



Распоряжение Президента Азербайджанской Республики

Об утверждении «Государственной программы по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики (2005-2015 годы)»

С целью углубления развития топливно-энергетического комплекса, имеющего исключительное значение для экономики и социальной жизни Азербайджанской Республики, улучшения обеспечения населения и экономики энергоресурсами и повышения эффективности пользования энергоресурсами **постановляю:**

1. Утвердить «Государственную программу по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики (2005-2015 годы)».
2. Координатором мероприятий, предусмотренных Государственной программой, определить Министерство промышленности и энергетики Азербайджанской Республики.
3. Министерству промышленности и энергетики Азербайджанской Республики, Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики, акционерным обществам «Азерэнержи» и «Азеригаз», другим соответствующим центральным и местным органам исполнительной власти в рамках своих полномочий осуществить необходимые меры по реализации Государственной программы.
4. Кабинету министров Азербайджанской Республики и Министерству промышленности и энергетики Азербайджанской Республики решить вопросы, вытекающие из настоящего Распоряжения.
5. Настоящее Распоряжение вступает в силу со дня опубликования.

Президент Азербайджанской Республики

Ильхам АЛИЕВ

город Баку, 14 февраля 2005 года

№ 635

Опубликовано в газете «Азербайджан»(15 февраля 2005 года, № 35)

Утверждено
Распоряжением Президента
Азербайджанской Республики
от 14 февраля 2005 года № 635

Государственная программа по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики (2005-2015 годы)

Введение

Как известно, территория Азербайджанской Республики богата углеводородными ресурсами. На Апшеронском полуострове и в азербайджанском секторе Каспийского моря имеются крупные нефтяные и газовые месторождения и структуры.

Их использование во все времена являлось актуальным, и, особенно, после восстановления Азербайджанской Республики своей государственной независимости, эффективное использование природных ресурсов для улучшения благосостояния населения и роста экономики приобрело еще большее значение.

Новая нефтяная стратегия, осуществляемая с 1994 года в результате решительной политики общенационального лидера азербайджанского народа Президента Гейдара Алиева, сыграла важнейшую роль в интеграции Азербайджана в международную экономическую систему и привлечении в страну зарубежных инвестиций. «Контракт века» по разработке углеводородных месторождений, расположенных в азербайджанском секторе Каспийского моря, заключенный с ведущими нефтяными компаниями по его личной инициативе и под его непосредственным руководством, дал новый импульс для развития нефтегазового сектора страны в современный период.

Топливо-энергетический комплекс играет исключительную роль в социально-экономическом развитии Азербайджанской Республики. Сегодня основная задача, стоящая перед топливно-энергетическим комплексом страны, заключается в закреплении успехов, достигнутых за последние десять лет, обеспечении более полного удовлетворения потребности населения в энергоресурсах. В программе, подготовленной для выполнения этой важнейшей задачи, определены основные направления развития отраслей, входящих в данный комплекс, на предстоящие 10 лет и предусмотрено осуществление конкретных мероприятий по их реализации.

Цель и основные задачи Государственной программы

Целью Государственной программы является более полное удовлетворение потребности населения экономики в электрической энергии, газе и других

энергоносителях путем комплексного развития топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики в предстоящие десять лет.

Основные задачи Государственной программы заключаются в следующем:

- определить основные направления развития топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики в соответствии с современными требованиями;
- осуществить соответствующие научно-технические и организационные мероприятия для повышения эффективности действия отраслей, входящих в топливно-энергетический комплекс;
- обеспечить осуществление прогрессивных технологических мероприятий по производству, переработке, транспортировке, хранению, учету и потреблению энергоресурсов;
- сформировать среду для здоровой конкуренции в топливно-энергетическом секторе;
- увеличить объем инвестиций, привлекаемых для развития топливно-энергетического комплекса;
- обеспечить экологическую безопасность в топливно-энергетическом комплексе;
- обеспечить более полное осуществление платежей за потребление топливно-энергетических ресурсов (электроэнергии и природного газа).

Направления развития нефтяного и газового сектора Азербайджанской Республики

До настоящего времени на территории Азербайджанской Республики были открыты 71 нефтяное и 4 газовых месторождения. 43 из них расположены на участках суши; 28 же в азербайджанском секторе Каспийского моря. В настоящее время продолжается разработка (эксплуатация) 54 месторождений, в том числе 36 на суше и 18 в море, 9 находятся на стадии разведки.

