

Данный переведенный СЛП основан на его английской версии, датированной 7 апреля 2014 года.



## Справочный лист проекта

Справочный лист проекта (СЛП) содержит информацию о проекте или программе: Так как СЛП не завершен, некоторые сведения могут быть не включены в первоначальный вариант, но они будут дополнительно включены, как только будут иметься в наличии. Сведения о предложенных проектах временные и индикативные.

|                          |                    |
|--------------------------|--------------------|
| <b>Дата создания СЛП</b> | –                  |
| <b>СЛП обновлен</b>      | 3 апреля 2014 года |

|   |  |
|---|--|
| <b>Название проекта</b>                 | Проект по учету оптового электропотребления и укреплению системы передачи электроэнергии (ранее «Проект развития энергетического сектора») |
| <b>Страна</b>                           | <b>Таджикистан</b>   |
| <b>Номер проекта/программы</b>          | 47017-003  |
| <b>Статус</b>                           | Предложен на рассмотрение  |
| <b>Географическое месторасположение</b> | Таджикистан  |

При подготовке какой-либо программы или стратегии, финансировании любого проекта, или при указании или ссылке на какую-либо территорию или географическую зону в данном документе, Азиатский банк развития не намерен вынести какие-либо решения в отношении правового или другого статуса какой-либо территории или зоны.

|   |  |
|---|--|
| <b>Классификация сектора и/или подсектора</b> | Энергетика<br>/Передача и распределение электроэнергии |
| <b>Тематическая классификация</b>             | Экономический рост                                     |
| <b>Категории достижения равенства полов</b>   | Не содержит гендерных элементов                        |

## ■ Финансирование

| Вид/Метод оказания помощи | Одобренный номер | Источник финансирования  | Утвержденная сумма (тысячи) |
|---------------------------|------------------|--------------------------|-----------------------------|
| Грант                     | –                | Азиатский фонд развития  | 39,000                      |
| –                         | –                | Встречное финансирование | 6,000                       |
| –                         | –                | –                        | –                           |
| <b>ВСЕГО</b>              |                  |                          | <b>US\$ 45,000</b>          |

## ■ Категории защитных мер

Для подробной информации о категориях защитных мер, смотрите <http://www.adb.org/site/safeguards/safeguard-categories>

---

|                         |   |
|-------------------------|---|
| Защита окружающей среды | B |
|-------------------------|---|

---

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Принудительное переселение | B |
|----------------------------|---|

---

|                    |   |
|--------------------|---|
| Коренное население | C |
|--------------------|---|

---

## ■ Краткое изложение экологических и социальных аспектов

---

Экологические аспекты

–

---

Принудительное переселение

–

---

Коренное население

–

---

## ■ Связь, участие и консультации заинтересованных сторон

---

**В ходе разработки проекта**

Будут проведены консультации с заинтересованными сторонами.

---

**В ходе реализации проекта**

Будут проведены консультации с заинтересованными сторонами.

---

## ■ Описание

---

Предлагаемый проект позволит улучшить: (i) учет оптового электропотребления и биллинг (систему выставления счетов) по всей Республике Таджикистан; и (ii) электроснабжение в Пенджикентском районе посредством укрепления высоковольтной сети электропередачи. Итогом проекта станет расширение системы и улучшение учета электропередачи. Результатами проекта будут: (i) установка 2 700 счетчиков оптового электропотребления и биллинговой системы; и (ii) 90 км новой 220кВ линии электропередачи, соединяющей Пенджикентский и Айнинский районы. В 2001 году Правительство приступило к трехэтапному (коммерциализация, отделение, приватизация) процессу реструктуризации «Барки Точик». Первый этап, коммерциализация, всесторонне поддерживается АБР посредством Программы улучшения показателей эффективности работы сектора (ПУПЭРС). Программа направлена на решение вопросов процесса управления, финансового управления, контроля и аудита, нормативно-правовой базы, системы управления, организационной структуры и технических операций. 11 июня 2013 года Правительство утвердило план действий реструктуризации и новую структуру «Барки Точик», с тремя управлениями в рамках одного и того же юридического лица; выработка, передача и распределение электроэнергии. Руководители данных управлений уже назначены и формирование новой структуры, на основе международной практики современной энергосистемы, продолжается. Реструктуризация «Барки Точик» требует капитальных вложений. Правительство также предприняло шаги в этом направлении. В первом квартале 2014 года ожидается заключение контракта «под ключ» по установке диспетчерского контроля и системы сбора данных (SCADA), связанной с телекоммуникационной системой, финансируемого из средств АБР. Всемирный Банк и Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР) финансируют установку счетчиков розничного

