

Утверждена  
Указом Президента  
Кыргызской Республики  
от \_\_\_\_\_ 2008 года  
№ \_\_\_\_\_

## **Программа развития малой и средней энергетики в Кыргызской Республике до 2012 года**

### **I. Преамбула**

В настоящее время уровень состояния энергетики является определяющим фактором успешного социально-экономического развития любой страны.

Нынешняя мировая система энергообеспечения основывается по большей части на использовании не возобновляемых энергоносителей (нефть, газ, уголь, уран). В последние десятилетия в мире стали преобладать тенденции к применению возобновляемых источников энергии в сочетании с усиленным энергосбережением. Особенное внимание данному вопросу стало уделяться после подписания многими странами Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата (далее – Киотский протокол).

Кыргызстан, ратифицировавший данный документ Законом Кыргызской Республики «О ратификации Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата» от 15 января 2003 года N 9, располагает как возобновляемыми, так и не возобновляемыми источниками энергии. Большим потенциалом для развития энергетики Кыргызстана благодаря значительному количеству горных рек обладает отрасль гидроэнергетики.

По объему водных ресурсов Кыргызстан занимает 3 место среди государств-участников СНГ. Реки республики имеют исключительно высокую концентрацию потенциальной мощности на 1 км русла.

Гидроэнергетический потенциал Кыргызстана составляет около 140 миллиардов кВт-час в год. Но этот потенциал на данный момент используется не более чем на 10 процентов.

Более 80 процентов электроэнергии в республике вырабатывается гидроэлектростанциями каскада Токтогульских гидроэлектростанций. Выработка остальной электроэнергии осуществляется тепловыми электростанциями. При этом доля малой и средней энергетики в общем объеме выработки незначительна.

В Кыргызстане с ростом энергопотребления стал остро ощущаться дефицит электроэнергии. Возможности существующих станций по выработке электроэнергии по ряду объективных причин снижаются (износ оборудования, моральное устаревание оборудования, трудности с техническим обслуживанием электрических станций и т.д.). Наибольший дефицит электрической энергии ощущается в сельских и горных местностях.

В связи с этим существует необходимость поиска путей стабилизации ситуации по обеспечению населения электроэнергией.

Одним из наиболее быстрых и эффективных способов увеличения энергетического потенциала является развитие малой и средней энергетики, в том числе нетрадиционных возобновляемых источников энергии (НВИЭ). Данное направление, имеющее важное значение для Кыргызстана, одновременно послужит существенным вкладом Кыргызской Республики в реализацию Киотского протокола.

В Кыргызской Республике в соответствии с Национальной энергетической программой, одобренной постановлением Правительства Кыргызской Республики от 13

февраля 2008 года № 47 «О проекте Национальной энергетической программы Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года», планируется осуществить техническое переоснащение и восстановление законсервированных малых гидроэлектростанций, а также построить в различных районах республики новые малые и средние гидроэлектростанции и электростанции, предполагающие использование других возобновляемых источников энергии.

Малая и средняя энергетика позволит децентрализовать энергетический комплекс Кыргызской Республики, повысить уровень здоровой конкуренции в отрасли, сохранить экологию для потомков.

Программа строительства и восстановления объектов малых генерирующих мощностей не отрицает необходимости привлечения инвестиций в развитие так называемой «большой» энергетики.

Указом Президента Кыргызской Республики «О Дирекции проекта по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике» от 2 мая 2008 года № 155 в качестве ведущего органа по данной проблематике определена вновь созданная Дирекция проекта по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике, которая должна стать доминирующей силой развития в рамках Национальной энергетической программы объектов малой и средней энергетики и разработки по внедрению Механизма Чистого Развития, Механизма Совместного Осуществления с учетом требований Киотского протокола.

## **II. Основные задачи Программы**

Основными задачами Программы являются:

- реализация энергетической политики Кыргызской Республики в сфере малой и средней энергетики;
- создание условий для привлечения инвестиций в малую и среднюю энергетику;
- разработка по внедрению конкретного Механизма Чистого Развития Механизма Совместного Осуществления с учетом требований Киотского протокола в сфере возобновляемых источников малой и средней энергетики;
- кадровое обеспечение реализации настоящей Программы;
- демонополизация рынка энергетики, создание конкурентной среды.

## **III. Государственные интересы по возрождению малой и средней энергетики**

К государственным интересам Кыргызской Республики в сфере малой и средней энергетики относятся:

- обеспечение энергетической безопасности Кыргызской Республики;
- бесперебойное обеспечение населения Кыргызской Республики доступной электроэнергией;
- достаточная выработка электроэнергии как экспортного продукта;
- внедрение новых современных технологий выработки электроэнергии и энергосбережения;
- сохранение экологии, в том числе за счет внедрения Механизма Чистого Развития и Механизма Совместного Осуществления в рамках реализации Киотского протокола;
- развитие сельских и горных регионов;
- сокращение масштабов внутренней и внешней миграции.