С начала эксплуатации (разработки) месторождений в Азербайджане до настоящего периода времени было добыто 1,5 млрд. м³ нефти (вместе с конденсатом) и более 480 млрд. м³ газа, в том числе с месторождений на морских участках было добыто 0,5 млрд. тонн нефти (вместе с конденсатом) и 352 млрд. м³ газа.

На действующих в стране Бакинском нефтеперерабатывающем заводе имени Гейдара Алиева и «Азернефтьгаз» перерабатывается в год 6,1 млн. тонн нефти. Наряду с удовлетворением потребностей страны производимое топливо частично экспортируется.

За последние годы на обоих заводах были осуществлены основательные работы, направленные на перестройку производства. Сданы в эксплуатацию новый парк резервуаров для хранения нефтепродуктов, а также современный терминал для погрузки бензинового и дизельного топлива на Бакинском

нефтеперерабатывающем заводе имени Гейдара Алиева. В результате усовершенствования технологии и интенсификации работ по перестройке, качество продукта, производящегося на нефтеперерабатывающих заводах, существенно повысилось.

С целью дальнейшего развития топливно-энергетического комплекса страны в последующие годы в области нефте- и газодобычи предусматривается проведение работ в следующих направлениях:

- изыскание и разведка новых месторождений;
- вовлечение разведанных месторождений в полномасштабную разработку;
- бурение новых скважин и восстановление недействующих скважин в разрабатываемых месторождениях;
- применение новой техники и технологии с целью повышения коэффициента нефтеотдачи по разрабатываемым месторождениям;
- строительство, перестройка и модернизация систем нефтегазовой добычи, транспортировки и переработки;
- широкое использование достижений науки и техники и передового опыта.

За годы, прошедшие с заключения договора с ведущими мировыми нефтяными компаниями по разработке месторождений «Азери», «Чыраг» и глубоководной части месторождения «Гюнешли», расположенных в азербайджанском секторе Каспийского моря, были подписаны еще 23 соглашения по разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений и до настоящего времени в развитие нефтегазовой промышленности страны было вложено более 13 млрд. долларов зарубежных инвестиций.

В настоящее время по нефтегазовому сектору Азербайджанской Республики реализуется 4 важных проекта:

- полномасштабная разработка месторождений «Азери», «Чыраг» и глубоководной части «Гюнешли» (АЧГ);
- первый этап разработки газо-конденсатного месторождения «Шахдениз»;
- строительство Основного Экспортного Трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД);
- строительство Южно-Кавказского Трубопровода Баку-Тбилиси-Эрзерум (БТЭ).

В рамках первичного нефтяного проекта по АЧГ были сданы в пользование платформы «Чыраг-1», подводные нефте- и газопроводы общей протяженностью около 200 км, Сангачальский терминал.

В настоящее время проводятся строительные работы в рамках проекта «Фаза-1» (Центральный Азери) полномасштабной разработки месторождений АЧГ, и добыча первичной нефти запланирована на первый квартал 2005 года. В 2006-2008 годы будет осуществлен проект «Фаза-2» АЧГ (Западный и Восточный Азери), а в 2008-

2010 годах - «Фаза-3» (глубоководная часть «Гюнешли»). Ожидается, что в эти проекты будут вложены инвестиции общей суммой 10-12 миллиардов долларов.

Продажа нефти, добываемой с месторождений АЧГ, на международном рынке предусматривается в основном посредством Основного Экспортного Трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан.

Ожидаемый объем добычи нефти в Азербайджанской Республике в 2005-2008 годах приведен в нижеуказанной таблице:

	2005	2006	2007	2008
Нефтедобыча в Азербайджанской Республике, в тыс. тонн	20750	30050	30750	46750
в том числе:				
ГНКАР	8750	8750	8750	8750
АМок	12000	21300	22000	38000

Строительные работы по первому этапу разработки газоконденсатного месторождения «Шахдениз» были начаты в 2003 году, а добыча первичного газа ожидается в сентябре 2006 года. На первом этапе планируется добыча 8,8 млрд. м³ газа и 2 млн. тонн конденсата. На следующем этапе прогнозируется добыча из месторождения 16 млрд. м³ газа и 4 млн. тонн конденсата.

