородного сырья при его добыче.

Для дальнейшего наращивания объемов добычи нефти в период до 2005 года предусматривается освоение около 100 новых нефтяных и

нефтегазовых месторождений в Западной Сибири, Пермской области, Республике Коми, Ненецком автономном округе, Калининградской области, Поволжье, Восточной Сибири, Сахалинской области и на Северном Кавказе.

В 2005 году суммарная добыча нефти по новым месторождениям должна быть доведена до 14,4 млн.тонн против 0,6 млн.тонн в 2002 году. Для этого потребуются увеличить объем эксплуатационного бурения с 9,18 млн.погонных метров в 2001 году до 12,43 млн. погонных метров в 2005 году, а с целью укрепления сырьевой базы увеличить объем разведочного бурения с 1,65 млн. погонных метров до 2,43 млн. погонных метров в 2005 году. В 2002-2005 годах должно быть введено в эксплуатацию 16713 нефтяных скважин, а в 2006-2010 годах – 20028 скважин.

В 2002-2005 годах и в период до 2010 года необходимо произвести техническое перевооружение нефтяной отрасли, обновить парк основного бурового, промыслового оборудования и технических средств, а также установок и оборудования для повышения нефтеотдачи пластов, в первую очередь буровых станков различного класса, станков-качалок разной производительности и фонтанной арматуры.

Важным мероприятием является сокращение простаивающего фонда нефтяных скважин, который в 2000 году составил 24,3 процента эксплуатационного фонда. Прогнозируется в 2002-2005 годах за счет наращивания объемов капитального ремонта скважин ввести в эксплуатацию около 45 тыс. скважин с суммарной добычей нефти за этот период около 72 млн.тонн.

Для увеличения нефтеотдачи пластов необходим комплекс мер, включающий применение наиболее перспективных технологий и методов, использование которых обеспечит рост дебита скважин в 1,2-5 раз и увеличение нефтеотдачи пластов на 5-20 процентов и более в зависимости от применяемого способа разработки. За счет использования третичных методов прогнозируется добывать нефти 41,7 млн.тонн в 2002 году и 47,2 млн.тонн в 2005 году, а в 2010 году – 50,4 млн.тонн.

В 2000 году в целом по отрасли коэффициент технологических потерь нефти составил 0,616 процентов объема добычи, или порядка 2 млн.тонн. В связи с этим необходимо широкое использование в производстве технико-технологических мероприятий для минимизации промысловых технологических потерь, что позволит в 2002-2005 годах

суммарно снизить потери на 0,6 млн.тонн и в 2006-2010 годах на 1,7 млн.тонн нефтяного сырья.

Несмотря на прогнозируемый рост добычи нефтяного сырья в период до 2010 года (до 360-370 млн.тонн), в 2002-2005 годах предусматривается сокращение численности промышленно-производственного персонала на 27 тыс. человек, но при этом производительность труда должна возрасти в среднем на 12 процентов, а себестоимость продукции снизиться почти на 13 процентов.

Раздел "Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности"

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по реконструкции нефтеперерабатывающих мощностей с целью углубления переработки нефти, увеличения производства высококачественных нефтепродуктов и снижения затрат на их производство.

В период до 2005 года предусматривается ввод новых установок, позволяющих повысить глубину переработки нефти, суммарной мощностью около 30 млн.тонн и 15 млн.тонн мощностей, повышающих качество нефтепродуктов, а в 2006-2010 годах - соответственно около 10 млн.тонн и 9 млн.тонн. Кроме того, до 2005 года намечается ввод новых мощностей по первичной переработке 15,5 млн.тонн нефти.

В результате глубина переработки нефти в целом по отрасли составит 73 процента в 2005 году и 75 процентов в 2010 году при объемах первичной переработки соответственно 200 млн.тонн и 210 млн.тонн. В таком случае представляется возможным произвести достаточное количество нефтепродуктов для внутреннего рынка и обеспечить их экспорт.

Реализация указанных мероприятий обеспечит снижение выбросов вредных веществ в окружающую среду, снижение энергетических и материальных затрат при производстве продукции.

Прекращение производства высокосернистых топлив позволит снизить выбросы в атмосферу оксидов серы почти в два раза, а внедрение современных крупнотоннажных процессов переработки нефти - снизить безвозвратные потери на 0,1-0,2 процента объема перерабатываемой нефти.

За счет использования высокоактивных и селективных катализаторов и экономичного современного оборудования в перерабатывающем производстве потребление топлива, тепла и

электроэнергии может быть снижено в целом по отрасли на 5 млн.тонн условного топлива в год.

В результате намечаемой реконструкции нефтеперерабатывающей промышленности суммарная энергоемкость перерабатывающего производства снизится с 10,4 процента в 2001 году до 7,9 процента в 2005 году и до 7 процентов в 2010 году в нефтяном эквиваленте.

Раздел "Модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"

Предусматривается реализовать мероприятия по повышению эффективности использования системы магистральных трубопроводов, их надежности и экологической безопасности за счет нового строительства и модернизации нефте- и нефтепродуктопроводов, в том числе по следующим направлениям: диагностика, повышение надежности линейной части, резервуарных парков, нефтеперекачивающих станций, электроснабжение объектов магистральных нефтепроводов, метрологическое обеспечение, внедрение автоматики и телемеханики и повышение экологической безопасности.

В 2002-2005 годах намечается строительство нефтепроводов Харьяга - Уса, Россия - Китай (1-й этап) и новых нефтепроводов от отдельных нефтяных месторождений в Ненецком автономном округе в район Харьяги; реконструкция и расширение Балтийской трубопроводной системы, резервуарного парка на нефтебазе Грушевая, действующих нефтеперекачивающих станций на участке нефтепроводов Омск - Иркутск и Красноярск - Иркутск, нефтепроводов Усть-Балык - Нижневартовск и Нижневартовск - Курган - Куйбышев, нефтепровода Дружба-1 на участке Лопатино - Никольское.

В 2006-2010 годах предполагается строительство нефтепровода Россия - Китай (2-й этап) и реконструкция нефтепровода Игольско-Таловое - Парабель.

До 2005 года предусматривается техническое перевооружение существующей транспортной системы открытого акционерного общества "АК "Транснефтепродукт", строительство нефтепродуктопровода Пермь – Альметьевск – Запад.

В 2006-2010 годах предусматривается строительство нефтепродуктопровода Кстово - Ярославль - Кириши - Приморск протяженностью 1197 километров и производительностью около 10 млн.тонн в год. В южном направлении предусматривается

строительство нефтепродуктопровода Сызрань - Саратов - Волгоград - Новороссийск протяженностью 1600 километров и производительностью около 10 млн.тонн в год и завершение строительства нефтепродуктопровода Пермь – Альметьевск – Запад.

Раздел "Газовая отрасль"

Предусматривается реализация мероприятий, направленных на техническое перевооружение производственных объектов по добыче и транспортировке газа, совершенствование структуры газопотребления и рациональное использование газа, а также на освоение новых месторождений.

В 2002-2005 годах намечается освоение и ввод в разработку Заполярного, Ен-Яхинского, Вынгайхинского, Песцового, Восточно-Таркосалинского, Еты-Пуровского и Харампурского месторождений в Надым-Пур-Тазовском районе с суммарной добычей газа к концу периода до 96 млрд.куб.метров в год. Кроме того, в этот период будут проводиться разведочные работы с целью подготовки к разработке Ямальских, Каменномысского и Северокаменномысского месторождений для подачи газа к газопроводам Ямбурга. В Республике Коми будут введены в разработку Югид-Соплесское, Печорогородское и Западно-Печорогородское месторождения, а в Ненецком автономном округе - газоконденсатные залежи Лаявожского месторождения.

Необходимо будет построить газопроводы из Соболевского района до г. Петропавловск-Камчатский в Камчатской области, Нюксеница - Архангельск, Средневилюйское газоконденсатное месторождение - Матах-Берге – Якутск (3-я нитка) в Республике Саха (Якутия), Сахалин - Комсомольск-на-Амуре - Хабаровск и три нитки газопровода Заполярное - Новый Уренгой.

В 2006-2010 годах для достижения уровня добычи газа в объеме 635 млрд.куб.метров предусматривается освоение и разработка Губкинского, Юрхаровского, Берегового и Южно-Русского месторождений в Надым-Пур-Тазовском районе с суммарной добычей газа в 2010 году около 200 млрд.куб.метров. В Красноярском крае будет освоено Пеляткинское месторождение с доведением добычи газа в 2010 году до 3,5 млрд.куб.метров и в Иркутской области – Ковыктинское месторождение с добычей газа в 2010 году до 20 млрд.куб.метров. Предусматривается освоение Штокмановского месторождения на условиях соглашения о разделе продукции с доведением добычи газа в 2010 году

до 60 млрд.куб.метров. Освоение Ковыктинского и Штокмановского месторождений потребует строительства соответствующих газопроводов.

Для достижения намечаемого уровня добычи газа потребуется пробурить около 3000 тыс. метров скважин эксплуатационного бурения, в том числе 1550 тыс. метров в 2002-2005 годах, и ввести в эксплуатацию более 2000 новых газовых скважин, из них 1236 скважин в 2002-2005 годах.

С целью укрепления сырьевой базы предусматривается разведочное бурение в объеме около 2000 тыс. метров, из них 770 тыс. метров в 2002-2005 годах.

В период до 2005 года будет проводиться замена 550 газоперекачивающих агрегатов на газотранспортных системах на новые экономичные агрегаты повышенной мощности, а также модернизация 437 газоперекачивающих агрегатов. За счет реализации этих мероприятий может быть сэкономлено около 5 млрд.куб.метров газа в год. В целом же экономия газа в период до 2005 года за счет реализации различных мероприятий по всем подотраслям, включая выработку тепла собственными котельными, составит около 11 млрд.куб.метров в год.

В рассматриваемый период потребуется замена 23 тыс. километров магистральных газопроводов и строительство 22 тыс. километров новых магистральных газопроводов и межсистемных переемычек.

Будет продолжена газификация российских регионов, в том числе крупных промышленных центров в южной части Западной и Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Общий прирост сети распределительных газопроводов составит 75-80 тыс. километров за пятилетие, из них более 75 процентов в сельской местности.

Раздел "Угольная промышленность"

Предусматривается реализовать мероприятия по дальнейшему развитию добычи угля и углеобогащению, комплексной переработке угольного сырья, снижению затрат и повышению качества угольной продукции, а также завершению реструктуризации угольной отрасли с целью улучшения финансового состояния организаций и оздоровления природной среды угольных регионов.

В 2002-2005 годах потребуется ввод 49,33 млн.тонн мощностей по добыче угля (шахты – 16,18 млн.тонн и разрезы – 33,15 млн.тонн) и 3,3 млн.тонн мощностей по переработке угля. При этом

предусматриваются реконструкция 9 действующих шахт, строительство 10 новых шахт, строительство 47 угольных разрезов и участков открытых работ, реконструкция двух обогатительных фабрик и строительство одной новой фабрики. Основной объем ввода новых мощностей приходится на Кузнецкий бассейн – 21,2 млн.тонн, Канско-Ачинский бассейн - 11,6 млн.тонн, на месторождения Дальнего Востока – 9,8 млн.тонн и Северного Кавказа – 1 млн.тонн.