#### **IV. Основные принципы реализации Программы**

В целях широкого привлечения инвестиций в реконструкцию и строительство объектов малой и средней энергетики государство осуществляет свою деятельность в данной отрасли на принципах:

- своевременного решения вопросов по отводу земельных участков под строительство объектов малой и средней энергетики;
- поддержки инвесторов в процессе проектирования строительства, эксплуатации и свободной реализации электроэнергии, произведенной на объектах малой и средней энергетики;
- создания условий для беспрепятственного транзита произведенной малыми и средними электростанциями электроэнергии, в том числе на экспорт;
- гарантирования судебной-правовой защиты инвестиций в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

#### **V. Область применения Программы**

Программа направлена на реализацию проектов по созданию локальных генерирующих комплексов малой и средней мощности. Программа является частью Национальной энергетической программы Кыргызской Республики на 2008-2010 годы, направленной на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации электростанций.

Объектами реализации проектов являются:

- населенные пункты, испытывающие сложности с энергоснабжением;
- населенные пункты, находящиеся в неблагоприятных климатических условиях и (или) удаленные от инфраструктуры энергетического комплекса;
- существующие и строящиеся промышленные предприятия, предприятия сферы услуг, торговли, туризма и другие;
- крупные энергоемкие инвестиционные проекты;
- организации и учреждения, на которых необходимо добиться полного или частичного сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу в соответствии с требованиями Киотского протокола за счет внедрения различных видов возобновляемых источников энергии.

#### **VI. Ценовая и тарифная политика в сфере малой и средней энергетики**

Ценовая, тарифная, инвестиционная политика государства в сфере развития малой и средней энергетики будет направлена на создание таких условий, которые станут привлекательными как для отечественных, так и зарубежных инвесторов, в том числе в вопросах транспортировки и сбыта произведенной ими электроэнергии.

#### **VII. Организационно – структурное обеспечение Программы**

Ответственным органом за реализацию настоящей Программы является Дирекция проекта по развитию малой и средней энергетики в Кыргызской Республике, ответственной перед Президентом Кыргызской Республики и Правительством Кыргызской Республики. На Дирекцию возлагаются функции координации по внедрению на основе развития малой и средней энергетики конкретного Механизма Чистого Развития в рамках выполнения Киотского протокола. В необходимых случаях Дирекция может выступать генеральным заказчиком по реализации проектов строительства и реконструкции малых и средних электростанций. За Национальным

комитетом Кыргызской Республики по последствиям изменения климата сохраняется функция координации деятельности по выполнению обязательств Кыргызской Республики по Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Киотскому протоколу.

### **VIII. Источники финансирования**

1. Частные инвестиции.
2. Банковские кредиты.
3. Софинансирование местных сообществ.

Проект открыт для всех других разрешенных форм финансирования, в том числе по системам:

**«Строительство – эксплуатация – передача» (BOT – Build – Operate – Transfer):** частный инвестор проектирует, финансирует и строит новое сооружение на основе долгосрочного концессионного соглашения и эксплуатирует его в период действия этого соглашения. По истечении срока действия соглашения право собственности передается государству, если это право еще не перешло по причине завершения проекта.

**«Строительство - владение - эксплуатация» (BOO - Build – Own – Operate):** частный инвестор финансирует, строит, владеет и эксплуатирует сооружение или оказывает услугу на основе пожизненного владения или аренды. Государственные ограничения устанавливаются в оригинальном соглашении и посредством регулирования деятельности предприятия со стороны постоянного регулирующего органа.

**«Строительство - владение – эксплуатация - передача» (BOOT - Build – Own – Operate – Transfer):** частный инвестор получает франшизу на финансирование, формирование, построение и эксплуатацию сооружения (а также на взимание платы за использование) на определенный период, по истечении которого право собственности передается государству.

### **IX. Определение первоочередных объектов, которые необходимо построить, восстановить и/или реконструировать до 2012 года**

В целях ускоренного ввода объектов малой и средней энергетики Дирекция обеспечивает реализацию Плана первоочередного строительства и реконструкции объектов малой и средней энергетики до 2012 года, прилагаемого к настоящей Программе.

### **X. Создание инфраструктуры обеспечения реализации Программы**

В целях обеспечения безаварийного функционирования объектов малой и средней энергетики, воссоздания интеллектуально-технической базы по их проектированию и привлечения инвестиций Дирекция имеет право:

- представлять интересы инвесторов в соответствующих государственных органах при решении вопросов по выделению земельных участков, проектированию и строительству электростанций, включая выработку и транспортировку электроэнергии;
- организовать специальную сервисную службу, призванную обеспечивать техническое обслуживание построенных электростанций как в гарантийный

(бесплатно), так и в постгарантийный (на платной основе) периоды, осуществлять на договорной основе техническое переоборудование построенных электростанций;

– создать совместно с Правительством Кыргызской Республики на хозрасчетной основе институт по проектированию объектов малой и средней энергетики;

– в рамках своей компетенции принимать участие в организации работы по подготовке и переподготовке кадров на базе существующих средних и высших учебных заведений и создании новых профильных учебных заведений и факультетов, привлекать в систему малой и средней энергетики квалифицированных специалистов, в том числе иностранных, для работы над реализацией Программы и проведения обучения.