В 2005-2008 годах предусматривается продолжение работ по международным договорам в следующих направлениях:

- строительство и сдача в эксплуатацию Основного Экспортного Трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан;
- строительство и сдача в эксплуатацию Южно-Кавказского Трубопровода Баку-Тбилиси-Эрзерум;
- строительство платформы «Центральный Азери» и начало нефтедобычи;
- осуществление Проекта увеличения темпа добычи на платформе «Чыраг-1»;
- строительство и сдача в пользование газопровода для доставки газа из Сангачальского терминала в Сангачальские Главные Установки;
- строительство нефтегазопроводов с месторождения «Азери» на берег;
- строительство газо-компрессорной и водонагнетательной платформы на месторождении «Азери»;
- строительство 2-х нефтяных резервуаров и вспомогательных объектов на Сангачальском терминале для приемки нефти, добыча которой ожидается из месторождения «Азери»;
- строительство платформы «Западный Азери» и начало нефтедобычи;
- строительство платформы «Восточный Азери» и начало нефтедобычи;

- начало нефтедобычи из глубоководной части месторождения «Гюнешли» в рамках проекта «Фаза-3»;
- строительство и сдача в эксплуатацию газовых и конденсатных проводов от месторождения «Шахдениз» к Сангачальскому терминалу;
- строительство и сдача в эксплуатацию платформы TPG-500 на месторождении «Шахдениз»;
- транспортировка первичного газа и конденсата из месторождения «Шахдениз» в Сангачальский терминал.

Направления развития системы снабжения природным газом

В настоящее время система газоснабжения Азербайджана включает в себя следующее:

- магистральные газопроводы протяженностью 4000 км, диаметром до 1000-1200 мм, рабочим давлением 55 атмосфер, ежедневной газотранспортировочной способностью 25 млрд. м³ и их ответвления;
- более 36 тыс. км газопроводов среднего и высокого давления;
- 7 единиц газокomppressorных станций общей мощностью 200 МВт;
- 150 газораспределительных станций;
- 2 подземных газовых хранилища с активной емкостью до 3,0 млрд. м³.

Нынешнее состояние хозяйства по природному газу указано ниже:

- среднегодовой объем природного газа, впускаемого в транспортировочную систему — 8,0 млрд. м³, в том числе объем местного газа — 4,0 млрд. м³, объем импортируемого газа — 4,0 млрд. м³;
- действует система, обеспечивающая газом все крупные города и 32 районных центра;
- в квартирах абонентов из населения, пользующихся природным газом, уже установлено около 67,0 тысяч счетчиков и эта работа продолжается;
- устанавливаются счетчики другим потребителям и эта работа продолжается.

Работы, проводимые в направлении развития газового хозяйства в стране, в основном заключаются в следующем:

- улучшение и укрепление материально-технической базы газового хозяйства;
- усиление финансовой дисциплины в газовом хозяйстве;
- ускорение работ по установке счетчиков;
- продолжение мероприятий, направленных на разрешение сборов, платежей и взаимозадолженностей и укрепление финансовой дисциплины;
- осуществление мероприятий по развитию и техническому обеспечению Закрытого Акционерного Общества «Азеригаз» в рамках инвестиционной программы;
- повышение качества и объема продаж газа, сокращение потерь.

Основные направления развития производства, передачи и распределения электрической и тепловой энергии

В 70-80-е годы двадцатого века в системе электроэнергетики Азербайджанской Республики были построены и пущены в эксплуатацию Азербайджанская ГРЭС, Шамкирская ГЭС, гидроэлектрические станции «Араз» (Нахчыван), «Тертер», в Баку и Сумгаите были расширены теплоэлектроцентрали. В результате этих работ производственная мощность электрической энергии Азербайджана возросла в два раза, что сняло внешнюю энергозависимость нашей страны.

После восстановления государственной независимости, для удовлетворения потребностей в электрической энергии, начиная с 1994 года началось осуществление капитальных работ в электрической системе страны, и в 1996-2003 годы было полностью завершено строительство ГЭС «Еникенд», на Бакинской ТЭЦ-1 запущены современные газотурбинные генераторы, на Мингячевирской ГЭС 4 генератора были заменены новыми, смонтирована парогенераторная установка для комплекса ЕР-300 ГК «Азерхимия», на ГРЭС «Северная» построены современные электростанции паро-газового типа мощностью 400 мегаватт.

Одновременно, вследствие старости основных электростанций, снизилась их фактическая производственная мощность. Так, в то время как общая проектная генерирующая мощность действующих теплоэлектростанций составляет 4695 МВт, фактическая используемая мощность составляет 3498 МВт, при общей проектной генерирующей мощности действующих водных электростанций 1020 МВт, фактическая используемая мощность составляет 771 МВт.