В 2006-2010 годах необходимо ввести 43,9 млн.тонн новых мощностей по добыче угля (шахты – 15,1 млн.тонн и разрезы - 28,8 млн.тонн) и 3,1 млн.тонн мощностей по переработке угля. В этот период продолжатся реконструкция и расширение 5 шахт и начнется строительство новых 8 шахт, 22 угольных разрезов и одной обогатительной фабрики. Как и в предыдущий период, основной ввод новых мощностей будет в Кузбассе – 16,1 млн.тонн, в Канско-Ачинском бассейне - 12,8 млн.тонн, на Дальнем Востоке – 8,5 млн.тонн и на Северном Кавказе - 2,3 млн.тонн.

Раздел "Электроэнергетика"

Для обеспечения растущих потребностей экономики страны в период до 2010 года предусматривается рост производства электроэнергии на 2-3 процента в год.

В 2002-2005 годах намечается ввод генерирующих мощностей на тепловых электростанциях - 5535 МВт и на гидроэлектростанциях - 2548,8 МВт.

В период до 2005 года должны быть внедрены: парогазовые установки на Северо-Западной ТЭЦ, Калининградской ТЭЦ-2, Конаковской, Псковской и Ивановской ГРЭС; газотурбинные установки на Ивановской ГРЭС и ГРЭС-3 Мосэнерго; котлы с циркулирующим кипящим слоем на Несветай и Черепетской ГРЭС; котлы для сжигания твердых топлив с улучшенной экологической характеристикой на Минусинской ТЭЦ; головные энергоблоки мощностью 330 МВт на Каширской и Рязанской ГРЭС.

В 2006-2010 годах предусматривается ввод генерирующих мощностей на тепловых электростанциях – 16414 МВт, на гидроэлектростанциях – 10681 МВт.

В период до 2010 года предполагается использование технологий парогазовых и газотурбинных установок при сооружении новых крупных

ТЭС, при расширении и технологическом перевооружении действующих ТЭС: Конаковской, Щекинской и Заинской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1, Тюменской ТЭЦ-1 и Губкинской ТЭЦ.

Дальнейшее развитие гидроэнергетики связано со строительством Бурейской, Нижне-Бурейской, Усть-Среднеканской, Богучанской, Аушигерской, Советской, Ирганайской, Зеленчукской, Зарамагских ГЭС и Вилюйской ГЭС-3.

Сооружение гидроэлектростанций требует дополнительных затрат на проведение работ по обустройству зон затопления, в связи с чем в Программе предусмотрена реализация соответствующих мероприятий.

Кроме того, Программой предусматривается начало строительства ряда новых гидроэлектростанций как базы для будущего развития: каскада низконапорных гидроэлектростанций средней мощности на р.Зее (Амурская область), каскада гидроузлов на р.Учур (Южная Якутия), каскада гидроузлов на р.Нижней Ангаре (Красноярский край) и гидроаккумулирующей электростанции в Московской области.

Первоочередными объектами технического перевооружения будут Волжская, Волгоградская, Камская, Угличская, Рыбинская, Волховская, Нижне-Свирская, Усть-Хантайская, Цимлянская ГЭС и Нива ГЭС-2.

В 2006-2010 годах намечена реконструкция действующих гидроэлектростанций: Нижне-Свирской, Верхне-Свирской и Нарвской, Серебрянской ГЭС-1, Ондской, Маткожненской, Святогорской, Янискосской, Раякосской, Братской, Мамаканской, Лесогорской, Ириклинской и Нива ГЭС-3.

В период до 2005 года помимо реконструкции действующих линий электропередачи предусмотрено строительство новых линий федерального значения.

Предусматривается разработка концепции реконструкции и технического перевооружения электросетей в сельской местности с развитием строительства средних и малых по мощности электростанций различного типа, прежде всего с использованием парогазовых и газотурбинных установок, мини-гидроэлектростанций, а также других установок на возобновляемых источниках энергии для электроснабжения сельских потребителей, включая геотермальные теплоэлектростанции на островных территориях.

В целях совершенствования функционирования электроэнергетики намечено реализовать мероприятия, предусмотренные постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 г. № 526

"О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". Реализация мероприятий по реструктуризации электроэнергетики позволит уменьшить расходы федерального бюджета, создать во всех регионах России, в которых организация рынка технически реализуема и экономически целесообразна, эффективно работающий рынок электроэнергии, функционирующий на принципах конкурентного ценообразования и исключая дискриминацию его участников.

Раздел "Эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива"

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по повышению надежности энергообеспечения энергодефицитных регионов, в том числе за счет:

замещения в 2005 году органического топлива всеми видами возобновляемых источников энергии в объеме 2 млн. тонн условного топлива, в том числе замещение привозного органического топлива в районах Крайнего Севера и приравненных к ним территориях в объеме 1 млн. тонн условного топлива;

замещения фрезерным торфом дальнепривозных и менее экономичных видов топлива на действующих тепловых электростанциях и в котельных, запроектированных и построенных на местной торфяной топливной базе, в объеме 0,4 млн. тонн условного топлива;

ввода к 2005 году энергетических комплексов с использованием нетрадиционных возобновляемых источников энергии установленной электрической и тепловой мощностью до 100 МВт и 150 Гкал/ч соответственно и к 2010 году до 800 МВт и 1000 Гкал/ч соответственно с доведением годового производства электроэнергии до 3,9 млрд. кВт.ч и тепловой энергии до 6,1 млн. Гкал.

В результате реализации намеченных мероприятий предусматривается улучшить условия труда и быта более 10 млн. человек, проживающих на территориях с децентрализованным энергообеспечением и в районах с нестабильным энергоснабжением, в том числе в сельских, горных и северных районах.

С этой целью предусматривается расширение сети топливных складов на 16 единиц и увеличение производства следующих видов местного топлива к 2010 году:

торфяных брикетов на 0,56 млн. тонн (0,33 млн. тонн условного топлива);

торфа кускового на 0,31 млн. тонн (0,13 млн. тонн условного топлива);

торфа фрезерного топливного на 2 млн. тонн (1,1 млн. тонн условного топлива);

дров на 0,28 млн.куб. метров (0,07 млн. тонн условного топлива).

Для увеличения объема производства в лесотопливных и топливных организациях намечается создание и развитие до 2010 года 42 организаций по производству и сбыту топлива населению и организациям социальной сферы.

Развитие указанных производств позволит увеличить в таежных, сельских и поселковых районах количество рабочих мест в целом по отрасли на 20 тысяч к 2005 году и на 30 тысяч к 2010 году.

Раздел "Создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК"

Предусматривается решение комплекса научно-технических проблем и создание нового поколения отечественных технологий, оборудования и технических средств для технического перевооружения отраслей ТЭК.

В связи с этим предусматривается насыщение внутреннего рынка конкурентоспособным оборудованием российского производства, техническими средствами и материалами и, кроме того, расширение их экспорта на мировой рынок.

В нефтедобывающей промышленности намечается создание оборудования и материалов для повышения нефтеотдачи трудноизвлекаемых запасов. Выбранные для разработки и внедрения высокоэффективные технологии эксплуатации месторождений и методы воздействия на пласт позволят увеличить дебиты нефтяных скважин в среднем по отрасли в 1,5-2 раза, в 2-3 раза - низкодебитных и простаивающих скважин, а также увеличить нефтеотдачу пласта в 1,1-1,5 раза.

Мероприятия в области нефтепереработки направлены на обеспечение реконструкции и модернизации действующих нефтеперерабатывающих заводов с вводом мощностей по углублению переработки нефтяного сырья (до 75 процентов в среднем по отрасли к 2010 году) и повышение качества нефтепродуктов за счет развития

прогрессивных технологий, которые также позволят рационально использовать природные ресурсы и снизить удельные затраты на единицу объема продукции.

В газовой отрасли предусматривается разработка технологий и создание оборудования для повышения коэффициента извлечения газового конденсата и газа на месторождениях с низкопроницаемыми коллекторами, а также технологий и оборудования для комплексной переработки газового сырья сложного состава в целях полного извлечения ценных химических компонентов.

Для освоения ресурсов углеводородного сырья на шельфах арктических морей и Дальнего Востока предусмотрена разработка специальных технологий добычи и переработки, а также создание соответствующего оборудования и инфраструктуры в указанных регионах для транспортировки сырья на внутренний и внешний рынки.

В целях повышения эффективности функционирования и развития трубопроводной транспортировки нефти, газа и нефтепродуктов предусмотрены научно-технические мероприятия по ранней диагностике, своевременной реновации и модернизации трубопроводных систем, а также по выпуску необходимого оборудования и материалов.

Мероприятия в угольной промышленности направлены на снижение затрат при добыче и обогащении угольного сырья и улучшение качества угольной продукции. Реализация этих мероприятий позволит при открытом способе добычи увеличить производительность труда в 2-4 раза, снизить потери угля на 10-20 процентов и себестоимость 1 тонны угля в 1,5 раза, а при подземном (шахтном) способе увеличить нагрузку на очистной забой в 1,5-2 раза, повысить производительность труда рабочих в 2-2,5 раза и уменьшить себестоимость добычи угля в 1,5 раза.

Для углей обводненных месторождений предусмотрена комплексная технология приготовления, транспортирования, хранения и сжигания водоугольной суспензии.

В целях улучшения потребительских свойств угольной продукции на основе создания принципиально новых схем глубокого обогащения крупного и мелкого угля и повторного обогащения отсеков предусматривается снижение зольности угля в среднем в 1,5-2 раза, углеотходов при обогащении – в 1,2-1,5 раза, содержание серы в 1,1-5 раз, повышение теплотворной способности на 5-10 процентов и повышение выпуска концентрата до 50 процентов и более.

Предусмотрена разработка технологии термической переработки угля для получения высококалорийного твердого, жидкого и газообразного топлива, а также химических продуктов.

Планируется освоение новых технологий по добыче метана из угольных пластов и расширение использования сопутствующих полезных ископаемых (в том числе редких элементов) и отходов обогащения угля.

Мероприятия в электроэнергетике предусматривают существенные изменения структуры мощностей тепловых электрических станций по типам электростанций и видам используемого топлива. Приоритетным направлением является развитие экологически чистых электростанций в результате использования вместо паротурбинных установок тепловых электрических станций, применяющих парогазовые установки на газе, а далее – и на угле, что позволит повысить их коэффициент полезного действия до 55-60 процентов.

Предполагается осуществить техническое перевооружение газовых теплоэлектростанций и кумулятивных электрических станций путем их надстройки конвертированными газотурбинными установками, использование твердотопливных элементов в газотурбинных установках, создание установок по сжиганию угля в котлах с кипящим слоем под давлением и с внутрицикловой газификацией угля.

Мероприятия в сфере теплоснабжения направлены на создание новых и модернизацию существующих топливосжигающих устройств, обеспечивающих эффективное сжигание угля, в том числе низкосортных и местных видов топлива, создание и широкое внедрение систем автоматического регулирования теплоснабжения, приборов учета, контроля отпуска и распределения тепла, приборов диагностики тепловых сетей.

Для расширения сферы использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии предусматривается создание оборудования для микрогидроэлектростанций, геотермальных теплоэлектростанций, ветровых энергетических установок малой и большой мощности, преобразования солнечного излучения, эффективного использования в энергетических целях органосодержащих твердых отходов, производства водорода и его использования в качестве энергоносителя, использования твердооксидных топливных элементов и создания комбинированных энергосистем на базе блочного и блочно-модульного подхода.

