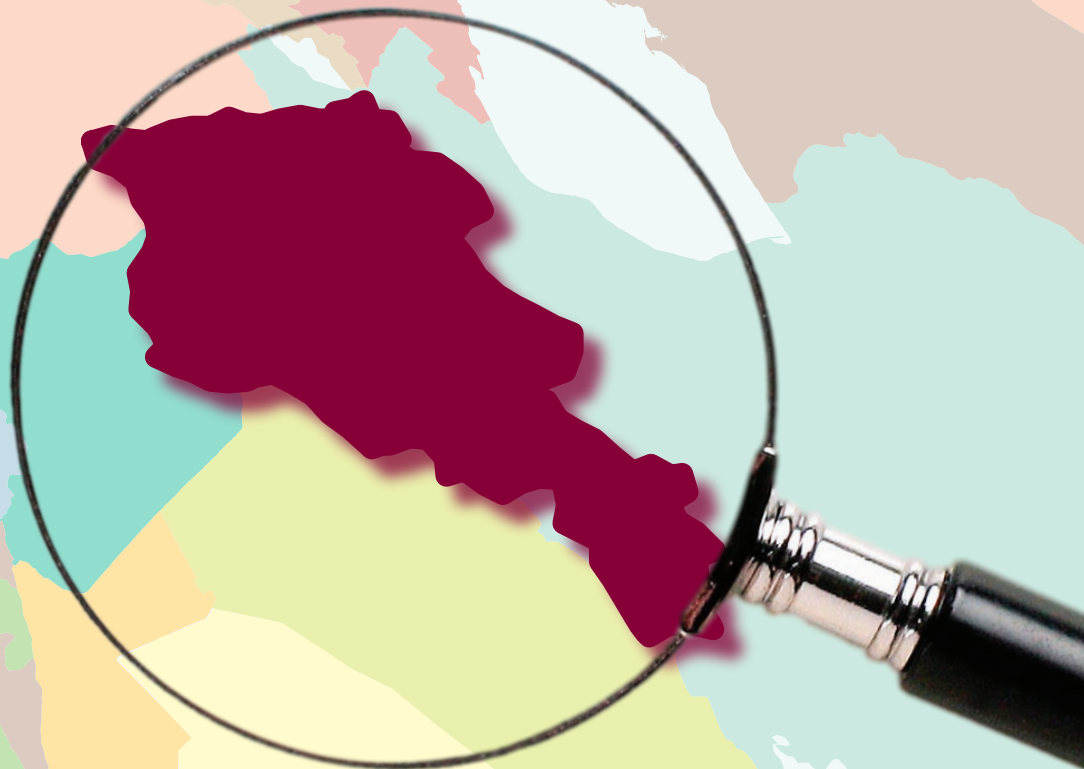




# **АРМЕНИЯ**

## **ПОВТОРНЫЙ ОБЗОР инвестиционного климата и структуры рынка в энергетическом секторе**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРТИЯ  
ВИДЯХ ЯАКЭЧИДЭЛЭНЭ**



**Секретариат Энергетической Хартии  
2008 г.**

**ПОВТОРНЫЙ ДОКЛАД  
ПО ИНВЕСТИЦИОННОМУ КЛИМАТУ И СТРУКТУРЕ  
РЫНКА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ**

**АРМЕНИЯ**

**15 апреля 2008 г.**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ</b> .....	6
<b>А. ОБЗОР</b> .....	8
1. Основные данные.....	8
2. Географическое положение.....	8
3. Вопросы экологии.....	8
4. Население и уровень занятости.....	9
5. Государственная структура.....	9
6. Экономическая ситуация.....	10
<i>Показатели развития экономики</i> .....	10
<i>Прогноз развития экономики</i> .....	14
<i>Торговля</i> .....	15
<i>Приватизация</i> .....	19
<i>Политика в отношении прямых иностранных инвестиций</i> .....	20
<i>Общая энергетическая политика Армении</i> .....	26
<b>В. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ БАЗА ДЛЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ</b> .....	29
1. Краткое описание законодательных актов, имеющих отношение к инвестициям в энергетический сектор.....	29
<i>Положения Конституции</i> .....	29
<i>Создание предприятий</i> .....	30
<i>Лицензирование</i> .....	32
<i>Законодательство о предприятиях и предпринимательской деятельности</i> .....	33
<i>Законодательство об иностранных инвестициях</i> .....	34
<i>Законодательство о недвижимости</i> .....	37
<i>Антимонопольное законодательство</i> .....	37
<i>Налогообложение</i> .....	38
<i>Законодательство, регулирующее условия въезда, пребывания и         работы иностранных физических лиц</i> .....	45
<i>Законы, положения по вопросам валютного регулирования и ценных бумаг</i> .....	45
<i>Законодательство, регулирующее опубликование законов</i> .....	50
<i>Общие меры, направленные на обеспечение соблюдения законодательства         на уровне регионов</i> .....	50
<i>Законодательство о защите прав интеллектуальной собственности</i> .....	51
<i>Законодательство по вопросам энергетики</i> .....	51
2. Список законов / нормативных актов, касающихся осуществления инвестиций в отрасль энергетики.....	66
3. Краткое описание участия в международных организациях и (или) конвенциях.....	67
<i>Перечень двусторонних договоров (соглашений) о защите и содействии         иностранному инвестициям</i> .....	67
<i>Список двусторонних договоров (соглашений) об избежании         двойного налогообложения</i> .....	68

Соглашения о свободной торговле .....	69
Членство в международных организациях .....	69
Важные конвенции, стороной которых является Армения (касающиеся энергетики, инвестиционных споров и (или) прав интеллектуальной собственности) .....	70
4. Изъятия из национального режима .....	71
<b>С. СТРУКТУРА РЫНКА И ПРИВАТИЗАЦИЯ В РАЗЛИЧНЫХ СЕКТОРАХ ЭНЕРГЕТИКИ</b> .....	<b>72</b>
1. Физические особенности .....	72
2. Нефть .....	72
Разведка и добыча .....	72
Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами, хранение нефтепродуктов, планы действий в аварийных ситуациях .....	77
3. Уголь .....	80
4. Природный газ .....	82
Нормативная база .....	82
Импорт и экспорт, альтернативы и зависимость, транспорт и транзит .....	83
Хранение .....	86
5. Электроэнергия .....	87
Производство .....	88
Передача и диспетчеризация электроэнергии, экспорт и импорт, региональные сетевые соглашения .....	94
Распределение и розничные поставки .....	96
6. Возобновляемые источники энергии .....	97
Биомасса и отходы .....	97
Ветер .....	98
Геотермальная энергетика .....	99
7. Ядерная энергетика .....	100
Органы регулирования и надзора .....	100
Объекты ядерной энергетики .....	103
8. Централизованное теплоснабжение .....	105
<b>Приложение 1</b> .....	<b>108</b>

#### СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1: Основные данные по Республике Армения .....	8
Таблица 2: Основные экономические показатели Армении .....	11
Таблица 3: Основные торговые партнеры (экспорт) .....	16
Таблица 4: Основные торговые партнеры (импорт) .....	17
Таблица 5: Приватизированные компании по секторам (на 1 января 2003 года) .....	20
Таблица 6: Приток прямых иностранных инвестиций в экономику Армении, по странам (млн. долл. США) .....	22
Таблица 7: Основные иностранные инвесторы в Республике Армения .....	23
Таблица 8: Основные иностранные инвесторы в Республике Армения .....	29
Таблица 9: Вычеты из налога на прибыль .....	41

Таблица 10: Удержание налога на прибыль .....	41
Таблица 11: Подоходный налог .....	42
Таблица 12: Ставки акцизного налога.....	43
Таблица 13: Законодательство о защите интеллектуальной собственности в Армении.....	51
Таблица 14: Заключенные Арменией двусторонние соглашения о защите инвестиций .....	67
Таблица 15: Двусторонние договоры Армении об избежании двойного налогообложения.....	68
Таблица 16: Членство Армении в международных организациях .....	69
Таблица 17: Общий объем производства и потребления первичной энергии в Армении в 2002-2004 гг. (в кВадах) .....	72
Таблица 18: Импорт нефтепродуктов, 2000-2006 гг. (тыс. тон в год).....	78
Таблица 19: Крупные импортёры нефтепродуктов Армению.....	78
Таблица 20: Потребление природного газа в Армении в 1996-2006 гг. (в млрд. м <sup>3</sup> ).....	83
Таблица 21: Фактические показатели движения газа в системе.....	85
Таблица 22: Состав электростанций по установленной мощности.....	88
Таблица 23: Существующие ГЭС в Армении (10 МВт.э и более) .....	90
Таблица 24: Планируемые ГЭС в Армении ( $\geq 10$ МВт).....	92
Таблица 25: ТЭС Армении .....	92
Таблица 26: Производство и потребление электроэнергии в Армении, 1995-2006 гг. (ТВт.ч) .....	93

### СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1: Структура ВВП в 2001-2005 гг. ....	12
Рисунок 2: Годовые темпы роста по отдельным секторам, 2001-2005 (в % от предыдущего года) .....	13
Рисунок 3: Индекс экономической свободы .....	14
Рисунок 4: Основные торговые партнеры .....	17
Рисунок 5: Основные статьи импорта и экспорта в Армении в 2005 г. ....	18
Рисунок 6: Потоки прямых иностранных инвестиций в 2006 г. (по основным секторам экономики) .....	23
Рисунок 7: Договорные территории разведки нефти .....	74
Рисунок 8: Нефтеносные бассейны Армении .....	75
Рисунок 9: Расположение залежей угля и нефтяных сланцев в Армении.....	81
Рисунок 10: План-схема Абовянского подземного хранилища газа.....	87
Рисунок 11: Структура генерирующих мощностей.....	89
Рисунок 12: Реки Армении.....	91
Рисунок 13: Использование топлива на ТЭС Армении.....	93
Рисунок 14: Энергосистема Армении .....	95

## **КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ**

Республика Армения – небольшая страна, не имеющая выходов к морю, расположенная на перекрестке путей из Европы в Азию. Климат Армении – континентальный, рельеф – гористый. Страна богата минеральными ресурсами, недрагоценными металлами, полудрагоценными и поделочными камнями, а также природными минеральными водами.

Население Армении – 3,2 млн. человек. Страна высоко урбанизирована, официальный уровень безработицы в 2005 году составлял 8,2% по сравнению с 12% в 2000 году. В соответствии с Конституцией, принятой общенациональным референдумом 5 июля 1995 года, и поправками, внесенными общенациональным референдумом 27 ноября 2005 года, Армения является независимым и демократическим государством с президентской формой правления. Конституция также гарантирует многопартийную систему.

Армения вступила в ВТО в январе 2003 года. Благодаря устойчивому экономическому росту Армения получает поддержку от международных институтов, размер которой увеличивается. Международный валютный фонд (МВФ), Всемирный банк, Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), а также другие международные институты и иностранные государства предоставляют значительные суммы в виде грантов и займов. Правительство разработало экономическую и фискальную политики и стратегию сокращения уровня бедности в сотрудничестве с Всемирным банком и МВФ. Доля населения, живущего за чертой бедности, за период 1996-2004 гг. значительно снизилась. Жесткая политика со стороны налоговых органов и введение налога по ставке 1% с валовой выручки позволили повысить уровень собираемости налогов, но объем государственных расходов на заработную плату и выплату социальных льгот также вырос. Кроме того, постепенно снижается степень государственного вмешательства в экономику. Уровень безработицы снизился с 10,3% в 2001 году до 8,2% в 2005 году.

Армения добилась успехов в существенном снижении уровня инфляции (с 3,1% в 2001 году до 0,6% в 2005 году), стабилизации валюты, приватизации большей части малых и средних предприятий и осуществлении некоторых усовершенствований в отношении налоговой и таможенной служб. Результаты деятельности банковского сектора также улучшаются. За период 2001-2005 гг. среднегодовые темпы роста объема ВВП составили 12,1% по сравнению с 5,1% за период 1996-2000 гг. Этот двузначный показатель темпов роста подтверждает тенденцию стабильного экономического роста. Кроме того, среднесрочные прогнозы в целом благоприятны, исходя из последнего улучшения ситуации в отношении инфраструктуры и институтов управления.

В Армении сложился либеральный режим внешней торговли, который предусматривает простую двухуровневую систему тарифов на ввоз (0% и 10%), отсутствие налогов на вывоз и отсутствие количественных ограничений в отношении торговли. Лицензии на импорт, экспорт и внутреннее производство необходимы только по соображениям, связанным с охраной здоровья, безопасностью и охраной окружающей среды. Не существует ограничений на ввоз и вывоз свободно конвертируемой валюты.

Согласно данным годового обзора “Индекс экономической свободы”, проводимого “Heritage Foundation” и газетой “The Wall Street Journal”, показатель свободы экономики Армении составляет 69,4% в соответствии с оценкой 2007 года, что ставит страну на 32 место в мире по степени свободы экономики. Армения находится на 19 месте среди 41 страны Европы по степени свободы экономики. В соответствии с индексом ЮНКТАД (UNCTAD Inward FDI Performance Index) для оценки показателя прямых иностранных инвестиций в экономику принимающей страны за период

2003-2005 гг. Армения находится среди первых 30 стран, имеющих самые высокие темпы роста показателей прямых иностранных инвестиций.

Сохранение общих темпов развития будет зависеть от способности Правительства решить некоторые остающиеся нерешенными проблемы: повышение уровня собираемости налогов, снижение степени влияния исполнительной власти на судебную, обеспечение приемлемого уровня задолженности и борьба с коррупцией. По-прежнему сохраняются резкие различия в уровне промышленного развития, общих социально-экономических условий для населения между Ереваном и другими регионами страны. Экономика Армении также испытывает влияние определенных нерешенных политических вопросов на региональной арене.

Армения почти полностью зависит от импорта газа и нефтепродуктов. Первичной энергией, производимой в стране, является электроэнергия, генерируемая на гидроэлектростанциях, двух теплоэлектростанциях и одной атомной электростанции. Энергетическая стратегия Армении заключается в обеспечении поставок топлива и энергетических ресурсов из-за границы и дальнейшем развитии внутренних возобновляемых источников энергии. В том, что касается импорта нефтепродуктов, серьезным ограничивающим фактором является то, что они поступают в Армению только через Грузию и Иран, поскольку инфраструктура всех видов между Арменией и Азербайджаном и Арменией и Турцией не работает. В настоящее время почти весь импортируемый газ и нефтепродукты поступают из России.

Компания “Армросгазпром” является собственником и оператором всей системы транспортировки и распределения газа Армении. Компания является совместным предприятием российской компании “Газпром” (а также компании “Итера”, владеющей небольшим пакетом акций) и Правительства Армении. Основной пакет акций принадлежит компании “Газпром”.

Армения провела приватизацию сети распределения электроэнергии, которая до 2005 года находилась в собственности компании Midland Resources Holding Ltd., инвестора из Великобритании. Затем эта компания уступила свои акции компании “Интерэнерго”. Компания “Интерэнерго” является дочерней компанией ЗАО “Интер РАО ЕЭС”, в которой РАО “ЕЭС” принадлежит 60% акций, и остальные 40% принадлежат компании “Росэнергоатом”. Проблема обеспечения платежей за поставляемую электроэнергию была решена. Правительство Армении начало процесс приватизации генерирующих компаний и сегодня большая часть электростанций уже передана в частную собственность.

Хотя рынок возобновляемых источников энергии в Армении развивается относительно медленными темпами, он обеспечивает политику “открытых дверей” для инвестиций и проектов. Биомасса и отходы применяются на внутреннем рынке в незначительном объеме как топливо для бытовых нужд. Первая ветроэнергетическая установка мощностью 2,6 МВт.ч была построена в 2005 году. В настоящее время есть ряд других действующих проектов использования ветровой энергии. Результаты различных исследований свидетельствуют о наличии геотермальных ресурсов в районах с вулканическими проявлениями в области Сюник.

Атомная электростанция Мецамор (АЭС) обеспечивает для Армении 40% электроэнергии. В октябре 2003 года “Интер РАО ЕЭС” взяло на себя функции финансового управляющего АЭС Мецамор. В частности, российские эксперты теперь отвечают за управление потоками наличных денежных средств на электростанции, в то время как сама электростанция осталась в собственности Республики Армения. В соответствии с поправками к Закону “Об энергетике” 2006 года частный сектор может также участвовать в новых атомных проектах под контролем государства.

## А. ОБЗОР

### 1. Основные данные

**Таблица 1: Основные данные по Республике Армения**

<i>Официальное название</i>	Республика Армения
<i>Глава государства</i>	Президент: Серж Саргсян (с 9 апреля 2008 г.)
<i>Глава Правительства</i>	Премьер-министр: Тигран Саргсян (с 10 апреля 2008 г.)
<i>Национальный законодательный орган</i>	Национальное Собрание
<i>Столица</i>	Ереван
<i>Крупные города</i>	Гюмри, Ванадзор, Эчмиадзин, Абовян, Раздан, Капан
<i>Общая площадь</i>	29 800 кв. км
<i>Население</i>	3,2 млн. человек
<i>Рабочая сила</i>	56%
<i>Уровень грамотности (%)</i>	99%
<i>Официальный язык</i>	армянский
<i>Провозглашение независимости</i>	1991 г. (21 сентября 1991 г. – национальный праздник)
<i>Религия</i>	христианство (принято в 301 г. н.э.)
<i>Валюта</i>	драмы (выпущены в ноябре 1993 г.)
<i>Часовой пояс</i>	Среднее время по Гринвичу +4 часа

### 2. Географическое положение

Республика Армения – небольшая страна, не имеющая выходов к морю, расположенная на перекрестке путей, соединяющих Европу и Азию. Вместе с Грузией и Азербайджаном Армения расположена в южной части Кавказа. Площадь страны – 29800 кв. км, из которых 28400 кв. км – суша и 1400 кв. км – водоемы. Армения граничит с Турцией – на западе, Грузией – на севере, Азербайджаном – на востоке (а также с Нахичеванской областью на юго-западе) и Ираном – на юге.

Климат Армении – континентальный. Средняя температура колеблется в пределах от +18°C до +32°C в июле-августе (средняя – 17,1°C) и от -13°C до +1°C в январе (средняя – -6,8°C).

Структура территории: 37,2% – горы, 29,8% – пастбища, 21% – пахотные земли и 12% занято лесами.

В Армении находятся месторождения меди, железа, молибдена, золота, свинца, серебра, глины, известняка, цинка, а также полудрагоценных и поделочных камней. Армения также богата природными минеральными водами. В стране существуют сотни таких источников. В Армении насчитывается 10 естественных озер, 5 каньонов и бесчисленные родники и горные реки. Реки Армении, особенно Раздан, обеспечивают значительный объем генерирования электроэнергии. Озеро Севан является самым крупным в мире высокогорным озером с пресной водой (1254 кв. км). Озеро находится на высоте 1916 м над уровнем моря. Самая высокая горная вершина страны – гора Арагац (высота 4090 метров).

### 3. Вопросы экологии

Уровень загрязнения окружающей среды в Армении очень повысился в советский период вследствие развития тяжелой промышленности (например, завод “Наирит” по производству резины и химических веществ<sup>1</sup>). В попытке преодолеть глубокий

<sup>1</sup> Армения, Microsoft Encarta 2007 г.



энергетический кризис, продолжавшийся 6 лет, Правительство Армении в середине 1995 года реактивировало атомную электростанцию в Мецаморе, закрытую в 1988 году после катастрофического землетрясения на севере Армении. Энергетический кризис этого периода привел к уничтожению лесов, которые население вырубало для использования в качестве топлива. Обмеление озера Севан в результате использования воды для генерирования электроэнергии значительно угрожает снабжению населения питьевой водой, так как озеро является одним из основных источников пресной воды в Республике.

#### **4. Население и уровень занятости**

По данным текущих официальных оценок, население Армении составляет 3,2 млн. человек. Страна высоко урбанизирована (64,1%), годовой темп роста городского населения равен 0,7%. Армения была самой этнически однородной республикой из 15 республик бывшего СССР. В настоящее время 95% населения – этнические армяне. Вторая крупная этническая группа – русские (1,5%).

Армянская диаспора в мире насчитывает примерно 5 млн. армян. Крупнейшие общины диаспоры находятся в России, США, Франции, Германии и Иране.

Официальный язык – армянский, на нем говорит 99% населения. Вторым преобладающим языком является русский. Английский язык – третий разговорный язык в результате интеграции страны в мировую экономику.

Преобладающая часть населения находится в возрасте от 17 до 59 лет (56%). Уровень образования – высокий. Образование остается одной из основных ценностей армянского общества. В настоящее время в стране примерно 99 высших учебных заведений, в которых учатся более 149 800 студентов. Из числа этих высших учебных заведений – 22 государственные (73 700 студентов), 67 – негосударственные и 10 государственных университетов.

Трудоспособный возраст для мужчин – 16-62 лет, для женщин – 16-59 лет.

По официальным данным, уровень безработицы снизился в 2005 году до 8,2% по сравнению с 9,6% в 2004 году. Однако представляется, что неофициальный уровень безработицы выше. Сочетание показателя численности выпускников высших учебных заведений и уровня безработицы означает, что в Армении большое количество невостребованных высококвалифицированных кадров.

#### **5. Государственная структура**

В соответствии с Конституцией, принятой общенациональным референдумом 5 июля 1995 года, и поправками, принятыми общенациональным референдумом 27 ноября 2005 года, Армения является независимым и демократическим государством с президентской формой правления. Новая Конституция дает Президенту широкие полномочия. Президент избирается народным голосованием сроком на 5 лет и может находиться на этом посту максимально два срока. Правительство Армении, возглавляемое Премьер-министром является исполнительным органом. Президент, совещаясь с парламентскими фракциями, назначает Премьер-министра, пользующегося доверием большинства депутатов, а также по предложению Премьер-министра – Кабинет Министров. Национальное Собрание – законодательный орган страны (однопалатный; 131 мест; члены Собрания избираются сроком на 4 года). Последние выборы состоялись 12 мая 2007 года. Большинство мест в Парламенте у правящей Республиканской партии.

Территория Республики Армения разделена на 10 областей (марзов) и город Ереван: Арагацотн, Арарат, Армавир, Гегаркуник, Котайк, Лори, Сюник, Ширак, Тавуш, Вайоц Дзор и Ереван. Во главе этих областей – марзпеты (губернаторы).

Высшей апелляционной инстанцией является – Апелляционный суд, который обеспечивает единообразие применения законов в стране посредством окончательного рассмотрения дел. Конституционный суд принимает решения относительно соответствия Конституции Армении указов и постановлений, принимаемых Национальным Собранием, Президентом и Правительством.

Конституция Армении гарантирует многопартийную систему. С момента обретения независимости Армения добилась значительных успехов в деле проведения демократических реформ, результатом чего стало ее присоединение к Совету Европы в 2001 году.

На состоявшихся 19 февраля 2008 г. президентских выборах Президентом страны избран руководитель правящей республиканской партии Серж Саргсян, ранее занимавший пост Премьер-министра. Сформировано коалиционное правительство, в которое вошли представители партии-лидера, Республиканской партии Армении, а также еще двух партий, набравших меньшее количество голосов (“Прцветающая Армения” и “Дашнакцутюн”). Правительство и парламентское большинство ориентированы в своей деятельности на проведение реформ, что было подтверждено в июне 2003 года принятием правительственного Плана действий на 2003-2007 гг.

Существует территориальный спор с Азербайджаном. Конфликт пока не разрешен и идут переговоры в рамках так называемой Минской группы Организации по безопасности и сотрудничеству в Европе (ОБСЕ). На данный момент дипломатических отношений не существует ни между Арменией и Азербайджаном, ни между Арменией и Турцией, что сильно влияет на экономику этих стран и региона в целом.

## **6. Экономическая ситуация<sup>2</sup>**

### ***Показатели развития экономики***

В условиях прежней советской системы централизованного планирования в Армении был создан промышленный сектор, который поставлял технику и оборудование, электронные устройства военного назначения, химическую и текстильную продукцию, обувь, ковры и другие промышленные товары в обмен на сырье и топливо. Промышленная специализация Армении, сформированная в рамках советской системы, однако, не могла быть рационально использована на мировых рынках, от которых республика была обособлена вплоть до 1991 года. Кроме того, примерно 30% созданной промышленной инфраструктуры было утрачено в результате землетрясения 1988 года.

Благодаря устойчивому экономическому росту Армения получает поддержку от международных институтов, размер которой увеличивается. Международный валютный фонд (МВФ), Всемирный банк, Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), Азиатский банк развития а также другие международные институты и иностранные государства предоставляют значительные суммы в виде грантов и

---

<sup>2</sup> Все экономические показатели в этом разделе предоставлены Статистической службой Армении, Ежегодник 2006 г., <http://www.armstat.am/StatData/> (последний доступ 21 января 2007 г.).

займов<sup>3</sup>. Правительство разработало экономическую и фискальную политику и стратегию сокращения уровня бедности в сотрудничестве со Всемирным банком и МВФ. Доля населения, живущего за чертой бедности, снизилась с 27,7% до 7,2% за период 1996-2004 гг<sup>4</sup>. Жесткая политика со стороны налоговых органов и введение налога по ставке 1% с валовой выручки позволили повысить уровень собираемости налогов, но объем государственных расходов на заработную плату и выплату социальных льгот также вырос<sup>5</sup>. Кроме того, постепенно снижается степень государственного вмешательства в экономику. Уровень безработицы снизился с 10,3% в 2001 году до 8,2% в 2005 году.

**Таблица 2: Основные экономические показатели Армении**

	2001	2002	2003	2004	2005
Рост ВВП в реальном выражении (%)	9,6	13,2	13,9	10,5	14
Темп инфляции (% в среднем)	3,1	1,1	3,0	3,5	0,6
Общий объем ПИИ (млн. долл. США)	69,9	110,7	120,8	218,8	258,2
Платежный баланс (млн. долл. США)					
Текущие счета	-200,5	-148,0	-189,4	-161,6	-193,3
Капитальные счета	197,3	68,0	89,9	34,3	50,9
Торговый баланс (млн. долл. США)	-408,1	-483,8	-432,3	-450,2	-582,2
Объем внешнего долга (млн. долл. США)	905,4	1025,1	1097,7	1182,9	1099,0
Объем внешнего долга (% от ВВП)	42,7	44,2	39,1	33,0	22,4
Уровень безработицы (% от численности рабочей силы)	10,3	9,4	8,5	9,6	8,2
Курс национальной валюты (среднегодовой курс драма к доллару США)	555,1	573,3	578,8	533,5	475,7

Источник: Национальная статистическая служба Республики Армения, Статистический ежегодник, 2006 г.

Армения вступила в ВТО в январе 2003 года. В соответствии с требованиями ВТО Армения приняла обязательства осуществить либерализацию нормативно-правовой основы в отношении ряда отраслей: коммерческие услуги предприятиям, коммуникации, образование, финансовые услуги, здравоохранение и социальное обеспечение и воздушный транспорт<sup>6</sup>.

Армения добилась успеха в существенном снижении уровня инфляции стабилизации валюты, приватизации большей части малых и средних предприятий и осуществлении некоторых усовершенствований в отношении налоговой и таможенной служб.

Показатели деятельности банковского сектора также улучшаются: курс национальной валюты стабилизируется по отношению к доллару, сектор становится прибыльным,

<sup>3</sup> Background Note: Armenia, Bureau of European and Eurasian Affairs, US Department of State, December 2006.

<sup>4</sup> Asian Development Bank, Asian Development Outlook 2006: Armenia.

<sup>5</sup> Индекс экономической свободы 2006 г., <http://www.heritage.org/index/> от 7 февраля 2007 г.

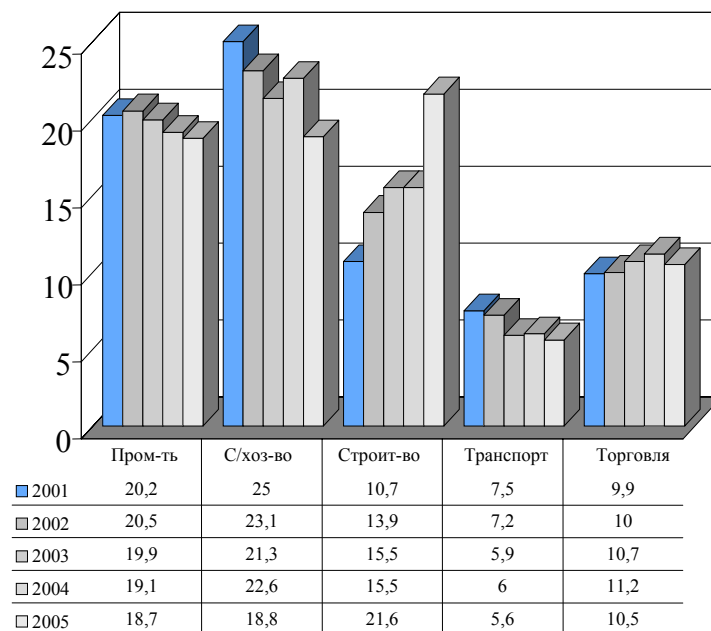
<sup>6</sup> Министерство торговли и экономического развития Республики Армения.

регулирование – более эффективным, все банки следуют принятым международным стандартам, повышаются требования в отношении минимального размера капитала<sup>7</sup>.

Сохранение общих темпов развития будет зависеть от способности Правительства обеспечить совершенствование макроэкономического управления, включая повышение уровня собираемости налогов, улучшение инвестиционного климата, снижение степени влияния исполнительной власти на судебную, обеспечение приемлемого уровня задолженности и борьбу с коррупцией. Кроме того, сохраняется высокий уровень безработицы, несмотря на высокие темпы экономического роста.

За период 2001-2005 гг. среднегодовые темпы роста объема ВВП составили 12,1% по сравнению с 5,1% за период 1996-2000 гг. Этот двузначный показатель темпов роста подтверждает тенденцию стабильного экономического роста. За последние годы структура ВВП изменилась. Доля строительства выросла на 21,6% против 10,7% в 2001 году, в то время как доля секторов торговли, транспорта и коммуникаций уменьшились. Объем сельскохозяйственного производства вырос на 18,8% вследствие повышения степени доступности рынка, благоприятных погодных условий и повышения качества продукции. Существенный рост наблюдался также в промышленности, доля которой выросла на 18,7% в 2005 году, хотя по сравнению с предыдущими годами это более низкие показатели. Этому росту способствовали сектор энергетики, машиностроение, металлургия, показатели которых перевесили плохие показатели в горнодобывающей отрасли и переработке сельскохозяйственной продукции<sup>8</sup>.

**Рисунок 1: Структура ВВП в 2001-2005 гг.**



Источник: Национальная статистическая служба Республики Армения

Если смотреть в региональном разрезе, то большая часть промышленных товаров производится в Ереване – 47,3% от общего объема (выше на 2,1% по сравнению с 2004 годом)<sup>9</sup>. Промышленному росту города предшествовал упадок традиционных

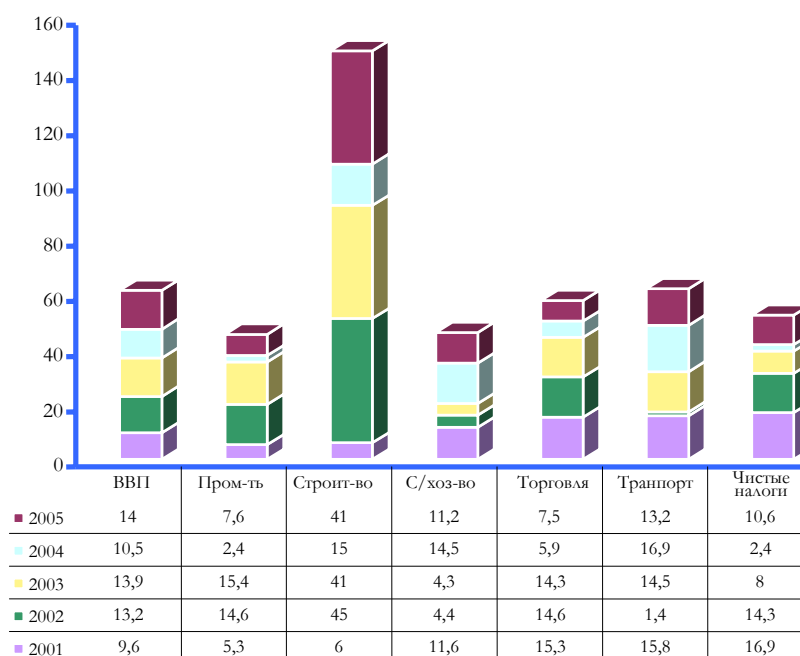
<sup>7</sup> Economist Intelligence Unit, Country Report: Armenia.

<sup>8</sup> Министерство торговли и экономического развития Республики Армения.

<sup>9</sup> Там же.

промышленных центров, таких как Ширак, Лори, Тавуш, Вайоц Дзор и Арагацотн. Наблюдается четкое различие в уровне промышленного развития и общих социально-экономических условий жизни населения между Ереваном и другими областями.

**Рисунок 2: Годовые темпы роста по отдельным секторам, 2001-2005  
(в % от предыдущего года)**

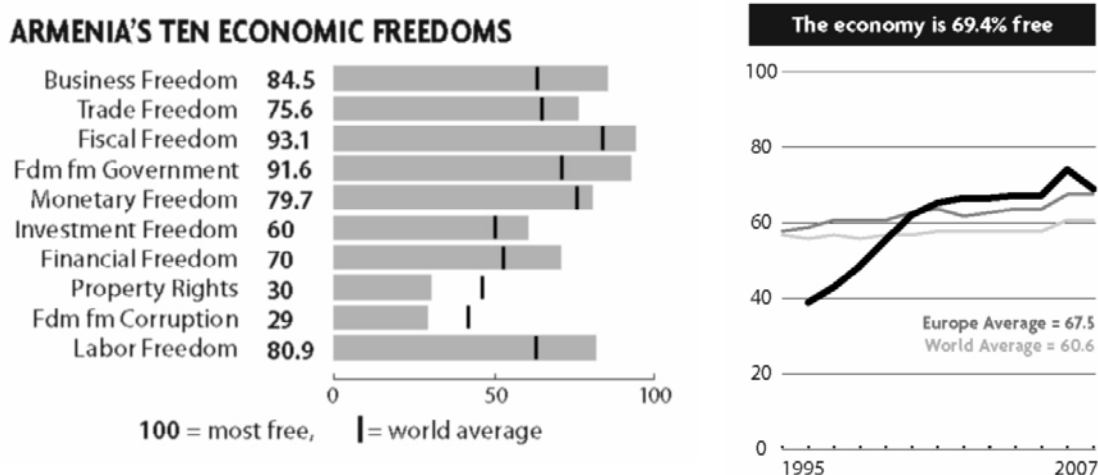


Источник: Национальная статистическая служба Республики Армения

Согласно данным годового обзора “Индекс экономической свободы”, проводимого “Heritage Foundation” и газетой “The Wall Street Journal”, показатель свободы экономики Армении составляет 69,4% в соответствии с оценкой 2007 года, что ставит страну на 32 место в мире по степени свободы экономики. Армения находится на 19 месте среди 41 страны Европы по степени свободы экономики. Показатели Армении выше средних по Европе – впечатляющий результат для бедной страны, не имеющей выходов к морю. Далее в документе говорится: “Армения занимает высокие позиции в ряде областей, например, в отношении фискальной свободы, свободы от вмешательства государства, свободы в кредитно-денежной сфере, финансовой свободы, свободы ведения бизнеса и свободы труда. Низкие ставки налогов, низкий уровень государственных расходов и низкий уровень доходов от государственных предприятий дополняют впечатляющие показатели фискальной свободы и свободы от вмешательства государства. В Армении низкий уровень инфляции, банковский сектор страны целиком в частной собственности и хорошо регулируется. Нормативные положения по вопросам регулирования коммерческой деятельности гибкие и относительно простые. Существует мало ограничений в отношении иностранных инвестиций, за исключением собственности на землю. Армения могла бы добиться еще больших улучшений в отношении прав собственности и свободы от коррупции. Судебная система довольно слабая и подвержена политическому вмешательству. Для бывшего советского государства, однако, Армения демонстрирует впечатляющие показатели степени свободы”<sup>10</sup>.