С целью обеспечения передачи и распределения электрической энергии, производимой в стране, протяженность 500 киловольтных линий высокого напряжения было доведена до 450 км, протяженность 330 киловольтных линий - до 1200 км, протяженность 220-230 киловольтных линий - до 1260 км. Также были введены в эксплуатацию более 50 тысяч километров электропередающих и распределительных линий низкого напряжения, все административные районы Азербайджана были оснащены двусторонними 35-110 киловольтными электрическими линиями и трансформаторными подстанциями.

Энергосистема Азербайджанской Республики производит энергообмен с энергосистемами России (330 кВ-ная линия «Дербент-Яшма»), Грузии (500 кВ-ная линия «АзГРЭС — Мухранис Вели», 330 кВ-ная линия «Агстафа-Гардабани»), Турцией (154/220 кВ-ная линия «Игдыр-Бабек») и Ирана (воздушные линии высоковольтного напряжения: 230 кВ-ная линия «Имишли — Парсабад», 220 кВ-ная линия «Астара», 132 кВ-ная линия «Араз», 132 кВ-ная линия «Джульфа» и 11 кВ-ная кабельная линия).

В электроэнергетической системе страны предусматривается строительство новых тепловых и гидроэлектростанций, модернизация существующих энергоблоков, доведение ныне действующих генерационных мощностей до 6500-7000 мегаватт в

2015 году за счет использования альтернативных источников энергии (малые ГЭС, ветер, солнце, термальные воды и т.д.).

В структуре потребления электрической энергии за последнее время произошли сильные изменения. Так, если ранее 48 процентов потребленной энергии приходилось на долю промышленности, а 8 процентов на долю населения, в настоящее время объем потребленной населением энергии увеличился и достиг 60 процентов, а доля промышленности снизилась до 16 процентов. Анализ графика нагрузки энергетической системы показывает, что в часы пик дневного графика нагрузки системы в осенне-весенние месяцы 30-40 процентов мощности, требующейся потребителями, расходуется на отопливание жилых и административных зданий.

Согласно расчетам в период до 2015 года, ожидается увеличение потребности в электроэнергии ежегодно в среднем на 4,7 процента, а в 2015 году в сравнении с 2004 годом в 1,7 раза. Предусматривается, что до 15 процентов электрической энергии, которая будет использоваться в будущем, будет производиться за счет гидроэлектростанций и альтернативных источников энергии, а остальная часть (85 процентов) будет производиться на тепловых электростанциях.

За счет создания новых мощностей в энергетическом секторе и улучшения характеристик старых энергоблоков будет проводиться работа в направлении снижения количества условного топлива, которое будет израсходовано на 1 кВт/ч электрической энергии с 386 граммов до 260 граммов условного топлива.

С целью обеспечения деятельности станций в будущий период предусматривается использование природного газа в качестве основного топлива и поэтому ожидается потребность в природном газе 5,4-5,9 млрд. м³. Наряду с этим, в часы «технического минимума» энергосистемы с целью регулирования рабочих режимов энергоблоков (на ГРЭС «Азербайджан» и Али-Байрамлинской ГРЭС), осуществления мероприятий в случае возможных аварий в системе газоснабжения, прогнозируется, что 15-20 процентов снабжения станций топливом будет составлять мазут.

Учитывая необходимость полного удовлетворения потребности населения и экономики страны в природном газе за счет внутренних источников, поставка природного газа на электростанции за счет внутренних источников в вышеуказанных объемах (5,4-5,9 млрд. м³) может быть осуществлена только в 2009 году. Поэтому до 2009 года предусматривается удовлетворение потребности станций в газе за счет внешних источников. Одновременно, с целью удовлетворения потребности в электрической энергии и природном газе, будут разрешены вопросы, связанные с расширением и перестройкой электропередающих и газопроводных линий, районных и городских распределительных сетей, совершенствованием системы учета, уменьшением потерь, предотвращением перерасхода.

Полная оплата стоимости потребляемой энергии природного газа является одним из факторов, обеспечивающих ее экономное использование. Международный опыт показывает, что в результате жестких мер, предпринятых в области оплаты стоимости электрической энергии и газа, потребность в них уменьшилась на 15-20 процентов. Ожидается увеличение роли частного сектора в дальнейшем развитии топливно-энергетического комплекса и осуществление большей части инвестиций, которые будут вложены в эту отрасль за счет частного сектора.