Раздел "Экологические аспекты энергоэффективного развития ТЭК, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов"

Предусматривается обеспечить выполнение мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности деятельности предприятий ТЭК и охраны окружающей среды.

Предполагается, что объем выбросов вредных веществ в атмосферу в 2002-2005 годах сократится на 1530 тыс.тонн, в 2006-2010 годах – на 2537 тыс.тонн, сброс загрязненных сточных вод уменьшится в 2002-2005 годах на 395 млн.куб.метров, в 2006-2010 годах – на 618 млн.куб.метров. Удельные выбросы вредных веществ в атмосферу на единицу добываемого сырья, его переработку, транспорт и потребление будут снижаться на 2-3 процента в год.

Предусматривается реализовать мероприятия по утилизации золошлаковых отходов, что позволит увеличить их переработку с 3 млн.тонн в 2000 году до 6-8 млн.тонн в 2005 году и за счет этого в 2002-2005 годах сэкономить до 3,4 млн.тонн цемента и до 5 млн.тонн природных инертных материалов. В 2006-2010 годах переработка золошлаковых отходов может быть доведена до 40 млн.тонн, что позволит сэкономить до 15 млн.тонн цемента и до 20 млн.тонн природных инертных материалов. При этом будут сокращены вредные выбросы в атмосферу на 10 процентов до 2005 года и на 20 процентов до 2010 года. Кроме того, планируется улучшить экологическую обстановку в 40 районах страны, а также широко использовать дешевые строительные материалы и конструкции на основе золошлаковых отходов, включая строительство автодорог и объектов малоэтажного строительства. Для этого предусматривается завершение строительства и ввод в эксплуатацию специальных установок по переработке золошлаковых отходов и создание новых установок для тепловых электростанций (Черепетской, Смоленской, Рязанской, Каширской, Беловской, Рефтинской и Несветай ГРЭС, Иркутской ТЭЦ-7, Челябинской ТЭЦ-2, Алексинской и Минусинской ТЭЦ, ТЭЦ-22 Мосэнерго).

Выполнение основных мероприятий по снижению выбросов парниковых газов станет важнейшим этапом реализации в России положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата и одним из факторов, способствующих привлечению инвестиций в российскую экономику.

Реализация разработанных мероприятий приведет к сокращению выбросов парниковых газов к 2005 году до 80 млн.тонн CO₂ эквивалента в год, а к 2010 году – до 330 млн. тонн CO₂ эквивалента в год.

Раздел "Организационные мероприятия и мониторинг Программы"

В целях контроля за ходом разработки, утверждения и реализации программных мероприятий и обеспечением их качественного выполнения с учетом совершенствования законодательства Российской Федерации предусматривается проведение комплекса мер, направленных на решение следующих задач:

1) реализация энергетической стратегии, включающая:

разработку нормативных документов, определяющих содержание и организацию работ по контролю за реализацией положений энергетической стратегии;

разработку нормативных документов, определяющих параметры и показатели информационных ресурсов ТЭК;

информационно-аналитическое обеспечение оперативной и стратегической оценки и прогнозирования состояния ТЭК;

2) правовое, методическое и нормативно-техническое обеспечение Программы, направленное на:

разработку и реализацию мер по нормативному обеспечению государственного регулирования в сфере ТЭК, включая разработку проектов федеральных законов и иных нормативных правовых актов;

совершенствование нормативных правовых основ экологической и промышленной безопасности, охраны труда в организациях ТЭК, а также совершенствование нормативно-технических документов по стандартизации, метрологии и сертификации;

3) организация системы управления, информационное обеспечение и мониторинг реализации Программы с использованием:

программно-целевых методов управления как на стадии разработки, так и на стадии реализации;

административных механизмов управления и контроля, осуществляемых в пределах полномочий государственных заказчиков и органов управления Программой;

механизма заключения государственных контрактов, определяющего формы и условия взаимодействия, обязательства и ответственность участников Программы;

конкурсов на поставку продукции для федеральных государственных нужд, на привлечение инвесторов, подрядно-строительных организаций и исполнителей конкретных проектов и мероприятий;

наблюдения за выполнением программных мероприятий и заданий, эффективным и целевым использованием финансовых средств на основе сбора, обработки, анализа информации с применением современных технических средств и базы данных.

2. Подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики"

В рамках подпрограммы предусматривается проведение комплекса мероприятий по продлению эксплуатационного ресурса действующих энергоблоков, по достройке энергоблоков высокой и средней степени готовности, по обращению с облученным ядерным топливом и отходами атомных электростанций, по разработке качественно новых перспективных энергоблоков на принципах естественной безопасности, разработке кадастра перспективных площадок для размещения новых атомных электростанций, по снятию атомных электростанций с эксплуатации, по топливообеспечению и безопасности действующих атомных электростанций, а также по доведению до коммерческой реализации атомных электростанций с реакторами нового поколения и строительству новых энергоблоков (задел), ввод которых предполагается после 2010 года. Кроме того, предусматривается строительство ряда энергоблоков относительно небольшой мощности (от 1 до 50 МВт) в качестве автономных источников децентрализованного электро- и теплоснабжения в удаленных районах.

Развитие атомной энергетики предусматривается осуществлять поэтапно.

На первом этапе (2002-2005 годы) основными мероприятиями являются модернизация действующих атомных электростанций в целях продолжения безопасной и эффективной их эксплуатации; продление срока службы энергоблоков, выработавших ресурс; расконсервация, строительство и ввод в действие энергоблоков высокой и средней степени готовности, разработка кадастра перспективных площадок для размещения атомных электростанций; реконструкция и создание новых производств ядерно-топливного цикла, реконструкция "мокрых" хранилищ облученного ядерного топлива; модернизация и продление срока службы 11 энергоблоков действующих атомных электростанций после исчерпания назначенного ресурса; обеспечение прироста мощности атомных

электростанций на 3 ГВт к 2005 году за счет начатого и расконсервированного строительства (выработка электроэнергии к 2005 году должна составить 174 млрд.кВт.ч).

На втором этапе (2006-2010 годы) планируется повышение топливно-энергетического потенциала действующих атомных электростанций за счет увеличения коэффициента использования установленной мощности и продления срока их эксплуатации, наращивание мощностей на базе энергоблоков нового поколения; подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших срок службы; разработка технологии замкнутого топливного цикла с радиационно-эквивалентным захоронением радиоактивных отходов и технологической поддержкой режима нераспространения, разработка новых энергоблоков на принципах естественной безопасности. Планируется завершение реконструкции производства ядерно-топливного цикла, строительство "сухого" хранилища облученного ядерного топлива и модернизация радиохимического производства на федеральном государственном унитарном предприятии "Производственное объединение "Маяк".

Предусматривается обеспечить безопасную и эффективную эксплуатацию действующих энергоблоков с коэффициентом использования установленной мощности на уровне 80 процентов и продление срока службы энергоблоков первого поколения на 10 лет; прирост мощностей атомных электростанций к 2010 году на 4,81 ГВт и доведение выработки электроэнергии к 2010 году до 212 млрд. кВт.ч; подготовку к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших свой ресурс, создание заделов новых мощностей для воспроизводства выбывающих мощностей энергоблоков первого поколения до 6 ГВт после 2010 года и дальнейшего роста мощностей атомной энергетики на 5-6 ГВт с доведением доли выработки электроэнергии на атомных электростанциях к 2020 году до 25 процентов по стране и до 40 процентов в ее европейской части.

Главным условием реализации мероприятий подпрограммы является обеспечение мер экологической безопасности, включая оценку воздействия атомных электростанций на окружающую среду. При этом предусматривается разработка новых требований по безопасности атомной энергетики с учетом российского и международного опыта, а также нормативных документов МАГАТЭ.

3. Подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления"

Подпрограмма включает 6 разделов, касающихся основных потребителей энергоресурсов.

Раздел "Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности"

Предусматривается проведение комплекса программных мероприятий, направленных на реализацию имеющегося потенциала энергосбережения в промышленности путем создания правовых, экономических и технических механизмов, стимулирующих энергосбережение и позволяющих снизить себестоимость производимой продукции, повысить ее конкурентоспособность.

В результате реализации намеченных в разделе мероприятий экономия в промышленной сфере (черная и цветная металлургия, химия и нефтехимия, машиностроение и металлообработка, стройматериалы, лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная, легкая и пищевая промышленность) составит 49-52 млн. тонн условного топлива в 2002-2005 годах и 50-54 млн. тонн условного топлива в 2006-2010 годах.

Раздел "Энергоэффективность в сельском хозяйстве"

Предусматривается проведение мероприятий, направленных на снижение энергоемкости сельскохозяйственного производства и повышение конкурентоспособности его продукции путем технического переоснащения систем энергообеспечения отрасли, внедрения прогрессивных технологий переработки сельскохозяйственной продукции и совершенствования механизма стимулирования энергосбережения.

В качестве первоочередных мер предусматриваются мероприятия по совершенствованию структуры топливно-энергетического баланса в отрасли, созданию правовой и методической базы энергосбережения, реализации быстрокупаемых общепромышленных энергосберегающих проектов и специальных инвестиционных проектов по развитию сельскохозяйственного производства.

Предполагается сэкономить в сельском хозяйстве в 2002-2005 годах 5,5-6,5 млн. тонн условного топлива, в 2006-2010 годах - 6-7 млн. тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве"

Мероприятия раздела направлены на повышение качества предоставляемых населению услуг и надежности энергообеспечения в жилищно-коммунальной сфере. Ожидается снижение расходов бюджетов всех уровней на функционирование коммунально-бытовых организаций и затрат населения на оплату отопления, электро- и водоснабжения за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоресурсов и воды.

Планируется реализовать комплекс финансово-экономических и организационных мероприятий, направленных на своевременное обеспечение жилищно-коммунального хозяйства сезонными и текущими запасами топлива.

Основными направлениями повышения энергоэффективности потребления в жилищно-коммунальном хозяйстве являются выполнение малозатратных мероприятий, направленных на ликвидацию причин неэффективной эксплуатации энергетического оборудования и инженерных сетей; реализация быстрокупаемых общепромышленных энергосберегающих технологий и специальных инвестиционных проектов, связанных с коммунально-бытовой сферой, с учетом особенностей регионов.

Предполагается в 2002-2005 годах сэкономить 35-38 млн. тонн условного топлива энергоресурсов стоимостью около 24 млрд. рублей (в ценах 2001 года). В этом случае экономический эффект после компенсации затрат на создание энергосберегающих мощностей может составить около 14 млрд. рублей. В 2006-2010 годах экономия топливно-энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве в целом по стране может достигнуть около 38 млн. тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность на транспорте"

Железнодорожный транспорт

В результате реализации программных мероприятий предполагается снизить эксплуатационные расходы на приобретение топлива, тепловой и электрической энергии и уменьшить долю затрат на топливно-энергетические ресурсы в общих эксплуатационных расходах железнодорожного транспорта.

Для железнодорожного транспорта определены три основных направления снижения расхода топливно-энергетических ресурсов - энергопотребление на тягу поездов, тепла и топлива в стационарном хозяйстве и электроэнергии в стационарной электроэнергетике.

В 2002-2005 годах предполагается сэкономить 4-4,6 млн.тонн условного топлива энергоресурсов и в 2006-2010 годах – 5 млн.тонн условного топлива.