<sup>10</sup> <http://www.heritage.org/research/features/index/country.cfm?id=Armenia> на 31 января 2007 г.

Рисунок 3: Индекс экономической свободы



Источник: Индекс экономической свободы <http://www.heritage.org/>

### Прогноз развития экономики<sup>11</sup>

Общий прогноз развития экономики позитивен. Тенденция к росту, наблюдавшаяся в последние годы, сохранилась и в 2006-2007 гг. Показатели ВВП на душу населения продолжают расти, учитывая довольно стабильную численность населения – примерно 3,2 млн. человек. Доход на душу населения имеет постоянную тенденцию роста. Сильный рост объемов государственных расходов и инвестиций, в связи с тем, что органы власти увеличивают расходы на социальные цели и инвестиции, обеспечит благоприятный прогноз спроса на внутреннем рынке. При сохранении темпа роста (19,5%) среднемесячной номинальной заработной платы (в драмах) в 2005-2007 гг. дальнейшие повышения уровня заработной платы (наряду с продолжающимся сильным притоком денежных средств от работающих за границей) будут способствовать росту потребления в частном секторе и росту спроса внутри страны.

Ожидается, что продолжение роста стоимости импортируемых энергоносителей окажет давление на инфляцию. Неопределенность в отношении спроса на денежные средства в контексте усилий Правительства по стимулированию использования национальной валюты вместо иностранной, учитывая повышение ее курса, потребует внимания и гибкости со стороны органов власти в проведении кредитно-денежной политики для достижения целевых показателей в отношении инфляции. Хотя не прогнозируется, любое дальнейшее повышение курса драма по отношению к доллару США будет способствовать уменьшению инфляционного влияния высоких цен на нефть.

Правительство запланировало дефицит бюджета в размере 2,9% от ВВП на 2006 и 2007 годы для учета резкого роста расходов на социальные программы и инфраструктуру в соответствии с целями Стратегии борьбы с бедностью. В государственном бюджете на 2006 год увеличены статьи расходов на инфраструктуру, здравоохранение, образование и социальную защиту в дополнение к повышению уровня заработной платы и пенсий работникам бюджетной сферы. Для поддержания уровня дефицита бюджета на намеченном уровне необходимо будет значительно повысить собираемость налогов посредством

<sup>11</sup> Источник данных – Asian Development Bank, Asian Development Outlook 2006: Armenia, <http://www.adb.org/Documents/Books/ADO/2006/arm.asp> на 31 января 2007 г.

повышения налоговой дисциплины и совершенствования управления налогообложением, а также налоговой и таможенной реформы.

Если сохранятся тенденции нескольких последних лет, ожидается, что рост объемов потоков чистого дохода из-за границы и иностранных денежных переводов перекроют рост торгового дефицита и позволят удержать дефицит текущего платежного баланса (по текущим операциям) на уровне, немного превышающем 4% от ВВП в среднесрочной перспективе.

Среднесрочный прогноз темпов роста в целом благоприятен с учетом дальнейших улучшений инфраструктуры и институтов управления. Прогноз, однако, был бы значительно более оптимистичным в случае достижения соглашения об урегулировании конфликтов с некоторыми соседними странами и открытия границ, что обеспечило бы больше возможностей для значительного ускорения роста объемов торговли, инвестиций и экономики в целом.

Зависимость Армении от узкой “экспортной корзины” несет риск для роста экономики вследствие ее уязвимости в случае внезапного падения мировых цен на эти товары. Большой объем импорта продовольственных товаров и узкая производственная база – другие слабые моменты. Есть также потенциальный риск значительного повышения цен на импортируемый газ при прекращении субсидирования, что усилит темпы инфляции и снизит темпы роста. Кроме того, страна по-прежнему уязвима в отношении разрушительных природных катастроф, таких как землетрясение 1988 года в Спитаке, последствия которого для экономики ощущаются до сих пор.

### **Торговля**

В Армении сложился чрезвычайно либеральный торговый режим. В феврале 2003 года Армения официально присоединилась к ВТО. Несмотря на это, развитию торговли мешают значительные барьеры в отношении таможенного оформления (“behind-the-border”), включая<sup>12</sup>:

- (i) административные барьеры, которые затягивают отгрузку, такие как таможенные процедуры (оформление и подписание налоговых документов для таможенной очистки, а также таможенный досмотр и инспектирование грузов);
- (ii) технические барьеры, мешающие выполнению процедур соответствия Кодексу ВТО по добросовестной практике подготовки принятия и применения стандартов (Code of Good Practice), таких как гармонизация технических нормативов, процессов и инфраструктуры международной стандартизации и внесение поправок в двусторонние соглашения (в основном в рамках СНГ); и
- (iii) физические барьеры, такие как неадекватность инфраструктуры внутреннего транспорта и торговли (в т.ч. дороги, таможенные и складские службы).

Фактически, плохое состояние дорог и прочей инфраструктуры лишь в небольшой степени являются факторами, замедляющими движение товаров от мест производства до границы. В основном трудности обусловлены административными и техническими барьерами. Последние исследования показывают, что региональная интеграция экономики, которая позволит устранить эти барьеры, улучшить торговые отношения и

---

<sup>12</sup> Данные Азиатского банка развития, Asian Development Outlook 2006: Armenia, <http://www.adb.org/Documents/Books/ADO/2006/arm.asp> на 31 января 2007 г.



усовершенствовать транспортную сеть, может обеспечить для страны рост объемов торговли на 30-50% и рост ВВП – на 30%.

В результате проводимой в 2005 году политики в области внешней торговли, направленной на сохранение опережающих темпов роста экспорта по сравнению с импортом, диверсификацию структуры экспорта и установление новых экономических отношений, внешнеторговый оборот Республики Армения в текущих ценах составил 2718,3 млн. долл. США, т.е. прирост на 31,1% по сравнению с 2004 годом. Объем экспорта составил 950,4 млн. долл. США (увеличение на 31,5%), а объем импорта – 1767,9 млн. долл. США (увеличение на 30,9%). В условиях влияния неблагоприятных рыночных условий стало возможным сохранить тенденцию медленного опережения темпов роста экспорта по сравнению с импортом.

Дефицит платежного баланса по текущим операциям существенно сократился, что было обусловлено значительным ростом экспорта и уменьшением спроса на импортные товары. Тем не менее, для Армении ситуация с платежным балансом остается неустойчивой, и необходимо принимать меры по содействию экспорту и стимулированию внутренних сбережений. Объем государственного внешнего долга достиг примерно 1099 млн. долл. США в конце 2005 года, что составляет 22,4% от ВВП. Тем не менее, положение Армении в связи с ее внешним долгом вызывает меньше опасений, чем положение некоторых стран Центральной Азии.

В 2005 году торговый баланс оставался отрицательным и составил 817,6 млрд. долл. США, т.е. вырос по сравнению с предыдущим годом на 189,7 млрд. долл. США. Однако показатель отношения торгового баланса к ВВП улучшился и составил 16,8% против 17,8% за предыдущий год.

**Таблица 3: Основные торговые партнеры (экспорт)**

	2002		2003		2004		2005	
	%*	место**	%	место	%	место	%	место
Бельгия	18%	1	18%	2	15%	1	13%	3
Грузия	3%	14	3%	11	4%	8	5%	7
Германия	5%	7	7%	5	12%	3	16%	1
Иран	6%	6	3%	8	4%	7	3%	10
Израиль	17%	2	21%	1	14%	2	12%	5
Россия	13%	3	14%	3	11%	4	12%	5
Швейцария	2%	13	5%	7	6%	6	4%	9
США	9%	5	8%	4	10%	5	6%	6

\* % от общего объема экспорта

\*\* место торговых партнеров в зависимости от доли в общем объеме экспорта

Источник: Национальная статистическая служба, Статистический ежегодник 2006 г.

Доля стран СНГ в объеме экспорта составляла 18,9% (в 2004 году – 17,3%), или 179,7 млн. долл. (рост на 43,7%). Доля стран ЕС в объеме экспорта составляла 46,6% (в 2004 году – 35,3%), или 442,6 млн. долл. (рост на 73,4%)<sup>13</sup>.

<sup>13</sup> Министерство торговли и экономического развития Республики Армения, [http://www.minted.am/en/for\\_consumers/132.pdf](http://www.minted.am/en/for_consumers/132.pdf) на 31 января 2007 г.



В объеме импорта с разбивкой по странам происхождения товаров доля стран СНГ составляла 28,9% (510,6 млн. долл.) от общего объема импорта против 28,6% за последний год (рост на 32,0%); и доля ЕС – 28,5% (503,6 млн. долл.) против 25,4% за последний год (рост на 46,6%).

**Таблица 4: Основные торговые партнеры (импорт)**

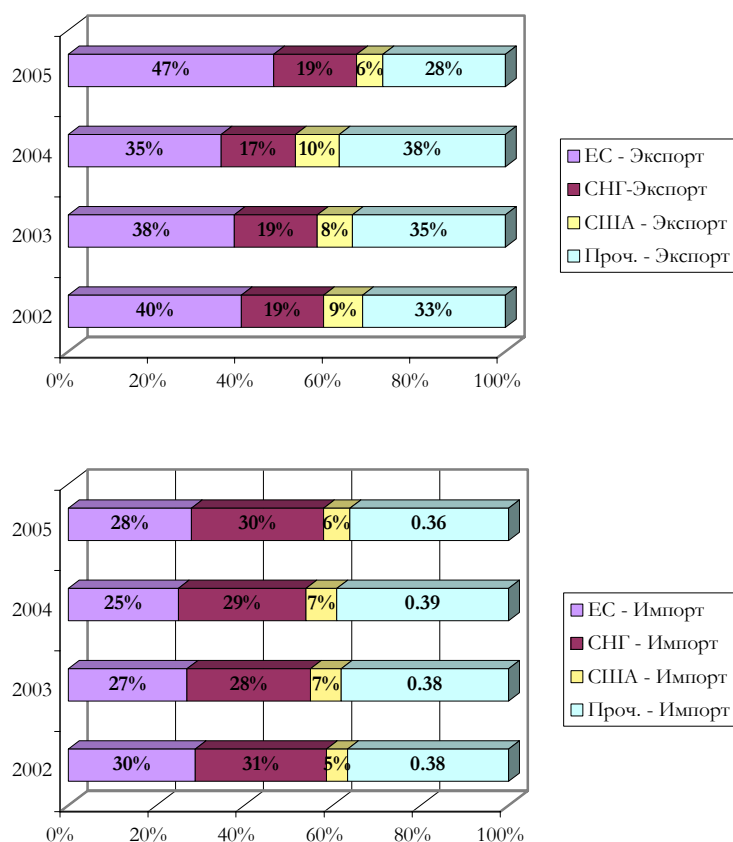
	2002		2003		2004		2005	
	%*	место**	%	место	%	место	%	место
Бельгия	9%	2	10%	2	8%	3	8%	2
Грузия	3%	12	1%	22	1%	20	1%	20
Германия	4%	9	5%	6	6%	7	8%	3
Иран	6%	4	4%	8	5%	8	5%	8
Израиль	8%	3	10%	3	7%	4	6%	7
Россия	20%	1	14%	1	12%	1	14%	1
Швейцария	1%	19	3%	12	4%	9	3%	14
US	5%	5	7%	5	7%	5	6%	6

\* % от общего объема импорта

\*\* место торговых партнеров в зависимости от доли в общем объеме импорта

Источник: Национальная статистическая служба, Статистический ежегодник 2006 г.

**Рисунок 4: Основные торговые партнеры**



Источник: Национальная статистическая служба, Статистический ежегодник 2006 г.

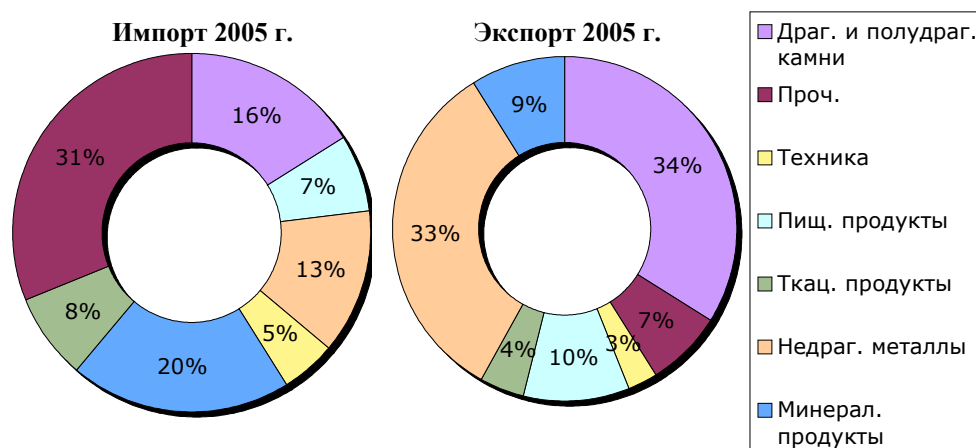
В структуре экспорта увеличилась доля следующих товарных групп: драгоценные и полудрагоценные камни, драгоценные металлы и их побочные продукты – 34% от

общего объема (темп роста – 112,4%), драгоценные металлы и их побочные продукты – 33% от общего объема (рост в 2,3 раза), продукция пищевой промышленности – 10% от общего объема (увеличение на 139,7%), добыча минералов и сырье – 9% от общего объема (рост – 79,3%). Надо отметить значительный (по сравнению с 2004 годом) рост (в 1,7 раза) доли драгоценных металлов и их побочных продуктов в структуре экспорта. Доли продукции текстильной промышленности и прочих товарных групп при этом снизились, а также снизилась доля драгоценных и полудрагоценных камней, драгоценных металлов и их побочных продуктов, минералов и сырья.

Коэффициент покрытия (отношение объема экспорта к импорту), а также стандартизованный торговый баланс (отношение торгового баланса к объему внешнеторгового оборота) сохранились на уровне 2004 года – 0,54 и 0,3 соответственно<sup>14</sup>.

Структура импорта не претерпела существенных изменений в 2005 году. Доли следующих товарных групп остались высокими: драгоценные и полудрагоценные камни, драгоценные металлы и их побочные продукты – 16% от общего объема (темп роста объема – 119,2%), минералы и сырье – 20% от общего объема (рост – 140,9%), станки, оборудование и механизмы – 5% от общего объема (прирост на 167,5%), продукция пищевой промышленности – 7% от общего объема (рост – 128,1%), услуги наземного, воздушного и водного транспорта – 8,2% от общего объема (прирост на 157,7%), продукция химической промышленности и связанных с ней отраслей – 6,5% от общего объема (рост – 135,2%), драгоценные металлы и их побочные продукты – 13% от общего объема (рост – 150,8%).

**Рисунок 5: Основные статьи импорта и экспорта в Армении в 2005 г.**



Источник: Национальная статистическая служба Армении, Статистический ежегодник 2006 г.

В Армении сложился либеральный режим внешней торговли, который предусматривает простую двухуровневую систему тарифов на ввоз (0% и 10%), отсутствие налогов на вывоз и отсутствие количественных ограничений в отношении торговли. Лицензии на импорт, экспорт и внутреннее производство необходимы только по соображениям, связанным с охраной здоровья, безопасностью и охраной окружающей среды. Не существует ограничений на ввоз и вывоз свободно конвертируемой валюты.

<sup>14</sup> Министерство торговли и экономического развития Республики Армения, [http://www.minted.am/en/for\\_consumers/132.pdf](http://www.minted.am/en/for_consumers/132.pdf) на 31 января 2007 г.

Новый Таможенный кодекс, вступивший в силу 1 января 2001 года, упростил таможенные процедуры и соответствует нормам ВТО. Основные характеристики таможенного регулирования таковы:

- никакие экспортные поставки из Армении не облагаются пошлинами;
- ставки импортных тарифов составляют 0% или 10%. По ставке 10% импортный тариф взимается в основном с потребительских товаров и предметов роскоши;
- тарифы установлены в адвалорном выражении и рассчитываются исходя из стоимости товаров, поставляемых на условиях CIF;
- Армения использует Систему гармонизированных кодов (Harmonised Code System) для целей тарифной классификации;
- таможенные пошлины на импортируемые товары не подлежат уплате в случаях импорта:
  - a) капитальных товаров (включенных в перечень, определенный Правительством Армении), являющихся частью инвестиций в предприятие;
  - b) транзитных товаров, транспортируемых через территорию Армении;
  - c) транспортных средств (например, грузовиков), используемых для регулярных межгосударственных грузовых перевозок;
  - d) валюты и акций;
  - e) товаров, временно ввозимых в Армению и временно вывозимых из Армении для целей обработки или переработки.
- все платежи должны осуществляться в армянской валюте.

### **Приватизация**

К июлю 2003 года правительство приватизировало 7178 мелких и 1789 средних и крупных предприятий. Малая приватизация началась в мае 1991 года, а затем, начиная с 1995 года, была проведена крупномасштабная приватизация. Почти 95% средних и мелких предприятий было приватизировано к маю 2002 года. Кроме того, было приватизировано свыше 100 крупных предприятий. Аналогичным образом, правительство ликвидировало ряд средних и крупных предприятий. В результате почти все государственные предприятия были приватизированы. Соответственно, в 2002 году доля частного сектора в объеме ВВП увеличилась приблизительно до 75%. В последние годы процесс приватизации замедлился, главным образом в силу того, что остающиеся неприватизированными активы не столь привлекательны, а число стратегических инвесторов ограничено. Нынешняя программа приватизации охватывает почти все остальные государственные предприятия.

В 2002 году армянская компания по распределению электроэнергии после двух неудачных попыток продажи была продана британской компании Midland Holding Ltd., зарегистрированной в Английской оффшорной зоне. В 2005г. компания перепродала акции компании “Интерэнерго” – дочерней компанией ЗАО “Интер РАО ЕЭС”,

В программе приватизации энергетического сектора были определены следующие приоритеты:

- в первую очередь повысить эффективность эксплуатации электрораспределительных компаний и передать в частные руки розничную торговлю электроэнергией и сбор платежей;

- обеспечить реальные потоки наличных средств для остальных компаний, занятых в оптовом рынке электроэнергии и мощности, и, тем самым, сделать электрогенерирующие компании привлекательными для стратегических инвесторов;
- содействие крупным инвестициям в строительство генерирующих мощностей по мере развития экономики страны и интеграции в региональные рынки энергии.

В 2002 году Правительство также заключило концессионное соглашение сроком на 30 лет с инвестором из Аргентины, которое предусматривает эксплуатацию международного аэропорта в Ереване. В 2000 году убыточная государственная компания-авиаперевозчик была быстро ликвидирована (что представляет собой обнадеживающий шаг со стороны правительства), а ее активы были проданы двум частным компаниям, работающим в этой области. Поскольку интерес со стороны западных стратегических инвесторов невелик, большинство предприятий были проданы инсайдерам, инвесторам из стран СНГ или предпринимателям, связанным с армянской диаспорой.

**Таблица 5: Приватизированные компании по секторам  
(на 1 января 2003 года)**

Торговля и промышленность	598	34%
Сельское хозяйство	467	27%
Городской строительный комплекс	252	15%
Транспорт и связь	83	5%
Энергетика	33	2%
Прочие сектора	303	17%

*Источник: Министерство управления государственным имуществом*

Информация, касающаяся законодательной базы приватизации, приведена ниже.

#### ***Политика в отношении прямых иностранных инвестиций***

Поскольку экономика страны в значительной степени зависит от внешней торговли, Правительство Армении ориентировано на сотрудничество с внешним миром и предпринимает все усилия для того, чтобы привлечь иностранные инвестиции. Иностранные компании могут инвестировать в любой сектор и имеют право на не менее благоприятный режим, чем тот, который предоставляется местным предприятиям (принцип национального режима).

Иностранные инвесторы могут осуществлять инвестиции путем учреждения полностью иностранных компаний, дочерних компаний, отделений и совместных предприятий с местными партнерами или путем покупки существующих предприятий или части акций существующих предприятий. Разрешена разработка месторождений полезных ископаемых вместе с государственными предприятиями при условии заключения концессионного договора. До начала деятельности необходима регистрация в местном отделении Государственного реестра. Предоставляются льготы. В частности, разрешен беспошлинный ввоз товаров производственного назначения для пополнения капитальных активов предприятия с иностранными инвестициями, а также свободный ввоз продуктов, необходимых для осуществления производства. Закон “О приватизации” 1997 года предоставляет иностранным инвесторам такие же права участия в процессе приватизации в стране, как и армянским инвесторам.

Правительство выразило свою долгосрочную приверженность идее привлечения прямых иностранных инвестиций с целью обеспечения и поддержания экономического роста и сокращения масштабов бедности. В этой связи Правительство рассматривает иностранные инвестиции как средство организации новых видов промышленного производства и модернизации существующих предприятий. Еще одной приоритетной задачей экономического развития в среднесрочной перспективе является диверсификация промышленности, и увеличение удельного веса в обрабатывающей промышленности тех производств, которые выпускают готовую продукцию и для которых характерен высокий показатель добавленной стоимости. Приватизация крупных предприятий открывает для этого дополнительные возможности.

### Фонд “Линси” (Lincy Foundation)<sup>15</sup>

Вклад Фонда “Линси” в экономику страны представляет собой одно из наиболее примечательных явлений в инвестиционной истории Армении. Он демонстрирует важную роль, которую играет международная армянская диаспора в экономике Армении.

Фонд “Линси”, основанный г-ном Кирком Керкоряном, выделил 232 млн. долл. США на 2 крупных программы, вторая из которых начата в 2006 году.

Первая часть средств, предоставленных Армении Фондом “Линси”, включает:

I. Грант в размере 151 млн. долл. США на цели реализации следующих проектов в сфере строительства:

- Проект по ремонту дорог: 73 млн. долл. на реконструкцию автострад протяженностью 275 миль, 2 туннелей и 5 мостов;
- Проект реконструкции улиц Еревана: 15 млн. долл. США на реконструкцию 12 основных улиц в Ереване;
- Жилищный проект: 45 млн. долл. США на цели строительства и ремонта домов в зоне землетрясения, насчитывающих в целом 4000 квартир;
- Проект культурного возрождения: 18 млн. долл. США на цели реконструкции 40 учреждений культуры, в том числе различных музеев и театров на всей территории Армении;

II. Кредитная линия на цели развития малых и средних предприятий: 21 млн. долл.

Вторая программа Фонда “Линси” предусматривает осуществление инвестиций в экономику Армении в размере 60 млн. долл. – строительство дорог, работы по благоустройству в Ереване и ремонт школ. На каждое направление будут выделены средства в сумме в 20 млн. долл. В рамках программы помимо ремонта и строительства многочисленных дорог, будет отремонтировано 18 школ, включая 13 – в Ереване. Будут установлены новые системы теплоснабжения, построены физкультурные комплексы с необходимыми сооружениями, повышен уровень сейсмобезопасности.

150 S. Rodeo Dr.,  
Ste. 250 Beverly Hills,  
CA90212  
Employer Identification Number (EIN): 954238697

Согласно разработанному ЮНКТАД показателю оценки прямых иностранных инвестиций в экономику страны-реципиента за период 2003-2005 гг. (Inward FDI Performance

<sup>15</sup> [http://www.armeniapedia.org/index.php?title=Lincy\\_Foundation](http://www.armeniapedia.org/index.php?title=Lincy_Foundation) на 1 февраля 2007 г.

Index<sup>16</sup>) Армения находится среди первых 30 стран с наивысшими темпами роста показателей прямых иностранных инвестиций. Данный показатель рассчитывается с целью оценки успехов, достигнутых страной в деле привлечения прямых иностранных инвестиций; показатель представляет собой отношение доли страны в общем мировом объеме прямых иностранных инвестиций к ее доле в мировом объеме ВВП. В результате либерализации в области инвестиций Армения занимала 22-е место в период 2002-2004 гг. В результате существенного улучшения своего положения Армения переместилась из группы стран классифицируемых как “привлекающие недостаточно инвестиций”, в группу стран, экономика которых привлекает “инвестиции сверх своего потенциала”. В эту группу стран входят такие страны, как Азербайджан, Китай, Эстония, Исландия или Болгария.

За 2005 год общий объем иностранных инвестиций составил 400.4 млн. долл., что на 31% больше, чем в 2004 году. За 2006 год общий объем иностранных инвестиций составил 444,1 млн. долл., что на 10,9% больше, чем в 2005 году. За период с 1-го января до 1-го июля 2007 года общий объем иностранных инвестиций составил 245 млн. долл. В период 2001-2006 гг. наблюдались существенные структурные изменения в отношении прямых иностранных инвестиций. Поскольку приватизация в основном завершена, прямые иностранные инвестиции стали более важны с точки зрения создания малых и средних предприятий, а также реинвестирования.

Основные инвесторы в Армении – это российские и американские компании. Третьей страной по величине иностранных инвестиций в экономику Армении являются Ливан, Греция, Германия, Франция и Канада и Аргентина. Приток прямых иностранных инвестиций в основном связан с приватизацией.

После 1991 года число компаний с иностранным участием в капитале возросло. По официальным статистическим данным, в период с 1991 года до 1 января 2007 года было создано 3347 компаний с иностранным капиталом, причем большинство их были созданы в последние годы. В 1991-1997 гг. преобладающая часть совместных предприятий и частных иностранных компаний занимались преимущественно экспортно-импортными торговыми операциями, но с 1998 года наблюдается тенденция к инвестированию в местное производство товаров и услуг (см. Таблицу 6).

**Таблица 6: Приток прямых иностранных инвестиций в экономику Армении, по странам (млн. долл. США)**

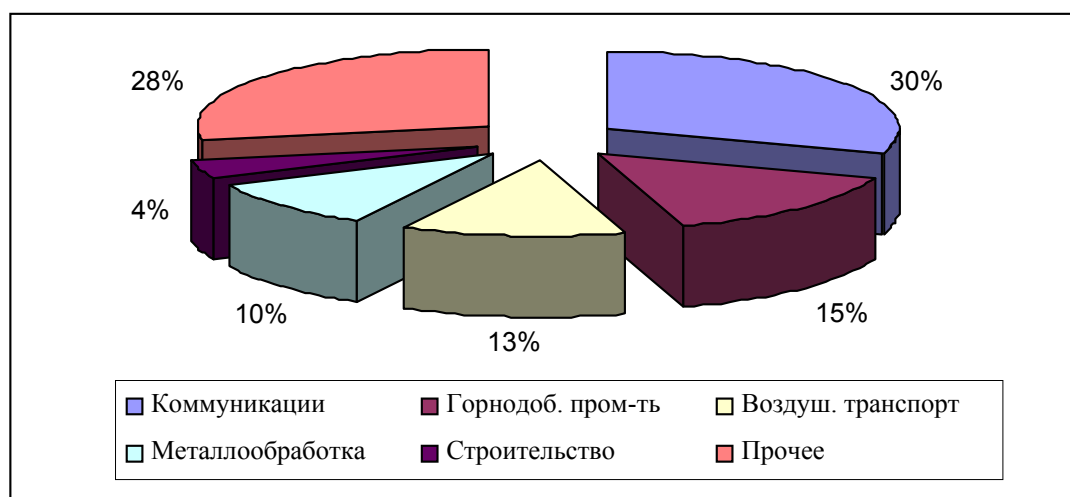
<i>Страна</i>	<i>1991-2007 (I полугодие)</i>
1 Россия	887.6
2 США	247.3
3. Ливан	220.0
4. Греция	214.0
5. Германия	190.2
6. Франция	183.7
7. Канада	155,1
8. Аргентина	138.4
9. Великобритания	83.8
10. Кипр	63.4

*Источник: Министерство экономики и торговли Армении*

<sup>16</sup> <http://www.unctad.org/Templates/Page.asp?intItemID=2468&lang=1> на 31 января 2007 г.

Энергетический сектор – это одна из основных сфер в экономике, в которой осуществляется большой объем иностранных инвестиций. Вместе с тем, в абсолютном выражении, величина инвестированного капитала остается очень небольшой. Это обусловлено небольшими размерами Армении и сложностями в деле привлечения иностранных инвесторов, в целом характерными для стран без выхода к морю.

**Рисунок 6: Потoki прямых иностранных инвестиций в 2006 г.  
(по основным секторам экономики)**



Коммуникации: 135,0 млн. долл. США      Горнодоб. пром-ть: 66,0 млн. долл. США      Воздуш. транспорт: 55,6 млн. долл. США  
 Металлообработка: 45,2 млн. долл. США      Строительство: 17,1 млн. долл. США      Прочее: 125,2 млн. долл. США

**Таблица 7: Основные иностранные инвесторы в Республике Армения**

	Инвестор	Страна происхождения	Тип бизнеса
1.	Вымпелком	Россия	Телекоммуникации
2.	Pernod Ricard	Франция	Напитки
3.	Chronimet Mining	Германия	Горнодобывающая
4.	Corporation America	Аргентина	Международные аэропорты “Армения”
5.	Fatush Group Holding	Ливан	Связь
6.	Газпром	Россия	Газоснабжение
7.	Русский алюминий (Русал)	Россия	Металлургия
8.	K&K	Великобритания	Производство
9.	RENCO Spa	Италия	Гостиницы
10.	BGI/Castel Group	Франция	Алкогольные напитки
11.	Franck Muller Watchland S.A.	Швейцария	Производство часов
12.	Metal Prince LTD	Великобритания	Горнодобывающая промышленность
13.	Synopsis	США	Информационные технологии
14.	EpygiLabs	США	Информационные технологии
15.	Lycos	США	Информационные технологии

**Многонациональные компании, осуществляющие деятельность в Армении в настоящее время**

Аэрофлот, Austrian Airlines, Air France, Acba Credit Agricole, Alcatel, Amyot Exco (входит в состав Grant Thornton Int.), Bgi/Castel, Group, Bristol Myers Squibb, British Airways, Caritas, Comsup, Coca-Cola, Corporation America, Cronimet, Dundee Precious Metals, Ferfano Corporation, Franck Muller Watchland S.A., Газпром, Glaxowellcome, Glaxosmithkline, Glencore, Grant Thoronton Int., Golden Tulip, Hsbc, Huntsman, Intercontinental, Italtel, Kpmg, Lycos, Lufthansa, Macmillan, Marriott International, Microsoft, Pernod Ricard, Русский Алюминий (Русал), Synopsys, Вымпелком

Закон “Об иностранных инвестициях”, принятый в июле 1994 года, регулирует вопросы иностранных инвестиций в Армении. Иностранные компании поощряются к осуществлению инвестиций. Им по закону обеспечивается такой же режим, как и местным компаниям. Кроме того, они получают определенные преимущества и гарантии, в том числе описанные ниже:

- Иностранные инвесторы защищены от изменений в законодательстве, касающемся коммерческой деятельности, в течение 5 лет. Как предусмотрено Законом “Об иностранных инвестициях”, в случае изменений в законодательстве Армении, регулирующем иностранные инвестиции, по просьбе иностранного инвестора (к нему) в течение пяти лет будут применяться те законы, которые были в силе на момент осуществления им инвестиций. Более подробная информация, касающаяся Закона “Об иностранных инвестициях”, приведена в Главе III ниже.
- Компании с иностранными инвестициями в размере свыше 500 млн драмов (около 855 000 долл. США) имеют право на освобождение от корпоративных налогов в течение двух лет после осуществления инвестиций (более подробная информация приведена в разделе, посвященном налогообложению). Кроме того, в регионе Гюмри предусматривается ряд особых налоговых льгот.
- Иностранные инвесторы могут осуществлять инвестиции в экономику Армении путем создания компаний со 100-процентным иностранным участием (в том числе представительств, филиалов и отделений), покупки существующих компаний и ценных бумаг, а также путем создания совместных предприятий. Процесс регистрации компании занимает около недели. Предусматриваются также стимулы для экспортеров: отсутствуют экспортные пошлины и производится возврат НДС на экспортируемые товары и услуги.
- Не существует ограничений в отношении объема и вида иностранной собственности, числа иностранных работников и доступа к финансовым источникам. Хотя иностранные лица не могут быть собственниками земли, компания, зарегистрированная иностранным лицом в качестве армянского хозяйствующего субъекта, имеет право покупать землю. Иностранные лица могут получить разрешение на использование земли на основании договоров долгосрочной аренды.
- Все формы собственности и гражданские права в отношении владения имуществом по праву собственности и пользования им защищаются Конституцией. Закон “О регистрации имущества” регулирует вопросы, касающиеся регистрации имущественных прав.
- Иностранные инвестиции в Армении могут быть национализированы или конфискованы только в качестве исключительной меры в условиях чрезвычайного



положения, объявленного в соответствии с законодательством Республики Армения (более подробная информация приведена в Разделе III.1.d. ниже).

- Отсутствуют какие-либо ограничения в отношении конвертации и репатриации капитала и доходов, в том числе доходов отделений, дивидендов, процентов, роялти, платы за управление и (или) техническое обслуживание. Вывоз наличных средств ограничен суммой в 10000 долл. США или эквивалентом указанной суммы. Ограничений в отношении банковского перевода средств нет. Средства могут конвертироваться и переводиться через все армянские банки (см. также Раздел III.1d).
- Коммерческие споры могут разрешаться либо в независимых государственных судах, либо посредством механизмов альтернативного разрешения споров. Это включает международные арбитражные трибуналы, при условии, что это было согласовано в международных инвестиционных соглашениях, стороной которых является Армения. Армения также является членом Международного центра по урегулированию инвестиционных споров.

### Армянское агентство развития (ААР)

ААР было создано в апреле 1998 года Правительством Армении с целью содействия прямым иностранным инвестициям и экспорту. ААР действует по принципу “единого окна” для обслуживания инвесторов, помогая основать свою коммерческую деятельность в стране и реализовывать проекты, а также играет роль посредника по связям с Правительством Армении, предоставляя информацию об инвестиционных возможностях в стране, равно как о законах и нормативных актах, касающихся инвестиций.

Сегодня Армения занимает особо прочное положение в нескольких промышленных секторах. Такие обладающие наибольшим потенциалом сектора включают сферу информационных технологий, электроники, химической и фармацевтической продукции, сферу биотехнологий, выпуск текстильной продукции и пищевую промышленность.

В сфере содействия экспорту ААР помогает найти экспортные рынки для продуктов, осуществляет рыночные исследования и занимается поиском партнеров для совместных предприятий для увеличения объемов экспорта и разработки новых продуктов.

Кроме того, ААР оказывает последующие услуги действующим инвесторам и использует Совет по поддержке предпринимательства (СПП), который возглавляет Премьер-министр Армении и в отношении которого ААР выступает в качестве секретариата. Основные задачи СПП – улучшение коммерческого и инвестиционного климата и устранение административных барьеров, препятствующих инвестициям.

ААР оказывает все указанные выше услуги инвесторам и экспортерам бесплатно.

Информационные материалы, касающиеся инвестиционного климата в Армении, налогового и таможенного законодательства и т.п., можно получить через ААР, а также в посольствах Армении.