Наряду с полным удовлетворением потребностей страны в энергоресурсах в течение десяти лет «Государственная программа по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики (2005-2015 годы)» отражает перестройку этой области, оснащение современным оборудованием, а также применение системы управления, приведенной в соответствии с условиями рыночной экономики.

В течение лет, охватываемых Государственной программой, предусматривается развитие нефтяной и газовой промышленности, модернизация перерабатывающей промышленности. Наряду с выносом энергоресурсов на мировые рынки, будут осуществлены меры по их более эффективному использованию внутри страны.

Восстановление генерационных мощностей в энергосистеме предусматривается в основном в Азербайджанской ГРЭС и Мингячевирской ГЭС. Вследствие сдачи в пользование новых энергоблоков динамика роста мощностей в энергосистеме обеспечит требуемое производство электрической энергии. Сталкивающаяся в настоящее время с относительной нехваткой мощности энергосистема в ближайшем будущем превратится в систему с дополнительным источником мощности. Ее рабочая мощность (без учета энергоблоков, действующих в Али-Байрамлинской ГРЭС) составит 6000-6500 МВт, общие генерационные возможности увеличатся в 2010 году до 29-30 млрд. кВт/часов, а в 2015 году - до 37-38 млрд. кВт/часов.

В электроэнергетике предусматривается перестройка системоорганизующих линий электропередач, строительство соответствующих подстанций, строительство электрических линий и подстанций распределительными электрическими сетями внутри страны. Осуществление в целом мероприятий, предусмотренных в рамках Государственной программы, позволит обеспечить бесперебойной и надежной энергией каждый населенный пункт и производственный объект.

Мероприятия, осуществление которых предусмотрено в рамках Государственной программы по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики (2005-2015 годы)

№ п/п	Название мероприятия	Основной исполнитель	Срок исполнения
	1. По нефтегазовой промышленности		

	1.1. В области геологии, геофизики и геологической разведки		
1.	Завершение разведки и подготовка к промышленной эксплуатации месторождений «Ашрафи» и «Карабах»	МПЭ, ГНКАР	2006-2008
2.	Восстановление поисково-разведочных работ в перспективных структурах «Умид» и «Бабек»	МПЭ, ГНКАР	2008
	1.2. Разработка нефтегазовых месторождений		
3.	Привлечение к разработке месторождений «Ашрафи» и «Карабах»	МПЭ, ГНКАР	2008-2010
4.	Разработка программы специальных мероприятий с целью обеспечения рациональной разработки месторождения «Гюнешли»	МПЭ, ГНКАР	2005
5.	Уточнение запасов разрабатываемых месторождений, подготовка проектов разработки и осуществление авторского надзора	МПЭ, ГНКАР	2005-2015
6.	Проведение работ в направлении бурения горизонтальных скважин	МПЭ, ГНКАР	2005-2015
7.	Применение прогрессивных методов воздействия на пласт и призабойную зону для повышения нефтеотдачи пластов	МПЭ, ГНКАР	2005-2015
	1.3. В области добычи нефти и газа		
8.	Строительство, ремонт и перестройка гидротехнических сооружений для обеспечения добычи нефти и газа из морских месторождений.	МПЭ, ГНКАР	2005-2015
9.	Модернизация газлифтной системы по месторождению «Гюнешли», модернизация системы сбора и транспортировки на берег газа низкого давления, строительство трубопровода для транспортировки газа высокого давления на «Нефтяные Камни», модернизация системы снабжения электрической энергией глубоководных морских стационарных оснований	МПЭ, ГНКАР	2005-2007
10.	Установка автоматизированных узлов учета нефти и газа и усовершенствование компьютеризированной контрольно-информационной сети для оптимизации контроля за процессами сбора-транспортировки нефти и газа	МПЭ, ГНКАР	2005-2008
11.	Проведение работ в направлении использования	МПЭ, ГНКАР	2005-2010