Мероприятия раздела предусматривают введение учета и регулирования расхода электроэнергии, реконструкцию и модернизацию теплоэнергетического хозяйства путем внедрения современных котлоагрегатов, горелочных устройств, внедрение установок компенсаторов реактивной мощности и ограничителей холостого хода электропривода, автоматизацию технологических процессов, организацию энергооптимального пропуска поездопотока, минимизацию условных потерь в системе тягового электроснабжения и снижение сопротивления движению поездов.

Остальные виды транспорта

Предусматривается проведение комплекса программных мероприятий по снижению эксплуатационных расходов транспортных предприятий и организаций, находящихся в ведении Министерства транспорта Российской Федерации (воздушный, морской, речной, автомобильный, городской электрический транспорт, промышленный транспорт, транспорт на промышленных предприятиях, дорожное строительство), на топливо, тепловую и электрическую энергию за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоносителей при повсеместном введении учета и регулирования их расхода.

Экономия топливно-энергетических ресурсов в сфере транспорта составит в 2002-2005 годах 4,5-4,9 млн.тонн условного топлива и в 2006-2010 годах – 4,3-5,5 млн.тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы"

Планируется проведение комплекса программных мероприятий, направленных на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в

ведении федеральных органов исполнительной власти, и сокращение на этой основе бюджетных расходов.

Перед федеральными органами исполнительной власти ставится задача обеспечить снижение энергопотребления в 2005 году на 14-16 процентов по сравнению с 2000 годом. Общая экономия топливно-энергетических ресурсов в 2002-2005 годах составит около 4,6 млн.тонн условного топлива, в 2006-2010 годах - около 8,3 млн.тонн условного топлива, для чего необходимо ежегодно снижать лимитируемое потребление топливно-энергетических ресурсов на 5 процентов.

Предусматриваются мероприятия по установлению заданий по экономии топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в ведении федеральных органов исполнительной власти, а также выполнение мало- и среднетратных энергосберегающих мероприятий и инвестиционных проектов.

Экономический эффект от выполнения энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере в 2002-2010 годах достигнет 3,6 млрд. рублей, в том числе в 2002-2005 годах - около 0,5 млрд. рублей.

Раздел "Энергосбережение в отраслях ТЭК"

Основными мероприятиями по энергосбережению в сфере топливно-энергетического комплекса является создание технических, правовых, экономических и финансовых механизмов, стимулирующих развитие энергосбережения в энергетическом производстве. При этом имеется в виду, прежде всего, снижение потерь энергетического сырья при его добыче, транспортировке, переработке, хранении и использовании.

При разработке энергосберегающих мероприятий предусматривается использовать отраслевые программы энергосбережения акционерных обществ "ЕЭС России", "Газпром", "АК "Транснефть", "АК "Транснефтепродукт", "НК "ЛУКОЙЛ", "НК "Роснефть", "НК "Юкос", "НК "Сургутнефтегаз", "НГК "Славнефть", "ОНАКО", "Татнефть", "ТНК", "Башнефть", "Сибнефть" и организаций угольной промышленности.

Экономия энергоресурсов в отраслях ТЭК в 2002-2005 годах составит 42 млн.тонн условного топлива, в 2006-2010 годах – 44 млн.тонн условного топлива.

IV. Ресурсное обеспечение Программы

Потребность в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы определена в следующих объемах (в ценах 2001 года):

2002-2005 годы – 2958,671 млрд.рублей;

2006-2010 годы – 4045,989 млрд.рублей.

Затраты распределены по государственным заказчикам следующим образом:

(млрд.рублей)

	Источники финансирования				всего
	федеральный бюджет	за счет господдержки угольной промышленности	бюджеты субъектов Российской Федерации и местные бюджеты	внебюджетные источники	
2002-2005 годы					
1. Минэнерго России	8,453	1,91	220,26	2473,278	2703,901
2. Минатом России	2,8		0,42	178,44	181,66
3. Минпромнауки России	0,26		4,5	29,92	34,68
4. Минсельхоз России	0,12		0,73	3,25	4,1
5. Минтранс России	0,1		1,35	2,31	3,76
6. МПС России	0,037		-	5,2	5,24
7. Госстрой России	0,67		3,09	21,57	25,33
2006-2010 годы					
1. Минэнерго России	22,19		293,335	3374,824	3690,349
2. Минатом России	12,9		0,41	272,85	286,16
3. Минпромнауки России	0,81		4,2	28,39	33,4
4. Минсельхоз России	0,36		0,59	3,07	4,02
5. Минтранс России	0,3		1,34	2,57	4,21
6. МПС России	0,1		-	3,7	3,8
7. Госстрой России	1,26		3,24	19,55	24,05

Средства федерального бюджета на осуществление научно-технических, инновационных и инвестиционных программных мероприятий распределяются следующим образом:

(млрд.рублей)

	на 2002-2005 годы	на 2006-2010 годы
Бюджетные средства - всего	12,34	37,92
в том числе:		
капитальное строительство	11,2	27,67
НИОКР	0,66	9,66
прочие расходы	0,48	0,59

Основными источниками финансирования Программы будут собственные и привлеченные средства энергетических организаций (компаний) топливно-энергетического комплекса, потребителей топлива и энергии, кредитно-финансовых и коммерческих структур, а также средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов.

Объем и структура бюджетного финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с реальными возможностями федерального бюджета и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.

Предусматривается выделение ассигнований из федерального бюджета на реализацию приоритетных программных мероприятий в отраслях ТЭК, селективную поддержку производств и объектов, сохранение научно-технического потенциала комплекса и решение социальных задач.

Капитальные вложения в общем объеме финансовых затрат составляют в 2002-2005 годах 93,8 процента (2775,3 млрд.рублей) и в 2006-2010 годах - 92,5 процента (3741,9 млрд.рублей), что предопределяет инвестиционный характер Программы.

Затраты на научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы в общем объеме финансирования Программы составляют в 2002-2005 годах 4,4 процента (130,7 млрд.рублей) и в 2006-2010 годах 4,2 процента (171,1 млрд.рублей).

Сводные показатели потребностей в финансовых ресурсах по Программе в целом и по подпрограммам приведены в приложении.

V. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы определяется государственным заказчиком - координатором Программы - Министерством энергетики Российской Федерации в условиях скоординированного взаимодействия с государственными заказчиками соответствующих подпрограмм и разделов Программы.

Организации, выполняющие работы по государственным контрактам, привлекаются к участию в реализации Программы на конкурсной основе в соответствии с Федеральным законом "О конкурсах на размещение заказов на поставки продукции, выполнение работ и оказание услуг для государственных нужд".

Государственные заказчики Программы совместно с государственным заказчиком - координатором Программы и Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации ежегодно уточняют и согласовывают перечень мероприятий по реализации подпрограмм, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2001 г. № 714 "Об утверждении Положения о формировании перечня строек и объектов для федеральных государственных нужд и их финансировании за счет средств федерального бюджета" и другими нормативными правовыми актами.

Объем финансирования мероприятий Программы за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов согласовывается государственными заказчиками с соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Механизм реализации Программы включает в себя организационные мероприятия, обеспечивающие управление процессами планирования, исполнения и контроля, определенные постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594.

VI. Ожидаемые конечные результаты Программы

Социально-экономические последствия и эффективность программных мероприятий

Реализация Программы обеспечит поступательное развитие отраслей ТЭК до 2010 года с достижением необходимых уровней добычи и производства топливно-энергетических ресурсов и наряду с осуществлением мер по их экономии и рациональному использованию

позволит удовлетворить потребность экономической и социально-бытовой сферы различными видами энергоресурсов. За счет сохранения экспортного потенциала отраслей ТЭК будут обеспечиваться значительные финансовые поступления в федеральный бюджет.

При рациональном использовании природных ресурсов будет создана приемлемая для населения экологическая обстановка в районах действия энергетических производств.

Прогнозируемые объемы добычи и производства энергоресурсов в Российской Федерации представлены в следующей таблице.

**Добыча и производство энергоресурсов
в Российской Федерации**

(прогноз)

	Единица измерения	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год	2010 год
1. Добыча:							
нефти с газовым конденсатом	млн.тонн	335	345	350	355	360	360-370
газа природного и попутного – всего	млрд. куб.м	590	583- 600	590- 605	618	620	635
в том числе попутного	"-	31	31	31	31	31	31
угля – всего	млн.тонн	259	270	280	290	300	335
в том числе коксующегося	"-	63,3	65,2	65,4	64,7	65,9	69
2. Производство электроэнергии - всего							
	млрд. кВт.ч	899,9	925,9	954,4	980,7	1008,8	1158,9
в том числе:							
ТЭС	"-	596,9	616,5	639	653,2	665,9	765,9
ГЭС	"-	165	165,4	165,4	167,5	168,9	181
АЭС	"-	138	144	150	160	174	212
3. Первичная нефтепереработка							
Глубина переработки	млн.тонн	180	183	185	187	190- 200	210
Выработка нефтепродуктов:	процентов	70,6	71	71,2	72	73	75
автобензинов	млн.тонн	28,3	29,6	30,9	32,5	34,5	40
дизельного топлива	"-	50,9	52,3	53,5	55,3	57,7	65
топочного мазута	"-	46,3	45,8	45,3	44,3	43,1	44,5

	Единица измерения	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	2005 год	2010 год
4. Производство возобновляемых: энергоресурсов	млн.тонн условного топлива	1	1,1	1,4	1,7	2	3-5
электроэнергии	млрд. кВт.ч	1,9	2,1	2,7	3,3	3,9	5,7
тепловой энергии	млн.Гкал.	3	3,3	4,3	5,1	6,1	9,2
5. Производство первичных топлив- но-энергетических ресурсов	млн.тонн условного топлива	1432	1447- 1466	1472- 1489	1522	1543,4	1602- 1618

В нефтяной отрасли при благоприятных условиях (мировой цене на нефть 20-18 долларов США за баррель) ожидается рост добычи нефтяного сырья с 335 млн.тонн в 2001 году до 360 млн.тонн в 2005 году и до 370 млн.тонн к 2010 году.

Предусматривается до 2010 года обновить около 50 процентов физически и морально устаревшего оборудования, а за счет широкого внедрения эффективных технологий и технических средств по добыче нефти увеличить нефтеотдачу пластов на 5-20 процентов, а технологические потери снизить на 30-85 процентов.

С целью повышения конкуренции предусматривается создать условия для эффективного функционирования как крупных нефтяных компаний, так и небольших независимых компаний, способных обеспечить увеличение добычи нефтяного сырья с 31 млн.тонн в 2001 году до 36 млн.тонн в 2005 году и до 50-60 млн.тонн в 2010 году.

В нефтеперерабатывающей промышленности в результате реконструкции и модернизации перерабатывающих мощностей будет обеспечено производство нефтепродуктов необходимого ассортимента и качества. Выход светлых нефтепродуктов при переработке нефти составит:

	2005 год	прирост к 2000 году
автобензинов	18,1 процента	+ 2,5 процента
дизтоплива	30,2 процента	+ 1,9 процента

Увеличение первичной переработки нефтяного сырья со 180 млн.тонн в 2001 году до 200 млн.тонн в 2005 году и до 210 млн.тонн в 2010 году обеспечит удовлетворение потребности внутреннего рынка в основных нефтепродуктах и потребности экспорта. Повышение загрузки мощностей по первичной переработке нефтяного сырья и изменение загрузки мощностей вторичных процессов позволит довести выработку топочного мазута до 43,1 млн.тонн в 2005 году (снижение на 7 процентов по сравнению с 2001 годом) и до 44,5 млн.тонн в 2010 году, что соответствует прогнозируемым объемам внутреннего потребления.

