

Настоящий документ является переводом оригинала ИОП на английском языке от 6 января 2014 г.



## Информация о проекте

Информация о проекте (PDS) содержит сводную информацию по проекту или программе. В связи с тем, что информация о проекте может меняться, некоторая информация может быть не включена в ее первоначальную версию, но будет представлена, как только будет доступна. Информация о предлагаемых проектах является предварительной и индикативной.

<b>Дата создания</b>	-
<b>Дата обновления</b>	21 окт. 13

<b>Наименование проекта</b> Проект реабилитации Токтогульской ГЭС, Фаза 2	-
<b>Страна</b>	Кыргызская Республика
<b>Номер проекта/программы</b>	46348-003
<b>Статус</b>	предложение
<b>Географическое расположение</b>	-

При подготовке любой программы или стратегии партнерства со страной, финансировании любого проекта или при указании или ссылке на конкретную территорию или географическую зону в настоящем документе, Азиатский банк развития не имеет намерения выносить какие-либо суждения о юридическом или ином статусе любой территории или зоны.

<b>Классификация сектора/подсектора</b>	Многосекторальный /Многосекторальный
<b>Тематическая классификация</b>	Экономический рост Региональное сотрудничество и интеграция
<b>Категории продвижения гендерного равенства</b>	Гендерные элементы отсутствуют

## ■ Финансирование

Тип/модальность помощи	Номер утверждения	Источник финансирования	Утвержденная сумма (в тыс. долл. США)
Кредит	–	Азиатский фонд развития	70000
Грант	–	Азиатский фонд развития	35000
–	–	Встречные фонды	10000
<b>ВСЕГО</b>			<b>115000 долл. США</b>

## ■ Категории защитных мер

---

Экологические	В
Вынужденное переселение	С
Малые коренные народы	С

---

## ■ Краткая информация об экологических и социальных аспектах

---

### Экологические аспекты

Предстоит определить

---

### Вынужденное переселение

Предстоит определить

---

### Коренное население

Предстоит определить

---

## ■ Участие, консультации и взаимодействие с заинтересованными сторонами

---

### В период разработки дизайна проекта

Реабилитация Токтогульской ГЭС потребует проведения консультаций с местным населением, проживающим вблизи места реализации проекта, которые должны проводиться консультантами Технической помощи для подготовки проекта (ТППП)

---

### В период реализации проекта

предстоит определить

---

## ■ Описание

---

Токтогульская ГЭС является самой крупной и самой важной электростанцией в Кыргызской Республике, установленная мощность которой составляет 1200 мегаватт (четыре гидроагрегата [турбогенератора], каждый с установленной мощностью 300 мегаватт), расположена на реке Нарын в Джалал-Абадской области. Нарынский каскад вырабатывает 97% гидроэлектроэнергии и 78% общего установленного производства электроэнергии страны. Токтогульская ГЭС имеет единственное в регионе водохранилище с многолетним регулированием стока. Производя 50% средней выработки электроэнергии, электростанция играет важную роль в качестве внутреннего источника электроэнергии, а также экспортера электричества, и играет роль частотного регулятора мощности Центрально-Азиатской объединенной энергосистемы (ЦАОЭС). ЦАОЭС включает синхронно взаимосвязанные системы Казахстана, Кыргызской Республики, Узбекистана. Таджикистан ранее входил в ЦАОЭС, в настоящее время страна работает в автономном режиме. Открытое акционерное общество (ОАО) “Электрические станции”, государственная генерирующая

---

---

компания, желает провести полную реабилитацию Токтогульской ГЭС согласно рекомендации исследования гидроэлектростанций Нарынского каскада в рамках ТППП для подготовки Фазы 1 проекта. Токтогульская ГЭС эксплуатируется с 1975 г., с тех пор не проводилось какой-либо значительной реабилитации или модернизации. Критически важное оборудование выходит из строя, что приводит к снижению коэффициента его использования до 80%. Считается, что если не провести реабилитацию, то коэффициент его использования будет продолжать падать. Фаза 1 охватывает реабилитацию критически важного вспомогательного механического и электрического оборудования, которое становится ненадежным и небезопасным в эксплуатации. Консультант по реализации проекта прибыл на место. Присуждение контракта ожидается в начале 2014 г. В 2001 г. государственное предприятие было разделено на одну генерирующую, одну передающую, четыре распределительные компании и одну компанию централизованного теплоснабжения. Эта реорганизованная структура сектора действует и сегодня. Различные инициативы приватизации были проведены с незначительным успехом, после чего последовала отрицательная социальная реакция. В среднесрочной перспективе новые приватизационные инициативы существующих активов не планируются. Государственная политика направлена на новые генерирующие активы, которые будут создаваться в основном частным сектором, в то время как существующие принадлежащие государству активы реабилитируются с использованием государственных заимствований. Правительство определило развитие энергетического сектора в качестве основного компонента своего плана развития. Проект соответствует стратегии правительства и АБР направлен на (i) акцент на надежное электроснабжение, (ii) улучшение финансового и корпоративного управления сектором, (iii) повышение энергетической безопасности и (iv) расширение регионального экспорта электроэнергии. Фаза 2, а также фаза 3 проекта будут включены в бизнес-план операций АБР по стране на 2014-2016 гг. (в стадии подготовки). Фаза 3 запрограммирована на 2016 г.