	месторождения «Бахар» в качестве подземного газохранилища		
12.	Перестройка мобильного комплекса глубинного погружения для проведения работ на морской глубине до 200 метров.	МПЭ, ГНКАР	2005-2008
13.	Модернизация судов Управления «Каспморнефть-флот» и снабжение его современными судами с целью повышения уровня службы морского транспорта	МПЭ, ГНКАР	2005-2015
14.	Модернизация технико-технологической базы Бакинского завода глубоководных оснований имени Гейдара Алиева на уровне прогрессивных мировых стандартов	МПЭ, ГНКАР	2005-2009
	1.4. В области нефтепереработки		
15.	По нефтеперерабатывающему заводу «Азернефтяг»: Строительство комплекса водородной очистки с целью производства дизельного и реактивного топлива, отвечающего европейским стандартам (EVRO-2005)	МПЭ, ГНКАР	2010-2015
16.	Строительство очистной установки, соответствующей Европейским стандартам с целью снабжения химически чистой водой вновь сооружаемых и существующих установок	МПЭ, ГНКАР	2005-2007
17.	Строительство установки для переработки нефтяных шламов в емкостях для нефти и нефтепродуктов	МПЭ, ГНКАР	2005
18.	По Бакинскому нефтеперерабатывающему заводу имени Гейдара Алиева: усовершенствование схемы теплообмена установки по первичной обработке нефти ELOU-AVT-6, модернизация с целью обезвреживания отходов, повышения качества продуктов и снижения потерь	МПЭ, ГНКАР	2005-2007
19.	Строительство установки для получения кислородсодержащего диизопропилового эфира с высокооктановым бензиновым компонентом из пропан-пропиленовых газов	МПЭ, ГНКАР	2005-2007
20.	Строительство установки алкиллирования бутан-бутиленовых газов с целью производства новых бензинов, отвечающих требованиям мировых стандартов.	МПЭ, ГНКАР	2006-2009
	1.5. В области переработки газа		
21.	По ОАО «Азербайджанский	МПЭ, ОАО «АГПЗ»	2005-2008

	газоперерабатывающий завод» («АГПЗ»): применение системы охлаждения пропаном с целью повышения глубины переработки газа		
22.	Строительство и перестройка соответственно узлов подачи, измерения газа и автоматической контрольно-измерительной системы на производственных участках	МПЭ, ОАО «АГПЗ»	2005-2008
23.	Строительство установки современного типа для переработки газа с перерабатывающей мощностью 2,5 млрд. куб.м /год с целью повышения глубины переработки газа	МПЭ, ОАО «АГПЗ»	2008-2010
24.	Модернизация установок переработки и товарного парка, систем циркуляции воды и электрического снабжения завода с целью обеспечения бесперебойного и эффективного режима работы производства	МПЭ, ОАО «АГПЗ»	2005-2015
	1.6. В области технической безопасности и экологии		
25.	Разработка тренингового (тренировочного) центра по защите человеческой жизни на море	МПЭ, ГНКАР	2005-2007
26.	Разработка и применение альтернативных методов утилизации основных загрязняющих отбросов на производственных участках	МПЭ, МЭПР, ГНКАР	постоянно
27.	Осуществление мероприятий по рекультивации луж и загрязненных территорий, образованных в результате добычи нефти и газа на Абшеронском полуострове	МПЭ, МЭПР, ГНКАР	постоянно
	2. В области газоснабжения		
28.	Исполнение работ для приемки, транспортировки и распределения газа высокого давления, добываемого на месторождениях «Азери», «Чыраг», «Гюнешли» и «Шахдениз» и подаваемого через терминал «Сангачал»	МПЭ, ГНКАР, ЗАО «Азеригаз»	2005-2008
29.	Восстановление газоснабжения Нахчыванской Автономной Республики, в том числе:		
	Строительство магистрального газопровода высокого давления «Джульфа-Нахчыван» диаметром 530 мм, с прокладкой через реку Араз	ЗАО «Азеригаз», Кабинет Министров Нахчыванской АР	2005
	Строительство здания измерительного узла, лаборатории контроля над качеством газа, операторской и установка системы связи	ЗАО «Азеригаз», Кабинет Министров Нахчыванской АР	2005