Обеспечение регионов нефтепродуктами будет решаться в комплексе с программными мероприятиями по реконструкции и модернизации действующих нефтеперерабатывающих мощностей. Вместе с тем для удовлетворения местных потребностей в нефтепродуктах в удаленных и труднодоступных районах планируется строительство малогабаритных модульных нефтеперерабатывающих установок.

В прогнозируемом периоде ожидается обновление около 70 процентов основного нефтеперерабатывающего оборудования и создание новых мощностей общей производительностью 60,5 млн.тонн до 2005 года и 23 млн.тонн в 2006-2010 годах. В результате реализации программных мероприятий энергоемкость в отрасли снизится с 10,4 процента в 2001 году до 7,9 процента в 2005 году и до 7 процентов в 2010 году.

Кроме того, планируется обеспечить повышение качества моторных топлив, масел и других нефтепродуктов до их соответствия международным стандартам, снижение энергетических и материальных затрат в процессе производства продукции нефтепереработки и нефтехимии, а также существенное улучшение экологической обстановки на нефтеперерабатывающих предприятиях и в районах их расположения, снижение выбросов вредных веществ в окружающую среду до установленных нормативов.

На трубопроводном транспорте будет продолжено обновление основных фондов, их техническое перевооружение и ввод в действие новых производственных мощностей, обеспечивающих транспортировку нефти с новых месторождений в Тюменской области, в Республике Коми и других регионах.

В 2002-2005 годах будет построено и реконструировано нефтепроводов - 2563,3 километра, нефтепродуктопроводов -

2613 километров, резервуарных парков объемом 1225 тыс.куб.метров и 32 нефтеперекачивающих и перекачивающих станции.

В 2006-2010 годах предполагается построить 302 километра нефтепроводов, 2686 километров нефтепродуктопроводов, реконструировать 1900 тыс.куб.метров резервуарных парков и 29 нефтеперекачивающих и перекачивающих станций.

Результатом технического перевооружения будет обновление около 45 процентов физически и морально устаревшего оборудования.

Ввод в эксплуатацию новых производственных мощностей на магистральном трубопроводном транспорте позволит создать в системе открытого акционерного общества "АК "Транснефть" около 1,7 тыс. новых рабочих мест до 2005 года и 0,5 тыс. рабочих мест до 2010 года.

В результате намечаемого технического перевооружения газовой промышленности предусматривается обновить около 30 процентов физически и морально устаревшего оборудования. Основная направленность программных мероприятий – это экономия природного газа в газовой промышленности по всему технологическому циклу от добычи до газораспределения, которая может составить в 2002-2005 годах до 45,2 млрд.куб.метров, в том числе 1,2 млрд.куб.метров в подотрасли газораспределения, в 2006-2010 годах – 47 млрд.куб.метров.

Реконструкция и модернизация газораспределительных систем в период до 2010 года позволит газифицировать сетевым газом до 5,5 млн. квартир, из них 4,1 млн. квартир в сельской местности. При этом газификация квартир до 2005 года составит по 0,7 млн. квартир в год и до 2010 года по 0,5 млн. квартир в год.

Объем потребления природного газа населением до 2010 года возрастет на 5-7,5 млрд.куб.метров. Важное место в структуре топливоснабжения сельской местности останется за сжиженным газом, потребление которого прогнозируется повысить в 1,2-1,3 раза по сравнению с 2000 годом.

В угольной отрасли предполагается обеспечить рост добычи угля с 254,2 млн.тонн в 2000 году до 300 млн.тонн в 2005 году и до 335 млн.тонн в 2010 году. Добыча коксующихся углей возрастет с 61 млн.тонн в 2000 году до 66 млн.тонн в 2005 году и до 69 млн.тонн в 2010 году. Ожидается, что переработка угля увеличится с 118,7 млн.тонн в 2000 году до 135 млн.тонн в 2005 году и до 145 млн.тонн в 2010 году, в том числе энергетических с 60 млн.тонн соответственно до 71 млн.тонн и до 79 млн.тонн. Ожидается, что за счет технического перевооружения

угольной отрасли будет обновлено около 30 процентов физически и морально устаревшего горного оборудования.

В электроэнергетике предусмотрен рост выработки электроэнергии с 878 млрд.кВт.ч в 2000 году до 1008,8 млрд.кВт.ч в 2005 году и до 1158,9 млрд.кВт.ч в 2010 году, т.е. ежегодно в среднем на 2,8 процента.

За счет техперевооружения действующих теплоэлектростанций на базе новых перспективных технологических схем и оборудования российского производства предусматривается обновить около 30 процентов физически и морально устаревшего оборудования.

Создание новых угольных энергоблоков в расчете на суперкритические параметры позволит повысить коэффициент полезного действия ныне действующих паросиловых электростанций с 37-38 процентов до 43-45 процентов.

В области атомной энергетики ожидается рост производства электроэнергии со 131 млрд.кВт.ч в 2000 году до 174 млрд. кВт.ч в 2005 году и до 212 млрд. кВт.ч в 2010 году.

В 2005 году мощности атомных электростанций должны составить 25,24 ГВт и 30,05 ГВт в 2010 году, при намечаемом приросте мощностей 3 ГВт в 2002-2005 годах и 4,81 ГВт в 2006-2010 годах, всего - 7,81 ГВт. При этом имеется в виду продление на 10 лет срока службы энергоблоков на атомных электростанциях: Нововоронежской (1834 МВт, блоков 3, 4 и 5), Кольской (880 МВт, блоков 1 и 2), Ленинградской (3000 МВт, блоков 1, 2 и 3), Курской (2000 МВт, блоков 1 и 2), Билибинской (48 МВт, блоков 1, 2, 3 и 4), Белоярской (600 МВт, блока 3). Предполагается достройка блоков высокой и средней степени готовности атомных электростанций: Ростовской (блок 2), Калининской (блок 3), Курской (блок 5) и Балаковской (блок 5).

При прогнозируемом развитии атомной энергетики, когда выработка электроэнергии на атомных электростанциях составит около 20 процентов общего производства электроэнергии в стране, будет сэкономлено (замещено) в 2005 году около 52 млрд.куб.метров газа и в 2010 году – 65,5 млрд.куб.метров газа.

Согласно прогнозу при сооружении объектов атомной энергетики за рубежом до 2010 года (в Иране, Китае, Индии, Казахстане и Украине) предполагается получить 4,2 млрд.долларов США в период до 2005 года и 2,4 млрд.долларов США в период до 2010 года.

Программными мероприятиями предусматривается производство местных видов коммунально-бытового топлива для обеспечения местных

электростанций, отопительных котельных и населения в 2002-2005 годах в объеме 2,2 млн.тонн условного топлива, что позволяет сэкономить около 2 млрд. рублей в год на завозе в труднодоступные районы дорогостоящих углей, дизельного топлива и мазута.

Производство местных видов топлива должно составить:

	Единица измерения	2000 год	2005 год	2010 год
Топливные дрова	тыс.куб.метров	477	753	959
	млн.тонн	0,12	0,19	0,24
	условного топлива			
Топливный торф	млн. тонн	2	4,86	7,02
	млн.тонн	1,05	2,54	3,65
	условного топлива			
Итого	млн.тонн	1,17	2,73	3,89
	условного топлива			

Кроме того, предполагается ввод электрической и тепловой мощности энергетических комплексов с использованием нетрадиционных возобновляемых источников энергии к 2005 году до 100 МВт и 150 Гкал/ч и к 2010 году до 800 МВт и 1000 Гкал/ч соответственно и при этом довести годовое производство электроэнергии до 3,9 млрд.кВт.ч и тепловой энергии до 6,1 млн.Гкал.

Предусматривается создание и освоение производства 389 видов эффективного и энергосберегающего оборудования для отраслей ТЭК, в том числе нефтегазового - 242, для угольной промышленности - 75, для электроэнергетики и теплоснабжения - 72.

Общая величина сэкономленных энергоресурсов в сфере потребления в 2002-2005 годах оценивается на уровне 150 млн.тонн условного топлива и за весь период реализации Программы – 295-325 млн.тонн условного топлива. Стоимость сэкономленных энергоресурсов оценивается (в ценах 2001 года) в 2002-2005 годах и в 2002-2010 годах в 175-182 и 360-380 млрд.рублей соответственно.

При реализации мероприятий Программы предусматривается снижение энергоемкости внутреннего валового продукта в 2005 году на 13,4 процента и в 2010 году на 26 процентов по отношению к 2000 году:

	2000 год	2001 год	2005 год	2010 год
Энергоемкость ВВП	0,127	0,124	<u>0,110</u>	<u>0,094</u>
тонн условного			0,121	0,104
топлива/1000 рублей				

	2000 год	2001 год	2005 год	2010 год
процент к предыдущему году (периоду)	96,9	97,6	<u>93,5</u> 103,9	-
процент к уровню 2000 года	100	97,6	<u>86,6</u> 95,3	<u>74</u> 82

Примечание. В числителе – данные при благоприятном сценарии экономического роста, в знаменателе – при неблагоприятном.

Расчетная бюджетная эффективность реализации Программы представлена в таблице:

Показатели	2002-2005 годы	2006-2010 годы
1. Налоговые поступления - всего (млрд. рублей)	4395,6	6446,9
в том числе от:		
реализации продукции традиционных отраслей ТЭК	3343,12	5003,62
использования нетрадиционных видов энергетики и местных видов топлива для выработки электроэнергии и тепла	3,82	5,34
деятельности по реализации Программы	1036	1417
увеличения объемов производства отечественного оборудования и материалов для отраслей ТЭК	12,64	20,95
2. Валютные поступления - всего (млрд.долларов США)	156,06	200,02
в том числе от:		
экспорта топливно-энергетических ресурсов	150,31	191,6
сооружения объектов атомной энергетики за рубежом	4,25	2,42
продажи квот на выбросы парниковых газов	1,5	6
3. Уменьшение бюджетных расходов на оплату топливно-энергетических ресурсов - всего (млрд. рублей)	22,44	29,87
в том числе на:		
топливо- и энергообеспечение объектов бюджетной сферы	0,4	3,1
завоз топлива в северные регионы	5,24	7,27

Показатели	2002-2005 годы	2006-2010 годы
оплату топливно-энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве	7	9
оплату топливно-энергетических ресурсов на транспорте	9,8	10,5

За последние пять лет численность работающих на предприятиях и в организациях системы Министерства энергетики Российской Федерации уменьшилась на 870 тыс. человек и на 1 января 2001 г. составила 2 млн. 174 тыс. человек. Если раньше численность сокращалась от 12 процентов до 6 процентов в год, то в 2000 году всего на 3 процента. В прогнозируемом периоде в отраслях ТЭК по экспертной оценке ожидается увеличение рабочих мест:

в 2002-2005 годах - на 65,5 тыс. человек;

в 2006-2010 годах - на 133,5 тыс. человек.

Общее увеличение рабочих мест - на 199 тыс. человек.

При этом имеется в виду, что за счет технического перевооружения энергопроизводящих и энергопотребляющих производств произойдет рост производительности труда и улучшение техники безопасности.