Армянское агентство развития,  
Адрес: Армения, Ереван, 375025,  
Ул. Чаренци 17,  
Тел. / факс: (+ 374-1) 54 22 72,  
Tel: (+ 374-1) 57 01 70, 57 07 10  
E-mail: [ada@ada.am](mailto:ada@ada.am)  
Веб-сайт: [www.ada.am](http://www.ada.am); [www.businessarmenia.com](http://www.businessarmenia.com)

Чтобы создать эффективный механизм мониторинга улучшения инвестиционного климата, в начале 2001 года в соответствии с Указом Президента Армении был создан Совет по поддержке предпринимательства (СПП). Армянскому агентству развития (ААР) было поручено выполнять функции секретариата, выступающего в качестве посредника по отношению к деловому сообществу. Возглавляемое премьер-министром и обеспечивающее точный баланс представительства частного и государственного секторов (в Агентство входят Главный экономический советник Президента, министры торговли и экономического развития, финансов и экономики, мэр Еревана, исполнительный директор ААР – в качестве исполнительного секретаря Совета, а также шесть представителей делового сообщества на принципах ротации) Агентство представляет собой мощный и влиятельный механизм совершенствования коммерческого и инвестиционного климата и устранения административных барьеров, препятствующих инвестициям.

Ниже перечислены некоторые из основных направлений деятельности Совета по поддержке предпринимательства (СПП):

- Изучение конкретных жалоб и рекомендаций, представленных на рассмотрение СПП отдельными предпринимателями или их группами. До рассмотрения упомянутых жалоб и рекомендаций, посредством Секретариата (ААР), СПП проводит консультации с соответствующими государственными структурами, а также ведущими экспертами в данной области. После консультаций соответствующие предложения и рекомендации представляются на заседание Президиума СПП. В течении последних двух лет СПП рассмотрел и соответственно подготовил рекомендации по нескольким десяткам вопросов (в том числе изменения в налоговом законодательстве Республики Армения, упрощение процедуры возврата НДС экспортерам, упрощение лицензирования отдельных видов деятельности и т.д.).
- До представления на рассмотрение Правительству Республики Армения, все проекты законов прямо или косвенно имеющие воздействие на предпринимательскую деятельность, в обязательном порядке проходят экспертизу СПП. Упомянутый механизм является очень важным с точки зрения предотвращения принятия законов, которые могут иметь негативное воздействие на осуществление предпринимательской деятельности.
- СПП играет роль Координационного Совета по основным проектам, осуществляемым совместно с международными организациями и направленным на изучение делового климата Республики Армения, и соответственно на разработку соответствующих рекомендаций.

### ***Общая энергетическая политика Армении***

Энергетическая безопасность и энергетическая независимость представляют собой два важных элемента в рамках стратегии национальной безопасности Армении. В этой связи развитие энергетического сектора всегда было вопросом чрезвычайной важности в программе действий правительства по проведению экономических реформ. Факты свидетельствуют о том, что энергетический сектор Армении полностью использует имеющиеся мощности и эффективен с точки зрения соотношения затрат и результатов. Значительная часть иностранных инвестиций связана с проектами по реконструкции и развитию предприятий в газовой отрасли и электроэнергетике. Правительство Армении считает, что энергетический сектор страны является движущей силой процесса восстановления всей национальной экономики.

Армения почти всецело зависит от импортируемых энергоресурсов. В стране нет нефтяных скважин, месторождений газа и нефтеперерабатывающих заводов. Здесь не добывают уголь. Первичной энергией, которую производят в стране, является электроэнергия, вырабатываемая атомной электростанцией, двумя тепловыми станциями и многочисленными крупными и малыми гидроэлектростанциями. В целях диверсификации своих источников топлива, Армения пытается осуществить ряд проектов в отношении трубопроводов, которые позволят получать природный газ из Ирана.

Составляющими сектора энергетики являются электроэнергетическая система, системы теплоснабжения и система газоснабжения. Сектор энергетики состоит из хозяйствующих субъектов (независимо от вида их собственности) и необходимых сооружений (объектов), обеспечивающих рыночные услуги в секторе энергетики. Такие услуги включают: коммунальные услуги, в т.ч. производство электрической и тепловой энергии (включая когенерацию), передачу (транспортировку) и распределение электрической и тепловой энергии и природного газа, услуги оператора системы в секторе электроэнергетики и природного газа, строительство новых или реконструкцию существующих производственных мощностей в секторе электроэнергетики и теплоэнергетики, а также строительство передающих (транспортных) и распределительных сетей в секторах электроэнергетики, теплоэнергетики и природного газа.

Основными принципами государственной политики в области энергетики являются:

- создание условий для развития конкуренции и эффективной деятельности в секторе энергетики;
- регулирование деятельности;
- разделение функций хозяйственной деятельности, государственного управления и регулирования;
- обеспечение защиты прав потребителей и хозяйствующих субъектов в секторе энергетики и сбалансирование их интересов;
- эффективное использование местных энергетических ресурсов и альтернативных источников энергии и использование в этих целях экономических и правовых механизмов;
- содействие инвестициям;
- обеспечение прозрачности лицензионной деятельности;
- обеспечение безопасности;
- стимулирование энергетической независимости Армении, в том числе путем диверсификации местных и ввозимых энергетических ресурсов;
- обеспечение охраны окружающей среды;
- стимулирование научно-технического прогресса и внедрения новых высокоэффективных и энергосберегающих технологий, подготовки и переподготовки кадров;
- стимулирование формирования и развития энергетических рынков; и
- разделение функций производства, передачи (транспортировки), распределения, экспорта, импорта, оператора системы и поставщика услуг на электроэнергетический рынок.

Стратегия приватизация предусматривает сначала проведение структурной перестройки и акционирования взаимосвязанных энергетических комплексов, а затем продажу их стратегическим инвесторам. Нестратегические объекты приватизируются

путем прямой передачи их частному сектору. Предполагается, что частные инвесторы будут строить новые энергетические комплексы на условиях следующих схем: “строительство – собственность-эксплуатация” (ВОО, более предпочтительная для Армении схема), “строительство-собственность-передача” (ВОТ) и “строительство – собственность – эксплуатация – передача” (ВООТ).

Министерство энергетики отвечает за энергетический сектор, в том числе за проведение реформ. Министерству оказывают помощь другие организации, такие как Институт энергетики и Центр энергетической стратегии (ЦЭС). Основные направления деятельности ЦЭС – разработка энергетической политики, подготовка технико-экономических обоснований и аудиты проектов в энергетическом секторе, управление спросом на энергию и использование возобновляемых источников энергии.

Закон Армении “Об энергетике” был принят в 1997 году. Новая редакция этого закона была принята 11 апреля 2001 года. Дальнейшие изменения, в т.ч. дополнение, были приняты 25 декабря 2003 года и вступили в силу 14 февраля 2004 года (см. ниже). Эти изменения в основном обусловлены принятием в декабре 2004 года нового Закона “Об органе по регулированию общественных услуг”, в том смысле, что этот новый орган был создан на базе ранее созданной Законом “Об энергетике” Регулирующей Комиссии по энергетике. Некоторые положения этого закона необходимо было включить в новый Закон.

## В. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ БАЗА ДЛЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Основные законы, регулирующие иностранные инвестиции в энергетическом секторе Армении, перечислены в Таблице 8.

**Таблица 8: Основные иностранные инвесторы в Республике Армения**

Закон “Об иностранных инвестициях”	1994 г.
Конституция	1995 г.
Закон “О приватизации государственного имущества”	1997 г.
Гражданский кодекс	1998 г.
Закон “Об энергетике”	2001 г.
Закон “О государственной регистрации юридических лиц”	2001 г.
Закон “О лицензировании”	2001 г.
Закон “О концессиях”	2002 г.
Кодекс о недрах	2002 г.
Закон “О предоставлении (концессии) недр для изучения и промышленной добычи в целях эксплуатации полезных ископаемых”	2002 г.
Закон “О Комиссии Республики Армения по регулированию естественных монополий”	2003 г.
Поправки к Закону “Об энергетике”	2003 г.
Закон “Об органе по регулированию общественных услуг” (Комиссия по регулированию общественных услуг)	2003 г.
Закон “Об энергосбережении и возобновляемой энергетике”	2004 г.

Хотя в последние годы Армения значительно реформировала свою правовую систему, стране еще предстоит решить важнейшие задачи по упрочению правовых норм и институтов и повышению правовой культуры, от чего зависит успешный переход Армении к рыночной экономике. Все законы Республики Армения публикуются в “Официальном бюллетене Республики Армения”. Министерства и агентства публикуют брошюры (руководства) с текстами законов, регулирующих их сферу компетенции. Они также публикуют законы на своих веб-сайтах.

### 1. Краткое описание законодательных актов, имеющих отношение к инвестициям в энергетический сектор

#### *Положения Конституции*<sup>17</sup>

Конституция Республики Армения была принята путем референдума 5 июля 1995 года. Поправки в Конституцию, принятые по результатам референдума в 2005 году, включа-

<sup>17</sup> <http://www.parliament.am> на 1 февраля 2007 г.

ли важные положения по вопросу государственного устройства, международных договоров, деятельности экономики:

**Статья 3:** Государство обеспечивает защиту прав и свобод человека в соответствии с принципами и нормами международного права.

**Статья 8:** в Республике Армения признается и защищается право на собственность.

[...] Государство гарантирует свободное развитие и равную правовую защиту всех форм собственности, свободу экономической деятельности, свободную экономическую конкуренцию.

**Статья 10:** Государство обеспечивает охрану и воспроизводство окружающей среды, рациональное использование природных ресурсов.

**Статья 31:** Каждый имеет право на владение, пользование, распоряжение своей собственностью и ее наследование по своему усмотрению. Осуществление права собственности не должно наносить вред окружающей среде, нарушать права и законные интересы иных лиц, общества и государства.

[...] Отчуждение собственности для нужд общества и государства может быть произведено только в исключительных случаях при наличии высших общественных интересов в установленном законом порядке с предварительной равноценной компенсацией.

[...] Правом собственности на землю не пользуются иностранные граждане и лица без гражданства, за исключением случаев, предусмотренных законом.

**Статья 31.1:** Государство защищает интересы потребителей, осуществляет предусмотренные законом меры по контролю качества товаров, услуг и работ.

**Статья 33.1:** Каждый имеет право заниматься предпринимательской деятельностью, не запрещенной законом.

[...] Запрещаются злоупотребление монопольным или доминирующим положением на рынке и недобросовестная конкуренция.

[...] Законом могут устанавливаться ограничения конкуренции, возможные виды монополии и их допустимые размеры, если это необходимо для защиты интересов общества.

**Статья 48:** Основными задачами государства в экономической, социальной и культурной сферах являются:

[...] осуществление политики, обеспечивающей экологическую безопасность нынешних и будущих поколений;...)

**Статья 11.1:** Административно-территориальными единицами Республики Армения являются марзы (области) и муниципалитеты.

**Статья 104.1:** Муниципалитет является юридическим лицом, имеет право собственности и иные имущественные права.

**Статья 105.1:** Находящаяся в пределах административных границ муниципалитета земля, за исключением земли, необходимой для государственных нужд, а также земли, принадлежащие физическим и юридическим лицам, являются муниципальной собственностью.

**Статья 106:** Муниципалитетами в предусмотренных законом пределах устанавливаются местные налоги и пошлины. Муниципалитетами могут устанавливаться платежи за оказываемые ими услуги.

### ***Создание предприятий***

Законодательство Армении предусматривает для иностранных предприятий такие же правовые гарантии и защиту, какие предусмотрены для граждан и предприятий

Армении. Иностранные инвесторы вправе создавать предприятия любых организационно-правовых форм.

Регулирование создания предприятий в основном осуществляется **Законом “О государственной регистрации юридических лиц”** (который вступил в силу в 2001 году) и **Гражданским кодексом** (который вступил в силу в 1999 году). Для регистрации юридического лица необходима его государственная регистрация в ряде органов власти, в том числе в Государственном реестре, налоговых органах, Государственном пенсионном фонде, Государственном патентном бюро и Национальной службе статистики. Кроме того, может оказаться необходимым получить особую или отраслевую лицензию в компетентных государственных органах. В соответствии с законом процесс регистрации занимает 2-5 рабочих дня; что представляет собой значительное улучшение, подтвержденное недавно в документе Всемирного банка “Regulatory and Administrative Costs Survey” (2002-2003 гг.).

**Гражданский кодекс**, принятый 1 января 1999 года, определяет следующие наиболее распространенные формы предприятий:

- акционерные компании (открытого и закрытого типа);
- общества с ограниченной ответственностью;
- хозяйственные товарищества (полные и с ограниченной ответственностью).

**Закон “Об акционерных обществах”**, принятый 25 сентября 2001 года, регулирует процесс создания и регистрации акционерных компаний в Армении. В соответствии с этим Законом иностранные граждане имеют равные права наряду с гражданами Армении и юридическими лицами – резидентами Республики Армения. Закон также обеспечивает правовую базу для преобразования всех государственных предприятий энергетического сектора в закрытые государственные акционерные компании (100% акций которых принадлежат государству).

**Закон “О банкротстве”** (“О неплатежеспособности (банкротстве) юридических лиц, предприятий, не имеющих статуса юридического лица, и индивидуальных предпринимателей, и их финансовой санации”) вступил в силу в марте 1997 года. Закон определяет, что должник является несостоятельным, если он не способен погасить свои обязательства в течение 30 дней. Сам должник, ликвидатор или определенные группы кредиторов могут выдвинуть предложение о реорганизации. Ликвидатор вправе арестовать имущество должника, проверить и оспорить требования кредиторов. Однако у ликвидатора нет полномочий по расследованию финансовых дел должника. С помощью суда ликвидатор может обеспечить признание недействительными тех сделок, которые связаны с несправедливым отчуждением имущества или переводом средств должника. Продажа имущества должника возможна с согласия суда или путем публичного аукциона. Кредиторы, имеющие обеспечение долга, имеют преимущество в рамках процедур ликвидации. Поправки 2002 года предусматривают следующее<sup>18</sup>:

1. Если признанный банкротом должник является арендатором по договору финансовой аренды (лизинга), которым предусматривается возможность передачи арендованного имущества арендатору на праве собственности, то суд по представлению управляющего и с согласия арендодателя может расторгнуть этот договор и

---

<sup>18</sup> <http://www.parliament.am> на 1 февраля 2007 г.

передать арендованное имущество должнику (арендатору) на праве собственности, если последний уплатил не менее чем 80% цены (арендных платежей), предусмотренной этим договором.

2. Арендованное имущество с момента передачи арендатору на праве собственности считается находящимся под залогом у арендодателя в обеспечение выполнения должником (арендатором) обязательства по уплате установленной договором цены имущества в неуплаченной части.

### **Лицензирование**

**Закон “О лицензировании”**, который вступил в силу в 2001 году, и **Гражданский кодекс** регулируют лицензирование деятельности предприятий. В Армении существуют примерно 70 видов хозяйственной деятельности, для осуществления которых сначала необходимо получить отраслевую лицензию. Лицензирование, которое, как и в других странах СНГ, было сопряжено в Армении для иностранных инвесторов со значительными проблемами, в настоящее время кардинально улучшено. Большая часть лицензий теперь может быть получена по “упрощенной процедуре”. Для этого был введен принцип “единого окна”.

В соответствии с Законом “О лицензировании” получение лицензии необходимо для осуществления следующих видов деятельности, связанных с энергетическим сектором:

- Сектор энергетики: (i) добыча, импорт и экспорт, транспортировка, распределение и торговля природным газом; (ii) генерирование, импорт, передача, экспорт, распределение и торговля электроэнергией; (iii) генерирование, импорт и экспорт, транспортировка, распределение и торговля тепловой энергией; (iv) оказание услуг по передаче и централизованной диспетчеризации электрической энергии; (v) строительство новых мощностей в сфере электро- и теплоэнергии.
- Сектор ядерной энергетики: (i) отбор, строительство, ввод в эксплуатацию, эксплуатация, использование, обслуживание и консервация атомных электростанций, станций по переработке радиоактивных отходов, источников ионизирующего излучения и мест хранения соответствующих веществ; (ii) работы с радиоактивными отходами от использования ядерных и радиоактивных материалов, включая транспортировку, использование, хранение, обработку и захоронение таких материалов; (iii) импорт и экспорт ядерных, радиоактивных и специальных материалов, радиоактивных отходов, специального оборудования и технологий; (iv) разработка и подготовка материалов, оборудования и систем для проектов, связанных с использованием атомной энергии; (v) проведение экспертизы проектов, связанных с использованием атомной энергии, их проектных решений и иных документов.

Лицензии выдает Комиссия по регулированию общественных услуг Армении (применительно к сектору энергетики) или Правительство Республики Армения (применительно к ядерной энергетике).

Особенности лицензирования в секторе энергетики предусмотрены в Законе “Об энергетике” (см. ниже).

Закон “О лицензировании” не применяется к разрешениям (лицензиям), выдаваемым на право использования природных ресурсов, которые считаются находящимися в государственной собственности. Такие разрешения регулируются Законом “О концессиях” от 5 ноября 2002 года.



### ***Законодательство о предприятиях и предпринимательской деятельности***

Иностранные инвесторы могут учредить в Армении дочернюю компанию, представительство или отделение. Хозяйственное общество (коммерческая компания) считается дочерним (зависимым), если другое товарищество или общество владеет более чем 20% его уставного капитала или голосующих акций.

Иностранные инвесторы могут учредить дочернюю компанию в форме акционерного общества, общества с ограниченной ответственностью или хозяйственного товарищества.

#### Акционерное общество (АО)

Акционерное общество представляет собой юридическое лицо, учрежденное на основе коллективной или смешанной собственности, и собственники должны участвовать в предприятии, внося в него свою долю капитала. Стартовый капитал разделяется на акции, количество и стоимость которых определяются учредителями. Ответственность учредителей ограничивается номинальной стоимостью принадлежащего им пакета акций, а не его рыночной стоимостью.

Закон “Об акционерных обществах” предусматривает два типа акционерных обществ:

- открытые: в этом случае акции продаются населению; и
- закрытые: в этом случае единственными собственниками акций являются учредители.

Минимальный размер капитала открытого армянского акционерного общества или любого акционерного общества с иностранным участием составляет 1000 минимальных размеров месячной оплаты труда. Для закрытых акционерных обществ со 100-процентным участием армянских акционеров минимальный размер капитала ниже и составляет 100 минимальных размеров месячной оплаты труда. В ряде отраслей, например, в банковской сфере, могут применяться более высокие требования в отношении минимального размера инвестиций.

До регистрации акционерного общества его учредители обязаны полностью оплатить уставный капитал. После учреждения АО все его акции должны быть распределены среди учредителей.

#### Общества с ограниченной ответственностью (ООО)

Данная организационно-правовая форма практически такая же, как и форма закрытого акционерного общества, за исключением того, что здесь нет акций. ООО представляет собой юридическое лицо, учрежденное одним или несколькими лицами. Прибыль распределяется между ними пропорционально их долям в объеме инвестиций, за исключением случаев, когда уставом устанавливается иная пропорция. Общество считается обществом с ограниченной ответственностью, поскольку ответственность его учредителей ограничена пределами их первоначальных инвестиций.

#### Хозяйственное товарищество

Хозяйственное товарищество представляет собой юридическое лицо, которое может быть учреждено в форме полного товарищества или товарищества с ограниченной ответственностью (коммандитного товарищества). Участниками полного товарищества могут быть только индивидуальные предприниматели и (или) коммерческие организации. Они осуществляют хозяйственную деятельность в соответствии с уставом, от имени товарищества и несут ответственность по его обязательствам принадлежащим им имуществом. Лицо может быть участником только одного полного товарищества.

В товариществе с ограниченной ответственностью, наряду с участниками, осуществляющими хозяйственную деятельность от имени товарищества и отвечающих по его обязательствам своим имуществом (полные партнеры), есть также один или несколько участников – коммандитные партнеры, которые несут риск убытков, связанных с деятельностью товарищества, в пределах сумм внесенных ими вкладов (они не принимают участия в осуществлении товариществом предпринимательской деятельности). Лицо может быть полным товарищем только в одном товариществе с ограниченной ответственностью.

### ***Законодательство об иностранных инвестициях***

Закон “Об иностранных инвестициях” 1994 года определяет общие основы создания иностранными инвесторами предприятий в Армении и деятельности иностранных инвесторов. Указанный закон также защищает инвесторов от определенных политических рисков и предусматривает положения, касающиеся разрешения споров. Если международные договоры Республики Армения устанавливают какие-либо нормы, которые отличаются от норм указанного закона, применяются соответствующие положения международных договоров.

Ниже приведены основные положения рассматриваемого Закона “Об иностранных инвестициях”.

#### Определение и формы прямых иностранных инвестиций

В соответствии с пунктом 2 Статьи 1 “иностранная инвестиция” означает любой вид имущества, в том числе финансовые средства и интеллектуальные ценности, которые непосредственно вкладываются иностранным инвестором в процессе осуществляемой на территории Республики Армения предпринимательской или иной деятельности с целью извлечения прибыли (дохода) или достижения иного полезного результата.

В Статье 3 определяются следующие формы “иностранных инвестиций”:

- иностранная валюта; иные валютные ценности и национальная валюта Республики Армения;
- движимое и недвижимое имущество (строения, здания, оборудование и иные материальные ценности), а также любые имущественные права, связанные с таким имуществом;
- акции, облигации и иные ценные бумаги, установленные законодательством Республики Армения;
- любые денежные требования или права требования исполнения договорных обязательств;
- любые права на представляющую ценность интеллектуальную собственность;
- права на осуществление экономической деятельности, предусмотренные законодательством или договором Республики Армения, в том числе права на разведку, добычу, разработку или эксплуатацию природных ресурсов;
- платные услуги; и
- любые иные виды инвестиций, не запрещенные законодательством Республики Армения.

В соответствии со Статьей 4 Закона “Об иностранных инвестициях” иностранные инвесторы имеют право осуществлять инвестиции с использованием следующих методов:

- путем создания предприятий, полностью принадлежащих иностранным инвесторам, а также отделений, филиалов и представительств, принадлежащих

иностранным юридическим лицам, или путем приобретения действующих предприятий в собственность;

- путем учреждения совместных предприятий с участием юридических лиц Республики Армения, предприятий, не имеющих статуса юридического лица, или с участием граждан Республики Армения или путем приобретения доли в действующих предприятиях;
- путем приобретения в рамках законодательства Республики Армения акций, облигаций и иных установленных законодательством Республики Армения ценных бумаг;
- путем самостоятельного приобретения или приобретения с участием юридических лиц Республики Армения или предприятий, не имеющих статуса юридического лица, а также граждан Республики Армения права землепользования и концессий по использованию природных ресурсов на территории Республики Армения;
- путем приобретения иных имущественных прав; и
- иными методами, не запрещенными законодательством Республики Армения, в частности на основании договоров, заключенных с юридическими лицами или предприятиями, не имеющими статуса юридического лица, Республики Армения.

#### Защита инвестиций

Согласно Статье 6 к иностранным инвесторам применяется национальный режим (т.е. они пользуются не менее благоприятным режимом, чем отечественные инвесторы). Существует одно исключение из этого правила, касающееся приобретения недвижимости (см. Приложение). Однако иностранные компании, учрежденные в Армении в качестве юридических лиц, обладают таким же статусом, что и национальные юридические лица и имеют право владеть землей на правах собственности. Кроме того, иностранные лица могут получать разрешение на пользование землей по долгосрочным договорам аренды.

В целях стимулирования иностранных инвестиций в наиболее важных областях социального и экономического развития могут устанавливаться дополнительные привилегии для таких инвестиций в соответствии с законодательством Республики Армения. И наоборот, законодательство Республики Армения может определять те области в Республике Армения, где деятельность иностранных инвесторов и предприятий с иностранными инвестициями ограничена или запрещена по соображениям национальной безопасности.

Статья 7 содержит так называемую “стабилизационную оговорку”. Согласно этому положению, в случае изменения законодательства Республики Армения, регулирующего иностранные инвестиции, в течение пяти лет с момента инвестирования по желанию иностранного инвестора применяется законодательство, действующее в момент осуществления инвестиций.

Статья 8 предусматривает гарантии на случай национализации и экспроприации. Иностранные инвестиции в Республике Армения не подлежат национализации. Экспроприация как исключительная мера допускается только в условиях чрезвычайного положения, установленного законодательством Республики Армения, и только по решению суда с выплатой полной компенсации. Иностранным инвесторам также должны быть возмещены все убытки и ущерб в результате упущенной выгоды, причиненные незаконными действиями государственных органов или должностных лиц. Убытки подлежат возмещению по текущим рыночным ценам либо по определенным независимыми аудиторами ценам в валюте, в которой осуществлены инвестиции, или в иной валюте по взаимному соглашению сторон.

Статьей 9 предусмотрено возмещение убытков, причиненных иностранным инвесторам. Иностранные инвесторы имеют право на возмещение в судебном порядке материальных убытков и морального ущерба, включая упущенную выгоду, причиненных государственными органами Республики Армения или их должностными лицами вследствие совершения действий, противоречащих законодательству, а также ненадлежащего исполнения этими органами или их должностными лицами их обязательств, предусмотренных законодательством Республики Армения, по отношению к иностранному инвестору или предприятию с иностранными инвестициями. Убытки подлежат немедленному возмещению по текущим рыночным ценам или ценам, определенным независимыми аудиторами. Такое возмещение выплачивается в валюте, в которой осуществлены инвестиции, или в иной валюте по взаимному соглашению сторон. С момента возникновения права на компенсацию и до момента ее осуществления на сумму компенсации начисляются проценты в размере текущих ставок по депозитным счетам на кредитном рынке Республики Армения.

Статья 10 касается прибыли (доходов) и иных средств иностранного инвестора. Такая прибыль (доход) иностранного инвестора после уплаты налогов и исполнения иных платежей, установленных законодательством Республики Армения, остается в его распоряжении. Иностранные инвесторы имеют право открывать текущие и иные счета в армянских банках, разрешенные законодательством Республики Армения. Иностранные инвесторы также имеют право использовать полученные ими в законном порядке средства в целях приобретения иностранной валюты или товаров на внутреннем рынке Армении в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

В соответствии со Статьей 11 иностранные инвесторы и иностранные наемные работники имеют право свободного вывоза своей собственности, прибыли (дохода) и иных средств, которые законным образом получены как результат инвестиций или как плата за работу, или как компенсация, предусмотренная Статьей 9 данного Закона. Иностранная валюта общедоступна, а местная валюта (драм) свободно конвертируется.

Статья 15 определяет, что ввоз предприятием с иностранными инвестициями с целью пополнения своего уставного фонда товаров, включенных в установленный Правительством Республики Армения перечень, освобождается от уплаты таможенных пошлин. При отчуждении этих товаров в течение трех лет после пользования этой льготой взимание сумм таможенных пошлин, включая пени, начисленные за задержку их уплаты, осуществляется в общем порядке, установленном таможенным законодательством.

Согласно Статье 16 предприятия с иностранными инвестициями имеют право без лицензии экспортировать продукцию (работы, услуги) собственного производства и импортировать продукцию (работы, услуги) для собственных нужд, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и международными договорами Республики Армения.

В соответствии со Статьей 18 льготы, установленные данным Законом, распространяются на те предприятия с иностранными инвестициями, в которых эти инвестиции в момент учреждения составляли не менее тридцати процентов.

Статья 21 касается концессионных договоров. Любой иностранный инвестор имеет право на эксплуатацию возобновляемых и невозобновляемых природных ресурсов на основании концессионных договоров, заключаемых иностранным инвестором с Правительством Республики Армения или иным уполномоченным на то государственным органом в порядке, установленном законодательством Армении о концессиях. Концессионные договоры могут содержать положения, не определяемые действующим

законодательством Республики Армения. В таких случаях такие договоры должны быть одобрены Парламентом Республики Армения.

Статья 22 гарантирует реализацию и защиту прав интеллектуальной собственности иностранных инвесторов в соответствии с законодательством Республики Армения.

#### Разрешение споров

В соответствии со статьей 24 Закона “Об иностранных инвестициях” споры, связанные с иностранными инвестициями, возникающие между иностранными инвесторами и Республикой Армения, как правило, рассматриваются в судах Республики Армения. Однако в связи с тем, что ратифицированные международные договоры имеют преимущество по сравнению с национальным законодательством, за исключением Конституции страны, иностранные инвесторы из стран, имеющих двусторонние инвестиционные договоры с Арменией, фактически имеют право прибегнуть к международным механизмам разрешения споров. Аналогичным образом, Армения допускает обращение в международный арбитраж в рамках Договора к Энергетической Хартии.

После того, как в феврале 2003 года Армения стала полноправным членом ВТО, возможность использования иностранных механизмов разрешения инвестиционных споров в соответствии с двухсторонними межправительственными соглашениями по защите и содействию инвестиций, автоматически распространяется на все 146 стран, являющихся членами ВТО.

Споры, связанные с иностранными инвестициями, в которых Республика Армения не является стороной, рассматриваются в судах Республики Армения или иных органах, разрешающих экономические споры, в соответствии с законодательством. По соглашению сторон такие споры также рассматриваются в третейских судах, если иной порядок не предусмотрен международными договорами или по предварительной договоренности (в соответствии с учредительными документами, экономическими договорами и т.д.) сторон.

#### ***Законодательство о недвижимости***

В соответствии с Законом “О недвижимом имуществе” 1996 года правом собственности на землю обладают граждане и юридические лица Армении. Иностранные физические лица не могут получить право собственности на землю. В этой связи Армения установила исключения из принципа недискриминации в “Синей книге” (см. Приложение 1). Тем не менее, любое законным образом учрежденное лицо в Армении пользуется таким же статусом, как и национальные юридические лица и поэтому имеет право приобретать землю на праве собственности. Кроме того, в соответствии со Статьей 20 Закона “Об иностранных инвестициях” имущество может сдаваться в аренду иностранным инвесторам и предприятиям с иностранными инвестициями на основании договоров аренды.

#### ***Антимонопольное законодательство***

Законодательство по вопросам защиты конкуренции в Республике Армения включает Конституцию, Гражданский кодекс, Закон “О защите экономической конкуренции” (6 ноября 2000 года).

В соответствии с Законом антиконкурентные соглашения включают<sup>19</sup>:

- а) установление дискриминационных цен;
- б) искусственное повышение, снижение или поддержание цен на товарном рынке;
- в) раздел рынка по территориальному принципу, по объему реализации или приобретения, ассортименту товаров, по группам потребителей или поставщиков и т.д.;
- г) воспрепятствование (ограничение) доступу на рынок других хозяйствующих субъектов или вытеснение их с рынка.

Не считаются антиконкурентными заключенные между хозяйствующими субъектами соглашения, которые направлены на обеспечение или повышение их конкуренции, если общая доля участников этого соглашения на данном товарном рынке не превышает 20%.

В законе также определяются два других вида антиконкурентных соглашений: концентрация и недобросовестная конкуренция.

Кроме того, **Закон “Об энергетике”** и **Закон “О предприятиях и предпринимательской деятельности”** включают минимальные требования в отношении монопольного поведения в секторе энергетики:

- 1) **Закон “Об энергетике”**: Основными принципами государственной политики в сфере энергетики являются стимулирование конкуренции и эффективной деятельности и создание необходимых условий для развития конкурентной среды в сфере энергетики.
- 2) **Закон “О защите внутреннего рынка”**: Базовая концепция: отрасль экономики – это единство действующих на территории Республики Армения производителей, которые производят схожие с изучаемым товаром или непосредственно конкурирующие с ним товары, либо те из действующих на территории Республики Армения производителей, которые совместно выпускают в Республике Армения более половины всего объема схожих или непосредственно конкурирующих товаров;

Меры по защите внутреннего рынка и условия их применения: По смыслу настоящего Закона мерами по защите внутреннего рынка являются повышение действующей ставки ввозной таможенной пошлины на товар, применение ввозной тарифной квоты на товар, применение количественного ограничения (квотирование) ввоза товара и применение любой комбинации указанных мер.

Общая продолжительность защитной меры (включая продолжительность временной меры, продолжительность первичной и продленной мер) не должна превышать 8 лет.

После применения защитной меры в отношении ввоза данного товара такая мера может быть применена повторно минимум через два года после окончания примененной защитной меры.

### ***Налогообложение***

Налоговое законодательство пересматривалось в период с 1997 по 2000 год. В это время были приняты основополагающие законы о налогах, которые в основном базируются на международных стандартах. Основными законами являются **Закон “О налогах”** от 14 апреля 1997 года, **Закон “О фиксированных платежах”** (которые заменяют

---

<sup>19</sup> <http://www.parliament.am> на 1 февраля 2007 г.

налог на добавленную стоимость и налог на прибыль) и Закон “Об упрощенном налоге” от 2000 года.

В результате изменений в налоговом законодательстве в конце 2000 года были определены две основные группы налогоплательщиков: (1) плательщики фиксированных платежей и упрощенного налога и (2) плательщики, предпочитающие платить налог на прибыль. Таким образом, окончательный выбор остается за налогоплательщиком. Ставка налога на доходы физических лиц варьирует от 10 до 20% от месячного дохода в зависимости от размера дохода. Стандартная ставка НДС составляет 20%, налог на прибыль предприятий – также 20%.

**Фиксированные платежи:** обязательный и безвозмездный платеж, заменяющий налог на добавленную стоимость и (или) налог на прибыль (подходный налог), уплачиваемый плательщиками фиксированного платежа в государственный бюджет в размерах и в сроки, предусмотренные настоящим Законом. Плательщиками фиксированных платежей являются физические и юридические лица, предприятия, не имеющие статуса юридического лица. Расчетная величина налога на добавленную стоимость в сумме фиксированного платежа принимается за 60%.

В Республике Армения фиксированные платежи<sup>20</sup> (НДС и акцизный налог) взимаются с импортируемого дизельного топлива и бензина (Закон “О фиксированных платежах на дизельное топливо и бензин, импортируемые в Республику Армения” от 1997 года). Ставка фиксированных платежей для дизельного топлива равна 65 долл. за тонну (в т.ч. 31,3% – акцизный налог и 68,7% – НДС), для бензина – 222 долл. за тонну (в т.ч. 60,8% – акцизный налог и 39,2% НДС). Государственный таможенный комитет осуществляет контроль в отношении этих платежей.

**Упрощенный налог:** это налог на предпринимательскую деятельность, заменяющий налог на добавленную стоимость (НДС) и (или) налог на прибыль (подходный налог), уплачиваемый в государственный бюджет в размерах и сроки, установленные законом. Плательщиками упрощенного налога считаются юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых общая сумма оборота по реализации поставленных товаров и оказанных услуг (без НДС) в течение предыдущего года не превысила 50 млн. драмов. Плательщики упрощенного налога исчисляют налог в отношении объекта налогообложения, определяемого за текущий год, по следующим ставкам к обороту по реализации: а) 7% – к сумме до 30 млн. драмов и б) 12% – к сумме свыше 30 млн. драмов. Расчетная величина НДС в общей сумме налога принимается за 60%. Если сумма упрощенного налога за данный отчетный период после вычетов в соответствии с настоящей статьей менее 3,5%, то упрощенный налог уплачивается по ставке 3,5%, а невычетная часть суммы налога вычитается из суммы налога, исчисленной для следующих отчетных периодов. Налогоплательщики как работодатели ежемесячно осуществляют платежи обязательного социального страхования за нанятых работников (каждый индивидуальный предприниматель) – фиксированную сумму в размере 6000 драмов; последняя заменяет платежи, осуществляемые в целях и размере, предусмотренными Законом “О платежах обязательного социального страхования”.

---

<sup>20</sup> <http://www.customs.am/tariff/fixed.php> на 1 февраля 2007 г.