## **IX. Определения**

*Механизм Совместного Осуществления* представляет собой совокупность действий и мер двух или нескольких сторон для защиты климатической системы на благо нынешнего и будущих поколений человечества на основе справедливости и в соответствии с их общей, но дифференцированной ответственностью и имеющимися у них возможностями.

*Механизм Чистого Развития* состоит в том, чтобы помогать сторонам в обеспечении устойчивого развития и в содействии достижению конечной цели Конвенции, а также в обеспечении соблюдения их определенных количественных обязательств по ограничению и сокращению выбросов.

**Приложение  
к Программе развития  
малой и средней энергетики в  
Кыргызской Республике до 2012 года**

**План  
первоочередного строительства и реконструкции  
объектов малой и средней энергетики до 2012 года**

**1. Строительство новых малых и средних ГЭС**

<b>№</b>	<b>Наименование ГЭС</b>	<b>Установленная мощность, МВт</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
	<b>Чуйская область</b>		
1	Шамсинская	2,4	ТЭО, проектирование, строительство
2	Аламединская	3,2	ТЭО, проектирование, строительство
3	Суусамырская	14,0	ТЭО, проектирование, строительство
4	Чон-Кеминская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
5	Каракольская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
	<b>Иссык-Кульская область</b>		
6	Чон-Аксуйская	10,0	ТЭО, проектирование, строительство
7	Энильчекская	2,0	ТЭО, проектирование, строительство
8	Ак-Сайская	1,2	ТЭО, проектирование, строительство
9	Ак-Тилекская	1,2	ТЭО, проектирование, строительство
10	Акбулун-1	1,2	ТЭО, проектирование, строительство
11	Акбулун-2	1,35	ТЭО, проектирование, строительство
12	Дархан	1,2	ТЭО, проектирование, строительство
13	Куйлюйская	1,9	ТЭО, проектирование, строительство
14	Турасу	0,5	ТЭО, проектирование, строительство
15	Тамга	2,0	ТЭО, проектирование, строительство
16	Чон-Сары-Ой	1,6	ТЭО, проектирование, строительство
17	Территория около города Балыкчи	22,0	Строительство ветряной электростанции

	<b>Нарынская область</b>		
18	Кокомеренская	70,0	ТЭО, проектирование, строительство
19	Кочкорская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
20	Суекская	1,6	ТЭО, проектирование, строительство
	<b>Ошская область</b>		
21	Караташская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
22	Саламаликская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
23	Аустанская	3,0	ТЭО, проектирование, строительство
	<b>Джалал - Абадская область</b>		
24	Сынынская	4,4	ТЭО, проектирование, строительство
25	Жаныжолская	3,5	ТЭО, проектирование, строительство
26	Сарыбулакская	2,0	ТЭО, проектирование, строительство
27	Сандалашская	12,0	ТЭО, проектирование, строительство
	<b>Баткенская область</b>		
28	Аустан	3,0	ТЭО, проектирование, строительство

## 2. Строительство малых ГЭС на существующих гидротехнических сооружениях

№	Наименование ГЭС	Установленная мощность, МВт	Необходимые мероприятия
29	Кировская ГЭС, Таласская область	23,0	ТЭО, проектирование, строительство
30	Ортогойская ГЭС, Иссык-Кульская область	20,0	ТЭО, проектирование, строительство
31	Папанская ГЭС, Ошская область	20,0	ТЭО, проектирование, строительство
32	Торткульская ГЭС, Баткенская область	8,0	ТЭО, проектирование, строительство

## 3. Восстановление ранее существовавших ГЭС

№	Наименование ГЭС	Установленная мощность, МВт	Необходимые мероприятия
33	Сокулук-1, Чуйская область	2,0	Восстановление, модернизация
34	Сокулук-2, Чуйская область	1,2	Восстановление, модернизация
35	Карабалтинская, Чуйская область	1,6	Модернизация

36	Арасанская, Иссык-Кульская область	1,2	Восстановление, модернизация
37	Ленинпольская, Таласская область	1,2	Восстановление, модернизация
38	Ат-Башынская, Нарынская область	40,0	Модернизация
39	Таласская, Таласская область	0,15	Восстановление, модернизация
40	Ивано-Алексеевская, Таласская область	0,123	Восстановление, модернизация
41	Буденовская, Таласская область	0,116	Восстановление, модернизация
Итого:		277,25 МВт	