Социальная эффективность мер, предусмотренных Программой, заключается в следующем:

вовлечение местных энергоресурсов в хозяйственный оборот, оснащение организаций приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов, техническое перевооружение производства с целью снижения его энергоемкости и повышения конкурентоспособности отечественной продукции позволит создать новые рабочие места и закрепить местные кадры;

достижение предусмотренных объемов экономии энергоресурсов создаст реальные предпосылки для стабилизации цен и тарифов для того, чтобы замедлить темпы увеличения доли расходов населения на оплату используемых энергоресурсов в общих затратах на оплату жилья и энергетических услуг;

в результате организации системы обучения и переподготовки кадров в 2002-2005 годах должны повысить квалификацию не менее 100 тыс. работников, занятых в производстве или обслуживании топливно- и энергопотребляющих видов техники, энергоэкономичных материалов и конструкций.

Экологическая эффективность

Экологический эффект от реализации программных мероприятий связан с повышением энергоэффективности действующего энергооборудования, предотвращением выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращением площади отчуждаемых земель.

Показатели эффективности реализации Программы для сохранения качества окружающей среды

	2002-2005 годы	2006-2010 годы
Сокращение выбросов в атмосферу - всего (млн.тонн)	1,53	2,537
в том числе по отраслям:		
газовая	0,4	0,7
нефтедобывающая	0,2	0,3
нефтеперерабатывающая	0,1	0,1
угольная	0,1	0,1
электроэнергетика	0,7	1,3
Сокращение сброса загрязненных сточных вод - всего (млн.куб.метров)	395	618
в том числе по отраслям:		
газовая	1,9	3,1
нефтедобывающая	2	3,5
нефтеперерабатывающая	33,6	52,5
угольная	79	123,6
электроэнергетика	278,5	435,3
Рекультивация загрязненных и нарушенных земель - всего (тыс.га)	24,4	32
в том числе:		
газовая	6,5	8,6
нефтедобывающая	6,3	8,3
нефтеперерабатывающая	5,8	7,6
угольная	5,8	7,5

	2002-2005 годы	2006-2010 годы
Объем экономии первичных энергоресурсов, участвующих в процессе энергопроизводства (млн.тонн условного топлива в год)	0,48	0,6

Реализация природоохранных мероприятий на газодобывающих предприятиях приведет к сокращению удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 0,67 тонны/млн.куб.метров газа в год в 2002-2005 годах, на 0,95 тонны/млн.куб.метров в 2006-2010 годах. Удельный объем загрязненных сточных вод сократится на 3,2 куб.метра/млн.куб.метров газа в 2002-2005 годах и на 4,4 куб.метра/млн.куб.метров в 2006-2010 годах.

В нефтедобывающей отрасли реализация намеченных мероприятий приведет к ежегодному сокращению удельных выбросов в атмосферу и гидросферу в 2002-2005 годах нефти на 0,57 тонны/тыс.тонн и попутного нефтяного газа на 6,3 куб.метра/тыс.тонн, в 2006-2010 годах - нефти на 0,92 тонны/тыс.тонн и попутного нефтяного газа на 10 куб.метров/тыс.тонн добытой нефти. Рекультивация нарушенных и загрязненных земель составит 6,3 тыс.га в 2002-2005 годах и 8,3 тыс.га в 2006-2010 годах. Предлагаемый комплекс природоохранных мероприятий приведет к сокращению уровня загрязнения природной среды нефтью и нефтепродуктами, что особенно актуально для районов Западной Сибири, Северо-Кавказского региона, Республики Коми, Республики Башкортостан и Республики Татарстан.

Осуществление комплекса намеченных мероприятий в нефтеперерабатывающей отрасли приведет в 2002-2005 годах и 2006-2010 годах к ежегодному сокращению удельных выбросов в атмосферу соответственно на 0,43 тонны/тыс.тонн и на 0,68 тонны/тыс.тонн переработанной нефти, а также сброса загрязненных сточных вод соответственно на 0,17 куб.метра/тонну нефти и на 0,25 куб.метра/тонну переработанной нефти.

Осуществление намечаемых природоохранных мероприятий по улучшению экологии угольных регионов приведет к сокращению удельных выбросов в атмосферу загрязняющих веществ на 33 процента (с 0,35 тонны/тыс.тонн угля в 2002-2005 годах до 0,51 тонны/тыс.тонн угля

в 2006-2010 годах), удельного водопотребления на 1 тонну добычи - на 20 процентов, объема сбрасываемой загрязненной воды - в 1,4 раза (с 0,27 куб.метра/тонну угля до 0,38 куб.метра/тонну угля в 2002-2010 годах), доля рекультивируемых земель от уровня нарушаемых возрастет до 90 процентов, а объем использования отходов – до 65,5 процента.

Мероприятия в сфере электроэнергетики, связанные с применением котлов с улучшенными экологическими характеристиками, приведут к сокращению вредных для здоровья человека выбросов оксидов азота при сжигании каменных углей до 300-350 мг/куб.метр (против существующих 450-550 мг/куб.метр) и до 200-250 мг/куб.метр при сжигании бурых углей (против 300-350 мг/куб.метр в настоящее время). В результате внедрения природоохранного оборудования ожидается сокращение удельных выбросов золы к 2005 году до 15,3 килограмма/тонну условного топлива, сернистого ангидрида – до 15,7 килограмма/тонну условного топлива. Использование котлов с улучшенными экологическими характеристиками позволит также экономить до 15 процентов топлива, участвующего в процессе энергопроизводства. В намечаемый период прогнозируется сокращение удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 1,4 раза (с 0,77 тонны/млн.кВт.ч до 1,1 тонны/млн.кВт.ч), удельных сбросов в гидросферу на 50 процентов (с 0,2 куб.метра/тыс.кВт.ч до 0,39 куб.метра/тыс.кВт.ч).

Программой предусматривается снижение в 2002-2005 годах потребности в энергоресурсах, что позволит предотвратить выбросы в атмосферу вредных веществ в объеме 7-7,35 млн.тонн.

Реализация комплекса программных мероприятий по золошлаковым отходам позволит улучшить экологическую обстановку в 40 районах России.

VII. Организация управления реализацией Программы и контроль за ходом ее реализации

Для успешной реализации Программы необходимо создать организационные, финансово-экономические и правовые условия.

Общее руководство и контроль за ходом реализации Программы осуществляет государственный заказчик - координатор, который совместно с государственными заказчиками разрабатывает план

мероприятий по реализации Программы, а в случае необходимости подготавливает проекты нормативных правовых актов.

Государственные заказчики осуществляют управление реализацией подпрограмм и разделов Программы.

Мероприятия и проекты, предусматриваемые Программой, подлежат государственной экологической экспертизе в соответствии с Федеральным законом "Об экологической экспертизе".

Государственные заказчики несут ответственность и осуществляют контроль за ходом выполнения программных мероприятий.

Приложение
к федеральной целевой программе "Энергоэффективная
экономика" на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010
года

Сводные показатели Программы и подпрограмм

(млрд. рублей)

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
I. Федеральная целевая программа "Энергоэффективная экономика" на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года							
Финансовые средства - всего	2958,671	679,032	746,639	759,339	773,660	4045,989	825,325
в том числе из:							
федерального бюджета	12,336	1,848	2,673	3,280	4,535	37,919	7,328
средств государственной поддержки угольной промышленности	1,91	1,91	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	230,346	32,681	51,713	81,117	64,835	303,115	60,040
внебюджетных источников	2714,079	642,593	692,253	674,942	704,291	3704,955	757,956
Капитальные вложения	2775,286	638,125	702,684	710,477	724,000	3741,933	773,101
в том числе из:							
федерального бюджета	11,188	1,796	2,448	2,999	3,945	27,668	5,581
средств государственной поддержки угольной промышленности	1,7	1,7	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	221,937	31,135	49,852	78,402	62,548	292,412	57,864

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
внебюджетных источников	2540,461	603,494	650,384	629,076	657,507	3421,853	709,387
Строительно-монтажные работы	1150,957	278,978	290,558	281,977	299,444	1407,316	280,955
НИОКР	130,673	29,399	31,823	34,947	34,505	171,127	35,559
в том числе из:							
федерального бюджета	0,666	0,052	0,074	0,120	0,42	9,657	1,358
средств государственной поддержки угольной промышленности	0,1	0,1	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	2,578	0,626	0,600	0,675	0,677	2,563	0,533
внебюджетных источников	127,33	28,621	31,149	34,152	33,408	158,906	33,668
Прочие расходы	52,711	11,508	12,132	13,915	15,156	132,929	16,664
в том числе из:							
федерального бюджета	0,482	-	0,151	0,161	0,170	0,593	0,119
средств государственной поддержки угольной промышленности	0,11	0,11	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	5,831	0,920	1,261	2,040	1,610	8,140	1,643
внебюджетных источников	46,288	10,478	10,720	11,714	13,376	124,196	14,902
II. Подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса"							
Финансовые средства - всего	2670,984	617,429	678,336	681,671	693,548	3657,354	743,528
в том числе из:							
федерального бюджета	7,846	1,529	1,795	2,104	2,418	20,059	4,158

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
средств государственной поддержки угольной промышленности субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,91	1,91	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	214,899	29,135	47,742	77,200	60,822	287,920	57,340
Капитальные вложения	2446,329	584,855	628,799	602,367	630,308	3349,375	682,030
в том числе из:	2511,329	582,382	640,150	638,665	650,132	3375,906	694,987
федерального бюджета	7,635	1,504	1,751	2,041	2,339	19,425	4,038
средств государственной поддержки угольной промышленности субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,7	1,7	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	209,156	28,230	46,460	75,165	59,301	278,940	55,501
Строительно-монтажные работы	2292,838	550,948	591,939	561,459	588,492	3077,541	635,449
Обустройство зон затопления ГЭС	1068,926	261,022	271,646	259,462	276,796	1295,409	260,075
НИОКР	0,245	0,245	-	-	-	-	-
в том числе из:	108,44	23,843	26,434	29,455	28,708	152,054	32,179
федерального бюджета	0,148	0,025	0,033	0,042	0,048	0,591	0,110
средств государственной поддержки угольной промышленности	0,1	0,1	-	-	-	-	-

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,409	0,124	0,111	0,085	0,089	1,080	0,239
внебюджетных источников	107,783	23,594	26,290	29,328	28,571	150,383	31,830
Прочие расходы	51,215	11,204	11,752	13,551	14,708	129,394	16,362
в том числе из:							
федерального бюджета	0,063	-	0,011	0,021	0,031	0,403	0,010
средств государственной поддержки угольной промышленности	0,11	0,11	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	5,334	0,781	1,171	1,950	1,432	7,900	1,600
внебюджетных источников	45,708	10,313	10,570	11,580	13,245	121,451	14,752
1. Раздел "Нефтедобывающий комплекс"							
Финансовые средства - всего	737,63	171,21	176,77	185,80	203,85	1120,54	231,07
в том числе из:							
федерального бюджета	0,009	0,002	0,002	0,002	0,003	1,01	0,357
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,619	0,289	0,162	0,08	0,088	0,718	0,155
внебюджетных источников	737,002	170,919	176,606	185,718	203,759	1118,812	230,558
Капитальные вложения	644,17	149,52	154,37	162,26	178,02	928,81	201,72
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	0,95	0,35