Налогоплательщики, осуществляющие предпринимательскую деятельность, могут платить упрощенный налог вместо подоходного налога, налога на прибыль и НДС, если общая сумма их оборота по реализации поставленных товаров и оказанных услуг в течение предыдущего года не превысила 30 млн. армянских драмов (приблизительно 51 тыс. долл. США), а также при условии, что они отвечают определенным требованиям. Ставка упрощенного налога применяется к совокупному обороту по реализации и составляет от 4 до 7% вне зависимости от фактического размера прибыли, и она может быть уменьшена на сумму в размере от 3 до 5% от суммы затрат для целей уплаты упрощенного налога. Некоторые виды деятельности (банковская, страховая, инвестиционная, консалтинговая деятельность и т.д.) не подлежат упрощенному налогообложению.

### Налог на прибыль корпораций

Закон “О налоге на прибыль” вступил в силу 27 ноября 1997 года. Налогом облагаются (налогоплательщиками являются) резиденты Республики Армения и нерезиденты, за исключением бюджетных учреждений и Центрального банка Республики Армения.

- а) **резидентами** считаются организации, созданные в Республике Армения (получившие государственную регистрацию и зарегистрированные как объекты налогообложения), за исключением отдельных подразделений организаций, указанных в пункте “б” данного раздела;
- б) **нерезидентами** считаются **организации**, созданные в иностранных государствах, международные организации, и созданные ими за пределами Республики Армения юридические лица и предприятия, не имеющие статуса юридического лица.

Облагаемая прибыль – это положительная разница между валовым доходом налогоплательщика и вычетами, установленными настоящим Законом.

1. Объектом налогообложения для резидентов считается облагаемая прибыль, получаемая на территории Республики Армения и за ее пределами.
2. Объектом налогообложения для нерезидентов считается облагаемая прибыль, получаемая от армянских источников.

Элементы, не считающиеся доходом:

- вклады участников (акционеров, пайщиков, членов) в уставный капитал (фонд) налогоплательщика, положительная разница между ценой размещения и номинальной ценой акций налогоплательщика, средства, объединяемые в целях совместной деятельности;
- положительный результат от переоценки иностранной валюты и иных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, а также положительный результат от переоценки основных фондов;
- суммы, полученные в результате налоговых льгот;
- активы, переданные в дар (включая членские взносы), и бесплатные услуги, оказанные некоммерческим организациям.

Налог на прибыль устанавливается в размере 20% от налогооблагаемой прибыли.

“Налогооблагаемая прибыль” – разница между валовым доходом и вычетами, произведенными в соответствии с Законом. К доходам относятся доходы от сдачи в аренду имущества, от владения акциями и иными ценными бумагами (при том условии,



что ранее с них не взимались налоги), от сделок, не связанных с производством товаров, а также гранты со стороны других предприятий и организаций. Расходы на производство и продажу вычитаются из налогооблагаемой прибыли. Учитываются также амортизационные отчисления. Не существует положения о перенесении убытков на будущий период. Согласно Закону в некоторых случаях допускается предположительное определение прибыли. Налог на прибыль устанавливается в размере 20% от налогооблагаемой прибыли.

Компании с иностранными инвестициями подчиняются такому же налоговому режиму, что и армянские компании. Особые преимущества (льготы) при налогообложении предприятий предоставляются компаниям, в которых иностранные инвестиции превышают 500 млн. драмов (около 855 тыс. долл. США), в соответствии с Таблицей 9.

**Таблица 9: Вычеты из налога на прибыль**

Год осуществления инвестиций	Вычеты из налога на прибыль по каждому году	
	100%	50%
1998	1999-2000	2001-2008 включительно
1999	2000-2001	2002-2009 включительно
2000	2001-2002	2003-2008 включительно
2001	2002-2003	2004-2007 включительно
2002	2003-2004	2005-2006 включительно
2003	2004-2005	-
2004	2005-2006	-
2005	2006-2007	-
2006	2007-2008	-
2007	2008-2009	-

Ниже в Таблице 10 приводятся виды доходов, получаемые лицами, не являющимися резидентами Республики Армения, и ставки налога на прибыль (в процентах), удерживаемые налоговыми исполнителями у источника получения дохода, в соответствии со статьей 57 Закона.

**Таблица 10: Удержание налога на прибыль**

Вид дохода	Налог на прибыль (%)
Страховое возмещение, платежи в порядке перестрахования и доходы от перевозки (фрахта)	5
Дивиденды, проценты, роялти, доход от сдачи имущества в аренду, другие доходы, полученные из источников в Армении и т.д.	10

#### Налог на доходы физических лиц

В соответствии с Законом “О подоходном налоге” от 30 декабря 1997 года указанный налог применяется к физическим лицам, постоянно проживающим в Армении (проживающим в Армении в общей сложности 183 дня и более в любом налоговом году), а также к лицам, не проживающим постоянно в Армении, но получающим доходы в Армении. Налогообложению подлежит доход, получаемый в виде оплаты труда, роялти, от предпринимательской деятельности, аренды имущества, акционерного капитала, выплаты по ценным бумагам и вкладам, получаемый в натуре доход и т.д. Для постоянных резидентов доходы, получаемые за пределами Армении, включаются в совокупную

налогооблагаемую сумму в Армении. Взимаемый в Армении подоходный налог может быть уменьшен на сумму налога, уплаченного в другой стране в целях избежания двойного налогообложения (в тех случаях, когда действуют двусторонние договоры). Иностранные граждане платят налог по таким же ставкам, что и граждане Армении.

**Таблица 11: Подоходный налог**

Месячный налогооблагаемый доход (в драмах)	Ставка налога (%)	Совокупный налог (в драмах)
0-80 000	10	
свыше 80 000	20	8 000 драмов плюс 20% от суммы свыше 80 000 драмов

#### Налог на добавленную стоимость

Армения ввела налог на добавленную стоимость (НДС) 1 января 1992 года. С 1 июля 1997 года вступил в действие новый Закон “О налоге на добавленную стоимость”. НДС взимается со всех проданных товаров, оказанных услуг и выполненных работ. Общая ставка НДС равна 20%, что эквивалентно 16,67% цены, включающей НДС. К отечественным и иностранным товарам и услугам применяется одинаковый режим. Ставка НДС в размере 0%<sup>21</sup> применяется к: налогооблагаемому обороту по реализации услуг в отношении переработки и сборки продуктов из сырых материалов, полуфабрикатов и материалов иностранных юридических лиц, предприятий без статуса юридического лица или физических лиц в соответствии с их заказом; услуг по ремонту и модернизации движимого имущества на территории Республики Армения и других аналогичных услуг, экспортируемых за пределы таможенной границы Республики Армения в соответствии и на условиях, установленных таможенным законодательством Республики Армения.

#### Акцизный налог

Акцизный налог устанавливается на производство или импорт определенных товаров и уплачивается с выручки от продажи товаров, произведенных в Армении, и с заявленной стоимости товаров, импортируемых в Армению.

Закон “Об акцизном налоге” был утвержден Президентом Армении 24 июня 1997 года, поправки внесены 24 сентября 1997 года. Новый закон вступил в силу 1 августа 2000 года, в связи с чем закон 1997 года утратил силу. Акцизный налог уплачивается как на отечественные товары, включенные в соответствующий перечень, так и на импортные товары. В случае импортных товаров акцизный налог должны уплачивать импортирующие предприятия или граждане. Ставки акцизного налога являются ставками “ад валорем” (*ad valorem*), которые взимаются с объема товара. В Законе “Об акцизном налоге” указаны конкретные ставки налога для отечественных и импортных товаров. Акцизный налог не взимается с товаров, перевозимых транзитом через территорию Армении.

Акцизным налогом облагаются бензин и дизельное топливо. Ставки налога приведены в Таблице 12.

В 2001 году законом был установлен перечень товаров, ввозимых организациями и частными предпринимателями, в отношении которых применяется ставка таможенной пошлины 0% и с которых не взимается акцизный налог, а также не начисляется и не взимается налог на добавленную стоимость Таможенной службой. Некоторые

<sup>21</sup> <http://www.parliament.am/> на 1 февраля 2007 г.

из этих товаров – авиационный бензин; авиационное топливо TS-1; авиационное масло MS-8P; авиационные смазочные материалы; природный газ; электроэнергия; нециклические углеводороды; противодетонационные препараты, антиокислительные присадки, антиокислительные добавки к бензину, улучшители вязкости, антикоррозийные препараты и другие готовые присадки для минеральных масел (включая бензин) или других жидкостей, используемых в аналогичных целях; специальное и электрическое оборудование.

**Таблица 12: Ставки акцизного налога**

Код продукции по ТН ВЭД (торговой номенклатуры внешнеэкономической деятельности)	Наименование группы товаров	Единица базы налогообложения	Ставка акцизного налога (в драмах)
2709	Сырая нефть и нефтепродукты	1 тонна	27000
2711 (за исключением 2711 11 и 2711 21)	Нефтяные газы и прочие газообразные углеводороды (за исключением природного газа)	1 тонна	1000

#### Таможенные пошлины<sup>22</sup>

Существуют следующие таможенные режимы:

- а) ввоз для свободного обращения;
- б) реимпорт;
- в) транзит;
- г) ввоз на таможенный склад;
- д) ввоз в магазин беспошлинной торговли;
- е) временный ввоз для переработки;
- ж) временный ввоз;
- з) временный вывоз;
- и) ввоз на свободный таможенный склад;
- к) временный вывоз для переработки;
- л) вывоз для свободного обращения;
- м) реэкспорт;
- н) отказ от права собственности в пользу государства;
- о) уничтожение.

#### *Импортные пошлины*

В декабре 1998 года вступил в силу Закон “О таможенных пошлинах”. Ввозные пошлины установлены в размере от 0 до 10% *ad valorem* (от объема товаров). От ввозных пошлин освобождаются транзитные товары, а также товары, ввозимые в рамках межправительственных соглашений или на средства Правительства. Количественные

<sup>22</sup> <http://www.parliament.am/> на 1 февраля 2007 г.

ограничения применяются к небольшому числу товаров, которые представляют угрозу для здоровья, окружающей среды и безопасности.

#### *Экспортные пошлины*

В Армении не применяются пошлины на экспорт товаров.

#### Налог на землю

27 апреля 1994 года Президент Армении утвердил Закон “О земельном налоге”. Плательщиками земельного налога являются собственники земли, постоянные и временные пользователи земли, являющейся государственной собственностью. Налог на земли, предоставленные для использования на арендных условиях, взимается с арендодателя. Этот налог применяется к землям, не занятым жилыми строениями. Земли, занятые жилыми строениями являются объектом Закона “О налоге на имущество” (см. ниже). Объектом налогообложения для земель несельскохозяйственного назначения является стоимость земли по кадастровой оценке:

- ставки земельного налога на земли, используемые для целей промышленности (включая рудники и территории, поврежденные в результате производственной деятельности), транспорта, радиорелейной связи, телевидения, обороны, на земельные площади, занятые под газопроводы, а также на земли водного фонда устанавливается по отношению к стоимости кадастровой оценки данного вида почвы соответствующих поясов кадастрового районирования в следующих размерах:
  - в населенных пунктах – 1%
  - вне населенных пунктов – 0,5%.
- ставка земельного налога для земель лесного фонда (исключая входящие в них сельскохозяйственные виды почвы) устанавливается в размер 1% от средней стоимости по кадастровой оценке неиспользуемых земель соответствующих поясов кадастрового районирования;
- для других земель несельскохозяйственного назначения земельный налог устанавливается в размере 1% от стоимости по кадастровой оценке данного вида почвы. (1,0% в отношении земель в городских районах; 0,3% в отношении земель вне городов, используемые для целей промышленности, транспорта, связи, обороны, на земельные площади, занятые под газопроводы, а также на земли водного фонда; 1% в отношении незанятых земель лесного фонда, и 1% – прочих типов незанятых земель.)

#### Налог на имущество

Закон “О налоге на имущество” вступил в силу 26 декабря 2002 года. Закон определяет налогоплательщиков следующим образом<sup>23</sup>:

1. Плательщиками налога на имущество считаются организации, созданные в Республике Армения и иностранных государствах, международные организации и созданные ими за пределами Республики Армения организации, граждане Республики Армения, иностранные граждане, а также лица без гражданства, которым на территории Республики Армения принадлежит считающееся объектом налогообложения имущество, установленное Статьей 4 настоящего Закона, за исключением

---

<sup>23</sup> <http://www.parliament.am/> на 1 февраля 2007 г.

государственных органов Республики Армения, Центрального банка Республики Армения, учреждений и органов местного самоуправления Республики Армения.

2. Если объект налогообложения на праве общей совместной собственности принадлежит более чем одному налогоплательщику, то они несут солидарную ответственность по обязательствам, установленным настоящим Законом по налогу на имущество.

Если объект налогообложения на праве общей долевой собственности принадлежит более чем одному налогоплательщику, то они несут ответственность по обязательствам, установленным настоящим Законом по налогу на имущество, – каждый в размере своей доли.

Объектами налогообложения по налогу на имущество считаются: 1) здания и строения и 2) транспортные средства. Налогооблагаемая база по налогу на имущество определяется следующим образом:

- налогооблагаемой базой строений считается кадастровая стоимость;
- налогооблагаемой базой транспортного средства является мощность тягового двигателя (в лошадиных силах или киловаттах), считающегося объектом налогообложения транспортного средства. При наличии на транспортном средстве более чем одного тягового двигателя налогооблагаемой базой по налогу на имущество считается суммарная мощность всех тяговых двигателей.

#### Избежание двойного налогообложения

См. ниже (Раздел III).

#### ***Законодательство, регулирующее условия въезда, пребывания и работы иностранных физических лиц***

Закон “О статусе иностранных граждан” от 1994 года и Закон “Об иностранных инвестициях” от 1994 года определяют условия въезда, пребывания и работы иностранных физических лиц.

#### ***Законы, положения по вопросам валютного регулирования и ценных бумаг***

Закон “О регулировании рынка ценных бумаг” 2000 года и основные поправки к нему от 2005 года определяют:

- а) порядок выпуска, распределения и публичной торговли ценными бумагами;
- б) порядок деятельности подотчетных эмитентов, раскрытия отчетов, предоставления отчетов руководителями подотчетного эмитента и основных акционеров, владеющих его эмиссионными ценными бумагами;
- в) порядок осуществления профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг;
- г) порядок создания и деятельности негосударственных организаций, регулирующих торговлю ценными бумагами;
- д) полномочия и обязанности Центрального банка Республики Армения;
- е) ответственность профессиональных участников рынка ценных бумаг за нарушение Закона и прочих правовых актов.

Целями Закона являются:

- а) защита инвесторов;
- б) обеспечение прозрачности деятельности участников рынка ценных бумаг;

- в) обеспечение, совершенствование и развитие эффективной деятельности рынка ценных бумаг; обеспечение расчетно-клиринговой системы по сделкам с ценными бумагами;
- г) формирование и поддержание системы справедливого ценообразования ценных бумаг;
- д) обеспечение безопасности использования ценных бумаг и денежных средств, направленных на совершение сделок с ценными бумагами.

Ценная бумага – это любые инвестиционные, платежные или титульные ценные бумаги, предусмотренные Гражданским кодексом Республики Армения и иными законами о ценных бумагах, и любое соглашение о разделе прибыли, любое участие в таком соглашении или любой документ, удостоверяющий такое участие, опцион, фьючерс или такая другая производная ценная бумага, преимущественное право на покупку ценных бумаг, сертификат или депозитарная расписка независимо от ее формы (документарной или бездокументарной), а также любое инвестиционное соглашение, которое включает все или часть вышеуказанных характеристик ценных бумаг, любой другой документ, используемый с целью привлечения капитала (средств), независимо от его формы (документарной или бездокументарной), а также любое право в отношении ценной бумаги или любого документа, сертификата, расписки или любого другого такого документа независимо от его формы (документарной или бездокументарной), если осуществление или передача прав, удостоверенных такими документами, возможны только при их предъявлении или регистрации в специальном реестре (обычном или электронном). Ценная бумага – это также любой документ, независимо от его формы, который считается таковым на основе практики делового оборота.

Контролирующим органом является Центральный банк Республики Армения.

#### Законодательная база приватизации

Приватизация государственного имущества началась в Армении в 1991 году и включала широкую программу приватизации земли, в результате которой большая часть сельскохозяйственной земли в Армении была приватизирована. Приватизация государственных предприятий была введена в 1992 году в результате принятия *Закона “О приватизации и разгосударвлении государственных предприятий и объектов незавершенного строительства”* и проводилась в 1994 году с помощью приватизационных ваучеров, в результате чего около 5000 крупных и малых предприятий поменяли собственников.

#### Закон “О приватизации государственного имущества”

*Закон “О приватизации государственного имущества”* с изменениями и дополнениями, внесенными 1 июля 1999 года, регулирует правовые вопросы, касающиеся приватизации государственного имущества, в том числе объектов незавершенного строительства. Указанный закон в целом не регулирует вопросы, связанные с приватизацией имущества, принадлежащего органам местного управления, включая объекты незавершенного строительства. Приватизация земли осуществляется в порядке, определенном Земельным кодексом Армении.

Согласно пункту 2 Статьи 3 объектами приватизации являются:

- акции государственных акционерных обществ, принадлежащие государству акции в негосударственных обществах и обществах с государственным участием;
- считающееся долей государства имущество государственного общества (предприятия) и общества (предприятия) с государственным участием, ликвидированных без решения суда в установленном настоящим Законом порядке;

- переданное в аренду государственное имущество, в том числе недвижимое имущество;
- считающиеся государственной или муниципальной собственностью нежилые площади в жилых домах, не считающиеся площадями общего пользования, за исключением площадей, переданных муниципалитетами в аренду;
- объекты незавершенного строительства;
- имущественные права и нематериальные объекты имущества, принадлежащие государству, в том числе право на подписку на вновь выпущенные акции, право на использование запасов недр и природных ресурсов в случаях, предусмотренных настоящей статьей;
- государственные предприятия или их объединение после реорганизации государственных акционерных обществ;
- считающиеся муниципальной собственностью, в том числе переданные государством муниципалитету на праве дискреционной собственности нежилые площади в жилых домах, не считающиеся площадями общего пользования, если они:
  - переданы в аренду негосударственным хозяйствующим субъектам или гражданам до 15 декабря 1997 года,
  - переданы в аренду или в постоянное пользование “малым” объектам.

В соответствии со Статьей 4 цели, приоритеты и ограничения текущего этапа приватизации устанавливаются программами приватизации государственного имущества Республики Армения (см. следующий подраздел).

В Статье 5 дается перечень субъектов приватизации. Субъектами приватизации считаются юридические и физические лица, а в случаях, установленных настоящим Законом, – также и члены трудового коллектива приватизируемого общества. Иностранные лица имеют равное с физическими и юридическими лицами Республики Армения право на участие в приватизации.

Статья 11 определяет взаимоотношения общества и его трудового коллектива после приватизации. Если приватизируется более 50% акций общества, то Правительство Республики Армения может ограничить право новых собственников (собственника) приватизированного общества или уполномоченных ими органов изменить минимальное количество работников сроком до 6 месяцев, за исключением установленных законом случаев. Новый собственник по согласованию с членами трудового коллектива может изменить наложенное по минимальному количеству работников ограничение.

Статья 14 определяет различные формы приватизации государственного имущества, такие как: свободная подписка на акции, аукцион, конкурс, прямая продажа, открытое или закрытое размещение новых акций, выпуск облигаций с правом конвертирования в акции, продажа акций на специализированных рынках и передача принадлежащего государству права пользования в отношении государственного имущества.

Решение о форме приватизации государственного имущества принимает Правительство Республики Армения в установленном настоящим Законом порядке. Выбор формы приватизации осуществляется исходя из: отраслевых особенностей; положения, занимаемого на внутреннем и внешнем рынках; финансового положения предприятия; целесообразности приватизации государственного имущества как действующего

общества; требования привлечения необходимых инвестиций. Статьи 15-20 определяют более детально указанные выше формы приватизации.

Статья 24 касается подготовки государственного имущества к приватизации. Подготовительные работы могут содержать:

- реорганизацию государственных предприятий в государственные акционерные общества;
- в случае приватизации государственной доли акционерных обществ:
  - разделение, отделение общества, а также его объединение, слияние с другими государственными обществами;
  - проведение аудита финансово-экономической деятельности общества;
  - реструктуризацию долга общества;
  - разработку программы деятельности общества;
  - подготовку выпуска новых акций;
  - осуществление мероприятий в целях ознакомления лиц, выразивших желание участвовать в приватизации, с финансово-экономической деятельностью общества;
  - опубликование информации о деятельности общества;
  - переоценку активов и обязательств общества;
  - оценку стоимости акций;
  - пересмотр лицензий при лицензируемой деятельности.

Статья 25 определяет методы расчета цены приватизируемого государственного имущества. Методы расчета цены следующие: балансовый метод, метод определения текущей стоимости потоков наличности, метод рыночной цены идентичных предприятий или имущества, метод множителя дохода (прибыли), другие методы, принятые в международной практике. В соответствии со Статьей 29 передача права собственности в результате приватизации закрепляется сделкой по приватизации государственного имущества, которая в письменной форме заключается между государственным уполномоченным органом и покупателем в порядке, установленном Правительством Республики Армения. В соответствии со Статьей 31 Республика Армения гарантирует права участников приватизации.

#### *Программы приватизации государственной собственности*

Приватизация предприятий стратегического значения была отложена до 1998-2000 гг. **Закон “О программе приватизации государственного имущества на 1998-2000 годы”** открыл дорогу для приватизации крупных предприятий, в том числе предприятий энергетического сектора. На начальных этапах программы приватизации существовала практика, согласно которой работникам приватизируемых предприятий предоставлялось первоочередное право по приобретению акций за деньги или приватизационные ваучеры. Продажа остальных акций обычно осуществлялась на аукционах. Затем правительство завершило программу приватизации с помощью приватизационных ваучеров. В дальнейшем приватизация осуществлялась за денежные средства. Для обеспечения успеха процесса приватизации правительство создало Министерство приватизации, которое в 2003 году было преобразовано в Управление при Правительстве Республики Армения по управлению государственным имуществом.



Подробная информация о последней стратегии приватизации содержится в **Законе “О программе приватизации государственного имущества на 2001-2003 годы”** от 27 июля 2001 года.

Согласно Статье 1 целями программы являются:

- повышение эффективности деятельности коммерческих организаций в результате приватизации их государственной доли;
- развитие методов приватизации государственного имущества, отдавая предпочтение тем формам приватизации, которые способствуют привлечению инвестиций в приватизируемые коммерческие организации и обеспечению социальных гарантий;
- последовательное обеспечение преемственности политики приватизации и завершение процесса приватизации государственного имущества в срок действия настоящей программы;
- создание предпосылок для стабильного экономического роста путем обеспечения конкуренции;
- увеличение числа негосударственных коммерческих организаций в экономике;
- увеличение доходов государственного бюджета за счет средств, полученных от приватизации государственного имущества.

Статья 3 определяет следующие принципы отбора приватизируемого государственного имущества:

- завершение приватизации обществ и объектов с государственной долей, обслуживающих сельское хозяйство и смежные отрасли;
- завершение приватизации обществ с государственной долей, выпускающих товары народного потребления и тем самым оказывающих наибольшее влияние на потребительский рынок республики;
- завершение приватизации “малых” объектов, объектов незавершенного строительства производственного и социального характера;
- инициирование процесса приватизации обществ с государственной долей, занятых научно-производственной и научно-исследовательской работой.

Согласно Статье 5 планируется предложить для приватизации предприятия с государственным участием, включенные в списки Программы для приватизации или ликвидации, в соответствии с Законом “О приватизации государственного имущества”, в следующих пропорциях: в 2001 году – 40% от общего числа предприятий с государственным участием, включенных в Программу; в 2002 году – 30%, и в 2003 году – 30%.

В Статье 8 определены подготовительные мероприятия, необходимые для приватизации, по сферам хозяйства и отдельным товариществам с государственной долей. В целях подготовки обществ с государственной долей, “малых” объектов и объектов незавершенного строительства, вовлеченных в процесс приватизации, орган государственного управления, осуществляющий приватизацию, уполномоченный Правительством Республики Армения, может внести на утверждение Правительства Республики Армения субпрограммы приватизации по отдельным сферам хозяйства. Уполномоченный орган государственного управления, осуществляющий приватизацию, устанавливает план организационно-технических комплексных мероприятий по подготовке приватизации государственного имущества. Его осуществляют лица, назначенные постановлением

Правительства Республики Армения или вышеуказанным органом либо органы государственного, территориального управления.

В соответствии со Статьей 10 к организационным мероприятиям, необходимым для осуществления программы, относятся:

- организация процесса ознакомления широких слоев общества с Законом Республики Армения “О приватизации государственного имущества”, соответствующими постановлениями Правительства Республики Армения и иными нормативно-правовыми актами;
- организация методической и практической подготовки кадров, привлеченных к процессу приватизации;
- осуществление подписки на акции через осуществляющие приватизацию территориальные подразделения органа государственного управления, уполномоченные Правительством Республики Армения;
- открытое размещение новых акций через фондовые биржи;
- привлечение консультационных обществ и экспертов к процессу приватизации и ликвидации уполномоченным Правительством Республики Армения органом государственного управления, осуществляющим приватизацию.

***Законодательство, регулирующее опубликование законов***

Все законы Республики Армения публикуются в “Официальном бюллетене Республики Армения”.

***Общие меры, направленные на обеспечение соблюдения законодательства на уровне регионов***

Региональные и местные органы власти обязаны обеспечивать соблюдение всех законов, подзаконных актов, постановлений, приказов, распоряжений, судебных решений и международных договоров.

### Законодательство о защите прав интеллектуальной собственности

В Таблице 13 перечислены законы Республики Армения, защищающие права интеллектуальной собственности.

**Таблица 13: Законодательство о защите интеллектуальной собственности в Армении**

Законодательный акт	Дата принятия	Сфера действия
1. Новый Закон “О патентах” (с поправками в соответствии с требованиями Соглашения по торговым аспектам прав интеллектуальной собственности, TRIPS)	1999 г.	(Статьи 27, 30, 31, 34 Соглашения TRIPS)
2. Новый Закон “Об авторском праве и смежных правах” (с поправками в соответствии с требованиями TRIPS)	2000 г.	(Статьи 12, 14 <sup>ter</sup> Бернской Конвенции и Статья 10 Соглашения TRIPS)
3. Закон Армении “Об охране селекционных достижений”	1999 г.	(Статья 27 Соглашения TRIPS по вопросу защиты разновидностей растений)
4. Новый Закон “О защите фирменных наименований” (с поправками в соответствии с требованиями TRIPS)	1999 г.	(Статья 8 Парижской Конвенции)
5. Поправки к Гражданскому процессуальному кодексу	1999 г.	(Статьи 42, 46, 47, 50 Соглашения TRIPS)
6. Поправки к Гражданскому кодексу	2000 г.	(Статьи 17, 22, 30, 39 Соглашения TRIPS)
7. Поправки к Уголовному процессуальному кодексу	1999 г.	(Статьи 46, 47, 50, 61 Соглашения TRIPS)
8. Таможенный кодекс	1999 г.	(“Специальные требования в отношении пограничных (таможенных) мер” Раздела 4, Части III Соглашения TRIPS)
9. Уголовный кодекс	1999 г.	(Статьи 10 <sup>bis</sup> , 10 <sup>ter</sup> Парижской Конвенции и Статьи 46, 47, 50, 61 Соглашения TRIPS)
10. Новый Закон “О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров” (с поправками в соответствии с требованиями TRIPS)	1999 г.	(Статьи 5(C), 6 <sup>bis</sup> , 6 <sup>septies</sup> , 10 Парижской Конвенции и Статьи 15, 16, 17, 19, 22, 23, 24, 46, 47 Соглашения TRIPS)
11. Закон “О защите экономической конкуренции” (включая регулирование недобросовестной конкуренции и защиту служебной информации)	2000 г.	(Статьи 10 <sup>bis</sup> , 10 <sup>ter</sup> Парижской Конвенции и Статья 39, 40 Соглашения TRIPS)
12. Закон “О правовой защите топологий интегральных микросхем”	1998 г.	(Статьи 35-38 Соглашения TRIPS)

### Законодательство по вопросам энергетики

Законами и нормативными актами, разработанными специально для сектора энергетики, являются Закон “Об энергетике”, Закон “Об энергосбережении и энергоэффективности”, Кодекс о недрах, Закон “О предоставлении (концессии) недр для изучения и промышленной добычи в целях эксплуатации полезных ископаемых”, Закон “Об иностранных инвестициях”, Закон “О лицензировании”, Закон “О Комиссии по регулированию естественных монополий”. Кроме того, такие нормативные акты, установленные Комиссией по регулированию общественных услуг, как:

- Порядок установления и пересмотра тарифов;

- Положение о порядке лицензирования деятельности в области энергетики Республики Армения;
- Правила внесения изменений в лицензии;
- Правила лицензирования деятельности экспорта и импорта электроэнергии и природного газа в секторе энергетики Республики Армения.

### **Закон “Об энергетике”**

#### Общие положения

Согласно Статье 1 Закон регулирует отношения государственных органов Республики Армения, юридических лиц, осуществляющих в соответствии с настоящим Законом деятельность в сфере энергетики, и потребителей электрической, тепловой энергии, природного газа. Закон, таким образом, не регулирует нефтяной сектор. В соответствии со Статьей 2 целью настоящего Закона является определение принципов государственной политики Республики Армения в области энергетики и механизмов их реализации.

В Законе применяются следующие основные понятия в отношении лицензирования:

- лицензия – документ, выданный Комиссией юридическому лицу, удостоверяющий согласно положениям настоящего Закона права и обязанности последнего при осуществлении деятельности и оказании услуг в сфере энергетики.
- лицензированное лицо – юридическое лицо, получившее лицензию согласно настоящему Закону;
- лицензируемая деятельность – деятельность, подлежащая лицензированию в соответствии с настоящим Законом;
- комиссия – Комиссия по регулированию общественных услуг Закон “Об органе по регулированию общественных услуг” 2003 г. (PSRC, [www.psrc.am](http://www.psrc.am))
- постановление – правовой акт, принятый в соответствии с настоящим Законом Комиссией в пределах своей компетенции.

#### Государственная политика в секторе энергетики

В Статье 5 перечислены основные принципы государственной политики в секторе энергетики:

- стимулирование конкуренции и эффективной деятельности и создание необходимых условий для развития конкурентной среды в сфере энергетики;
- регулирование деятельности в сфере энергетики;
- разграничение экономической деятельности, функций государственного управления и регулирования;
- обеспечение защиты прав и соблюдение баланса интересов потребителей и хозяйствующих субъектов сферы энергетики;
- эффективное использование местных энергетических ресурсов, альтернативных источников энергии и применение в их отношении экономических и правовых механизмов;
- поощрение инвестиций в сфере энергетики;
- обеспечение прозрачности лицензированной деятельности в сфере энергетики;
- обеспечение безопасности сферы энергетики;

- стимулирование энергетической независимости республики, в том числе обеспечение вариации экспортируемых местных энергетических ресурсов и максимального использования генерирующих мощностей;
- обеспечение охраны окружающей среды;
- поощрение научно-технического прогресса и внедрения новых эффективных энергетических и энергосберегающих технологий, подготовки и переподготовки кадров;
- стимулирование формирования и развития энергетических рынков;
- разделение функций производства, передачи (перетока), распределения, экспорта, импорта, оператора систем и оказания услуг на рынке электроэнергетики.

#### Регулирование в сфере энергетики

В соответствии со Статьей 8 регулирование в сфере энергетики – часть государственной политики, целью которой является установление баланса интересов потребителей и лиц, имеющих лицензию на деятельность, создание одинаковых условий деятельности для лиц, имеющих лицензию на деятельность, и содействие формированию и развитию конкурентного рынка посредством установления правил функционирования рынков электрической, тепловой энергии и природного газа, регулируемых тарифов и условий лицензии и контроля.

В соответствии со Статьей 9 принципами регулирования являются:

- осуществление регулирования самостоятельным органом в пределах полномочий, делегированных законом;
- обеспечение прозрачности регулирования для общества;
- исключение дискриминации в отношении потребителей или какого-либо лицензированного лица;
- соблюдение баланса интересов потребителей и лиц, осуществляющих деятельность в сфере энергетики;
- коллегиальность принятия решений регулирующего органа;
- ограничение сферы регулирования параллельно развитию конкурентного рынка.

Статья 10 определяет основные средства регулирования, включающие: (i) лицензирование деятельности, установление условий лицензии и контроль в их отношении; (ii) внедрение в целях представления регулирующему органу отчетности счетов, субсчетов для лицензированных лиц – согласно Национальному счетному плану, законам и правовым актам, касающимся бухгалтерского учета; (iii) установление регулируемых тарифов; (iv) установление типовых форм договоров или обязательных условий поставки (оказания услуг по поставке) энергии и (или) природного газа между лицами, имеющими лицензию на деятельность, а также заключаемых с потребителями договоров или обязательных условий поставки (купли-продажи) энергии и (или) природного газа, регистрация договоров, заключенных между лицами, имеющими лицензию на деятельность; (v) установление правил и положений функционирования рынка; (vi) установление регулирующим органом в пределах своей компетенции правовых актов, контроль за их исполнением; (vii) установление требований к качеству обслуживания; и (viii) изучение инвестиционных программ развития, представляемых лицами, имеющими лицензию на деятельность, в целях включения или отказа от включения инвестиций (полного или частичного) в будущие тарифы.

В соответствии со Статьей 11 регулирование в сфере энергетики Республики Армения осуществляет Регулирующая комиссия по энергетике, которая действует на основе предоставленных ей законом полномочий и является самостоятельной в пределах своей компетенции. Комиссия является правопреемницей Комиссии по энергетике Республики Армения. Комиссия играет ключевую роль благодаря делегированным ей полномочиям и четко определенным и независимым юридическим действиям.

Статьи 12-20 определяют вопросы состава, ее задачи и регламентирование работы Регулирующей комиссии по энергетике. Статья 17 определяет компетенцию Комиссии. Комиссия:

- устанавливает регулируемые тарифы на электрическую, тепловую энергию и природный газ, на оказание в сфере энергетики услуг по передаче (транспортировке), распределению, услуг системного оператора, услуг на электроэнергетическом рынке, а также максимальные тарифы на импорт электрической энергии и природного газа;
- лицензирует деятельность, осуществляемую в сфере энергетики;
- контролирует соблюдение условий лицензии на деятельность и применяет установленные настоящим Законом взыскания;
- утверждает, устанавливает или отклоняет условия покупки акций лицензированных лиц (если иное не предусмотрено законами, регулирующими приватизацию являющегося государственной собственностью имущества), а также условия продажи или передачи имущества, необходимого для оказания услуг лицензированными лицами – согласно статье 27 настоящего Закона;
- устанавливает правила поставки и потребления электрической, тепловой энергии и природного газа;
- утверждает в сотрудничестве с органом, уполномоченным Правительством Республики Армения, правила рынка;
- устанавливает обязательные условия или примерные формы заключаемых между лицензированными лицами договоров о поставке энергии и природного газа и об оказании услуг, в установленном ею порядке регистрирует заключенные между лицензированными лицами договоры, а также договоры об импорте и экспорте электрической энергии и природного газа;
- устанавливает обязательные условия или примерные формы заключаемых между лицензированными лицами и потребителями договоров о поставке энергии и природного газа и обеспечивает их внедрение;
- организует проведение обсуждений в связи с разногласиями, возникшими между лицензированными лицами, запросами и жалобами потребителей, снабжением энергией и природным газом, в том числе и в связи с оспариванием предъявленных потребителями счетов на оплату, принимает постановления и (или) дает разъяснения по результатам обсуждений;
- осуществляет или организует в целях контроля за выполнением условий лицензии и определения достоверности предъявленных финансово-экономических отчетов и информации изучение установок и финансово-экономической деятельности лицензированных лиц, требуя предъявления необходимых документов по их обоснованию;
- в установленном ею порядке требует у лицензированных лиц и лиц, подавших заявку на получение лицензии, все те сведения и данные, которые необходимы для выдачи лицензий, установления тарифов, рассмотрения разногласий и иных вопросов;

- устанавливает предъявляемые обществу требования к качеству обслуживания потребителей;
- устанавливает соответствующие законам, Национальному счетному плану и иным правовым актам Республики Армения счета и субсчета для представления отчетов, касающихся регулирования;
- изучает представленные лицензированными лицами инвестиционные программы развития, принимает постановления по включению (полному или частичному) или отказу от включения инвестиций в последующие тарифы;
- обеспечивает применение и толкование принятых ею постановлений.