---

## ■ **Обоснование проекта и взаимосвязь со страновой/региональной стратегией**

---

Предлагаемый проект реабилитации Токтогульской ГЭС, Фаза 2, нацелен на (i) дальнейшую реабилитацию Токтогульской гидроэлектростанции (ГЭС), замену двух гидроагрегатов [турбогенераторов], и связанных с ними вспомогательных систем, и (ii) проведение финансового аудита и анализ корпоративного управления компаний энергетического сектора. Проект является Фазой 2 программы реабилитации Токтогульской ГЭС, которая будет полностью реабилитировать оборудование электростанции в ходе реализации, состоящей из 3 фаз. Фаза 1 (кредит 2869/грант 0294 Проекта реабилитации энергетического сектора) охватывает реабилитацию вспомогательного механического и электрического оборудования и реализуется в настоящее время. Заключительная фаза 3 будет охватывать оставшиеся два гидроагрегата [турбогенератора], и ремонт строительных структур. Техническая помощь для подготовки проекта (ТППП) проведет подробную экспертизу Фазы 2 и Фазы 3. Проект улучшит внутренние, а также региональные рабочие характеристики энергетического сектора путем обеспечения стабильного генерирования и увеличения объемов производства электроэнергии на Токтогульской ГЭС, и улучшения управления энергетическим сектором и финансового управления.

---

## ■ **Воздействие на развитие**

---

Повышение надежности национальной и региональной систем электроснабжения

---

## ■ Итоги проекта

Описание итога	Прогресс достижения итога
Улучшение эксплуатационных характеристик сектора энергетики Кыргызской Республики	–

## ■ Результаты проекта и ход реализации

Описание результатов проекта	Статус прогресса реализации (результаты, мероприятия и проблемы)
Гидроагрегаты [турбогенераторы] 2 и 4 и вспомогательные системы Токтогульской ГЭС будут реабилитированы. Заключение внешнего аудитора в соответствии с МСФО будет предоставлено по 6 энергокомпаниям.	–
Статус проектов в сфере развития	Существенные изменения
–	–

## ■ Публикация “Business Opportunities”

Дата первого размещения 27 августа 13

### Консультационные услуги

Предстоит определить

### Закупки

Предстоит определить

### Уведомление о закупках и консультационных услугах

<http://www.adb.org/projects/46348-003/business-opportunities>

## ■ График реализации проекта

Одобрение концепции проекта	16 августа 13
Ознакомительная миссия	с 7 апреля 2014 по 18 апреля 2014
Заседание менеджмента АБР по обзору	14 мая 14
Утверждение проекта	–
Последняя обзорная миссия по проекту	–

## ■ Этапы реализации проекта

Номер утверждения	Дата утверждения	Дата подписания	Дата вступления в силу	Дата закрытия		
				Первоначальная	Пересмотренная	Фактическая
–	–	–	–	–	–	–

## ■ Освоение

Дата	Номер утверждения	АБР (тыс. долл. США)	Другие (тыс. долл. США)	Чистый процент
<b>Совокупное присуждение контрактов</b>				
–	–	–	–	–
<b>Совокупное освоение средств (выплаты)</b>				
<b>Совокупное</b>				

## ■ Статус обязательных условий соглашения о финансировании

Обязательные условия соглашения о финансировании подразделяются на следующие категории: аудит отчетности, защитные меры, социальные, секторные, финансовые, экономические, и прочие. Выполнение обязательных условий оценивается по категориям по следующим критериям: (i) Удовлетворительно – все обязательные условия в категории выполнены, разрешено максимум одно исключение; (ii) Частично удовлетворительно – максимум два обязательных условия в категории не выполнены; (iii) Неудовлетворительно – три или более обязательных условия в категории не выполнены. В соответствии с Политикой связей с общественностью, 2011, рейтинги выполнения обязательных условий по финансовой отчетности проекта применяются только к тем проектам, где приглашения к переговорам были после 2 апреля 2012 г.

Номер утверждения	Категория						
	Сектор	Социальн.	Финанс.	Экономич.	Прочие	Экологич.	Финансовая отчетность проекта
Кредит	–	–	–	–	–	–	–

## ■ Контакты и обновленные сведения по проекту

<b>Ответственный специалист АБР</b>	Джим Листон (jliston@adb.org)
<b>Ответственный департамент АБР</b>	Департамент Центральной и Западной Азии
<b>Ответственные отделы АБР</b>	Отделение энергетики, CWRD
<b>Исполнительные агентства</b>	–

## ■ Ссылки

<b>Вебсайт проекта</b>	<a href="http://www.adb.org/projects/46348-003/main">http://www.adb.org/projects/46348-003/main</a>
<b>Список документов проекта</b>	<a href="http://www.adb.org/projects/46348-003/documents">http://www.adb.org/projects/46348-003/documents</a>