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,036	-	-	0,015	0,021	-	-
внебюджетных источников	644,134	149,52	154,37	162,245	177,999	927,86	201,37
Строительно-монтажные работы	365,26	84,91	87,58	91,84	100,93	543,12	114,91
НИОКР	71,3	17,1	17,6	17,8	18,8	98,1	20,3
в том числе из:							
федерального бюджета	0,009	0,002	0,002	0,002	0,003	0,06	0,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,219	0,108	0,061	0,025	0,025	0,278	0,055
внебюджетных источников	71,072	16,99	17,537	17,773	18,772	97,762	20,238
Прочие расходы	22,16	4,59	4,80	5,74	7,03	93,63	9,05
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,364	0,181	0,101	0,04	0,042	0,44	0,1
внебюджетных источников	21,796	4,409	4,699	5,7	6,988	93,19	8,95
2. Раздел "Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности"							
Финансовые средства - всего	178,353	57,465	50,106	45,408	25,374	69,134	4,038
в том числе из:							
федерального бюджета	0,009	0,002	0,002	0,002	0,003	0,05	0,007

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	178,344	57,463	50,104	45,406	25,371	69,084	4,031
Капитальные вложения	175,553	56,565	49,306	44,708	24,974	68,134	3,938
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	175,553	56,565	49,306	44,708	24,974	68,134	3,938
Строительно-монтажные работы	76,095	23,514	21,643	18,867	12,071	28,631	2,716
НИОКР	2,8	0,9	0,8	0,7	0,4	1,0	0,1
в том числе из:							
федерального бюджета	0,009	0,002	0,002	0,002	0,003	0,05	0,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	2,791	0,898	0,798	0,698	0,397	0,95	0,093
Прочие расходы	-	-	-	-	-	-	-

3. Раздел "Модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"

Финансовые средства - всего	189,73	45,34	64,09	41,62	38,68	113,447	13,743
в том числе из:							

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	189,73	45,34	64,09	41,62	38,68	113,447	13,743
Капитальные вложения	188,75	45,19	63,86	41,32	38,38	112,317	13,513
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	188,75	45,19	63,86	41,32	38,38	112,317	13,513
Строительно-монтажные работы	94,76	21,25	29,75	19,93	23,83	66,61	6,153
НИОКР	0,98	0,15	0,23	0,3	0,3	1,13	0,23
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,98	0,15	0,23	0,3	0,3	1,13	0,23
Прочие расходы	-	-	-	-	-	-	-
4. Раздел "Газовая отрасль"							
Финансовые средства - всего	1122,362	258,363	274,533	295,666	293,8	1355,571	271,314
в том числе из:							

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
федерального бюджета	2,354	0,36	0,551	0,676	0,767	4,651	1,093
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	153,765	17,334	32,241	60,97	43,22	226,22	45,281
внебюджетных источников	966,243	240,669	241,741	234,02	249,813	1124,7	224,94
Капитальные вложения	1072,844	248,8	262,941	280,546	280,557	1292,501	258,7
в том числе из:							
федерального бюджета	2,354	0,36	0,551	0,676	0,767	4,651	1,093
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	148,73	16,73	31,15	59,04	41,81	218,82	43,801
внебюджетных источников	921,76	231,71	231,24	220,83	237,98	1069,03	213,806
Строительно-монтажные работы	507,0	127,44	127,18	121,49	130,89	587,967	117,593
НИОКР	25,658	4,213	5,822	8,66	6,963	34,88	6,975
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,065	0,004	0,021	0,02	0,02	0,1	0,02
внебюджетных источников	25,593	4,209	5,801	8,64	6,943	34,78	6,955
Прочие расходы	23,86	5,35	5,77	6,46	6,28	28,19	5,639
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	4,97	0,60	1,07	1,91	1,39	7,30	1,46

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
внебюджетных источников	18,89	4,75	4,70	4,55	4,89	20,89	4,179
5. Раздел "Угольная промышленность"							
Финансовые средства - всего	51,33	13,270	11,88	12,71	13,47	80,45	18,01
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
средств государственной поддержки угольной промышленности	1,91	1,91	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	49,42	11,36	11,88	12,71	13,47	80,45	18,01
Капитальные вложения	49,74	12,73	11,53	12,34	13,08	78,11	17,49
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
средств государственной поддержки угольной промышленности	1,7	1,7	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	47,98	11,03	11,53	12,34	13,08	78,11	17,49
Строительно-монтажные работы	14,92	3,84	3,46	3,70	3,92	23,43	5,25
НИОКР	0,10	0,10	-	-	-	-	-

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
средств государственной поддержки угольной промышленности бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,10	0,10	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы	1,55	0,44	0,35	0,37	0,39	2,34	0,52
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
средств государственной поддержки угольной промышленности бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,11	0,11	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	1,55	0,44	0,35	0,37	0,39	2,34	0,52
6. Раздел "Электроэнергетика"							
Финансовые средства - всего	310,89	56,057	81,358	79,069	94,406	693,749	157,074
в том числе из:							
федерального бюджета	3,948	1,141	0,935	0,936	0,936	4,653	0,907

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	60,4	11,502	15,312	16,113	17,473	60,539	11,804
внебюджетных источников	246,542	43,414	65,111	62,02	75,997	628,557	144,363
Капитальные вложения	306,816	55,456	80,21	78,0	93,15	685,98	155,25
в том числе из:							
федерального бюджета	3,938	1,139	0,933	0,933	0,933	4,583	0,9
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	60,39	11,5	15,31	16,11	17,47	60,12	11,7
внебюджетных источников	242,488	42,817	63,967	60,957	74,747	621,277	142,65
НИОКР	4,074	0,601	1,148	1,069	1,256	7,769	1,824
в том числе из:							
федерального бюджета	0,01	0,002	0,002	0,003	0,003	0,07	0,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,01	0,002	0,002	0,003	0,003	0,149	0,104
внебюджетных источников	4,054	0,597	1,144	1,063	1,25	7,28	1,713
Прочие расходы	-	-	-	-	-	-	-

7. Раздел "Эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива"

Финансовые средства - всего	10,925	0,074	2,04	3,645	5,166	45,771	13,481
в том числе из:							
федерального бюджета	1,238	0,008	0,26	0,425	0,545	3,232	0,783

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	9,687	0,066	1,78	3,22	4,621	42,539	12,698
Капитальные вложения	10,891	0,068	2,033	3,635	5,155	45,651	13,453
в том числе из:							
федерального бюджета	1,221	0,005	0,257	0,42	0,539	3,171	0,769
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	9,67	0,063	1,776	3,215	4,616	42,48	12,684
НИОКР	0,034	0,006	0,007	0,01	0,011	0,12	0,028
в том числе из:							
федерального бюджета	0,017	0,003	0,003	0,005	0,006	0,061	0,014
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,017	0,003	0,004	0,005	0,005	0,059	0,014
Прочие расходы	-	-	-	-	-	-	-
8. Раздел "Создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК"							
Финансовые средства - всего	6,37	1,32	1,499	1,748	1,803	11,2	2,54
в том числе из:							
федерального бюджета	0,024	0,004	0,005	0,007	0,008	0,087	0,02

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,115	0,01	0,027	0,037	0,041	0,443	0,1
внебюджетных источников	6,231	1,306	1,467	1,704	1,754	10,67	2,42
Капитальные вложения	0,9	0,1	0,239	0,273	0,288	2,9	0,7
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,9	0,1	0,239	0,273	0,288	2,9	0,7
НИОКР	1,9	0,4	0,44	0,52	0,54	3,12	0,7
в том числе из:							
федерального бюджета	0,024	0,004	0,005	0,007	0,008	0,087	0,02
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,115	0,01	0,027	0,037	0,041	0,283	0,06
внебюджетных источников	1,761	0,386	0,408	0,476	0,491	2,75	0,62
Прочие расходы	3,57	0,82	0,82	0,955	0,975	5,18	1,14
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	0,16	0,04
внебюджетных источников	3,57	0,82	0,82	0,955	0,975	5,02	1,1

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
9. Раздел "Экологические аспекты энергоэффективного развития ТЭК, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов"							
Финансовые средства - всего	61,770	13,886	15,609	15,652	16,623	161,38	30,204
в том числе из:							
федерального бюджета	0,142	0,003	0,015	0,018	0,106	6,062	0,915
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	61,628	13,883	15,594	15,634	16,517	155,318	29,289
Капитальные вложения	61,096	13,728	15,451	15,484	16,433	159,643	29,573
в том числе из:							
федерального бюджета	0,122	-	0,01	0,012	0,1	6,0	0,9
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	60,974	13,728	15,441	15,472	16,333	153,643	28,673
НИОКР	0,659	0,154	0,156	0,162	0,187	1,723	0,627
в том числе из:							
федерального бюджета	0,017	0,003	0,004	0,005	0,005	0,059	0,014
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,642	0,151	0,152	0,157	0,182	1,664	0,613
Прочие расходы	0,015	0,004	0,002	0,006	0,003	0,014	0,004
в том числе из:							
федерального бюджета	0,003	-	0,001	0,001	0,001	0,003	0,001

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,012	0,004	0,001	0,005	0,002	0,011	0,003
10. Раздел "Организационные мероприятия и мониторинг Программы"							
Финансовые средства - всего	1,621	0,444	0,451	0,353	0,376	6,112	2,054
в том числе из:							
федерального бюджета	0,122	0,009	0,025	0,038	0,05	0,314	0,075
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	1,502	0,435	0,426	0,315	0,326	5,798	1,979
Капитальные вложения	0,629	0,225	0,21	0,099	0,095	1,86	0,65
в том числе из:							
федерального бюджета	-	-	-	-	-	0,07	0,025
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,629	0,225	0,21	0,099	0,095	1,79	0,625
НИОКР	0,935	0,219	0,231	0,234	0,251	4,212	1,395
в том числе из:							
федерального бюджета	0,062	0,009	0,015	0,018	0,02	0,204	0,041
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
внебюджетных источников	0,873	0,21	0,216	0,216	0,231	4,008	1,354
Прочие расходы	0,06	-	0,01	0,02	0,03	0,4	0,09
в том числе из:							
федерального бюджета	0,06	-	0,01	0,02	0,03	0,4	0,09
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	-	-	-	-	-	-	-
II. Подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики"							
Финансовые средства - всего	181,657	38,308	42,453	49,377	51,277	286,163	63,714
в том числе из:							
федерального бюджета	2,8	0,291	0,484	0,586	1,439	12,904	1,935
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,421	0,109	0,111	0,089	0,112	0,412	0,127
внебюджетных источников	178,436	37,908	41,858	48,702	49,726	272,847	61,651
Капитальные вложения	163,309	33,704	37,965	44,901	46,739	267,329	60,757
в том числе из:							
федерального бюджета	2,278	0,272	0,417	0,511	1,078	4,238	0,783
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,39	0,105	0,105	0,08	0,1	0,2	0,05
внебюджетных источников	160,641	33,327	37,443	44,31	45,561	262,891	59,924
Строительно-монтажные работы	47,621	10,396	10,462	13,415	13,348	78,307	14,3