#### Установление регулируемых тарифов и платежей за услуги

Комиссия имеет право утверждать или отказывать в утверждении тарифа, предлагаемого лицензированным лицом. В соответствии со Статьей 21 принципами формирования регулируемых тарифов на электрическую, тепловую энергию и природный газ и платежей за услуги, оказываемые в этой сфере, являются:

- обеспечение компенсации издержек на обоснованную эксплуатацию и содержание, износа основных средств и амортизации нематериальных активов, необходимой для осуществления лицензионной деятельности согласно условиям лицензии;
- обеспечение возможности получения разумной прибыли;
- включение расходов на обслуживание обоснованных кредитов;
- дифференциация тарифов, обусловленных объемом потребления, заявленной мощностью, временем года, временем дня, условиями подключения, видами услуг;
- включение обоснованных и необходимых страховых издержек;
- включение обоснованных расходов, необходимых для обеспечения природоохранных норм;
- включение расходов на консервацию и содержание энергетических установок, предусмотренных Программой развития энергетики, утвержденной Правительством Республики Армения;
- обеспечение необходимых расходов на хранение отработанного ядерного топлива и необходимых отчислений в фонд по выводу из эксплуатации атомной станции;
- включение обоснованных технических и коммерческих потерь;
- включение иных обоснованных и необходимых расходов, предусмотренных законодательством.

#### Лицензирование деятельности хозяйствующих субъектов сферы энергетики

Деятельность в сфере энергетики основана на системе лицензий на деятельность. Лицензия – документ, выданный Комиссией юридическому лицу, удостоверяющий согласно положениям настоящего Закона права и обязанности последнего при осуществлении деятельности и оказании услуг в сфере энергетики. Лицензии не подлежат передаче.

В соответствии со Статьей 23 лицензия требуется для осуществления следующих видов деятельности: выработке электрической и тепловой энергии (включая и их комбинированную выработку), передаче (транспортировке) и распределению электрической, тепловой энергии и природного газа, осуществлению услуг операторов электроэнергетических систем и систем газоснабжения, строительству и реконструкции

в сферах электроэнергетики и теплоэнергетики новых генерирующих мощностей, а также строительству в сферах электроэнергетики, теплоэнергетики и природного газа передающих (транспортирующих) или распределительных сетей, импорту и экспорту электрической энергии и природного газа, а также деятельность по оказанию услуг на энергетическом рынке. Куплю-продажу (покупку с целью продажи) электрической и тепловой энергии, природного газа могут осуществлять только лица, имеющие согласно настоящему Закону лицензию на деятельность, – в соответствии с условиями лицензии и правилами рынка.

Статьи 24-28 определяют условия получения лицензии на деятельность. В соответствии со Статьей 28 лицо, имеющее лицензию на деятельность, обязано:

- осуществлять свою деятельность в соответствии с настоящим Законом, законодательством, иными правовыми актами Республики Армения, правовыми актами, принятыми Комиссией, и условиями, предусмотренными лицензией на деятельность;
- представлять на утверждение Комиссии программу мероприятий и график по обеспечению выполнения требований норм безопасности и охраны природы;
- осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт находящегося в его распоряжении оборудования, обеспечивая безопасность жизни и здоровья граждан, обслуживающего персонала;
- обеспечивать соответствие используемого в процессе лицензионной деятельности оборудования техническим регламентам, действующим в Республике Армения, и условиям, предусмотренным в лицензии на деятельности;
- обеспечивать доступность вовлеченных в лицензионную деятельность зданий, строений, энергоустановок и линий инженерных сооружений для представителей Комиссии и других установленных законом органов;
- знакомить население с правилами техники безопасности, правами и обязанностями сторон, установленными иными нормами, которые связаны с лицензией на деятельность и договорами;
- осуществлять в соответствии с условиями лицензии технический (в том числе и по технологическим потерям, удельному расходу топлива, расходу энергии или природного газа, необходимых для собственных нужд и др.) и (или) финансовый аудит с привлечением независимых экспертов;
- представлять в установленном порядке в Комиссию на согласование инвестиционные программы развития в целях получения заключения по включению (полному или частичному) или отклонению включения инвестиций в тарифы;
- представлять на утверждение Комиссии методики расчета неизбежных технологических потерь, удельного расхода топлива, энергии и природного газа, используемого для собственных нужд, и других величин, составляющих компоненты тарифа;
- выполнять другие обязательства, зафиксированные настоящим Законом.

Условия получения лицензии на деятельность:

- перечень и формы документов, представляемых в Комиссию для получения лицензии на деятельность, устанавливаются Комиссией;
- лицензия на деятельность выдается, если обратившееся в Комиссию с подобной заявкой юридическое лицо на праве собственности или по договору имеет в своем распоряжении необходимое имущество;



- порядок и условия рассмотрения заявки на получение лицензии на деятельность и выдачи лицензии на деятельность устанавливаются Комиссией;
- Комиссия с момента представления заявителем в Комиссию всех необходимых документов в установленный срок, продолжительность которого не должна превышать 60 дней, рассматривает заявление на получение лицензии на деятельность и принимает соответствующее постановление;
- копия постановления о выдаче или отказе в выдаче лицензии направляется Комиссией заявителю в 10-дневный срок после принятия постановления.

Статья 30 определяет порядок внесения изменений в лицензию на деятельность. Изменения в лицензию на деятельность по инициативе Комиссии могут быть внесены с согласия лица, имеющего лицензию на деятельность, за исключением случаев, когда предусматриваемые изменения необходимы для обеспечения надлежащего исполнения законов Республики Армения.

В Статьях 32-39 определяются конкретные вопросы в отношении каждого вида лицензии и соответствующие права лицензированных лиц. Закон запрещает держать несколько видов лицензий в целях предотвращения монополистических или олигополистических практик.

#### Договоры о снабжении электрической, тепловой энергией и природным газом

В соответствии со Статьей 40 Договоры, заключенные между лицензированными лицами, а также договоры по экспорту и импорту вступают в силу с момента их регистрации в Комиссии. Статья 41 посвящена вопросам договоров о снабжении потребителей и ответственности за нарушение обязательств. В частности, в соответствии с пунктом 4 Статьи 41 поставщик в установленном договоре снабжения порядке может полностью или частично отказаться от энергоснабжения (газоснабжения), если потребитель: (i) расходовал находящиеся под его ответственностью энергию или природный газ с умышленными нарушениями эксплуатации прибора учета, за которыми последовало уменьшение количества учитываемых энергии или природного газа; или (ii) расходовал энергию и (или) природный газ без прибора учета, зарегистрированного в договоре снабжения, или в обход прибора учета. В соответствии с пунктом 5 Статьи 41 поставщик имеет право прекратить снабжение абонента электрической, тепловой энергией или природным газом, если платежи не производятся в сроки, установленные Комиссией. До прекращения энергоснабжения и (или) газоснабжения потребителя поставщик обязан применять все предупредительные меры, установленные Комиссией.

#### Меры ответственности

В соответствии со Статьей 42 в случаях нарушения требований настоящего Закона, невыполнения, ненадлежащего выполнения или нарушения правовых актов Комиссии, условий лицензии на деятельность лицами, имеющими лицензию на деятельность, Комиссия правомочна применять следующие виды взысканий: (i) предупреждение; (ii) снижение тарифов; (iii) приостановление лицензии на деятельность; и (iv) лишение лицензии на деятельность.

Согласно этому порядку лицензированное лицо на заседании Комиссии имеет право выражать свое мнение, представлять предложения и возражения по применяемым взысканиям. Кроме того, в соответствии со Статьей 43 правовые акты Комиссии могут быть опротестованы в судебном порядке. Однако величина установленных Комиссией тарифов не подлежит опротестованию в судебном порядке и изменению.

### Гарантии обеспечения энергоснабжения потребителей

Статьи 47-56 устанавливают правила обеспечения энергоснабжения потребителей. В соответствии со Статьей 47 лицо, имеющее лицензию на деятельность по распределению, обязано снабжать энергией и природным газом каждого находящегося на территории распределения потребителя, удовлетворяющего требованиям правил снабжения и пользования, установленным Комиссией. В соответствии со Статьей 49 все лица, имеющие лицензию, в установленном Комиссией порядке разрабатывают программы действий, осуществляемых в условиях, приводящих к неизбежному ограничению снабжения электрической, тепловой энергией и природным газом, в которых должны также отражаться условия первоочередного энергоснабжения определенных потребителей. Перечень таких потребителей утверждается Правительством Республики Армения.

Статья 53 определяет право доступа к сетям передачи электроэнергии, транспортировки природного газа и (или) их распределения. Доступ лиц, имеющих лицензию на выработку и импорт, к сети передачи (транспортировки) и распределения осуществляется в порядке, определенном правилами рынка. Лица, имеющие лицензию на передачу (транспортировку), распределение, обязаны на основании договоров передавать (транспортировать), распределять через свои сети электрическую энергию (природный газ) другим лицензированным лицам или потребителю по установленному Комиссией тарифу, если передача (транспортировка) и (или) распределение не ухудшают утвержденные показатели надежности и безопасности системы и соответствуют требованиям технических регламентов.

В соответствии со Статьей 55 разногласия, возникающие между лицензированными лицами, разрешаются посредством переговоров. Каждая из сторон имеет право обращаться в Комиссию с просьбой о разрешении спорных вопросов в пределах компетенции последней. Это не ограничивает право сторон на разрешение споров в судебном порядке.

### Международные договоры

В Статье 57 говорится, что если международными договорами Республики Армения установлены иные нормы, чем предусмотренные настоящим Законом, то применяются нормы международных договоров.

Заслуживает внимания пункт 1 Статьи 59 (Переходные положения).

“1. С момента вступления в силу настоящего Закона в электроэнергетической системе действуют следующие ограничения:

б) лицу, имеющему лицензию на распределение, сроком на пять лет, предоставляется исключительное право продажи электрической энергии (мощности) потребителям на территории, установленной лицензией;

в) в течение пятнадцати лет с момента получения лицензии на деятельность вся электроэнергия (мощность), вырабатываемая малыми гидроэлектростанциями и с применением иных возобновляемых источников энергии, подлежит покупке в порядке, определенном правилами рынка.”

Регулирующая комиссия по энергетике выпустила нормативные положения по следующим вопросам:

- Лицензии: Закон “Об энергетике” предусматривает, что Комиссия должна выдавать лицензии на генерирование, импорт, экспорт, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, а также на добычу, импорт, экспорт, транспортировку и распределение природного газа. Были подготовлены типовые лицензии на генерирование, передачу и распределение электроэнергии и на транспортировку и распределение газа. В ходе приватизации может потребоваться внесение изменений в лицензии, выданные государственным предприятиям.
- Типовые договоры: Закон “Об энергетике” возлагает на Комиссию обязанность регистрировать договоры, заключаемые между владельцами лицензий. Комиссия подготовила 13 типовых договоров, включая договоры между импортерами газа и компаниями, осуществляющими транспортировку газа, и договоры купли-продажи электроэнергии с коммунально-бытовыми и другими потребителями.
- Тарифы на электроэнергию: Деятельностью Регулирующей комиссии, вызывающей повышенное внимание общественности, является установление тарифов на электроэнергию. Комиссия признала, что низкие тарифы (не покрывающие затраты) и низкий уровень сбора платежей являются самыми серьезными препятствиями в отношении привлечения частных инвестиций (см. следующий Раздел).

Комиссия также приняла постановление, направленное на создание привлекательного инвестиционного климата для развития новых возобновляемых источников энергии:

- Постановление № 598 от 30.11.2007г. “Об утверждении методики расчета тарифа на продажу электроэнергии, отпускаемой электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии на территории Республики Армения, и об установлении тарифов на 2008 год на продажу электроэнергии, производимой этими электростанциями”, определяющее фиксированные тарифы на продажу электроэнергии без учета НДС, отпускаемую различными типами электростанций, в частности:
  - 1) Тариф для малых ГЭС, построенных на естественных руслах – 17,214 драм/кВт.ч,
  - 2) Тариф для малых ГЭС, построенных на ирригационных системах – 11,475 драм/кВт.ч,
  - 3) Тариф для малых ГЭС, построенных на питьевых водоводах – 7,651 драм/кВт.ч,
  - 4) Тариф для ветроэлектростанций – 31,343 драм/кВт.ч,
  - 5) Тариф для станций, использующих энергию биомассы – 32,969 драм/кВт.ч.

Постановление обновляется ежегодно до 1 декабря текущего года и входит в силу с 1 января следующего года.

Постановление обновляется путем разработанной методики расчета (Постановление Правительства РА № 207 от 4 мая 2007г.) и в зависимости от следующих факторов:

- прошлогоднего тарифа,
- части тарифа, которая подвергается уточнению в зависимости от прироста цен,
- индекса потребительских цен,
- колебания курса армянского драма по отношению к доллару США.

Вышеуказанная методика расчета применяется в течении 15 лет от даты предоставления лицензии на производство электроэнергии (Закон Республики Армения “Об энергетике” от 7 марта 2001г.).

### ***Кодекс о недрах***

Задачами Кодекса Республики Армения о недрах (6 ноября, 2002 года) являются регулирование отношений, возникающих в сфере недр и их использования в условиях многоукладной экономики, охраны, рационального и комплексного использования недр с целью удовлетворения потребностей хозяйства в минеральном сырье и других нужд, охраны окружающей среды, обеспечения безопасности труда при использовании недр, защиты прав и экономических интересов республики как собственника недр и пользователей недр. Для обеспечения этого Закон состоит из двух частей: принципы, порядок пользования недрами и отношения, связанные с недропользованием.

Статья 2. Основные понятия:

- недра – часть земной коры, находящаяся под земельным покровом (почвой), а при его (ее) отсутствии, ниже уровня земной поверхности, дна водоемов и водотоков;
- недропользование – предоставление недр земли для геологических исследований, предпринимательской деятельности и других целей;
- полезные ископаемые – пригодные для использования твердые, жидкие, газообразные составные части недр земли, в том числе пресные, минеральные, термальные подземные воды, геотермальная энергия, донные осадки водоемов и водотоков, а также складированные отходы, возникшие в следствии недропользования;
- прогнозируемые ресурсы полезных ископаемых – предполагаемые скопления полезных ископаемых, количество, качество и территориальное местоположение которых оценены на основе прямых и косвенных данных, а также на базе общих геологических предпосылок;
- извлекаемая стоимость полезных ископаемых – стоимость единицы измерения добытых и подвергнутых переработке полезных ископаемых, рассчитанная на основе рыночных цен и нормативных показателей применяемых технологий.

Статья 4. Право собственности на недра

Недра Республики Армения – исключительная собственность государства, которая может быть предоставлена с правом пользования и не подлежит приватизации.

Участки недр не могут являться предметом купли – продажи, залога или быть отчуждены иным образом.

Право на недропользование может быть отчуждено или передано от одного недропользователя другому в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

Статья 8. Ограничения недропользования

1. В целях обеспечения здоровья человека, национальной безопасности и охраны окружающей среды, использование отдельных участков недр может быть ограничено или запрещено законами Республики Армения или другими правовыми актами.
2. В целях недопущения нанесения ущерба объектам экономической важности предусматривается ограничение или запрещение недропользования на территории жилых, пригородных строений, промышленных, коммуникационных или других объектов связи.

#### Статья 9. Недропользователи

1. Недропользователями признаются граждане Республики Армения и юридические лица (в том числе иностранные), имеющие право использования недр в соответствии с данным Кодексом, законодательством Республики Армения и иными правовыми актами.
2. Недропользователями, действующими с целью изыскания, разведки и эксплуатации радиоактивного сырья, а также с целью захоронения радиоактивных или вредных химических веществ считаются (признаются) лишь учрежденные Правительством Республики Армения юридические лица, имеющие специальное разрешение.

Специальное право недропользования устанавливает исключительно Правительство Республики Армения.

#### Статья 12. Сроки недропользования

С целью геологической разведки и добычи полезных ископаемых недр предоставляются к пользованию на определенный срок, но не более 50-ти лет, исходя из проектных объемов и условий реализации предполагаемых работ. Сроки недропользования закрепляются в соответствующем документе – государственная регистрация, лицензия и (или) договор.

Статья 17 определяет виды геологического исследования недр.

*Раздел 3 определяет требования в отношении пользования недрами в целях добычи полезных ископаемых и в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.*

Статья 22 относится к договору о недропользовании. Договор может предусмотреть недропользование по принципу раздела продукции. Список участков территории, в которых недра предоставляются на основе раздела продукции, утверждаются Правительством РА.

Статья 30. Виды и методы недропользования в целях добычи полезных ископаемых и в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Статья 31. Порядок недропользования с целью добычи полезных ископаемых.

Статья 34. Договор о недропользовании с целью добычи полезных ископаемых с резервных месторождений.

Статья 38. Добыча полезных ископаемых без горного отвода и специальных зон санитарной охраны.

Статья 39. Проектирование объектов (предприятий) по добыче полезных ископаемых и переработке рудного сырья, а также подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Статья 40. Основные требования, предъявляемые к проектированию, строительству и эксплуатации объектов (предприятий) по добыче полезных ископаемых и переработке рудного сырья, а также созданию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Статья 42. Основные права и обязанности недропользователей.

Статья 44. Выплаты, связанные с недропользованием. Недропользование – платное, за исключением случаев, предусмотренных Статьей 45 данного Кодекса.

При осуществлении недропользования производятся следующие выплаты:

- 1) за участие в тендере;

- 2) за предоставленную информацию о недрах;
- 3) за недропользование (роялти);
- 4) компенсация за геологоразведочные работы, проведенные за счет средств госбюджета.

*Раздел 7 посвящен вопросам государственного контроля над охраной и использованием недр.*

*Концессии для изучения и промышленной добычи полезных ископаемых*

Закон Республики Армения “О предоставлении (концессии) недр для изучения и промышленной добычи в целях эксплуатации полезных ископаемых”, принятый 05.11.2002 г., устанавливает порядок предоставления недр в целях исследования и (или) промышленной добычи полезных ископаемых на территории Республики Армения, а также регулирует правоотношения, возникающие в связи с горными правами. Если международными договорами Республики Армения установлены иные нормы, чем те, которые предусмотрены настоящим Законом, то применяются нормы договора.

*Основные понятия Закона:*

- лицензия на горнопромышленную добычу – письменное разрешение, дающее право осуществления горнопромышленной добычи на определенном участке недр. Она предоставляется на срок, не превышающий 12 лет; Статья 40. Уполномоченный орган на основании заявления продлевает срок лицензии на указанный в заявлении период, не превышающий 6 лет, если запасы полезных ископаемых достаточны для продолжения их промышленной добычи. Статья 45. Роялти за добытые неметаллические полезные ископаемые и поделочные камни взимается в размере и порядке, установленных Правительством Республики Армения;
- лицензия на изучение – письменное разрешение, дающее право осуществления общего исследования на определенном участке недр. Она предоставляется на срок, не превышающий 3 года;
- специальная лицензия на горнопромышленную добычу – письменное разрешение, дающее право осуществления горнопромышленной добычи на определенном участке недр. Она предоставляется на более чем 12 лет, но не более чем на срок, превышающий 25 лет, и по предложению приобретшего его лица может быть заключен установленный настоящим Законом Концессионный договор. (Статья 19): Специальный лицензиар изучения согласно Статье 20 на основании представленного уполномоченному органу заявления имеет право получать специальную лицензию на горнопромышленную добычу для промышленной добычи полезных ископаемых на территории изучения. Согласно настоящей части представившее заявление лицо, имеющее специальную лицензию на изучение, будет считаться привилегированным заявителем. Статья 27. Специальный лицензиар изучения или специальный лицензиар горнопромышленной добычи могут обращаться в уполномоченный орган за расширением предоставленного им лицензией участка недр. Уполномоченный орган может удовлетворять или отклонять заявление. Статья 30. Специальный лицензиар изучения или специальный лицензиар горнопромышленной добычи, который желает отказаться от участка недр или его части, в отношении которого выдана лицензия, должен в целях подтверждения отказа обратиться в уполномоченный орган не менее чем за три месяца до дня, предпочтительного для него для вступления отказа в силу. Уполномоченный орган согласно настоящему Закону предоставляет заявителю отказное свидетельство без условий или на установленных им самим условиях в отношении подлежащей отказу территории. Статья 45. Роялти за добытые неметаллические полезные ископаемые и поделочные камни взимается в размере и порядке, установленных Правительством Республики

Армения. Статья 49. Предоставление специальной лицензии на горнопромышленную добычу может быть обусловлено выплатой специального платежа – бонуса. Требование бонусного платежа возникает в том случае, когда государство предоставляет лицензиару представляющую коммерческую стоимость информацию о данном месторождении, которая получена на основании проведенного в прошлом изучения;

- лицензионный договор – письменное соглашение, заключенное между уполномоченным органом и лицензиаром, которым устанавливаются условия предоставления данного горного права, права и обязанности сторон;
- концессионный договор – письменное соглашение, заключенное между Республикой Армения (в лице государственного органа, уполномоченного Правительством Республики Армения) и специальным лицензиаром горнопромышленной добычи, которым регулируются обязательства сторон, установленные настоящим Законом.

#### Статья 51. Концессионный договор

1. В случае наличия письменного заявления заявителя в целях получения специальной лицензии на горнопромышленную добычу, а также положительного заключения по нему Консультативной комиссии по недропользованию уполномоченный орган в дополнение к Стабилизационному договору или взамен него заключает от имени Республики Армения Концессионный договор.
  2. Концессионный договор вступает в силу одновременно с соответствующей специальной лицензией на горнопромышленную добычу и действует весь период действия этой лицензии.
- Стабилизационный договор – письменное соглашение, заключенное между Республикой Армения (в лице государственного органа, уполномоченного Правительством Республики Армения) и специальным лицензиаром изучения, которым регулируются обязательства сторон, установленные настоящим Законом.

#### Статья 50. Стабилизационный договор

1. В случае наличия письменного заявления заявителя в целях получения специальной лицензии на изучение, а также положительного заключения по нему Консультативной комиссии по недропользованию уполномоченный орган заключает от имени Республики Армения Стабилизационный договор.
2. В случае заключения Стабилизационного договора в отношении специального лицензиара изучения по его желанию применяются предусмотренные настоящим Законом механизмы защиты и компенсации дополнительных расходов.
3. Стабилизационный договор вступает в силу одновременно с соответствующей специальной лицензией на изучение и действует не более 12 лет с начала промышленной добычи полезного ископаемого.

Статья 48. Специальный лицензиар изучения или горнопромышленной добычи, а также лицензиар изучения и горнопромышленной добычи обязан ежегодно вносить в Государственный бюджет Республики Армения единовременный концессионный платеж в размере и порядке, установленных Правительством Республики Армения, который при этом не должен превышать:

- 1) пятикратный размер минимальной заработной платы – за каждый квадратный километр участка недр, отведенного в случае лицензии на изучение или специальной лицензии на изучение;

- 2) пятидесятикратный размер минимальной заработной платы – за каждый квадратный километр участка недр, отведенного в случае лицензии на горнопромышленную добычу или специальной лицензии на горнопромышленную добычу.

Статья 66. Горные права не могут быть переданы или отданы под залог без согласия уполномоченного органа, за исключением случая, предусмотренного частью четвертой настоящей статьи. Любая сделка по передаче или залогоу горного права без такого согласия ничтожна.

- Представленное заявление на получение предусмотренного настоящей статьей согласия должно включать все те сведения о хозяйствующем субъекте, приобретающем горное право, которые передающее право лицо представило при приобретении соответствующего горного права. Процедура передачи горных прав, требующая согласия уполномоченного органа, устанавливается уполномоченным органом.
- Горные права могут быть переданы без согласия уполномоченного органа, если в результате реорганизации хозяйствующего субъекта-лицензиара имеет место правопреемство. Реорганизованный хозяйствующий субъект обязан уведомить уполномоченный орган о правопреемстве горного права в течение 14 дней с момента регистрации реорганизации.

Два закона – Кодекс о недрах и Закон “О предоставлении (концессии) недр для изучения и промышленной добычи в целях эксплуатации полезных ископаемых” имеют два слабых момента: 1) лицензия на разведку и лицензия на добычу не связаны между собой; и 2) государственные сборы (роялти, бонус и т.п.) различным образом определены в двух законах и подробно не разъясняются.

### ***Закон “Об энергосбережении и возобновляемой энергетике”***

Статья 1. Целью Закона является определение принципов государственной политики в сфере энергосбережения и возобновляемой энергетике и механизмов реализации этих принципов для:

- усиления экономической и энергетической независимости Республики Армения;
- повышения экономической и энергетической безопасности; и уровня безопасности энергетических систем Республики Армения;
- создания и развития новой промышленной инфраструктуры и организации оказания услуг в сфере содействия энергосбережению и возобновляемой энергетике,
- сокращение уровня техногенного воздействия на окружающую среду и здоровье людей.

Статья 3. Настоящий закон регулирует взаимоотношения государственных органов и органов местного самоуправления Республики Армения, юридических и физических лиц, возникающие в связи с деятельностью в сфере энергосбережения и возобновляемой энергетике:

- а. в сфере разработки, производства, импорта и использования энергетических приборов, станков, оборудования и продуктов, используемых для производства, транспортировки, преобразования, хранения и эксплуатации на основе использования энергии, а также возобновляемых источников энергии;
- б. в сфере разработки, производства и импорта современных строительных изоляционных, изоляционных материалов и конструкций для строительства с учетом



климатических особенностей местности и розы ветров с целью повышения энергоэффективности зданий и сооружений,

- в. в сфере разработки и применения промышленно-технических комплексов с использованием энергоносителей (в т.ч. в системах освещения, отопления, вентиляции, водоснабжения и канализации) и энергоэффективных проектных, технологических и технических решений в отношении зданий и сооружений;
- г. в сфере разработки, производства, импорта и использования оборудования и технических комплексов для проверки качества, учета, регулирования потребления энергетических ресурсов;
- д. в сфере производства энергоносителей и генерирования энергии с использованием возобновляемых источников энергии, включая генерирование электроэнергии с использованием гидроресурсов, в рамках применения настоящего закона в отношении гидроэлектростанций установленной мощностью до 10000 кВт. включительно;
- е. в сфере организационной деятельности, НИОКР, проектирования, изучения, строительства, реконструкции и регулирования эффективного использования энергетических ресурсов, включая возобновляемые источники энергии.

Статья 5. Принципы государственной политики в сфере энергосбережения и возобновляемой энергетики.

- 1. Государственная политика в сфере энергосбережения и возобновляемой энергетики основывается на принципе добровольного участия заинтересованных сторон.
- 2. Принципы государственной политики в сфере энергосбережения и возобновляемой энергетики включают:
  - а. повышение уровня предложения внутренних возобновляемых источников энергии для удовлетворения энергетических потребностей экономики;
  - б. осуществление энергосбережения, а также создание и обеспечение применения правовых и экономических механизмов, содействующих использованию возобновляемых источников энергии;
  - в. обеспечение приоритета эффективного использования энергии в условиях повышения объемов импорта и добычи энергетических ресурсов;
  - г. обеспечение повышение уровня использования возобновляемых источников энергии, а также применения и разработки в этих целях новых технологий в сфере возобновляемой энергии;
  - д. обеспечение конкурентоспособности возобновляемой энергетики и защиты/обеспечения применения прав хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в сфере возобновляемой энергетики;
  - е. обеспечение приоритетности вопросов охраны окружающей среды и эффективного (экономичного) использования природных ресурсов при реализации мер, направленных развитие энергосбережения и возобновляемой энергетики;
  - ё. содействие энергоэффективному генерированию электро- и/или теплоэнергии, включая автономных производителей энергии;
  - ж. содействие скоординированным действиям автономных производителей энергии, использующим возобновляемые источники энергии, и энергосистемы с целью обмена электроэнергией;
- 3. обеспечение выбора для потребителей и использования потребителями различных энергоносителей и энергоэффективных технологий;

- и. реализация государственных (национальных) целевых программ в сфере энерго-сбережения и возобновляемой энергетики.

#### Статья 8. Добровольная сертификация соответствия энергетических установок

1. Юридические (физические) лица, использующие, производящие и импортирующие энергетические установки, могут представить их в порядке, установленном Законом Республики Армения “О сертификации соответствия товаров и услуг нормативным требованиям”, для добровольной сертификации на основе показателей энерго-эффективности.
2. Добровольная сертификация соответствия, предусмотренная настоящей Статьей, производится по инициативе и на средства юридических и физических лиц, использующих, производящих и импортирующих энергетические установки.
3. По результатам добровольной сертификации соответствия, производится маркировка энергетических установок в соответствии с показателями энергоэффективности.

#### Статья 13. Энергетическая инспекция/аудит

1. Целями энергетической инспекции/аудита являются подготовка заключения о реальных показателях энергоэффективности в сравнении с показателями, определенными национальными стандартами.
2. Энергетическая инспекция/аудит проводится на добровольной основе по инициативе и на средства юридических и физических лиц. Энергетическая инспекция/аудит проектов на средства государственного бюджета проводится по решению правительства на основе договора, заключаемого в порядке, установленном настоящим законом.
3. Измерение показателей энергоэффективности, запланированное энергетической инспекцией/аудитом, проводится экспертными лабораториями, сертифицированными в соответствии с Законом Республики Армения “О сертификации соответствия товаров и услуг нормативным требованиям”.

#### **2. Список законов / нормативных актов, касающихся осуществления инвестиций в отрасль энергетики**

Помимо упомянутых в Разделе 1 выше, можно назвать следующие юридические акты, касающиеся иностранных инвесторов:

- Кодекс о недрах (2002 г.);
- Водный кодекс (2002 г.);
- Закон “О патентах” (1993 г.);
- Закон “О страховании” (1996 г.);
- Закон “О стандартизации” (1999 г.) с изменениями и дополнениями (2004 г.);
- Закон “Об унификации системы мер и весов” (1997 г.);
- Постановление № 27 Комиссии по энергетике “О порядке лицензирования деятельности в области энергетики” (1998 г.).

### 3. Краткое описание участия в международных организациях и (или) конвенциях

#### *Перечень двусторонних договоров (соглашений) о защите и содействии иностранным инвестициям*

В Таблице 14 перечислены двусторонние соглашения о защите и стимулировании инвестиций, подписанные правительством Армении.

**Таблица 14: Заключенные Арменией двусторонние соглашения о защите инвестиций**

<i>Партнер</i>	<i>Дата подписания</i>	<i>Дата ратификации</i>
Аргентина	16 апреля 1993 г.	27 сентября 1993 г.
Австрия	17 октября 2001 г.	9 октября 2002 г.
Беларусь	26 мая 2001 г.	21 ноября 2001 г.
Бельгия/Люксембург	7 июня 2001 г.	20 февраля 2002 г.
Болгария	10 апреля 1995 г.	29 августа 1995 г.
Канада	8 мая 1997 г.	17 марта 1999 г.
Китай	4 июля 1992 г.	6 октября 1992 г.
Кипр	18 января 1995 г.	12 июня 1996 г.
Египет	9 июня 1996 г.	8 декабря 2005 г.
Финляндия	5 октября 2004 г.	27 февраля 2007 г.
Франция	4 ноября 1995 г.	5 августа 1996 г.
Грузия	4 июня 1996 г.	18 февраля 1997 г.
Германия	21 декабря 1995 г.	23 июня 1997 г.
Греция	25 мая 1993 г.	13 октября 1993 г.
Индия	23 мая 2003 г.	27 апреля 2004 г.
Иран	6 мая 1995 г.	14 ноября 1995 г.
Израиль	19 января 2000 г.	21 марта 2001 г.
Италия	23 июля 1998 г.	11 октября 2000 г.
Казахстан	6 ноября 2006 г.	
Кыргызстан	4 июля 1994 г.	29 августа 1995 г.
Латвия	7 октября 2005 г.	27 февраля 2007 г.
Ливан	1 мая 1995 г.	29 августа 1995 г.
Литва	25 апреля 2006 г.	27 февраля 2007 г.
Катар	22 апреля 2002 г.	23 октября 2002 г.
Румыния	20 сентября 1994 г.	11 октября 1995 г.
Российская Федерация	15 сентября 2001 г.	2 декабря 2005 г.
Швеция	8 февраля 2006 г.	
Швейцария	19 ноября 1998 г.	9 октября 2002 г.
Таджикистан	22 апреля 2002 г.	4 ноября 2002 г.
Нидерланды	10 июня 2005 г.	2 декабря 2005 г.
Туркменистан	19 марта 1996 г.	
Украина	7 октября 1994 г.	16 января 1996 г.
Объединенные Арабские Эмираты	20 апреля 2002 г.	4 ноября 2002 г.
Великобритания	27 мая 1993 г.	13 октября 1993 г.
Соединенные Штаты Америки	23 сентября 1992 г.	26 сентября 1995 г.
Уругвай	6 мая 2002 г.	25 марта 2003 г.
Вьетнам	1 февраля 1993 г.	28 апреля 1993 г.
Всего	37	34

Источник: Министерство торговли и экономического развития Республики Армения

Кроме того, проходят переговоры о заключении двусторонних международных договоров с Австралией, Казахстаном, Республикой Корея (Южная Корея), Сирией, Малайзией, Ирландией, Испанией, Португалией, Боливией, Венгрией, Словакией, Бразилией, Чешской Республикой, Японией, бывшей югославской Республикой Македония, Марокко, Словенией и Иорданией.

Армения также подписала Многостороннюю конвенцию со странами СНГ о защите прав инвесторов.

***Список двусторонних договоров (соглашений) об избежании двойного налогообложения***

В Таблице 15 перечислены действующие в настоящее время договоры Армении об избежании двойного налогообложения.

**Таблица 15: Двусторонние договоры Армении об избежании двойного налогообложения**

<i>Страна</i>	<i>Подписано</i>	<i>Вступление в силу</i>
Австрия	27 февраля 2002 г.	1 декабря 2003 г.
Беларусь	19 июля 2000 г.	7 ноября 2001 г.
Бельгия	7 июня 2001 г.	23 сентября 2003 г.
Болгария	10 апреля 1995 г.	26 сентября 1995 г.
Канада	29 июня 2004 г.	29 декабря 2005 г.
Китай	5 мая 1996 г.	8 октября 1996 г.
Эстония	13 апреля 2001 г.	7 ноября 2001 г.
Франция	9 декабря 1997 г.	7 февраля 2001 г.
Грузия	17 ноября 1997 г.	17 марта 1999 г.
Греция	12 мая 1999 г.	11 октября 2000 г.
Индия		9 сентября 2004 г.
Иран	6 мая 1995 г.	8 октября 1996 г.
Италия	14 июня 2002 г.	23 сентября 2003 г.
Латвия	15 марта 2000 г.	7 февраля 2001 г.
Ливан	16 сентября 1998 г.	13 сентября 2000 г.
Литва	13 марта 2000 г.	7 февраля 2001 г.
Молдова	6 октября 2002 г.	22 октября 2003 г.
Нидерланды	31 октября 2001 г.	9 октября 2002 г.
Польша	14 июля 1999 г.	7 ноября 2001 г.
Катар	22 апреля 2002 г.	23 октября 2002 г.
Румыния	25 марта 1996 г.	8 октября 1996 г.
Россия	28 декабря 1996 г.	26 декабря 1997 г.
Сирия	29 июня 2005 г.	
Таджикистан	1 июля 2005 г.	
Таиланд	7 ноября 2001 г.	9 октября 2002 г.
Туркменистан	5 июня 1997 г.	17 марта 1999 г.
ОАЭ	20 апреля 2002 г.	23 сентября 2003 г.
Украина	14 мая 1996 г.	8 октября 1996 г.