	Перестройка газораспределительной сети города Нахчывана	ЗАО «Азеригаз», Кабинет Министров Нахчыванской АР	2005
	Восстановление газораспределительных сетей и газораспределительных систем районных центров Нахчыванской АР	ЗАО «Азеригаз», Кабинет Министров Нахчыванской АР	2005
	Строительство на Азербайджано (Астара) — Иранской границе на пункте передачи газа Ирану новой компрессорной станции, лаборатории, измерительного узла, установка системы связи	ЗАО «Азеригаз»	2005
30.	Восстановление газоснабжения районных центров Азербайджанской Республики, не обеспеченных газом	МПЭ, ЗАО «Азеригаз», местная исполнительная власть	2005-2008
31.	Вынос газовых труб, проходящих через шахты многоэтажных зданий в городах Баку, Гянджа, Сумгайыт на безопасные места	ЗАО «Азеригаз», исполнительные власти Баку, Гянджи, Сумгайыта	2005-2007
32.	Восстановление газопровода «Астара-Газымаммед»	МПЭ, ЗАО «Азеригаз»	2005-2008
33.	Выполнение комплексных работ для доведения активного газового измещения газовых хранилищ «Гарадаг» и «Галмаз» до 3 млрд. куб. м.	МПЭ, ЗАО «Азеригаз»	2005-2008
34.	Строительство магистральных газопроводов и контрольно-измерительных узлов с целью повышения надежности обеспечения Азербайджанской ГРЭС и Али-Байрамлинской ГРЭС	МПЭ, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
35.	Строительство магистрального газопровода «Дигях-Сумгайыт» и контрольно-измерительного узла в связи с перестройкой Сумгайытской ТЭЦ	МПЭ, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
36.	Специальное программное обеспечение контрольно-измерительных систем и газораспределителей, подсоединение к единой контрольной системе с помощью оборудования и каналами связи и создание на этой основе в стране автоматизированного Центрального Диспетчерского Управления	МПЭ, ЗАО «Азеригаз»	2005-2007

37.	Установка счетчиков в квартирах абонентов из числа населения	ЗАО «Азеригаз»	2005-2008
	Сектор электроэнергетики		
	3.1. Строительство, перестройка и капитальный ремонт электрических станций		2005-2008
38.	Строительство современной электрической станции мощностью 400-500 МВт в Сумгайыте	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
39.	Строительство 2-го энергетического блока мощностью 400 МВт на ГРЭС «Северная»	МПЭ, ОАО «Азеренержи»	2005-2008
40.	Осуществление перестройки 1-8-го блоков Азербайджанской ГРЭС	МПЭ, ОАО «Азеренержи»	2005-2008
41.	Завершение модернизации Мингячевирской ГЭС	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
42.	Строительство электрической станции мощностью 800-900 МВт в городе Али-Байрамлы	МПЭ, ОАО «Азеренержи»	1-я очередь: 2005-2008 2-я очередь: 2010-2011
43.	Изучение эффективности строительства Товузской ГЭС на 380 МВт	МПЭ, МЭР, ОАО «Азерэнержи»	2007
44.	Изучение эффективности строительства Тепловой электрической станции современного типа в Сангачале	МПЭ, МЭР, ОАО «Азеренержи»	2007
45.	Изучение эффективности строительства Гидроаккумуляционной электрической станции в Шамкире	МПЭ, МЭР, ОАО «Азерэнержи»	2007
46.	Изучение эффективности строительства 9-го блока Азербайджанской ГРЭС	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
47.	Изучение эффективности строительства Тепловой электрической станции мощностью 100 МВт в Нахчыванской АР	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2006-2007
48.	Строительство гидроэлектрических станций «Ордубад» на 36 МВт и «Вайхыр» на 4,5 МВт в Нахчыванской АР	МПЭ, ОАО «Азеренержи», Кабинет Министров	2005-2009 2005-2006

		Нахчыванской АР	
49.	Пуск существующей в Нахчыванской АР ТЭС с переводом от жидкого топлива на газовое топливо	МПЭ, ОАО «Азерэнержи», Кабинет Министров Нахчыванской АР	2005-2006
	3.2. Развитие электрических сетей высокого напряжения		
	Расширение связей с энергетическими системами сопредельных стран		
50.	Строительство второй 330 кВ-ной линии между Дербентом (РФ) и Яшмой (АР) и 330/110/10 кВ-ной подстанции «Хачмаз»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
51.	Перестройка 330 кВ-ной части подстанции «Имишли» и строительство 2-й 330 кВ-ной ЛЭП «Имишли-Парсабад» с целью увеличения энергообмена с энергетической системой Исламской Республики Иран	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
52.	Строительство 330 кВ-ной ЛЭП «Азербайджанская ГРЭС — Имишли», 330 кВ-ной ЛЭП «Али-Байрамлинская ГРЭС — Имишли»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
53.	Строительство 220 кВ-ной ЛЭП между Али-Байрамлинская ГРЭС — Сальяны, строительство однострансформаторной подстанции «Сальяны» мощностью 125 МВт и соединение 110 кВ-ными ЛЭП	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
54.	Строительство 220 кВ-ных ЛЭП «Сальян-Масаллы», «Масаллы-Астара», модернизация 220 кВ-ной подстанции «Масаллы»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
55.	Строительство 110 кВ-ной части ЛЭП от ГЭС «Араз» с подсоединением к 110 кВ-ной ЛЭП «Нахчыван-Джульфа»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005
	3.2.2. Развитие высоковольтного сетевого хозяйства энергетической системы		
56.	Реабилитация электропередающих систем и модернизация Национального Диспетчерского Центра	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
57.	Строительство входа — выхода 330 кВ-ной Али-Байрамлинской ЛЭП к 500/330/220 кВ-ной подстанции между Али-Байрамлинской ГРЭС и	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006