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
НИОКР	17,932	4,534	4,362	4,366	4,67	16,273	2,836
в том числе из:							
федерального бюджета	0,403	0,019	0,027	0,035	0,322	8,517	1,122
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,031	0,004	0,006	0,009	0,012	0,212	0,077
внебюджетных источников	17,498	4,511	4,329	4,322	4,336	7,544	1,637
Прочие расходы	0,416	0,07	0,126	0,11	0,11	2,562	0,12
в том числе из:							
федерального бюджета	0,119	-	0,04	0,04	0,039	0,15	0,03
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетных источников	0,297	0,07	0,086	0,07	0,071	2,412	0,09
III. Подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления"							
Финансовые средства - всего	106,029	23,295	25,850	28,291	28,593	102,472	18,083
в том числе из:							
федерального бюджета	1,690	0,028	0,394	0,590	0,678	4,956	1,235
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	15,026	3,437	3,860	3,828	3,901	14,783	2,573
внебюджетных источников	89,313	19,830	21,596	23,873	24,014	82,733	14,275
Капитальные вложения	100,648	22,039	24,569	26,911	27,129	98,699	17,357
в том числе из:							
федерального бюджета	1,275	0,0203	0,28	0,447	0,528	4,006	1,030

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	12,391	2,8	3,287	3,157	3,147	13,272	2,313
внебюджетных источников	86,982	19,219	21,002	23,307	23,454	81,421	14,014
Строительно-монтажные работы	34,41	7,56	8,45	9,1	9,3	33,6	6,58
НИОКР	4,301	1,021	1,027	1,126	1,126	2,800	0,544
в том числе из:							
федерального бюджета	0,115	0,007	0,014	0,043	0,050	0,550	0,126
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	2,138	0,498	0,483	0,581	0,576	1,271	0,217
внебюджетных источников	2,048	0,516	0,530	0,502	0,500	0,979	0,201
Прочие расходы	1,080	0,234	0,254	0,254	0,338	0,973	0,182
в том числе из:							
федерального бюджета	0,300	-	0,100	0,100	0,100	0,400	0,079
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,497	0,139	0,09	0,09	0,178	0,240	0,043
внебюджетных источников	0,283	0,095	0,064	0,064	0,006	0,333	0,060
1. Раздел "Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности"							
Финансовые средства - всего	34,684	7,5999	8,150	9,441	9,493	33,395	5,576
в том числе из:							
федерального бюджета	0,259	0,0009	0,058	0,093	0,107	0,806	0,200

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	4,500	1,100	1,100	1,100	1,200	4,200	0,770
внебюджетных источников	29,925	6,499	6,992	8,248	8,186	28,389	4,606
Капитальные вложения	33,133	7,240	7,769	9,051	9,073	32,501	5,367
в том числе из:							
федерального бюджета	0,188	-	0,042	0,067	0,079	0,601	0,155
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	3,688	0,907	0,911	0,896	0,974	3,828	0,687
внебюджетных источников	29,257	6,333	6,816	8,088	8,020	28,072	4,525
Строительно-монтажные работы	10,73	2,43	2,62	2,87	2,87	10,410	2,050
НИОКР	1,301	0,320	0,321	0,330	0,330	0,800	0,190
в том числе из:							
федерального бюджета	0,026	0,0009	0,001	0,011	0,013	0,145	0,033
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,657	0,164	0,155	0,170	0,168	0,372	0,083
внебюджетных источников	0,618	0,155	0,165	0,149	0,149	0,283	0,074
Прочие расходы	0,25	0,040	0,060	0,060	0,090	0,094	0,019
в том числе из:							
федерального бюджета	0,045	-	0,015	0,015	0,015	0,060	0,012
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,155	0,029	0,034	0,034	0,058	-	-
внебюджетных источников	0,05	0,011	0,011	0,011	0,017	0,034	0,007

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
2. Раздел "Энергоэффективность в сельском хозяйстве"							
Финансовые средства - всего	4,099	0,799	0,800	1,200	1,300	4,018	0,873
в том числе из:							
федерального бюджета	0,121	0,0002	0,030	0,042	0,049	0,358	0,088
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,728	0,182	0,176	0,176	0,194	0,590	0,117
внебюджетных источников	3,250	0,617	0,594	0,982	1,057	3,070	0,704
Капитальные вложения	3,860	0,744	0,744	1,138	1,234	3,886	0,847
в том числе из:							
федерального бюджета	0,088	-	0,020	0,031	0,037	0,280	0,072
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,608	0,149	0,149	0,147	0,163	0,560	0,112
внебюджетных источников	3,164	0,595	0,575	0,960	1,034	3,046	0,663
Строительно-монтажные работы	1,67	0,380	0,400	0,440	0,450	1,600	0,320
НИОКР	0,199	0,046	0,047	0,053	0,053	0,100	0,02
в том числе из:							
федерального бюджета	0,012	0,0002	0,003	0,004	0,005	0,050	0,011
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,109	0,028	0,026	0,028	0,027	0,030	0,005
внебюджетных источников	0,078	0,018	0,018	0,021	0,021	0,020	0,004
Прочие расходы	0,04	0,009	0,009	0,009	0,013	0,032	0,006

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
в том числе из:							
федерального бюджета	0,021	-	0,007	0,007	0,007	0,028	0,005
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,011	0,005	0,001	0,001	0,004	-	-
внебюджетных источников	0,008	0,004	0,001	0,001	0,002	0,004	0,001
3. Раздел "Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве"							
Финансовые средства - всего	25,085	5,8849	6,300	6,450	6,450	24,049	4,300
в том числе из:							
федерального бюджета	0,419	0,0009	0,096	0,150	0,172	1,257	0,317
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	3,092	0,793	0,719	0,721	0,913	3,242	0,631
внебюджетных источников	21,574	5,145	5,485	5,579	5,365	19,550	3,352
Капитальные вложения	23,865	5,585	6,000	6,150	6,130	23,175	4,126
в том числе из:							
федерального бюджета	0,314	-	0,070	0,112	0,132	1,002	0,258
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	2,552	0,600	0,600	0,593	0,759	2,900	0,570
внебюджетных источников	20,999	4,985	5,330	5,445	5,239	19,273	3,298
Строительно-монтажные работы	8,28	1,870	2,010	2,160	2,240	8,000	1,570
НИОКР	1,00	0,250	0,250	0,250	0,250	0,750	0,150
в том числе из:							

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
федерального бюджета	0,030	0,0009	0,001	0,013	0,015	0,155	0,039
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,445	0,110	0,106	0,115	0,114	0,342	0,061
внебюджетных источников	0,525	0,139	0,143	0,122	0,121	0,253	0,050
Прочие расходы	0,22	0,050	0,050	0,050	0,070	0,124	0,024
в том числе из:							
федерального бюджета	0,075	-	0,025	0,025	0,025	0,100	0,020
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,095	0,029	0,013	0,013	0,040	-	-
внебюджетных источников	0,050	0,021	0,012	0,012	0,005	0,024	0,004
4. Раздел "Энергоэффективность на транспорте"							
Финансовые средства - всего	9,00	2,100	2,200	2,300	2,400	8,010	1,708
в том числе из:							
федерального бюджета	0,137	0,001	0,033	0,048	0,055	0,402	0,099
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,354	0,317	0,309	0,313	0,415	1,337	0,250
внебюджетных источников	7,509	1,782	1,858	1,939	1,930	6,271	1,359
Капитальные вложения	8,52	1,982	2,082	2,182	2,274	7,570	1,684
в том числе из:							
федерального бюджета	0,10	-	0,022	0,036	0,042	0,320	0,082

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,12	0,258	0,258	0,253	0,351	1,140	0,246
внебюджетных источников	7,30	1,724	1,802	1,893	1,881	6,110	1,356
Строительно-монтажные работы	3,30	0,750	0,800	0,870	0,880	3,200	0,630
НИОКР	0,40	0,100	0,100	0,100	0,100	0,400	0,018
в том числе из:							
федерального бюджета	0,013	0,001	0,003	0,004	0,005	0,050	0,011
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,203	0,047	0,046	0,055	0,055	0,197	0,004
внебюджетных источников	0,184	0,052	0,051	0,041	0,040	0,153	0,003
Прочие расходы	0,080	0,018	0,018	0,018	0,026	0,040	0,006
в том числе из:							
федерального бюджета	0,024	-	0,008	0,008	0,008	0,032	0,006
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,031	0,012	0,005	0,005	0,009	-	-
внебюджетных источников	0,025	0,006	0,005	0,005	0,009	0,008	-
5. Раздел "Энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы"							
Финансовые средства - всего	4,15	0,250	1,300	1,300	1,300	5,000	0,570
в том числе из:							
федерального бюджета	0,486	0,002	0,117	0,171	0,196	1,412	0,352

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,826	0,123	0,589	0,563	0,551	1,794	0,110
внебюджетных источников	1,838	0,125	0,594	0,566	0,553	1,794	0,110
Капитальные вложения	3,586	0,109	1,159	1,159	1,159	4,250	0,430
в том числе из:							
федерального бюджета	0,377	-	0,084	0,134	0,159	1,202	0,309
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	1,603	0,054	0,537	0,512	0,500	1,524	0,060
внебюджетных источников	1,606	0,055	0,538	0,513	0,500	1,524	0,061
Строительно-монтажные работы	1,36	0,080	0,420	0,430	0,430	1,600	0,300
НИОКР	0,304	0,076	0,076	0,076	0,076	0,150	0,030
в том числе из:							
федерального бюджета	0,019	0,002	0,003	0,007	0,007	0,090	0,019
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,14	0,037	0,035	0,034	0,034	0,030	0,005
внебюджетных источников	0,145	0,037	0,038	0,035	0,035	0,030	0,006
Прочие расходы	0,26	0,065	0,065	0,065	0,065	0,600	0,0110
в том числе из:							
федерального бюджета	0,09	-	0,030	0,030	0,030	0,120	0,024
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,083	0,032	0,017	0,017	0,017	0,240	0,043
внебюджетных источников	0,087	0,033	0,018	0,018	0,018	0,240	0,043

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
6. Раздел "Энергосбережение в отраслях ТЭК"							
Финансовые средства - всего	29,011	6,661	7,100	7,600	7,650	28,000	5,020
в том числе из:							
федерального бюджета	0,268	0,023	0,060	0,086	0,099	0,721	0,179
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	3,526	0,976	0,967	0,955	0,628	3,620	0,697
внебюджетных источников	25,217	5,662	6,073	6,559	6,923	23,659	4,144
Капитальные вложения	27,684	6,379	6,815	7,231	7,259	27,317	4,903
в том числе из:							
федерального бюджета	0,208	0,0203	0,042	0,067	0,079	0,601	0,154
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	2,82	0,832	0,832	0,756	0,400	3,320	0,638
внебюджетных источников	24,656	5,527	5,941	6,408	6,780	23,396	4,111
Строительно-монтажные работы	9,070	2,050	2,200	2,390	2,430	8,790	1,710
НИОКР	1,097	0,230	0,233	0,317	0,317	0,600	0,100
в том числе из:							
федерального бюджета	0,015	0,0027	0,003	0,004	0,005	0,060	0,013
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,584	0,112	0,115	0,179	0,178	0,300	0,059
внебюджетных источников	0,498	0,115	0,115	0,134	0,134	0,240	0,028
Прочие расходы	0,23	0,052	0,052	0,052	0,074	0,083	0,017

Источники и направления расходов	Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего	В том числе				Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего	В том числе 2010 год
		2002 год	2003 год	2004 год	2005 год		
в том числе из:							
федерального бюджета	0,045	-	0,015	0,015	0,015	0,060	0,012
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов	0,122	0,032	0,020	0,020	0,050	-	-
внебюджетных источников	0,063	0,020	0,017	0,017	0,009	0,023	0,005