Источник: *Armenian News Network / Groong*, 31 января 2006 г. <http://groong.usc.edu/ro/ro-20060131.html> на 1 февраля 2007г.

### **Соглашения о свободной торговле**

Республика Армения заключила Соглашения о свободной торговле с Российской Федерацией, Беларусью, Украиной, Грузией, Кыргызстаном, Молдовой, Таджикистаном, Туркменистаном и Казахстаном. Этими соглашениями предусматривается взаимное неприменение таможенных пошлин, налогов и сборов, имеющих эквивалентное действие.

С Российской Федерацией и Беларусью были подписаны соответствующие протоколы, в которых были определены изъятия из режима свободной торговли, а также Протоколы о поэтапной отмене изъятий из режима свободной торговли.

Со странами Европейского Союза, США, Канадой, Кубой, Аргентиной, Бразилией, Швейцарией, Китаем, Индией, Ираном, Египтом, Ливаном, Сирией, Объединенными Арабскими Эмиратами, Катаром, Северной Кореей, Республикой Корея (Южной Кореей), Вьетнамом заключены двусторонние соглашения о торгово-экономическом сотрудничестве, по которым определено применение во внешней торговле режима наибольшего благоприятствования (РНБ).

### **Членство в международных организациях**

**Таблица 16: Членство Армении в международных организациях**

АТЦПТ	Азиатско-Тихоокеанский Центр по передаче технологий
BSEC	Организация черноморского экономического сотрудничества
BSTDB	Черноморский банк торговли и развития
СТС	Совет таможенного сотрудничества
СНГ	Содружество независимых государств
СЕ	Совет Европы
ЕАРС	Совет евроатлантического партнерства
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития
ДЭХ	Договор к Энергетической Хартии
МФК	Международная финансовая корпорация
МВФ	Международный валютный фонд
ISO	Международная организация по стандартизации
ITU	Международный союз телекоммуникаций
IPU	Межпарламентский союз
ФАО	Продовольственная и сельскохозяйственная организация ООН
ЕЭК	Европейская экономическая комиссия
ICRM	Международное движение Красного Креста и Красного Полумесяца
IFRC	Международная федерация обществ Красного Креста и Красного Полумесяца
ИОМ	Международная организации по миграции
ОПСВ	Организация по запрещению химического оружия
РФП	Партнерство во имя мира
WFTU	Всемирная федерация профсоюзов
ЭСКАТО	Экономическая и социальная комиссия для Азии и Тихого Океана
МАГАТЭ	Международное агентство по атомной энергии
МБРР	Международный банк реконструкции и развития

ICAO	Международная организация гражданской авиации
МАР	Международная ассоциация развития
IFAD	Международный фонд сельскохозяйственного развития
ILO	Международная организация труда
ICDO	Международная организация гражданской обороны
INTOSAI	Международная организация высших органов аудита
ИНТЕРПОЛ	Интерпол
МОК	Международный олимпийский комитет
OSCE	Организация по безопасности и сотрудничеству в Европе
Рамсарская конвенция	Конвенция о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение, главным образом, в качестве местообитаний водоплавающих птиц
ООН	Организация Объединенных Наций
ЮНКТАД	Конференция ООН по торговле и развитию
ЮНЕСКО	Организация ООН по вопросам образования, науки и культуры
ЮНИДО	Организация ООН по промышленному развитию
MIGA	Многостороннее инвестиционное географическое агентство
UPU	Всемирный почтовый союз
ВТО	Всемирная таможенная организация
ВОЗ	Всемирная организация здравоохранения
ВОИС	Всемирная организация защиты интеллектуальной собственности
WMO	Всемирная метеорологическая организация
Всемирный банк/ МАР	Всемирный банк / Международная ассоциация развития
ВОТ	Всемирная организация туризма
ВТО	Всемирная торговая организация
<b>Статус наблюдателя</b>	
АССТ	Агентство франкоговорящих сообществ
ЕраАзЭс	Евразийское экономическое сообщество
НАМ	Движение неприсоединения
ОАГ	Организация американских государств
OIF	Международная организация франкофонии

***Важные конвенции, стороной которых является Армения (касающиеся энергетики, инвестиционных споров и (или) прав интеллектуальной собственности)***

Армения ратифицировала Нью-йоркскую Конвенцию о признании и исполнении решений иностранных арбитражных судов и приняла Закон “Об арбитражных судах и арбитражном производстве”.

Армения является членом Международного центра урегулирования инвестиционных споров (МЦУИС). Он вызывает особое доверие со стороны иностранных инвесторов, обеспечивая быстрое, эффективное и качественное урегулирование инвестиционных споров.

Армения присоединилась к следующим международным конвенциям об охране окружающей среды:

- Рамочная Конвенция ООН об изменении климата (вступила в силу 21 марта 1994 года) – ратифицирована Арменией;
- Киотский протокол (принят в Киото и закрыт для подписания 15 марта 1999 года) – ратифицирован Арменией;
- Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (вступила в силу в 1983 году) – ратифицирована Арменией;
- Монреальский Протокол о веществах, разрушающих озоновый слой (вступил в силу 1 января 1989 года) – ратифицирован Арменией;
- Базельская Конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (вступила в силу 5 мая 1992 года) – ратифицирована Арменией;
- Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Эспо, 1991 года) – ратифицирована Арменией.

#### **4. Изъятия из национального режима**

Не существует общих ограничений, применимых к иностранным инвесторам, в связи с осуществлением инвестиций в Республике Армения. Однако в Армении существует одна несоответствующая мера, касающаяся покупки земли иностранными лицами. В соответствии с Законом “О недвижимости” только граждане и юридические лица Армении (включая дочерние компании иностранных компаний, учрежденных в Армении) могут владеть землей на праве собственности. Отделения иностранных компаний, не учрежденные в Армении, могут владеть землей только на правах аренды. Иностранные физические лица, лица без гражданства и иностранные юридические лица, не учрежденные в Армении, не могут пользоваться правом собственности на землю. Юридический текст такого исключения прилагается к Отчету.

## С. СТРУКТУРА РЫНКА И ПРИВАТИЗАЦИЯ В РАЗЛИЧНЫХ СЕКТОРАХ ЭНЕРГЕТИКИ

### 1. Физические особенности

Экономика Армении практически полностью зависит от импорта энергоносителей. В Армении нет месторождений нефти или газа промышленного масштаба и нет нефтеперерабатывающих заводов. Отсутствует также добыча угля. Единственным собственным источником электроэнергии являются гидроэлектростанции и единственная атомная станция. Причем и топливные стержни и остальные основные эксплуатационные компоненты АЭС также импортируются.

Показатели общего объема производства и потребления первичной энергии в Армении за прошлые годы приведены в Таблице 17. Из этих данных следует, что Армения импортирует в среднем около двух третей потребляемой энергии. Если же считать импортируемой энергию, производимую на АЭС с помощью импортируемых топливных стержней, то доля импортируемой энергии в энергопотреблении будет даже выше и составит более 80%.

Производство и потребление первичной энергии в Армении в 2002-2004 гг. (в квадрильонах британских тепловых единиц):

**Таблица 17: Общий объем производства и потребления первичной энергии в Армении в 2002-2004 гг. (в квадах)**

	2002	2003	2004
Объем производства первичной энергии	0,041	0,041	0,046
Объем потребления первичной энергии	0,164	0,175	0,180

*Примечание: 1 квад (Quad) = 1 квадрильон британских тепловых единиц.*

*Источник: DOE/EIA*

### 2. Нефть

#### *Разведка и добыча*

#### **Нормативно-правовая база разведки и добычи нефти**

В Армении добыча нефти не производится, и нет нефтеперерабатывающих заводов. Однако в стране имеются все признаки залежей нефти и газа, и ведется работа по созданию предпосылок для привлечения частных инвестиций в их разведку и добычу.

Закон “О недрах”, принятый Парламентом Республики в 2002 году, заложил широкие возможности для иностранных инвестиций в энергетический сектор. Для потенциальных иностранных инвесторов большое значение также имеет Закон “Об иностранных инвестициях”. Оба закона полностью соответствуют инвестиционной политике Правительства Армении.

Не существует каких-либо запретов на участие иностранных лиц в добывающей или перерабатывающей отраслях нефтегазового сектора. Заинтересованные компании могут в любое время подавать заявки на получение лицензии на производство поисково-разведочных работ на площадях, свободных от нефтяной деятельности.



С самого начала Министерство энергетики Республики Армения приступило к реализации программы законодательной реформы, направленной на создание в Армении инвестиционного климата, благоприятного для иностранных разведочных компаний. В 1992 году Министерство обратилось к ЕС с просьбой о предоставлении технического содействия. Такая помощь была оказана в рамках проекта, финансируемого программой TACIS ЕС и реализованного консорциумом в составе британской компании Robertson Research и португальской компании Partex (проект осуществлялся в течение одного года и был завершен в июле 1995 года). Итогом этого проекта стали: развернутый отчет в четырех томах о прогнозных запасах углеводородов в стране, создание базы данных результатов разведки, а также внедрение в практику политики заключения договоров по принципу раздела продукции. В результате этой работы инвестиционный климат для иностранных компаний, желающих принимать участие в разведке месторождений нефти в Армении, заметно улучшился, а процесс переговоров был упорядочен и значительно активизировался.

Все действующие договоры подлежат одобрению правительством. Основой для переговоров с международными нефтяными компаниями служит типовый договор, разработанный в рамках финансируемой ЕС программы TACIS в 1994-1995 гг. Ниже представлены некоторые условия этого договора:

- определяемые в ходе переговоров программы разведочных работ и финансовые обязательства инвестора;
- определяемые в ходе переговоров сроки разведочных работ и порядок возврата территории;
- наличие Технического консультативного комитета, имеющего в своем составе представителей иностранной нефтяной компании и Министерства;
- положение об урегулировании споров независимым международным экспертом и в арбитраже;
- обычные положения об оценке и освоении обнаруженных месторождений нефти и газа;
- предоставление возможности инвестору для свободного экспорта собственной части добытых нефти и газа;
- определяемое в процентах разделение добытого сырья на компенсационное и прибыльное;
- принятые в международной практике нормы охраны окружающей среды и обязательства в отношении соблюдения международных стандартов промышленных работ;
- возможность уступки прав международной нефтяной компанией;
- отсутствие валютного контроля;
- положение об использовании международных стандартов финансового учета.

Определено шесть договорных территорий: Блок 1 (свободный, 5450 кв. км); Блок 2 (ААРК; 7250 кв. км); Блок 3 (свободный, 3325 кв. км); Блок 4 (5925 кв. км); Блок 5 (4250 кв. км); Блок 6 (3600 кв. км)

Правительство и его консультанты считают, что типовое соглашение о разделе продукции соответствует лучшим образцам международной практики. Правительство готово

рассматривать и другие предложения, основанные на иных договорных схемах, при условии, что они соответствуют международным стандартам и целям правительства<sup>24</sup>.

**Рисунок 7: Договорные территории разведки нефти**



Источник: Министерство энергетики РА

В 1997 году Армяно-Американская разведывательная компания (ААРК) подписала Договор о разделе продукции с Министерством энергетики на начальный пятилетний срок по Блоку 1 и Блоку 2. Договор был утвержден Правительством. В 2002 году, в рамках данного договора, дана возможность канадской компании Transeuro Energy приобрести все права в двух блоках у ААРК<sup>25</sup>. Компания Transeuro Energy приняла на себя обязательство вложить, по крайней мере, 10,5 млн. долл. США в разведку нефти и газа<sup>26</sup> в 2-ом блоке в ближайшие пять лет.

22 апреля 2007 года в Армении был подписан договор о разведке нефти и разделе продукции в отношении Блоков 4, 5 и 6 между Министерством энергетики, Министерством защиты окружающей среды с одной стороны и компанией Blackstairs Energy PLC с другой стороны. Срок действия приобретенной специальной лицензии на добычу составляет 25 лет, который может быть продлен еще на срок до 12 лет.

### **Перспективы добычи и потенциал**

Серьезная разведка нефти и газа началась в 1947 году. В период до обретения независимости можно выделить два этапа: 1947-1974 гг. и 1981-1990 гг. В течение первого из них было пробурено 55 глубоких и 115 структурных скважин. В ряде скважин были обнаружены признаки углеводородного сырья. В 1947-1953 гг. было проведено систематическое изучение геологии бассейна, в т.ч. гравиметрическая и поверхностно-магнитная разведка.

В 1960-е годы были получены дополнительные геофизические данные по районам, которые считались перспективными для разведки, включая Октемберянский бассейн и бассейн р. Аракс. За 1960-е было получено почти 1000 км сейсмических профилей, но

<sup>24</sup> Tim Papworth, Andranik Aghabalyan: Armenia's Prospects, OGJ, 12 августа 2002, актуализированный материал.

<sup>25</sup> Former Soviet Union Oil and Gas, Week 24, 2004, p. 4.

<sup>26</sup> Там же, Week 08, 2005, p. 22.

из-за низкого уровня технологии эти данные оказались малопригодными для разведочных целей. Скважина Октемберян-13Э дала на испытаниях приток газа в объеме 1,54 млн. куб. футов в сутки, и такой дебит сохранялся в течение полугода; на других близлежащих скважинах дебит газа оказался ниже. Нефте- и газопрооявления, зарегистрированные на скважине Шорахпур-31Э, повлекли дальнейшие буровые работы на этом перспективном участке в более поздний период. Министерство геологии СССР решило прекратить поисковые работы в 1974 году. Советские экономисты решили, что результаты поисковых работ, в Армянской СССР, проигрывают по сравнению с другими регионами СССР, имеющими меньшие риски разведки и расположенными ближе к существующей производственной инфраструктуре.

Рисунок 8: Нефтеносные бассейны Армении



Источник: OGI

Наиболее важным результатом второго этапа стало извлечение примерно 1 кубометра нефти с нижне-эоценового/палеоценового пласта на скважине Шорахпур-1П. Это была первая в истории нефти, добытая в Армении. Кроме того, на скважине Октемберян-1П при испытаниях был получен приток газа в объеме 850 тыс. куб. футов в сутки (54% метана, остальное – в основном, азот) в течение короткого времени из трещиноватой зоне в офиолите на глубине 4350 м, что указало на наличие на глубине зрелой газоносной породы. В 1990 году с распадом Советского Союза практически все буровые и сейсморазведочные работы были прекращены.

После обретения страной независимости Правительство Армении обратилось за помощью к Агентству США по торговле и развитию (USTDA) в определении реальных запасов углеводородного сырья в республике. По поручению Калифорнийской энергетической комиссии группа консультантов провела исследования в 1993-1994 гг. Эксперты дали следующую оценку общих запасов углеводородного сырья в Армении: почти 6,4 млрд. баррелей геологических ресурсов нефти и 6,2 трлн. куб. футов извлекаемого газа. Однако основная часть этих объемов была отнесена к району Центрального прогиба (участки Раздан и Уратау), который практически не изучен.

В 1995 году по результатам проведенного в рамках программы TACIS исследования был сделан вывод о том, что на Гарни-Шорахпурском участке, восточнее Еревана (часть Центрального прогиба) имеются геологические ресурсы нефти в 70 млн. баррелей (оцененные извлекаемые запасы – 14 млн. баррелей), а в районе Октемберян-

ского бассейна имеются геологические ресурсы газа в 144 млрд. куб. футов (оцененные извлекаемые запасы – 110 млрд. куб. футов). В ходе исследования были определены перспективы и ориентиры, а именно 1,775 трлн. куб. футов газа и 422 млн. баррелей нефти (общие геологические ресурсы) в двух основных бассейнах. Однако расчетные факторы риска оказались слишком высокими – 1 к 7 (14%). По данным этого исследования только 16 скважин в Армении было пробурено на действительно перспективных участках. Из них 13 попали в основной объект поиска, 3 не попали, а 7 были оценены неверно. Из оставшихся 6 скважин 4 притока не дали (Октемберян-13АЭ и 12Э, Маркара-5П, Гарни-1П), а 2 газовые скважины оказались нерентабельными (Октемберян-7П и 13Э).

За первым проектом TACIS последовал второй, в рамках которого Правительству была оказана помощь в поиске инвесторов для нефтегазовой отрасли. В конечном итоге, в январе 1997 года, было подписано соглашение о разделе продукции (СРП) между Министерством энергетики и Армяно-Американской Разведочной Компанией (ААРК) из Сан-Диего, штат Калифорния. ААРК приняла обязательство пробурить три скважины и провести 60 км сейсмических профилей, причем работы должны были закончиться в течение года при минимальных затратах в 10 млн. долл. США. Сама программа, учитывая значительные размеры участка, была разумной и справедливой, но сроки ее выполнения оказались нереальными. В период с июля 1997 года по март 1998 года ААРК провела полевые работы сейсмического отражения по 210 км с привлечением армянского исполнителя сейсморазведочных работ – Atom Energy Seismic Projects. В августе 1997 года ААРК приобрела во Франции буровую установку Skytop Brewster и отправила ее через Черное море – она прибыла на место назначения в октябре. ААРК устроила собственный вахтовый поселок и в декабре приступила к бурению разведочной скважины Азат-1. К июлю 1998 года скважина достигла отметки 3524 м, показав незначительные признаки нефти. К этому времени было израсходовано более 20 млн. долл. США. Проходка была остановлена (главным образом, по финансовым соображениям), но поисково-разведочные работы продолжились. ААРК ушла с северной части лицензионной территории (Блок 1) в феврале 2002 года, но оставалась на южном Блоке 2 (7250 кв. км) до февраля 2004 года.

Результаты этих последних работ показывают, что два перспективных нефтеносных участка, Шорахпур и Нубарашен, расположенные к востоку от Еревана, может быть, располагают извлекаемыми запасами нефти в размере 20 млн. баррелей каждый. За 10 лет эксплуатации эти два месторождения могли бы давать в совокупности 11000 баррелей нефти в сутки, что превышает нынешние объемы потребления нефтепродуктов в Армении. Не исключено существование и других месторождений, в частности, на севере глубокого бассейна Арамус, который считается основной нефтегазоматеринской зоной.

Четыре выявленных газоносных перспективных структур к юго-западу от Армавира располагают вероятными запасами извлекаемого газа в объемах от 10 до 40 млрд. куб. футов. Известны, как минимум, еще восемь перспективных структур аналогичного (или большего) размера, но их разведка требует дальнейшей технической работы<sup>27</sup>.

---

<sup>27</sup> Источник: Papworth *et al.*, *op.cit.*

## **Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами, хранение нефтепродуктов, планы действий в аварийных ситуациях**

### **Нормативно-правовая база**

Импорт дизельного топлива и бензина подчиняется нормам специального Закона “О фиксированных платежах”, взимаемых с юридических и физических лиц. Независимо от результатов экономической деятельности плательщиков фиксированных платежей и независимо от таможенной стоимости топлива, ставка фиксированного платежа установлена в размере: для дизельного топлива – 65 долл. США за тонну (подлежащих уплате в драмах или в иностранной валюте), а за бензин – 222 долл. США за тонну. Доля НДС в общем размере фиксированной цены составляет: для дизельного топлива – 68,7%, для бензина – 39,2%.

Розничная торговля ведется в условиях конкурентного рынка, имеется множество частных АЗС, предлагающих топливо, смазочные материалы и услуги. Цены на нефтепродукты были отпущены в 1993 году.

### **Структура рынка**

В Армении нет собственных крупных НПЗ, и все нефтепродукты импортируются. В настоящее время объем импорта составляет примерно 350000 тонн в год, причем импортируется в основном моторное топливо (бензин, дизельное топливо и авиационное топливо – см. Таблицу 18). Практически отсутствует экспорт нефтепродуктов. Запасы поддерживаются в незначительном количестве и, в основном, ограничиваются эксплуатационными резервами на нефтебазах и АЗС. Использование мазута (главным образом на электростанциях) сокращается, т.к. мазут предполагается использовать только как стратегический запас топлива для электростанций.

Нефтепродукты составляют значительную часть импорта Армении. Доля нефтепродуктов в общем потреблении первичной энергии в 2001 году составила 11,7%.

К настоящему времени основная часть импорта нефтепродуктов приходится на Грузию, а именно, Батумский НПЗ (более двух третей всего импорта). Транспортировка в основном осуществляется по однокорейной железной дороге, связывающей Армению с Грузией. В Армении эксплуатируется примерно 260 железнодорожных цистерн.

Ввиду нынешней ситуации в регионе, а также по некоторым причинам технического характера, железнодорожные связи с мировыми рынками довольно ограничены. Единственный железнодорожный путь, находящийся в эксплуатации на данный момент – путь через Грузию из портов Батуми и Поты. На данный момент единственным альтернативным вариантом поставок нефтепродуктов в Армению является автомобильная дорога из Ирана которая проходит по сложной гористой местности. Перевозки осуществляются только иранскими автоцистернами. Все эти факторы, взятые вместе, ведут к тому, что объемы поставок нефтепродуктов в Армению из Ирана остаются невысокими<sup>28</sup>.

Мощности объектов хранения нефтепродуктов в Армении, в целом, соответствуют потребности. Согласно их паспортной емкости, они могут вместить до 1,2 млн. тонн светлых нефтепродуктов и до 0,9 млн. тонн мазута, что на данный момент существенно

---

<sup>28</sup> Там же.

превосходит годовой объем потребления. Однако большинство хранилищ не соответствует современным стандартам, и многие требуют ремонта.

**Таблица 18: Импорт нефтепродуктов, 2000-2006 гг. (тыс. тон в год)**

Продукты переработки	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Моторное топливо	181,5	187,3	177,7	191,7	215,6	184,7	171,6
Авиационное топливо	37,2	39,7	51,2	25,9			
Керосин	2,0				44,7	44,8	39,1
Дизельное топливо	70,3	87,3	85,5	109,5	106,1	112,4	112,7
Мазут					0,0	0,0	0,0
Природный газ					1332,1	1685,0	1713,6
Сжиженный газ					23,5	19,4	14,9
Всего	306,3	328,1	342,0	353,5			

Источник: Данные Таможенной службы и Национальной Статистической службы Республики Армения

В 1999-2000 гг. Правительство провело реорганизацию сектора реализации нефтепродуктов путем разделения и последующего акционирования и приватизации вновь образованных субъектов хозяйственной деятельности бывшей государственной торговой монополии. Крупнейшее подразделение (“Наунаватамтерк”) было в 2000 году продано целиком за 133,5 млн. драм (примерно 250000 долл. США) путем открытой подписки с 25%-ной скидкой с оценочной стоимости компании, т.е. в общепринятом порядке приватизации<sup>29</sup>.

Основная доля импорта нефтепродуктов приходится на несколько крупных импортеров.

**Таблица 19: Крупные импортёры нефтепродуктов Армении**

1	MAX CONCERN LLC
2	MIKA LIMITED Co.Ltd
3	ARAKS Co.Ltd
4	GAS AMA LLC
5	AGRO-PETROL SERVICE Co.Ltd
6	MIKA ARMENIA TRADING LLC
7	SERGEY GROUP Co.Ltd
8	OKTAN PLUS LLC
9	FLASH Co.Ltd
10	GARNI Co.Ltd
11	MERAAT IRANIAN INTERNATIONAL TRADE CO. CJSC, ARMENIAN REPRESENTATION
12	TIRE Co.Ltd
13	VYAK Co.Ltd
14	DIDI GROUP Co.Ltd
15	GOSH-GAS LLC

Наличие природного газа и технологий, позволяющих использовать его в двигателях транспортных средств, подталкивает многих пользователей моторного топлива к

<sup>29</sup> Источник: Министерство по управлению государственным имуществом РА.

переходу с бензина на природный газ. Особое значение это имеет для парка автобусного и грузового транспорта, состоящего из старых автомашин с карбюраторными двигателями, то есть, из тех, которые в большей мере отвечают за загрязнение атмосферы и имеют больший удельный расход топлива. Используемая технология предполагает размещение баллонов со сжатым природным газом (СПГ) на крыше автобуса, позади кабины грузовика или под кузовом. Такое технологическое решение об использовании СПГ в автомобильном транспорте, пусть и не самое передовое, все же отвечает требованиям местного рынка, поскольку расстояния между населенными пунктами в Армении невелики, и батареи баллонов СПГ, как правило, хватает на дневной пробег без дозаправки.

Основным движущим фактором перехода с жидкого топлива (бензина) на СПГ является цена: это позволяет сэкономить на стоимости топлива, а также продлевает срок службы двигателя благодаря противодетонационным свойствам антикоррозийным свойствам СПГ. Внешним положительным фактором является снижение загрязнения окружающей среды. Ввиду таких выгод для автовладельцев и для общества в целом, Правительство намерено продолжать поощрять использование СПГ в автомобильных двигателях за счет поддержания ценовой разницы бензина и СПГ, пропаганды технологий использования СПГ и принятия Закона “Об использовании альтернативных видов моторного топлива”.

С целью дальнейшего улучшения сферы импорта и реализации нефтепродуктов Правительство Армении и МВФ договорились о реализации в 2004 году следующих действий:

- Повышение ставки фиксированного налога на дизельное топливо к 1 января 2004 года;
- Перенесение фиксированного налога на природный газ, используемый в автомобилях, на торговые организации, с одновременным увеличением минимального налога с каждой колонки с 1 млн. драм в месяц до 1,5 млн. драм в месяц (прогнозируемые поступления: 0,4 млрд. драм);
- Обеспечение сохранения стимулов к использованию природного газа путем введения фиксированного налога на АЗС в зависимости от количества колонок, заправающих бензином, как это в настоящее время делается в отношении природного газа (прогнозируемые поступления: 0,3 млрд. драм);
- Принятие закона о таможенном оформлении всех ввозимых нефтепродуктов на пункте ввоза с целью сокращения контрабанды;
- Объединение всех таможенных терминалов и устройств для считывания паспортов в единую сеть. Несмотря на отсутствие прогресса в заполнении базы данных значениями стоимости из счетов-фактур, необходимо обеспечить рост доли коммерческого импорта с утвержденной таможенной стоимостью, определенной по цене сделки, к середине 2004 года, как минимум, на 50%. По мере того, как будет увеличиваться объем импорта, оцениваемого по ценам сделки, потребуется система проверок после оформления. Такая программа должна быть введена в действие к концу года. Начиная с января 2004 года внедряется система, с помощью которой импортеры и брокеры будут иметь возможность самостоятельно готовить свои таможенные декларации при импорте товаров, используя компьютерную систему таможенной службы<sup>30</sup>.

---

<sup>30</sup> Республика Армения – Письмо-обязательство, Справка по финансово-экономической политике и Технический меморандум о взаимопонимании, МВФ, 30 октября 2003 г.

### **3. Уголь**

Уголь (включая горючие и нефтяные сланцы) является единственным видом ископаемого топлива, доказанными запасами которого располагает Армения. Общий размер балансовых запасов составляет 200-250 млн. тонн. Известны шесть месторождений угля – в Антарамуте (север), Иджеване (северо-восток), Джаджуре (северо-запад), Джерманисе (западная/центральная область), Нор-Аревике (юг) и Шамуте (север). Кроме того, имеются залежи нефтяных сланцев в Джаджуре, Нор-Аревике, Арамусе (центральная область) и Дилижане (северная/центральная область).

Однако никогда не проводилась систематическая оценка экономичности добычи угля или нефтяных сланцев. Похоже, имеются пригодные для разработки месторождения в Иджеване на северо-востоке страны и в Джерманисе в западно-центральной части страны, а также планируется открыть, как минимум, один государственный рудник<sup>31</sup>.

Для того чтобы лучше понять качество ресурсов с экономической точки зрения и оценить целесообразность добычи угля, Правительство Армении попросило об оказании иностранной технической помощи. Геологическая служба США разработала и реализовала (на средства АМР США) многолетнюю Программу оценки угольных ресурсов. В рамках этой программы в Армении была открыта и в настоящее время действует геохимическая лаборатория по определению качества угля. Лаборатория оснащена современным оборудованием, предназначенным для получения самых точных данных по теплоте сгорания, содержанию влаги, летучих веществ, серы и других основных параметров угля. Создана база данных по ресурсам Армении на основе многочисленных архивных документов. В настоящее время эта база данных постоянно обрабатывается и расширяется в вычислительном центре, действующем в геохимической лаборатории<sup>32</sup>.

В рамках программы, финансируемой АМР США, Геологическая служба США провела развернутые полевые работы на шести угольных месторождениях в Армении и поисковое бурение на одном из этих шести месторождений – Антарамут-Куртан-Дзорагюх. Было выпущено несколько комплексных отчетов по залежам угля и нефтяных сланцев, включая предварительное ТЭО для освоения месторождения Антарамут-Куртан-Дзорагюх. Результаты последнего показывают, что на участке может иметься около 916 000 тонн извлекаемых запасов (из них 714000 тонн могут быть добыты открытым способом, а остальные – подземным), и период их освоения может занять до 20-25 лет (примерно 30–42 тыс. тонн в год). Размер общей потребности в капитале оценивается примерно в 1,2 млн. долл. США, из которых 0,9 млн. долл. США приходится на оборудование и 0,3 млн. долл. США – на оборотный капитал.

По расчетам, себестоимость угля (на территории рудника) должна была составлять 16,03-20,43 долл. США за тонну, и предполагалось, что отпускная или рыночная цена угля с угольного склада должна быть в диапазоне 20,04-25,54 долл. США за тонну. Для того чтобы соответствовать цене 8,81 долл. США за 1 Гкал при сжигании природного газа, цена на уголь (при 4673 ккал/кг) для предлагаемой установки (генерирования электроэнергии) с использованием технологии псевдоожиженного кипящего слоя

---

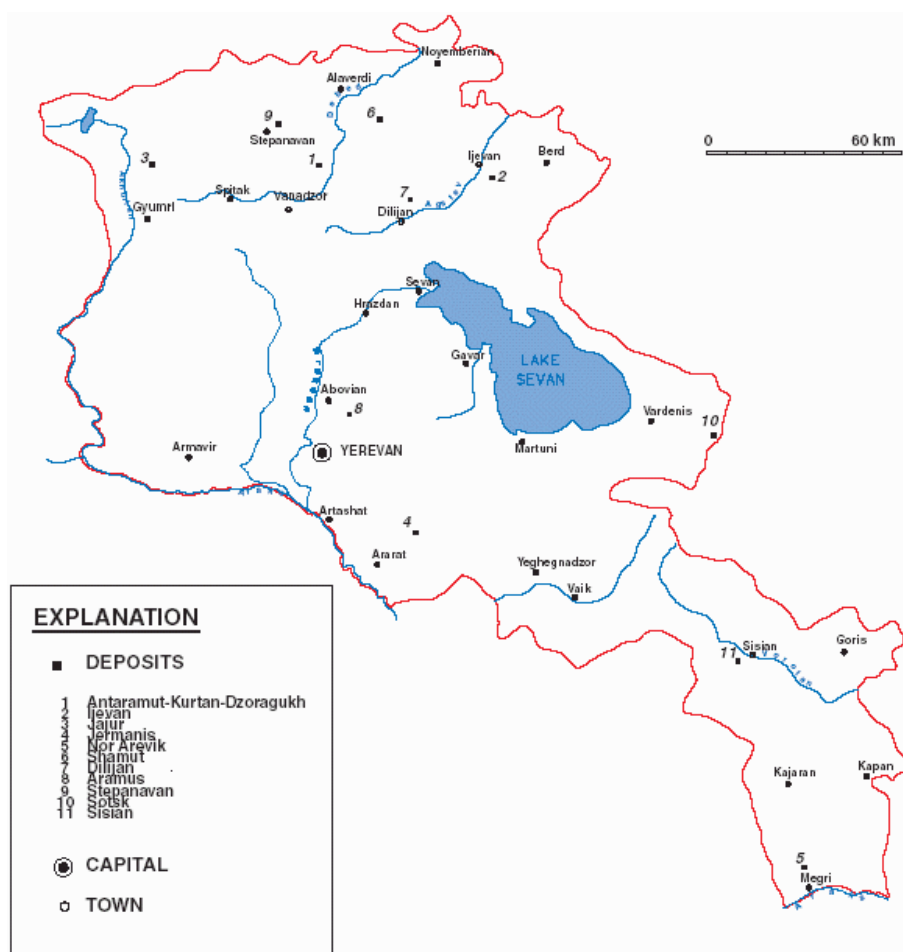
<sup>31</sup> US DOE Fossil Fuel International: An Energy Review of the Republic of Armenia (Департамент энергетики США, Международный отдела ископаемого топлива: Отчет по энергетике Республики Армения).

<sup>32</sup> ОНСА.



мощностью 50 МВт. могла бы достигать 40,67 долл. за тонну исходя из принципа энергетического эквивалента. Сравнение с ценой на природный газ, используемый для отопления жилья, которая в Ереване составляет 0,9 центов за кубометр, показывает, что уголь мог бы продаваться по цене 51,32 долл. США за тонну, исходя из принципа энергетического эквивалента. Указанное сравнение сделано только по энергетическим показателям и не включает затраты на транспортировку угля или погрузку-разгрузку угля и золы<sup>33</sup>. Не учтены также экологические последствия добычи угля в зоне основных лесных массивов Армении.

Рисунок 9: Расположение залежей угля и нефтяных сланцев в Армении



Источник: Геологическая служба США

Еще одна попытка начать добычу угля в Армении была сделана раньше, на пике энергетического кризиса в начале 90-х годов. Была разработана специальная программа скоростного строительства рудника на месторождении Джаджур. Целью проекта, который финансировался на средства АМР США, было повышение качества снабжения углем населения в зимний период за счет добычи до 400 тонн угля в сутки (до 50000 тонн в год). Официальное открытие рудника состоялось 16 декабря 1995 г. в качестве полнофункционального открытого угольного карьера, обеспеченного полностью электрифицированным жильем для рабочих, наличием врача и повара в штате, оснащенного грузовиками, бульдозерами и другими тяжелыми механизмами. Помимо прямой выгоды от поставок угля проект гарантировал передачу технологий/ноу-хау от

<sup>33</sup> Источник: U.S. Geological Survey Bulletin 2178.

фирмы Fluor Daniel армянским шахтерам и геологам, определение частных поставщиков топлива и оборудования, что должно было принести пользу более широким работам Геологической службы США и стать рабочей моделью для будущих проектов<sup>34</sup>. Невзирая на эти начальные ожидания, рудник Джаджур так и не вышел на проектные уровни добычи и в настоящее время практически бездействует.

В настоящее время в Армении не ведется сколько-нибудь значимой добычи угля.

#### **4. Природный газ**

##### ***Нормативная база***

Сектор природного газа в Армении считается естественной монополией. Он регулируется Комиссией по регулированию общественных услуг, независимым органом, действующим на основании делегированных ему полномочий, в соответствии с Законом об органе по регулированию общественных услуг. Комиссия по регулированию общественных услуг выдает и аннулирует лицензии на деятельность, а именно на импорт, транспортировку, экспорт и распределение природного газа. Лицензия на деятельность выдается только юридическим лицам.