	подстанцией «Яшма», модернизация 330 кВ-ной распределительной системы		
58.	Строительство 220/110/10 кВ-ной подстанции «Беюкшор», 220/110/10 кВ-ной подстанции «Шеки» и ее подсоединение к существующей 110-35 кВ-ной ЛЭП	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2008
59.	Строительство двухцепной 220 кВ-ной ЛЭП из ГРЭС «Северная» между «Говсаны», «Беюкшор» — подстанцией «Промышленный узел»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2007
60.	Замена существующих трансформаторов на более мощные на 33/110/10 кВ-ном п/с «Гянджа», 220/110/10 кВ-ных п/с «Хырдалан» и «Ахсу», 110/35/6 кВ-ных п/с «Бинагади», «Забрат» и «Ахмедлы»	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
	3.3. Улучшение снабжения электрической энергией Нахчыванской АР		
61.	Осуществление мероприятий по модернизации и строительству высоковольтной электрической сети Нахчыванской АР	МПЭ, ОАО «Азерэнержи»	2005-2006
	3.4. Улучшение снабжения электрической энергией по Бакинскому региону		
62.	Модернизация существующих 110, 35, 10, 6, 0,4 кВ-ных сетей города Баку, строительство новых п/с, ЛЭП, разработка и осуществление необходимых мероприятий по связыванию их с высоковольтными электрическими сетями	МПЭ, с привлечением причастных организаций	2005-2015
	3.5. Улучшение снабжения электрической энергией по Сумгайытскому региону		
63.	Разработка и осуществление соответствующих мероприятий по улучшению снабжения электрической энергией Девечинского, Сиазанского, Гобустанского районов	МПЭ, с привлечением ОАО «Азерэнержи» и других причастных организаций	2005-2015
	3.6. Работы по модернизации и восстановлению в электрических сетях Гянджинского и Али-Байрамлинского районов		
64.	Строительство новых п/с, ЛЭП и их перестройка, осуществление мероприятий по замене существующих трансформаторов на более мощные с целью улучшения снабжения электрической энергией города Гянджи и районов западной области страны	МПЭ, с привлечением ОАО «Азерэнержи» и других причастных организаций	2005-2015
65.	Строительство новых п/с, ЛЭП и их	МПЭ, с привлечением	2005-2015

	перестройка, осуществление мероприятий по замене существующих трансформаторов на более мощные с целью улучшения снабжения электрической энергией районов в южной области страны	ОАО «Азерэнержи» и других причастных организаций	
	4. Управление топливно-энергетическим комплексом		
66.	Усовершенствование существующих нормативно-правовых документов, подготовка и применение новых нормативно-правовых документов	МПЭ, ГНКАР, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи», ОАО «АГПЗ»	постоянно
67.	Осуществление мероприятий по усовершенствованию измерительных узлов и проведения измерений с целью обеспечения точного учета топливно-энергетических ресурсов	МПЭ, ГНКАР, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи», ОАО «АГПЗ»	постоянно
68.	Осуществление мероприятий по созданию корпоративной компьютерно -информационной сети и центрального банка данных топливно-энергетического комплекса	МПЭ, ГНКАР, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи», ОАО «АГПЗ»	2005-2010
69.	Осуществление мероприятий по созданию Автоматизированных Систем Информации и Проектирования (ALS-SAPR) и информационных ресурсов по отраслям	МПЭ, ГНКАР, ЗАО «Азеригаз», ОАО «Азерэнержи», ОАО «АГПЗ»	2005-2011

Акронимы:

МЭР — Министерство экономического развития Азербайджанской Республики,

МПЭ — Министерство промышленности и энергетики Азербайджанской Республики, МЭПР — Министерство экологии и природных ресурсов Азербайджанской Республики, ГНКАР — Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики.