Лицу, имеющему лицензию на транспортировку природного газа, предоставляется право на транспортировку природного газа по территории Армении, на приобретение природного газа у производителя (добывающей компании) и (или) импортера и на продажу природного газа лицам, имеющим лицензию на распределение, или непосредственно потребителям, а также на осуществление диспетчерских функций. Инструкции Центральной диспетчерской службы обязательны для исполнения производителями (добывающими компаниями) природного газа, лицами, имеющими лицензию на его импорт и распределение.

Лицам, имеющим лицензию на распределение природного газа, предоставляется исключительное право на распределение (продажу) природного газа потребителям на определенной установленной территории, право на получение (приобретение) природного газа из сети транспортировки природного газа. Лица, имеющие лицензию на распределение природного газа, обязаны подчиняться инструкциям Центральной диспетчерской службы сети транспортировки природного газа.

Комиссия по регулированию общественных услуг регистрирует существующие договоры о поставках, заключенные между лицами, имеющими лицензию на деятельность в энергетическом секторе, разрабатывает и применяет типовые формы договоров о поставках, заключаемых между лицами, имеющими лицензию на деятельность, а также договоров о снабжении потребителей природным газом, и в пределах своей компетенции проводит обсуждения в целях разрешения разногласий, возникших между хозяйствующими субъектами.

Цены (тарифы) на природный газ в Армении находятся в компетенции Комиссии по регулированию общественных услуг. Она прямо уполномочена утверждать тарифы на природный газ. Принципы установления тарифов на природный газ те же, что и на электрическую и тепловую энергию.

---

<sup>34</sup> Источник: USIA European Wireless File, January 20, 1995.

Тарифы разрабатываются лицом, имеющим лицензию на деятельность, и представляются на утверждение Комиссией по регулированию общественных услуг. Комиссия по регулированию общественных услуг вправе утвердить или отклонить тарифы, предложенные лицом, имеющим лицензию на деятельность. Комиссия по регулированию общественных услуг должна принять постановление о предложенных изменениях тарифов в 90-дневный срок после получения соответствующего заявления от лица, имеющего лицензию на деятельность. Постановление о новых тарифах вступает в силу через 30 дней после его опубликования.

Лица, имеющие лицензию на деятельность, также представляют в Комиссию по регулированию общественных услуг информацию о своей деятельности в течение предшествующего года и о намечаемой на текущий год деятельности.

Снабжение природным газом может быть прекращено либо ограничено и к нему применен соответствующий режим снабжения при стихийных бедствиях, военных действиях и крупных авариях оборудования газоснабжения. Снабжение потребителей электрической и тепловой энергией и природным газом может быть прекращено или также в случае невыполнения потребителями своих договорных обязательств.

***Импорт и экспорт, альтернативы и зависимость, транспорт и транзит***

Армения не имеет разведанных запасов и не ведет добычу природного газа. Весь газ импортируется, и в настоящее время весь импортируемый газ поступает из России через Грузию. Доля выработки электроэнергии на основе использования природного газа в 2006 году составила 25% от общего электропотребления в стране. В засушливые годы эта доля может увеличиваться до 40%.

Пик потребления газа пришелся на 1989 год и составил 6,1 млрд. кубометров. Впоследствии он оставался, как правило, на уровне ниже 2 млрд. кубометров в год. В Таблице 20 представлены данные по потреблению газа за последние годы.

**Таблица 20: Потребление природного газа в Армении в 1996-2006 гг.  
(в млрд. м<sup>3</sup>)**

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Потребление	2,26	1,62	1,73	1,62	1,77	1,73	0,95	1,03	1,22	1,51	1,58	1,87

*Источник: ЗАО “АрмРосгазпром”*

“АрмРосгазпром”, газотранспортная и газораспределительная компания Армении, является закрытым акционерным обществом, 57,6% акций которой принадлежат Российской компании “Газпром”, 34,7% – Министерству энергетики Республики Армения и 7,7% – компании “Итера”. Такая структура собственников существует с июля 2001 года. В последние годы “Газпром” проявлял желание увеличить свою долю собственности в компании “АрмРосгазпром” с 45% до 82%<sup>35</sup>. Общее число работников в системе ЗАО “АрмРосгазпром” составляет более 4000 человек. Совокупный годовой оборот ЗАО “АрмРосгазпром” составляет порядка 68 млрд. драм (2006 г.).

Правительством РА принят курс полной газификации республики. Успешно претворяя в жизнь этот курс, ЗАО “АрмРосгазпром” к концу 2007 года практически полностью

<sup>35</sup> Gas Matters, Apr 2006, p. 33.

газифицировала все населенные пункты Армении. Число газифицированных абонентов превысил уровень газификации советских времен и составил 520000 абонентов.

ЗАО “АрмРосгазпром” также пытается стимулировать использование природного газа на автотранспорте в Армении и ныне эксплуатирует девять газозаправочных станций. Кроме этого в стране имеются более 35 других частных газозаправочных станций.

Единственным импортером природного газа в Армению в настоящее время является “АрмРосгазпром”, однако не существуют никаких юридических или иных запретов для других компаний импортировать природный газ в Армению.

Смена российского поставщика с частной компании “Итера” на государственную компанию “Газпром” произошла в 2003 году. Летом 2003 года “Газпром” подписал договоры с Арменией и Грузией, в которых “Газпром” указан как главный поставщик природного газа в эти страны на будущее. Для Армении 5-летний договор был заключен 17 июня 2003 года.

В настоящее время вся сеть транспортировки и распределения газа в Армении принадлежит “АрмРосгазпрому” и эксплуатируется им. Эта сеть включает магистральные газопроводы, распределительные сети, подземное газохранилище, газораспределительные (газоредукторные) и газоизмерительные станции и станции электрохимической защиты (катодной защиты).

Впервые Армения была подключена к газовой сети СССР в 1959 году, после чего было проложено примерно 2000 км транспортных трубопроводов. Система проектировалась как “тупиковая”, то есть, в Армении нет ни одной компрессорной станции<sup>36</sup>, и предполагается, что поток газа обеспечивается со стороны поставки в России и Грузии, в частности, на компрессорную станцию Квешети (Грузия). Имеется также более 9000 км газораспределительных сетей низкого давления ( $\leq 12$  бар).

По существу, система транспортировки газа состоит из двух подсистем:

- “магистральная” подсистема, состоящая из труб большого диаметра ( $\geq 1000$  мм), между грузинской границей и Ереваном;
- “вторичная” подсистема, состоящая из ответвлений диаметром 500-700 мм (контур к северо-западу от Еревана) и трубопровода к Горису, где он разветвляется на три отвода.

Максимальная проектная мощность грузино-армянской подсистемы составляет 24,6 млн. кубометров в сутки (9 млрд. кубометров в год). Теоретически максимальный суточный расход газа определяется объемной пропускной способностью компрессорной станции Квешети (34,2 млн. кубометров). Максимальное расчетное давление составляет 55 бар, а максимальное номинальное рабочее давление – 49 бар. В действительности система эксплуатируется на давлении значительно ниже этих предельных показателей. Минимальное необходимое давление в любой конечной точке системы составляет 12 бар.

Предположив, что пиковое значение суточного потребления составляет 34,2 млн. кубометров и пересчитав объем годового расхода с учетом сезонного графика потребления, получаем годовой объем транспортировки в размере около 7,4 млрд.

---

<sup>36</sup> За исключением компрессорной станции на подземном газохранилище в Абовяне, которая предназначена исключительно для закачки газа в хранилище (см. ниже).

кубометров в год. Однако нынешнее состояние системы Армении позволяет в сутки перекачивать не более 10 млн. кубометров (3,7 млрд. кубометров в год). Тем не менее, это заметно превышает действующий спрос, и в Ереван газ подается под давлением 20 бар (манометрических), что значительно выше установленного минимального давления поставки в 12 манометрических бар<sup>37</sup>.

На практике давление в газотранспортной системе задается на компрессорной станции Моздок в России, которая из-за резкого падения в потреблении газа в Грузии и Армении включается лишь периодами, когда наступает сезонный пик потребления (т.е., зимой). Следующие компрессорные станции (Чми в России и Квешети в Грузии) не работают в течение целого ряда лет. По этим причинам давление на входе в сеть на границе с Арменией в настоящее время ограничивается 15-25 бар вместо расчетного давления в 55 бар, что резко сокращает пропускную способность трубопровода<sup>38</sup>.

В советский период газотранспортная инфраструктура Закавказья (Армении, Грузии и Азербайджана) работала как единая сеть. Газ поступал, главным образом, из Средней Азии в Азербайджан, а затем и в трубопроводы Грузии и Армении. С распадом СССР и изменением геополитической картины Кавказа ситуация резко изменилась. В силу региональных обстоятельств, в настоящее время единственный путь для газа в Армению лежит из Российской Федерации через Грузию. Фактические показатели движения газа в системе в 1989 году (пик потребления газа в Армении) и 2001 году приведены в Таблице 21.

**Таблица 21: Фактические показатели движения газа в системе**

Внутренние подключения системы	1989 г.		2006 г.
	млрд. м <sup>3</sup>	%	млрд. м <sup>3</sup>
Из Азербайджана			
Красный Мост – Алаверди, D 700 и D 500	0,9	15,0	
Казах-Ереван, D 1000 и D 700	4,7	78,3	
Ереван-Ильичевск, D 700			
Евлах-Степанакерт-Горис, D 700	0,5*	6,7	
В Азербайджан (Нахичевань)			
Горис-Нахичевань, D 700	0,1		
Из Грузии			
Красный Мост – Сев Кар-Берд, D 1000			1,71
Всего:	6,1*	100	1,71

\* - Включая 0,1 млрд. куб. м транзита в Азербайджан

Источник: INOGATE, Министерство энергетики РА

Полная зависимость Армении от немногочисленных поставщиков природного газа, которые также приобрели контроль над работой национальной системы и прямой доступ к конечным потребителям в стране, заставила Правительство Армении искать альтернативные варианты. Плохое техническое состояние единственной линии, по которой в настоящее время газ подается в Армению, лишь усиливает стимулы к поиску альтернатив.

<sup>37</sup> Источник: INOGATE, Project 96.04.

<sup>38</sup> Источник: INOGATE.

Ввиду стратегического значения диверсификации путей поставки природного газа в Армению в последние годы активизировались переговоры с Ираном по проекту строительства трубопровода между двумя странами. Проектом предусмотрена прокладка 156 км трубопровода, из которых 114 км должны быть проложены на территории Ирана, а 42 км – в Армении. Обе стороны также планируют в будущем увеличить длину трубопровода не менее чем на 137 км<sup>39</sup>. Иран будет использовать трубопровод для поставки в Армению около 1,1 млрд. кубометров газа каждый год. Финансирование будет обеспечивать иранская сторона. Тегеран предоставил кредит на сумму 30 млн. долл. США (по ставке 5% на срок 7,5 лет<sup>40</sup>) для покрытия стоимости сооружения первого армянского участка трубопровода Мегри-Каджаран протяженностью 42 км. Строительство первого участка газопровода завершилось в 2007 г. Ведутся строительные работы на втором участке газопровода на средства “АрмРосгазпром”.

В начале 2006 года “Газпром” подписал 25-летний договор с Правительством Армении, в котором цена российского природного газа была установлена на уровне 110 долл. США за 1 тыс. кубометров до 1 января 2009 года<sup>41</sup>. Ранее “Газпром” поставлял газ в Армению по цене 56 долл. США за 1 тыс. кубометров. В договоре также предусмотрены покупка компанией “АрмРосгазпром” у Правительства Армении газопровода длиной 42 км, который проложен между Ираном и Арменией, вместе с пятым энергоблоком Разданской ТЭС (“Раздан-5”) (сумма сделки – 248,8 млн. долл. США). Армения также обязалась предоставить “АрмРосгазпрому” функции заказчика строительства второго участка газопровода Иран-Армения протяженностью почти 197 км. В договоре также предусмотрено увеличение доли собственности “Газпрома” в ЗАО “АрмРосгазпром” (свыше 50%).

### ***Хранение***

Абовянское подземное хранилище газа расположено достаточно близко к Еревану и занимает участок в 140 гектаров. Хранилище представляет собой каверны в соляном штоке и имеет проектную вместимость 190 млн. кубометров. В основном оно используется для сезонного регулирования газоснабжения.

Строительство началось в 1962 году, и объект был сдан в 1968 году. В случае полного прекращения импорта подземное хранилище газа способно обеспечивать крупных потребителей газом в течение 1-3 месяцев в зависимости от времени года.

Газ хранится в кавернах, вымытых в подземных соляных горизонтах. Всего пробурено девятнадцать скважин. Компрессорная станция способна нагнетать газ под давлением до 125 бар. После 1985 года ремонтно-профилактические работы на объекте велись нерегулярно из-за недостатка средств. Дополнительный ущерб был причинен и землетрясением 1988 года. Были повреждены две скважины (№№ 6 и 9) и нарушена герметичность, что потребовало снижения рабочего давления. Компрессорная станция выработала свой ресурс. В результате всего этого максимальная вместимость хранилища уменьшилась с проектных 190 млн. кубометров до примерно 80-100 млн. кубометров.

Основными объектами подземного хранилища газа являются:

- подземные соляные каверны;

---

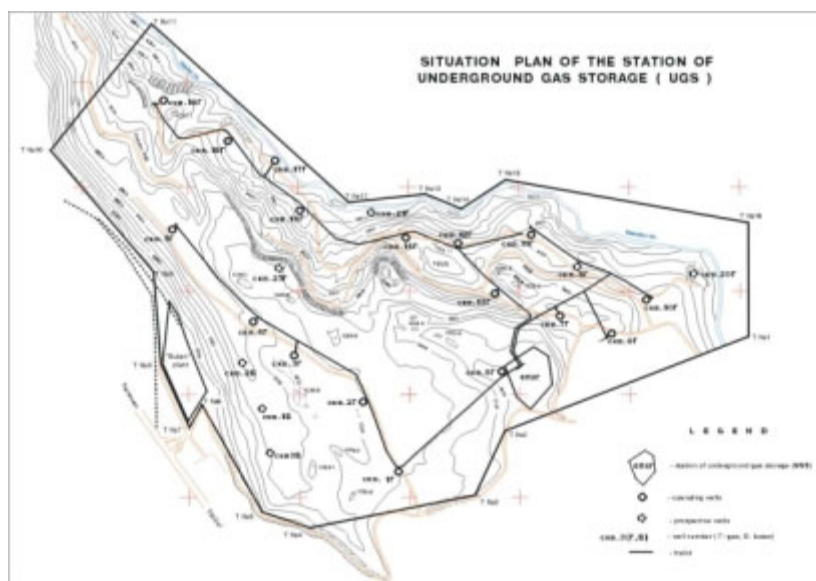
<sup>39</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 19, 2006, p. 8.

<sup>40</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 21, 2004, p. 11.

<sup>41</sup> Former Soviet Union Oil and Gas, Week 14, 2006, p. 17.

- контур обвязки скважин (газопровод) и технологическая обвязка (водопровод и рассольный трубопровод);
- замерные и газоредукторные установки;
- компрессорная станция;
- система энергоснабжения;
- административный корпус;
- дополнительное оборудование.

Рисунок 10: План-схема Абовянского подземного хранилища газа



Источник: INOGATE

Результаты аудита и проведенных ЗАО “АрмРосгазпром” исследований показывают, что для восстановления и модернизации существующих объектов и объемов подземного газохранилища потребуется 27,0 млн. долл. США.

ЗАО “АрмРосгазпром” проводит целый комплекс мероприятий, направленных на восстановление проектных параметров **Абовянского подземного хранилища газа** и повышение эксплуатационной надежности. Только в 2007 году компания потратила на эти цели 5 млн. долларов из собственных и кредитных средств. Это дало возможность увеличить мощности хранилища до 120 млн. куб. м. До конца 2008 года планируется довести его полезный объем до 150 млн. куб. м, а в 2013 – до 250 млн.

## 5. Электроэнергия

В 1997-98 гг. Правительство приступило к реформированию электроэнергетической системы. В результате реструктуризации вертикально-интегрированной единой электроэнергетической системы Республики Армения на сегодняшний день образованы закрытые акционерные общества: производителей электроэнергии; компания сетей высоковольтных ЛЭП; электрораспределительная компания; расчетный центр и оператор электроэнергетической системы.

Хорошими темпами осуществляется приватизация предприятий отрасли. На сегодняшний день приватизированы все ремонтные и строительно-монтажные организации, проектные организации. Из числа крупных энергетических компаний приватизированы Ванадзорская ТЭС, Севано-Разданский каскад ГЭС, Разданская ТЭС и электротранспортная компания. В ближайшей перспективе не будут приватизированы электротранспортная компания, расчетный центр, оператор электроэнергетической системы, Воротанская система ГЭС и Армянская АЭС.

В настоящее время в области электроэнергетики существует практика заключения прямых контрактов продажи электроэнергии между производителями и распределительной компанией, направленная на последующее постепенное увеличение степени либерализации рынка.

### Производство

Электроэнергетика Армении включает производство энергии на тепловых станциях, ГЭС и атомной станции, а также системы передачи и распределения электроэнергии. Правительство Армении разделило эту отрасль на три сектора: производство, передачу и распределение (сбыт). В первую очередь был приватизирован сектор распределения (сбыта) для передачи в частную собственность бизнеса по сбыту и розничной торговле электроэнергией, упорядочения процесса сбора платежей и обеспечения приемлемых условий для последующей приватизации генерирующих мощностей.

**Таблица 22: Состав электростанций по установленной мощности**

Станции	Мощность	Объем генерирования 2007г.	Описание
<b>ТЭС</b>			
Три станции, два вида топлива	1775 МВт.	1489 ГВт.ч.	Топливо – импортруемый природный газ и мазут. Использование мазута с 1997 года све-дено к минимуму. Станции изношены, мало-эффективны и нуждаются в реконструкции
1 Разданская	1x110 МВт. Блок 1: 2x50 и 2x100; Блок 2: 3x200 и 1x210		Градири сухого типа, главным образом, конденсационные турбины
2 Ереванская	550 МВт. Блок 1: 5x50; Блок 2: 2x150		Градири мокрого типа, конденсационные и теплофикационные турбины
3 Ванадзорская	96 МВт. 2x12, 1x25 и 1x47 МВт.		Градири мокрого типа, противодавленческие турбины, общий коллектор.
<b>ГЭС</b>			
	1046 МВт.	1855 ГВт.ч.	Текущее состояние станций различно, но большинство требует крупных инвестиций
1 Каскад на озере Севан	556 МВт.		Станции, расположенные на реке Раздан, обеспечиваются водой из озера Севан отпус-каемой только в ирригационном режиме.
2 Каскад на реке Воротан	400 МВт.		Имеется три крупных ГЭС общей мощностью 400 МВт.
3 Малые ГЭС	90 МВт.		Станция ДзораГЭС (26 МВт.) и более 50-и малых частных ГЭС
<b>АЭС</b>			
	408 МВт.	2553 ГВт.ч.	
Мецамор	408 МВт.		Действует только второй энергоблок. Первый энергоблок не работает
<b>ВСЕГО</b>	<b>3209 МВт.</b>	<b>5940 ГВт.ч.</b>	

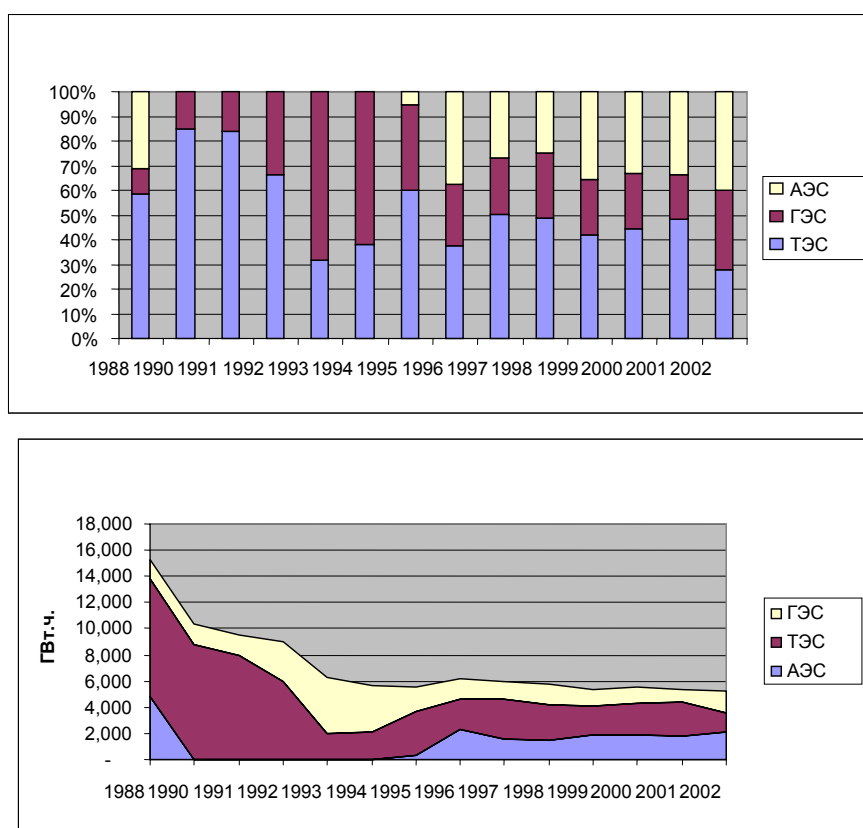
Источник: Отчет отдела международной торговли Министерства торговли США с небольшими изменениями



Если не будут произведены инвестиции в ремонт, модернизацию и строительство новых объектов, установленная мощность снизится до 2010 года. Полезная мощность уже значительно ниже паспортной на многих ГЭС и ТЭС. На Рисунке 11 показано изменение структуры производства электроэнергии, фактически произведенной в период с 1992 по 2003 год. Уменьшение доли энергии, производимой на ГЭС, и увеличение доли ТЭС и АЭС начиная с 1995 г. было вызвано повторным пуском в эксплуатацию второго блока Армянской АЭС. Последовало соответствующее снижение производства электроэнергии на Севано-Разданском каскаде, обусловленное ограниченным использованием воды из озера (Севан) только для целей орошения, количество которой регулируется специальными постановлениями Правительства.

Если учесть зависимость Армении от импорта стержневых тепловыделяющих элементов для АЭС Мецамор, то получается, что гидроэлектроэнергия на данный момент представляет собой наиболее важный собственный источник энергии, дающий около 30% электрической энергии в стране. Крупнейшей рекой Армении является Аракс, который течет на юго-восток из Турции и образует часть границы Армении с Турцией и Ираном, прежде чем попадает в Азербайджан. Однако самой важной рекой для сельского хозяйства Армении является Раздан, вытекающий из озера Севан и текущий на юго-запад через Ереван до слияния с Араксом.

Рисунок 11: Структура генерирующих мощностей



Источник: Всемирный банк [Джулиан Лампьетти (ECSSD), руководитель проектной группы, и другие: Результаты реформы энергетики в Закавказье: отчет по Армении] – 2003-2005 гг. см. ниже (World Bank [Julian Lampietti (ECSSD), Task Team Leader, et al.: Outcomes of Power Sector Reform in ECA: The Case of Armenia)

Практически все ГЭС расположены всего на двух реках – Раздане и Воротане. Проблемы, связанные с моральным износом и недостаточным обслуживанием оборудования, привели

к снижению полезных мощностей на обоих каскадах. В настоящее время осуществляются инвестиции в каскады с целью восстановления проектных мощностей.

**Таблица 23: Существующие ГЭС в Армении (10 МВт.э и более)**

ГЭС	Расположение		Установленная мощность (МВт.э)
	Река	Область	
Аргель	Раздан	Котайк	224
Шамб	Воротан	Сюник	170
Татев	Воротан	Сюник	156
Канакер	Раздан	Ереван	102
Атарбемян	Раздан	Котайк	82
Спандарян	Воротан	Сюник	76
Арзни	Раздан	Котайк	71
Ереван	Раздан	Ереван	49
Севан	Раздан	Гегаркуник	34
Дзора	Дебет	Лори	26

Источник: Utility Data Institute, цит. по: Отчеты "International Fossil Fuel Energy Overview of Armenia", Министерства энергетики США

Севан – высокогорное озеро (1900 метров над уровнем моря). В него впадает много мелких рек, но вытекает только Раздан. В 1930-е годы был осуществлен проект по использованию большей части воды Севана, вытекающей через Раздан, для орошения земель и производства электроэнергии. На каскаде озеро Севан – река Раздан на западе центральной части Армении расположено шесть гидроэлектростанций, включая Севанскую станцию, которая также выполняет функцию водозабора (на реке Раздан) из озера Севан. Эти шесть ГЭС известны как Севано-Разданский каскад и обладают совокупной номинальной установленной мощностью свыше 500 МВт.

К 1950-м годам, когда был построен каскад электростанций, примерно треть воды озера была израсходована. В 1960-е годы были предприняты действия по исправлению ситуации, и был построен тоннель для отвода воды из реки Арпы (приток Аракса) в озеро. Проект был завершен в 1980 году, и уровень воды в озере был стабилизирован на низкой отметке. В 2003 году было завершено строительство еще одного тоннеля, по которому в озеро попадает вода из реки Воротан.

Другой крупный более современный каскад из трех ГЭС расположен на реке Воротан на юге Армении. Его общая мощность около 400 МВт, и годовой объем производства электроэнергии превышает 1 млрд. кВт.ч.

Армения пытается как-то восстановить утраченные мощности за счет различных крупных проектов модернизации. Мощность электростанции в Канакере снизилась с номинальных 102 МВт до всего 38 МВт. Аналогичная ситуация сложилась и в Аргеле, на крупнейшей ГЭС страны, мощность которой пришлось снизить с 224 МВт до 65 МВт. В 1997 году Правительство Германии предоставило кредит на сумму 13,89 млн. долл. США на восстановление генераторов и электрохозяйства Канакерской ГЭС. Были проведены и завершены работы на турбинах и генераторах со вспомогательным оборудованием, а также на шлюзах и затворах, оборудовании управления и подстанциях.

Предполагается, что “Международная энергетическая корпорация” (МЭК) получит от немецкого банка “Kreditanstalt fur Wiederaufbau” (KfW) кредит на сумму 15 млн. евро (17,9 млн. долл. США) на модернизацию Ереванской ГЭС, входящей в Севано-Разданскую систему ГЭС в Армении<sup>42</sup>.

Рисунок 12: Реки Армении



Источник: Продовольственная и сельскохозяйственная организация ООН, цитируется по отчету по Армении Международного отдела ископаемого топлива Министерства энергетики США

Правительство Армении предложило программу строительства новых электростанций, в ходе которой должно быть построено, как минимум, три крупных (т.е. мощностью не менее 50 МВт каждая) ГЭС общей мощностью около 270 МВт. Завершена разработка ТЭО для ГЭС Мегри (совместно с Иранской стороной) и Лори-Берд (компанией Fichtner).

В сентябре 2007 года было подписано соглашение между Правительствами Армении и Германии о сотрудничестве в области развития сферы энергетики. В рамках этого сотрудничества предполагается выделение несколько займов на реализацию проектов в энергетической отрасли, одним из которых является проект “Реконструкция Воротанского каскада ГЭС” (на сумму 29 млн. евро).

<sup>42</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 24, 2004, p. 9.

**Таблица 24: Планируемые ГЭС в Армении ( $\geq 10$  МВт)**

Электростанция	Местоположение		Установленная мощность (МВт)
	Река	Марз	
Мегри	Аракс	Сюник	140
Шнох	Дебет	Лори	75
Лори-Берд	Дзогарет	Лори	60

Источник: Министерство энергетики Республики Армения

Планируемая ГЭС Мегри должна стать совместным проектом с Ираном, и только ее строительство обойдется в сумму более 100 млн. долл. США, на которое потребуется около пяти лет. Правительство Армении определило четыре главных направления инвестиций в сектор гидроэнергетики:

- Восстановление всех существующих ГЭС;
- Использование нового рентабельного гидропотенциала в размере 270 МВт;
- Строительство малых и микро-ГЭС общей мощностью 120 МВт с привлечением частных инвестиций;
- Строительство наливных водохранилищ при относительно малых затратах<sup>43</sup>.

В настоящее время в Армении имеется только три ТЭС, каждая из которых почти выработала свой ресурс и нуждается в реконструкции. Крупнейшей является Разданская ТЭС в Котайкской области мощностью 1100 МВт. Ванадзорская ТЭС мощностью 96 МВт, расположенная в области Лори, долгое время не эксплуатировалась, прежде чем была продана в порядке приватизации частной компании. Сводные данные по ТЭС Армении приведены в Таблице 25. На Рисунке 13 показан состав топлива, используемого на ТЭС.

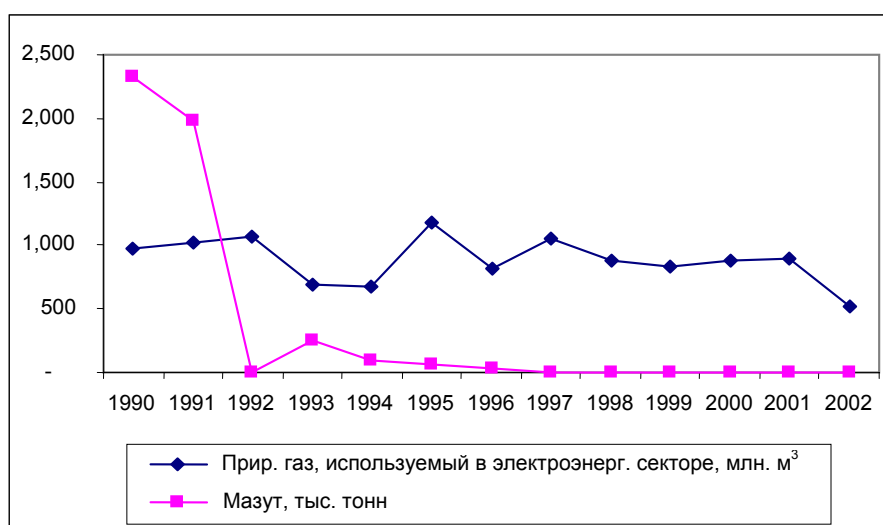
**Таблица 25: ТЭС Армении**

Станция	Место нахождения (марз)	Технология	Топливо	Конфигурация	Мощность (МВт)
Раздан	Котайк	Паровая турбина	мазут, природный газ	Блок 1: 2x50 и 2x100; Блок 2: 3x200 и 1x 210 Сухие градирни, в основном конденсационные турбины	1100
Ереван	Арарат	Паровая турбина	природный газ	Блок 1: 5x50; Блок 2: 2x150 Мокрые градирни, конденсационные и теплофикационные турбины	550
Ванадзор	Лори	Паровая турбина	природный газ	2x12, 1x25, и 1x47 МВт Мокрые градирни, противодавленческие турбины, общий коллектор.	96

Источник: Институт информации по энергоносителям, цитируется по отчету по Армении Международного отдела ископаемого топлива Министерства энергетики США, с определенными изменениями и дополнениями

<sup>43</sup> См. Отчет отдела международной торговли Министерства торговли США.

**Рисунок 13: Использование топлива на ТЭС Армении**



Источник: Всемирный банк [Джулиан Лампьетти (ECSSD), руководитель проектной группы, и другие: Результаты реформы энергетики в Закавказье: отчет по Армении]

В Таблице 26 сведены данные энергетического баланса Армении (производство, потребление, импорт и экспорт). На данный момент уровень потребления все еще составляет примерно треть уровня пиковых периодов, пришедшихся на конец 80-х годов. Именно столь низкое потребление позволяет Армении быть в настоящее время чистым экспортером электроэнергии, главным образом в Грузию. Однако в будущем сохранить позитивный баланс торговли энергией будет невозможно без крупных инвестиций в сектор генерирования.

**Таблица 26: Производство и потребление электроэнергии в Армении, 1995-2006 гг. (ТВт.ч)**

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Нетто выработка электрoэ.н.	5,0	5,8	5,7	5,8	5,3	5,6	5,4	5,5	5,5	6,03	6,3	5,94
ГЭС	1,9	1,6	1,4	1,5	2,2	1,4	1,2	1,7	2,0	2,03	1,8	1,82
АЭС	0,0	2,1	1,4	1,4	1,9	1,8	1,8	2,3	2,0	2,4	2,7	2,64
ТЭС	3,1	2,2	2,9	2,9	2,2	2,4	2,4	1,5	1,5	1,6	1,8	1,47
Чистое потребление	4,7	5,4	5,3	5,4	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,7	5,9	5,6
Импорт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,26	0,33	0,36
Экспорт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	0,7	0,7	0,6	1,02	1,16	0,76

Источник: Министерство энергетики Республики Армения

В секторе производства тепловой энергии приоритеты политики Правительства следующие:

- эксплуатация существующих блоков до полной выработки их ресурса;
- ввод в строй нового блока (блок № 5) мощностью 440 МВт на Разданской ТЭС;
- модернизация существующих станций путем внедрения технологии комбинированного цикла;
- развитие геотермальных источников энергии на средства частных инвесторов.

В 2005 г. Японский банк международного сотрудничества (JBIC) выделил кредит на сумму 15,918 млрд. йен (150,2 млн. долл. США) на финансирование проектов в энергетической отрасли Армении. Средства кредита покроют стоимость строительства ТЭС комбинированного цикла на территории, примыкающей к существующей Ереванской ТЭС. На этом новом объекте будут установлены газовая турбина мощностью 200-210 МВт. (блок комбинированного цикла), 160-МВт. газовая турбина и 60-МВт. паровая турбина. После модернизации станция будет ежегодно производить до 1,5 млрд. кВт электроэнергии. Условиями сделки оговорено погашение кредита в течение 40 лет, куда входит 10-летний льготный период, в течение которого процентные ставки не будут превышать 0,75%, и срок погашения продолжительностью 8 лет начиная со дня вступления соглашения в силу. Соглашение также предусматривает использование средств на финансирование закупки всех механизмов, оборудования, строительно-монтажных работ и консультационных услуг, необходимых для строительства новой станции<sup>44</sup>.

В настоящее время в краткосрочной перспективе планируется строительство только одного крупного парогазового блока ТЭС мощностью 208 МВт., работающего на природном газе, и этот объект должен стать новым энергоблоком существующей Ереванской ТЭС. Предполагаемая стоимость строительства – 165 млн. долл. США. Министерство энергетики Армении подписал с «Газпромом» контракт на завершение строительства и модернизацию пятого энергоблока Разданской ТЭС<sup>45</sup> до 2010 года.

Производство электроэнергии на АЭС рассматривается ниже в разделе, посвященном ядерной энергетике.

### ***Передача и диспетчеризация электроэнергии, экспорт и импорт, региональные сетевые соглашения***

Передачу электроэнергии в Армении осуществляет ЗАО «Высоковольтные электросети». Система состоит из 14 подстанций напряжением 220 кВ, линий электропередач: напряжением 330 кВ – 164 км; 220 кВ – 1320 км; 110 кВ – 3146 км (большая часть 110-кВ линий были переданы в собственность распределительной компании).

Армения является частью единой Транскавказской энергетической сети. Однако оборудование Армении, предназначенное для обеспечения энергетического пула, более не функционирует в связи с геополитической ситуацией в регионе. Существуют еще несколько линий передач, ведущие в соседние регионы, которые в настоящее время не эксплуатируются по тем же самым причинам, в том числе:

- Азербайджан – линия электропередачи (ЛЭП) напряжением 330 кВ;
- Турция – ЛЭП-220 кВ;
- Азербайджан (Нахичевань) – ЛЭП-220 кВ и две ЛЭП-110 кВ.

Кроме того, ЛЭП-220 кВ и две ЛЭП-110 кВ соединяют Армению и Грузию; еще одна ЛЭП-220 кВ ведет в Иран. Введена в строй вторая высоковольтная линия 220 кВ между Арменией и Ираном (Агарак-Шинуаир). Линия вдвое увеличил поток электроэнергии между Арменией и Ираном, доведя его до уровня 400 МВт<sup>46</sup>. В 2004 году был подписан Меморандум о строительстве третьей высоковольтной линии между Ираном и Арменией.

<sup>44</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 13, 2005, p.9.

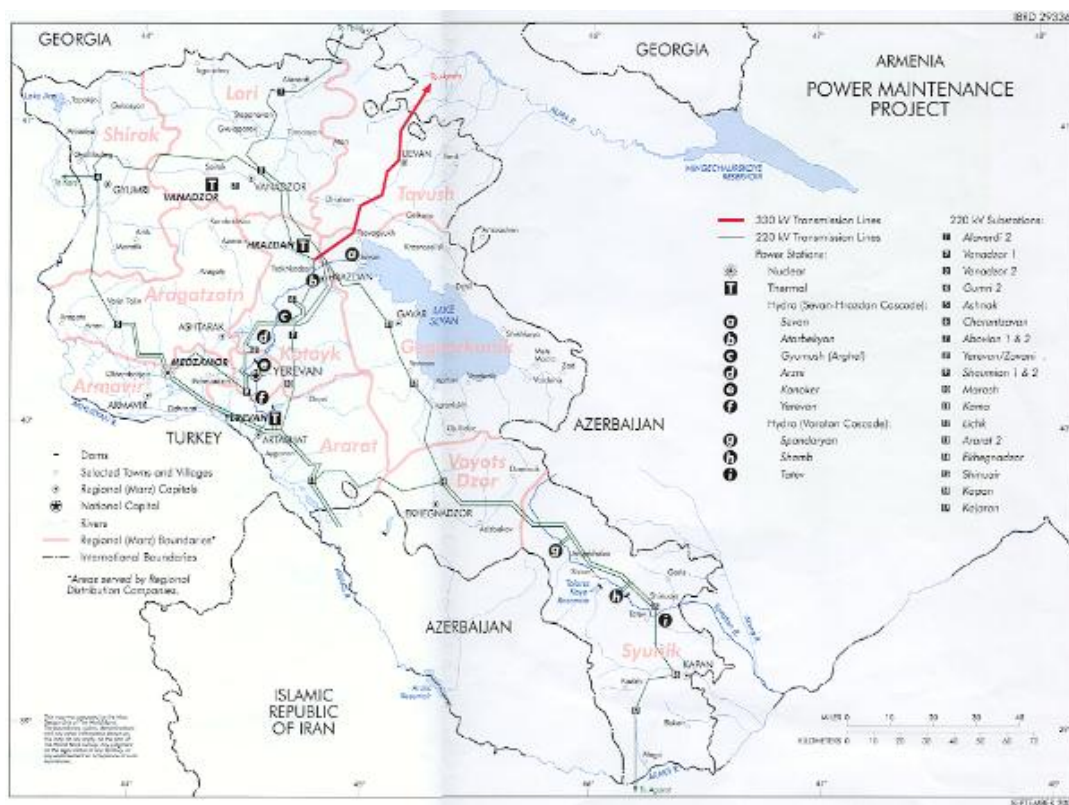
<sup>45</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 14, 2005, p.14.

<sup>46</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 49, 2004, p.12.

Третья линия напряжением 400 кВ будет состоять из участка протяженностью 300 км в Армении и участка протяженностью 100 км в Иране.

Существует также соглашение о параллельном функционировании электроэнергетических систем в Грузии, Армении и Иране<sup>47</sup>. Будет построена новая ЛЭП-400 кВ между Грузией и Арменией. Строительство этой линии даст возможность передавать до 400 МВт электроэнергии между этими странами.

Рисунок 14: Энергосистема Армении



Источник: Всемирный банк, Служба энергетической информации, цитируется по отчету по Армении Международного отдела ископаемого топлива Министерства энергетики США

Практически завершаются работы по восстановлению подстанций напряжением 220 кВ. При помощи средств, выделяемых в рамках займов немецкого банка KfW, были полностью реконструированы подстанции Ванадзор-2, Камо и Алаверди-2. Завершены работы по частичному восстановлению еще на восьми подстанциях за счет средств займа Всемирного банка. Армения ныне имеет самое современное оборудование передающей сети в регионе.

В конце 2001 года на оптовом рынке электроэнергии была внедрена Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), эксплуатация которой поручена ЗАО "Расчетный центр", созданному специально для этой цели. АСКУЭ была разработана и внедрена при финансовой поддержке АМР США. При помощи АСКУЭ впервые в постсоветский период появилась возможность в полной мере осуществлять контроль и учет электроэнергии, передаваемой на оптовом рынке, что привело к существенному сокращению фактически зарегистрированных потерь на линиях передач.

<sup>47</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 43, 2005, p. 14.



При финансовой поддержке, предоставляемой JBIC (Япония) в размере 1 млрд 330 млн Йен, в ближайшее время должны начаться работы по поэтапной реализации программы SCADA. Первый этап направлен на модернизацию и расширение системы связей между различными объектами энергетической системы.

При финансовой поддержке правительства Германии и банка KfW выделяется заем в размере 20 млн. долл. США в соответствии с Протоколом от 12 сентября 2007 года на цели реконструкции подстанции Гюмри-2 на севере Армении.

### ***Распределение и розничные поставки***

Функция распределения и сбыта электроэнергии сосредоточена в ЗАО “Электрические сети Армении”. Собственником 100% акций ЗАО “Электрические сети Армении” является компания Interenergo, являющейся дочерним предприятием РАО “ЕЭС России”.

В последние годы сборы платежей за потребленную электроэнергию сохраняются на уровне 100%.

В соответствии с договоренностями, достигнутыми ранее с JBIC, за счет средств предоставленного льготного кредита, намечается реконструкция 13 подстанций напряжением 110 кВ. Это мероприятие послужит снижению потерь в распределительных сетях.

### **В соответствии с законом “Об энергетике”:**

Снабжение (оказание услуг) потребителя электрической энергией производится согласно договору, которым поставщик обязуется снабжать энергией в порядке, установленном этим договором, законами и иными правовыми актами, а потребитель – получать энергию и вносить за них плату.

Договорами энергоснабжения устанавливаются условия снабжения (потребления) согласно законам, иным правовым актам и правилам снабжения и пользования.

Причиненный вследствие невыполнения договорных обязательств ущерб возмещается нарушителем в порядке, установленном законом. Контроль за выполнением договоров осуществляется только сторонами договора.

Согласно порядку, установленному договором поставки, поставщик может полностью или частично отказаться от энергоснабжения, если потребитель:

- а) расходовал находящуюся под его ответственностью энергию с умышленными нарушениями эксплуатации прибора учета, за которыми последовало уменьшение количества учитываемой энергии;
- б) расходовал энергию без прибора учета, зарегистрированного в договоре снабжения, или в обход прибора учета.

Поставщик имеет право прекратить снабжение абонента электрической, тепловой энергией или природным газом, если платежи не производятся в сроки, установленные Комиссией. До прекращения энергоснабжения и (или) газоснабжения потребителя поставщик обязан применять все предупредительные меры, установленные Комиссией.



Поставщик восстанавливает снабжение потребителя, допустившего нарушение, после возмещения ущерба потребителем или получения от потребителя гарантий возмещения ущерба на приемлемых для него условиях.

Если потребитель расходует энергию без договора (незаконное потребление), то поставщик незамедлительно прекращает незаконное потребление энергии и требует возмещения ущерба в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

## **6. Возобновляемые источники энергии**

В соответствии с постановлением Правительства №799-Н от 28 апреля 2005 года был сформирован Фонд возобновляемой энергетики и энергоэффективности в форме некоммерческой организации, преследующей интересы общества. Фонд является независимым юридическим лицом, действующим отдельно от какого-либо государственного органа или учреждения в соответствии с законодательством Армении и положениями соглашений, заключенных с его основными донорами. Председателем Попечительского совета Фонда является Премьер министр Республики Армения. В формировании Фонда активное участие приняли Всемирный банк, через Глобальный экологический фонд предоставив 20млн. долларов США кредитные средства и бмлн. долларов США в виде гранта, ЕБРР – кредит в 7млн. долларов США и Фонд семьи Гафесчян – кредит в 3млн. Долларов США.

В число основных задач Фонда входит содействие в привлечении инвестиций в энергетический сектор и сектор возобновляемых ресурсов, а также в развитии энергетического рынка и рынка возобновляемых источников энергии.

Фонд призван выполнять свои задачи за счет активной деятельности в таких областях, как разработка политики, устранение барьеров, создание и развитие возможностей для субъектов деятельности в финансовом секторе, развитие энергетических услуг, а также за счет иных видов деятельности, направленных на повышение национальной энергетической безопасности, сокращение зависимости от импорта топлива и сокращение потребления энергии в экономике.

За прошедший период Фонд развернул деятельность по уточнению потенциала водных энергоресурсов и разработке схемы малых ГЭС, исследованию возможных направлений развития производства солнечных фотовольтаических элементов, а также исследованию возможностей производства в Армении биоэтанола на основе топинамбура.

В 2006 году в Армении, за счет кредита предоставленного Германским Банком KfW, начала успешно работать также программа по реабилитации существующих и построения новых малых ГЭС.

Благодаря законодательной поддержке предоставляемой производству электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии (см. Пункт 1, Статьи 59 Закона об энергетике) и проводимой благоприятной тарифной политике, за последние годы резко повысилось как число действующих малых ГЭС (число – 52, установленная мощность – 65 МВт, выработка – 209 млн. кВт.ч/год), так и количество строящихся МГЭС – 53.

### ***Биомасса и отходы***

Биомасса и отходы в качестве топлива используются в незначительных масштабах на бытовом уровне. Однако использование биомассы для получения топливного газа развивается быстрыми темпами. Уже построены и эксплуатируются несколько таких установок.

Правительство Японии намерено вложить 4,4 млн. долл. США в строительство в Армении тепловой электростанции, работающей на газе, произведенном из отходов. Министерство окружающей среды Республики Армения уже утвердило проект строительства электростанции мощностью 1,5 МВт. Станция будет работать на метане, вырабатываемом на крупнейшем мусороперерабатывающем предприятии Еревана, на который ежедневно поступает до 340 т отходов<sup>48</sup>.

### **Ветер**

В 1999 году с целью определения энергетического потенциала в некоторых районах Армении Правительство Нидерландов выделило Армении грант для целей мониторинга энергии ветра (программа ArmNedWind<sup>49</sup>). Были установлены пять станций на перевалах Пушкинский, Селимский и Карагач, в поселке Арданиш (на озере Севан) на озере Арпи. Проект осуществлялся в период с 1999 по 2002 год. В результате проведенной работы был собран большой объем данных об энергетическом потенциале ветра.

В 2000 году компания SolarEn провела работы по изучению ресурсов с целью оценки потенциала энергии ветра, поиску площадок для строительства ветроэнергетических установок, созданию атласа энергии ветра Армении совместно с Национальной Лабораторией Возобновляемой Энергетики США (NREL). В различных районах Армении были установлены 14 станций мониторинга.

Результаты исследований, проведенных NREL, показали, что свыше 1000 км<sup>2</sup> общей территории Армении относятся к категории с хорошим и отличным ветровым потенциалом.

Необходимо проводить дополнительные более детальные исследования ветроэнергетического потенциала с учетом имеющейся инфраструктуры и возможности доступа к местам установки ветроэнергетических установок. В то же время, согласно грубым оценкам, в настоящее время экономически привлекательными представляются 8-10% данных территорий (общей мощностью 400-450 МВт) с учетом возможностей использования имеющейся инфраструктуры и подключения к существующим ЛЭП.

Пилотный проект создания ветроэнергетической установки мощностью 2,6 МВт на Пушкинском перевале, ветроэнергетический потенциал которого оценивается в 20 МВт, осуществлен при финансовом и техническом содействии Правительства Ирана. Сдача в эксплуатацию ветроэнергетической установки произведена в ноябре 2006 года.

В рамках проекта, осуществляемого за счет средств гранта, была построена электростанция мощностью 2,6 МВт из четырех ветроэнергетических установок на Пушкинском перевале. Ветроэнергетические установки вырабатывают электроэнергию при скорости ветра от 3 м/ч до 25 м/ч; выход на плановую мощность (660 кВт) обеспечивается при скорости ветра 13 м/ч и выше<sup>50</sup>.

Каждая электростанция имеет трансформаторную станцию (690 Вт/10 кВт), через которую идет подключение к ЛЭП-10 кВт. Монтажные и строительные работы на ветроэнергетических установках осуществлялись иранской компанией Sanir. Для подключения

---

<sup>48</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 24, 2004, p. 14.

<sup>49</sup> <http://www.minenergy.am/> от 2 февраля 2007 г.

<sup>50</sup> Там же.

станции к ЛЭП ЗАО “Высоковольтная сеть” построило подстанцию (10 кВт) с воздушной линией протяженностью 8,3 км. Расчетная производительность составляет порядка 5 млн. кВт в год.

В настоящее время в Армении осуществляются два проекта в области ветроэнергетики. Проект ветроэнергетической установки мощностью 50 МВт разрабатывается компанией SolarEn в районе Зод. Ведутся переговоры для решения вопросов, связанных с финансированием проекта. Проектная выработка составит примерно 120 млн. кВт·ч в год.

Со стороны Итальянских частных инвесторов завершаются работы по мониторингу ветропотенциала на перевале Карахач и компания уже обратилась в Комиссию по регулированию общественных услуг РА для получения лицензии на строительство ветряной электростанции мощностью до 90МВт.

Необходимо отметить, что согласно Закону “Об энергетике”, вся электроэнергия (мощность), производимая в течение пятнадцати лет на ветроэнергетических установках, с момента получения лицензии на производство электроэнергии, подлежит обязательной покупке в установленном правилами рынка порядке(см. Пункт 1, Статьи 59 Закона об энергетике) и по тарифу, информация о методологии установления которого приведена на стр. 60 настоящего доклада.

### ***Геотермальная энергетика***

Джермахпюрское геотермальное поле расположено в пределах Сюникского вулканического нагорья. Это типичная область современного вулканизма с хорошо выраженными кратерами, шлаковыми конусами и лавовыми потоками, отлагавшимися по склонам Сюникского нагорья, протягивающееся широкой полосой в междуречье рек Воротан, Тертер и Акера.

Заключительный этап геолого-геофизических работ проводился в 1987-1990 гг. и представлен в виде отчета “Поисковые работы на выявление геотермальных месторождений в северо-западной части Сисианского района”.

Проведенный комплекс работ выявил наличие геотермальной аномалии и обоснованные перспективы обнаружения подвижных теплоносущих флюидов, делающих проект строительства геотермальной электростанции коммерчески привлекательным.

В период с мая по август 2004 года по инициативе и при финансировании со стороны Министерства энергетики Институтом геофизики и инженерной сейсморазведки Национальной академии наук Республики Армения были проведены следующие комплексные изыскательские работы<sup>51</sup>:

- съемка электрического потенциала методом анализа аудио-магнитотеллурических данных (AMTS, MTS) в объеме 172 f. t. на четырех геофизических профилях общей протяженностью 17,7 км;
- гравиметрическая съемка;
- магнитная разведка;
- геологическая разведка;
- гидрогеохимическая и геотермальная разведка.

---

<sup>51</sup> <http://www.minenergy.am/> от 2 февраля 2007 г.

Данные геофизические изыскания проводились с целью подтверждения наличия геотермальной аномалии, выявленной ранее, определения свойств и элементов горизонтов, а также выявления доказанных условий наличия подвижных теплоносителей. Успешное решение перечисленных выше задач способствовало определению места для первой разведывательной скважины с обоснованием ее глубины до 2500 м, что свело риск буровых работ к минимуму.

В соответствии с Постановлением № 1586-А от 26 октября 2006 года был подписан Меморандум о взаимопонимании с компанией America Corporation SA, которая взяла на себя обязательства по проведению всех предполагаемых буровых работ и составлению смет расходов проекта. Данный Меморандум является бессрочным. За 10 лет должна быть построена электростанция (или электростанции) мощностью до 50 МВт, если такая мощность приемлема.

Получено согласие Всемирного Банка на финансирование исследований на других перспективных с точки зрения геотермальных источников энергии территориях Армении, в частности, близ бассейна озера Севан, на местности под названием Ераблур.

## **7. Ядерная энергетика**

### ***Органы регулирования и надзора***

С целью осуществления и обеспечения контроля в сфере атомной и радиационной безопасности в рамках использования атомной энергии, а также в соответствии с требованиями МАГАТЭ, 13 ноября 1993 года Постановлением Правительства № 573 в структуре Правительства РА было учреждено Ведомство государственного регулирования в области ядерной и радиационной безопасности при использовании атомной энергии (Армгосатомнадзор). Статус Армгосатомнадзора претерпел изменения вследствие принятия Постановления Правительства № 912 от 27 июня 2002 года, в соответствии с которым Армгосатомнадзор был включен в Министерство защиты окружающей среды Республики Армения.

Задачей Армгосатомнадзора является регулирование использования атомной энергии (безопасное использование ядерных установок, источников ионизирующего излучения, безопасность при обращении с радиоактивными отходами и транспортировке радиоактивных и ядерных материалов), направленное на обеспечение защиты населения, работников ядерной отрасли и окружающей среды, а также интересов безопасности Республики Армения.

Армгосатомнадзор регулирует ядерную и радиационную безопасность Армянской АЭС, сухого хранилища для отработанного ядерного топлива, источников ионизирующего излучения, хранилища RADON для радиоактивных отходов, а также других установок, где используются ядерные материалы.

Деятельность Армгосатомнадзора регулируется Конституцией РА, международными договорами, ратифицированными Республикой Армения, законом РА “О безопасном использовании атомной энергии в мирных целях”, уставом Армгосатомнадзора и другими правовыми актами.

Деятельность Армгосатомнадзора в области регулирования включает:

- лицензирование деятельности по использованию атомной энергии и отдельных лиц, занятых такой деятельностью и занимающих должности по надзору за безопасностью эксплуатации;
- оценка безопасности деятельности, установок и оборудования для использования атомной энергии;
- разработка правовых актов (правил безопасности, нормативов, процедур, перечней, положений, требований), связанных с использованием ядерной энергии, и передача их на одобрение Правительства через Министерство охраны природы РА;
- принятие служебных действий;
- применение административных санкций в соответствии с Кодексом административных правонарушений РА;
- обеспечение и координация выполнения обязательств РА по Договору о нераспространении ядерного оружия;
- государственный учет и контроль ядерных материалов и ведение государственного реестра источников ионизирующего излучения и радиоактивных отходов;
- заключение международных соглашений
- координация национальных и региональных проектов в рамках технического сотрудничества с МАГАТЭ;
- сотрудничество с другими международными организациями и органами регулирования других стран путем обмена информацией по вопросам, связанным с безопасностью;
- мониторинг и контроль радиоактивности окружающей среды; и
- иная деятельность, указанная в законодательстве РА.

В соответствии с законом РА “О лицензировании”, лицензированию подлежат следующие виды деятельности:

- размещение, проектирование, сооружение, ввод в эксплуатацию, эксплуатация, и вывод из эксплуатации ядерных объектов, хранилищ радиоактивных отходов, установок для удаления радиоактивных отходов;
- выполнение другой деятельности и услуг, не оговоренных при первоначальном проектировании ядерных установок;
- обращение с ядерными материалами: производство, использование, транспортировка, хранение, переработка;
- инструкции в отношении радиоактивных материалов, оборудования, содержащего радиоактивные материалы и генераторы ионизирующего излучения: изготовление, использование, ремонт и калибровка, транспортировка, хранение;
- обращение с ядерными отходами: транспортировка, переработка, хранение, удаление;
- осуществление физической защиты ядерных установок и ядерных материалов;
- проектирование и изготовление систем, структур и компонентов, важных для установок по использованию атомной энергии;
- экспертиза установок по использованию атомной энергии, их проектов и иной документации; и
- отдельные лица, занимающие должности и выполняющие инструкции по безопасности в области атомной энергетики.

Управление атомной энергетики Министерства энергетики Республики Армения работает в тесном сотрудничестве с ответственными национальными и международными организациями.

1. В рамках своих полномочий участвует в разработке и осуществлении политики министерства в сфере атомной энергетики и координирует работы по повышению уровня безопасности Армянской атомной электростанции.
2. Участвует в разработке законодательных и подзаконных актов в области атомной энергетики.
3. Организует разработку программ развития, а также целевых программ в области атомной энергетики.
4. Организует разработку мероприятий по повышению уровня безопасности и надежности работы атомной электростанции.
5. Организует работы министерства с Международным Агентством по атомной энергии (МАГАТЭ).
6. Участвует в работе по разработке стратегии в области атомной энергетики в чрезвычайных ситуациях.
7. Организует работы, связанные с получением помощи из других стран, направленные на повышение уровня безопасности атомной электростанции, и обеспечивает благоприятные условия для капиталовложения.
8. Участвует в работах по разработке документов, связанных с охраной окружающей среды.
9. Организует работы по научно-техническому сотрудничеству в области атомной энергетики и осуществляет надзор за ходом работ в рамках программ сотрудничества.
10. Организует работы по разработке плана и программ снятия атомной электростанции с эксплуатации.

С 1996 года при Президенте действует Совет безопасности ядерной энергетики Армении. Он был создан по договоренности с ЕБРР. Совет состоит из авторитетных международных специалистов, хорошо известных в мире ядерной энергетики. Основная обязанность Совета состоит в заслушивании ежегодных отчетов о фактическом состоянии ядерной безопасности на Армянской АЭС. Члены Совета рассматривают документы, относящиеся к безопасности АрмАЭС и дают соответствующие советы Президенту Армении.

1 марта 1999 года Президент Армении подписал Закон “Об использовании ядерной энергии в мирных целях”, принятый Национальным собранием Армении 1 февраля 1999 года. Данным законом устанавливается порядок экспорта, импорта и хранения ядерных и радиоактивных материалов и радиоактивных отходов. Положения закона предусматривают лицензирование организаций, работающих в ядерной энергетике, запрещают ввоз в страну радиоактивных отходов и запрещают экспорт ядерных и радиоактивных материалов, радиоактивных отходов, ядерных устройств и ядерных технологий в страны, не заключившие соответствующие международные соглашения. Законом предусматривается утилизация радиоактивных отходов на специальных объектах. Данный закон может стать основой для разработки будущего ядерного кодекса<sup>52</sup>.

---

<sup>52</sup> Центр изучения проблем нераспространения ядерного оружия при Институте международных исследований в Монтре.

Армения активно сотрудничает с международным сообществом в области ядерной энергетики, в частности, в вопросах предотвращения распространения оружия массового уничтожения. По закону “О контроле за экспортными и транзитными перевозками через территорию Республики Армения товаров и технологий двойного назначения” была создана межправительственная комиссия, которая выдает лицензии на экспорт и транзитные перевозки через территорию Республики Армения товаров и технологий двойного назначения. Лицензии выдаются в соответствии с перечнем, который пере утвержден Решением Правительства РА за № 822-н, от 06.07.2007 “Об утверждении перечня контролируемых товаров и технологий двойного назначения, экспортируемых из Республики Армения, а также транзитно перевозимых по территории Республики Армения”.

В 1997 году была создана правительственная комиссия по контролю за вооружением и разоружением, возглавляемая заместителем Министра иностранных дел и отвечающая за политику Армении в отношении международных договоров и соглашений об оружии массового уничтожения.

С 27 сентября 1993 г Армения является Членом-Участником МАГАТЭ, а также участницей следующих международных и двусторонних соглашений в области ядерной энергетики:

- Минское соглашение о координации контроля над экспортом в странах СНГ (26 июня 1992 г.)
- Договор ООН о нераспространении ядерного оружия (24 сентября 1991 г.)
- Соглашение между Республикой Армения и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в связи с Договором о нераспространении ядерного оружия от 15 августа 1993 г.
- Дополнительный протокол к нему (8 июня 2004 г.)
- Группа ядерных поставщиков (в качестве наблюдателя).

### ***Объекты ядерной энергетики***

Основными объектами ядерной энергетики Армении являются Армянская атомная электростанция в Мецаморе, Ереванский физический институт и Приборостроительный завод “Аналицарк”.

Атомная станция в Мецаморе оборудована двумя энергоблоками типа ВВЭР-440. Из-за специфических сейсмических характеристик площадки Армянской АЭС в базовую модель В-230 были внесены существенные изменения не только в строительной части, но и в проект реактора в целом, в результате чего проект получил новое наименование серии – В-270. Расчетный срок службы каждого из блоков – 30 лет.

Армянская АЭС вступила в строй в 1976 году. Первый блок вышел на критический режим 22 декабря 1976 года, а второй – 5 января 1980 года.

После землетрясения 1988 года Правительство бывшего СССР приняло решение об остановке Армянской АЭС. Первый блок был остановлен 25 февраля 1989 года, а второй – 18 марта 1989 года.

В апреле 1993 года Правительство приняло решение о возобновлении работы Армянской АЭС. В связи с тем, что второй блок считался более надежным, он был запущен вновь 5 ноября 1995 года.

На основании Правительственного Решения № 405-а от 20.03.2003 “О выполнении обязательств ЗАО АрМАЭС по ядерному топливу”, 18 сентября 2003 года был подписан договор между компанией ИНТЕР РАО ЕЭС и Министерством энергетики Республики Армения. Компания ИНТЕР РАО ЕЭС приняла на себя обязательство по осуществлению финансового управления на Армянской АЭС. Компания ИНТЕР РАО ЕЭС также обязана поставлять свежее ядерное топливо на станцию. Сама станция остается в собственности Республики Армения.

Специалисты Армении и России считают, что реактор можно эксплуатировать до 2016 года, учитывая 6-летний простой в работе. Однако ЕС настаивает на закрытии станции, поскольку ее конструкция принадлежит к первому поколению и не соответствует современным стандартам ЕС в отношении безопасности ядерных объектов. Пока же на станции устанавливаются дополнительные средства безопасности при технической и финансовой помощи со стороны США, ЕС и некоторых европейских стран, а также за счет кредитов из России, бюджета Республики Армения и средств, включенных для этих целей в тариф на электроэнергию, выработанную на АЭС. В частности, Министерство энергетики США уже предоставило на эти работы 35 млн. долл. США, а ЕС – 20 млн. евро.

Армянская АЭС производит более 40% электроэнергии Армении. В 2005 году на Армянской АЭС было выработано 2,716 млрд. кВт электроэнергии. Станция поставила абсолютный рекорд производительности за период с возобновления эксплуатации в 1995 году. Рост объема производства объясняется несколькими факторами, в том числе сокращенными сроками ремонтных работ на станции в 2005 году<sup>53</sup>.

Правительственным Решением № 1296-н от 01.11.2007, была утверждена программа деятельности Министерства энергетики Республики Армения, предусмотренная положениями стратегии национальной безопасности Республики Армения, согласно которой в Армении предусматривается строительство нового ядерного энергоблока.

Правительственным Протокольным Решением № 48, от 29.11.2007, была утверждена “Стратегия вывода из эксплуатации АрМАЭС”. Станция может быть выведена из эксплуатации до окончания проектного срока эксплуатации при следующих условиях:

- уровень энергетической безопасности страны не должен быть ниже нынешнего уровня,
- вырабатываемая АЭС электроэнергия должна быть замещена равноценной по количеству и режиму выработки энергией,
- вывод из эксплуатации станции не должен привести к ухудшению социального положения населения, обусловленного резким повышением тарифа на электроэнергию.

В Ереванском физическом институте имеется электронный синхрофазотрон на 6 ГэВ. По официальным данным, в Институте работают 1400 сотрудников, но из-за серьезных финансовых трудностей институт практически не функционирует.

Завод “Анализарк” производит аналитическое и контрольно-испытательное оборудование для атомных электростанций станций. В число его заказчиков входят Ленинградская АЭС и Северодвинская база ВМФ России, а также предприятия стран Балтии, Китая, Греции, Ирана, Пакистана, Турции и Йемена.

---

<sup>53</sup> ENERGO Central and Eastern Europe/Former Soviet Union, Week 02,2006, p. 14.



В 2000 году на АрмаЭС было построено и введено в эксплуатацию первое сухое хранилище отработанного ядерного топлива. На сегодняшний день это хранилище содержит около 616 единиц топливных кассет.

В 2005 году между АрмаЭС и фирмой Кожема Ложистикс был подписан контракт о расширении существующего хранилища отработанного ядерного топлива. Предусматривается построить еще три хранилища, которые будут использоваться для хранения отработанного ядерного топлива, которое образуется на АрмаЭС до 2016 года. Вторая очередь хранилища будет построена за счет средств государственного бюджета Республики Армения и введена в строй во втором квартале 2008 года. Отработанное топливо может безопасно храниться в хранилищах в течение 50 лет.

В ноябре 2007 года между правительством Республики Армения и правительством США был подписан Меморандум о сотрудничестве в области атомной энергетики. В рамках этого сотрудничества предусматривается разработать “Технико-экономическое обоснование строительства нового ядерного энергоблока в Армении”, а также “Влияние нового ядерного энергоблока на окружающую среду”.

***В соответствии с изменениями, внесенными в Закон “Об энергетике” в 2006 году, отрасль атомной энергетики теперь открыта для частного сектора. Однако для ведения деятельности в данной области необходимо получить лицензию в соответствующем органе.***

## **8. Централизованное теплоснабжение**

Информация данного раздела основана на данных отчета по стратегическому плану развития централизованного теплоснабжения, подготовленного группой Consulting Engineers & Planning (COWI) и фирмой Ramboll (Дания) по поручению Отдела реализации проектов программы теплоснабжения Министерства финансов и экономики Армении (2002 г.), частично на средства Всемирного банка. В отчете содержатся важные сведения о реорганизации и приватизации сектора централизованного теплоснабжения, а также приводятся рекомендации по политике реализации этого процесса.

В конце 80-х годов система централизованного теплоснабжения (ЦТС) Армении состояла из 55 систем, производящих около 20 млн. Гкал в год. В результате многолетней блокады были нарушены поставки топлива, объекты пришли в аварийное состояние из-за отсутствия ремонта, а также в результате ущерба, причиненного землетрясением. В связи с этим к настоящему моменту все ЦТС практически бездействуют.

Действующая политика Правительства направлена на поощрение восстановления (когда это целесообразно) существующих и строительства новых, более современных систем. Причина состоит в том, что гибкая система ЦТС по себестоимости сравнима с самыми дешевыми альтернативными вариантами (отоплением дровами и отходами), но более благоприятна с точки зрения экологии; поэтому ЦТС – вполне реальный вариант даже для семей с самыми низкими доходами. По сравнению с электрическим и газовым отоплением, используемым сегодня многими семьями, ЦТС более эффективна.

За счет внесения изменений в Закон “Об энергетике” мелкие системы производительностью менее 5 Гкал/ч уже выведены из сферы государственного регулирования со стороны Комиссии по регулированию общественных услуг с тем, чтобы они могли действовать в условиях конкурентного рынка на добросовестных коммерческих началах. Такая политика уже привела к строительству новых децентрализованных систем

отопления, как правило, работающих на природном газе с номинальной мощностью 15-100-200 кВт, что отвечает потребностям группы из нескольких домов или квартир.

Там, где планируется или неизбежна модернизация более крупных систем, стратегия ориентирована на поощрение создания товариществ собственников жилья (ТСЖ). Сегодня существует свыше 600 ТСЖ, охватывающих более 4000 жилых домов (или около 185000 квартир). По общему признанию, имеются немалые трудности в “оживлении” систем теплоснабжения в ТСЖ:

- возможности ТСЖ по оплате коллективных действий ограничены;
- отдельные члены ТСЖ и ТСЖ в целом отказываются оплачивать низкокачественные услуги;
- часть квартир пустуют или сдаются внаем;
- члены товариществ с низкими доходами отказываются участвовать в коллективной схеме.

Также необходимо разработать договорную базу отношений между ТСЖ и поставщиками тепла, отрегулировать условия доступа ТСЖ к объектам централизованного теплоснабжения с целью ремонта и профилактики (в т.ч. внутри отдельных жилых единиц), упростить систему выставления счетов товариществом своим участникам и систему сбора платежей и т.п. Правительство ищет пути решения этих вопросов. Меры по обеспечению теплоснабжением включают продажу на торгах котельных номинальной мощностью до 1 МВт, предоставление кредитов на льготных условиях и введение норм, стимулирующих совместное производство электроэнергии и тепловой энергии, когда это целесообразно. Постановлением Правительства в двух жилых микрорайонах г. Еревана – Аван и Давиташен, проводятся пилотные проекты по восстановлению ЦТС с применением установок комбинированного производства электроэнергии и тепловой энергии.

Стратегия в отношении централизованного теплоснабжения дифференцирована по географическим районам и видам пользователей, в зависимости от простоты реализации систем ЦТС. Несмотря на свои малые размеры, Армения отличается заметной неоднородностью в отношении продолжительности отопительного сезона – на севере страны он может составлять до 4800 градусо-дней, а в Ереване – примерно 2350 градусо-дней. Для муниципальных систем (большинство из 55 систем ЦТС, построенных до 1988 года, падают в эту категорию), очевидно, наиболее перспективными будут следующие направления развития:

- разработка новых форм контрактов, заключаемых сторонами (ТСЖ и другими), включая минимальный набор контролируемых параметров (например, температура подаваемой воды) и санкции за неуплату (например, отключение подачи тепла);
- частичная предоплата;
- 100%-ное измерение подаваемого тепла;
- двухкомпонентный тариф (как минимум, 25% фиксированная часть + переменная часть);
- гибкость в отношении гарантированного минимального теплоснабжения, в частности, в период “выживания” (например, более низкая допустимая температура подаваемой воды, более короткий отопительный сезон, отключение радиаторов в отдельных помещениях и т.п.).

Для децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения приветствуется строительство небольших установок, в частности, работающих на газе.

Стратегия развития систем теплоснабжения учитывает тот факт, что многие семьи не смогут участвовать в системах централизованного теплоснабжения без определенной временной поддержки. Правительство рассматривает вопрос о постепенном искоренении косвенного субсидирования пользователей систем ЦТС, применявшегося до сей поры, и внедрении различных схем прямой помощи, таких, например, как “точечные” системы, предлагающие помощь семьям с низким уровнем дохода. Апробация жизнестойкости такой стратегии ныне проводится со стороны Фонда энергоэффективности и возобновляемой энергии.

В 2005 году ПРООН и Министр окружающей среды Республики Армения подписали соглашение о реализации пятилетней программы, направленной на устранение препятствий на пути повышения эффективности городских систем теплоснабжения и горячего водоснабжения<sup>54</sup>. Совместная программа Глобального экологического фонда, ПРООН и Правительства Армении предусматривает сокращение потерь тепла из систем теплоснабжения и горячего водоснабжения в городах Армении. На цели данной программы ереванский офис ПРООН предоставил грант в размере 3 млн. долл. США.

---

<sup>54</sup> Former Soviet Union/Central Europe, Week 03, 2005, p. 13.

## **Приложение 1**

### **ИЗЪЯТИЯ АРМЕНИИ В “СИНЕЙ КНИГЕ”**

**СТРАНА : АРМЕНИЯ**

#### МЕРЫ

Конституция Республики Армения (принята в июле 1995 г.).

Закон “О недвижимости” (принят в январе 1996 г.).

#### СЕКТОР

Национальная экономика.

#### УРОВЕНЬ УПРАВЛЕНИЯ

Национальный.

#### ОПИСАНИЕ

Иностранные физические лица, физические лица без гражданства, а также иностранные юридические лица не пользуются правом собственности на землю на территории Армении.

#### ПОСТЕПЕННАЯ ОТМЕНА

Не предусмотрена.

#### ПРОЧИЕ ИЗЪЯТИЯ

Отсутствуют.