---

---

энергопотребления (для конечных пользователей) в двух крупнейших энергоузлах - Душанбе и Худжанде. Последний этап - это учет электроэнергии, накапливаемой при выработке путем передачи до счетчиков розничного энергопотребления. Существует необходимость установки счетчиков оптового энергопотребления и соответствующей биллинговой системы, которая позволит администрации «Барки Точик»: (i) вести учет протекания электрического тока и связанных с этим расходов; (ii) определить технические и не технические потери на массовом уровне всей электросети, и планировать мероприятия по их снижению; и (iii) содействовать проведению реструктуризации посредством определения четких границ между выработкой, передачей и распределением электроэнергии. В то же время, некоторые части сети электропередач Таджикистана все еще испытывают трудности после отключения от Центрально-Азиатской энергетической системы в ноябре 2009 года. До этого отключения, в Пенджикентскую область Таджикистана, с населением 261 000 (39 122 потребителей) электроэнергия поставлялась от двух линий 220 киловольт (кВ) из Узбекистана. Далее, из Пенджикента электроэнергия передавалась в Айнинскую область с населением 75 000 (2 100 потребителей). Максимально потребляемая мощность Пенджикента и Айна составляет 75 МВт и 20 МВт соответственно. Из Пенджикента в Айна электроэнергия передавалась на протяжении более 102 километров по линии 110 кВ, построенной в 1965 году с максимальной мощностью 67 МВт. После 2009 года, эти два региона оказались в изоляции от магистральной сети электропередач Таджикистана. «Барки Точик» рассмотрела этот вопрос и в 2011 году подключила к электросети новую линию 220 кВ Согд-Айна, которая связала Айна с магистральной сетью электропередач. В настоящее время, из Айна электроэнергия передается дальше в Пенджикент, используя старую линию 110 кВ. Однако, так как спрос на электроэнергию в Пенджикенте выше, чем мощность самой линии, домашние хозяйства и промышленность в регионе страдают от аварийных сбросов нагрузки даже в летнее время, когда в этот период в Таджикистане имеется избыточная электроэнергия. Срочно необходимо увеличение пропускной способности линий электропередач, для того, чтобы удовлетворить текущие и будущие потребности в электроэнергии, которые, как ожидается, в ближайшие 3-5 лет вырастут до 100 МВт и будут, в основном, связаны с промышленным развитием.

---

## ■ **Обоснование проекта и связь со Страновой/ Региональной стратегией**

---

Общая установленная генерируемая мощность в Таджикистане составляет 5,055 мегаватт (МВт). В 2012 году выработано 16,9 тера-ватт часов (ТВтч), из которых только 13,2 млрд. кВтч было выставлено для оплаты. Разница представляет собой сумму собственного потребления электричества и потерь. Общие потери системы передачи и распределения электроэнергии в Таджикистане, как и в любой другой энергосистеме, являются сочетанием технических и не технических (или коммерческих) потерь. Оба вида потерь – это затраты государственной энергетической компании «Барки Точик», так как они сокращают объем электроэнергии, за которую платят потребители. В настоящее время, общие убытки в системе передачи/распределения электропередач в Таджикистане оцениваются примерно в 22%, из которых технические потери в системе электропередач составили 5% в 2012 году. Потери в системе распределения составляют около 17%, и практически не изменились с 2006 года. «Барки Точик» не признает коммерческие убытки и, следовательно, применяет нормы технических потерь к количеству электроэнергии, получаемой в распределительных сетях после передачи. Это цифры недостоверные, и, вероятно, занижены в связи с отсутствием надлежащей методологии и соответствующей системы учета. Необходимо принять меры по снижению потерь. Снижение технических потерь требует капитальных вложений. Тем не менее, меры, необходимые для снижения не технических потерь, которые являются финансовыми потерями для компании, различны и требуют капитальных вложений, а также эффективного/действенного управления коммерческой деятельностью компании, включая учет, выставление счетов и сбор платежей. Снижение не технических потерь является приоритетным вопросом для Правительства, и уже предприняты некоторые шаги в этом направлении. Правительство Таджикистана обратилось с просьбой выделить финансирование для реализации данного Проекта. Предложенный проект соответствует Стратегии АБР партнерства со страной на 2013-2014 годы. Это будет седьмой проект для улучшения энергетического сектора Республики Таджикистан.

---

## ■ Воздействие на развитие

Улучшенное электроснабжение домашних хозяйств и промышленных предприятий.

## ■ Результат проекта

| Описание результата                                 | Движение в направлении результата |
|---|-----------------------------------|
| Расширение системы и улучшение учета электропередач | –                                 |

## ■ Результаты и ход реализации

| Описание результатов проекта  | Статус хода реализации (результаты, мероприятия и вопросы) |
|---|--|
| Функционирование учета массового электропотребления и биллинговой системы<br>Действующая линия электропередач Айни-Пенджикент | –  |

| Статус целей развития | Существенные изменения |
|-----------------------|------------------------|
| –                     | –                      |

## ■ Возможности деловой активности

Дата составления первого перечня –

Консультационные услуги

–

Закупки

–

Объявления о закупках и консультационных услугах  
<http://www.adb.org/projects/47017-003/business-opportunities>

## ■ График

|   |   |
|---|---|
| Одобрение концепции по проекту                | 10 декабря 2013 года                      |
| Сбор фактов                                   | С 1 сентября 2014 по 7 сентября 2014 года |
| Заседание руководства по рассмотрению проекта | 1 октября 2014 года                       |
| Одобрение                                     | –   |
| Последняя миссия по обзору                    | –   |



## ■ Контактная и дополнительная информация

---

|                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| <b>Ответственный сотрудник АБР</b>   | Леван Мтchedlishvili (lmtchedlishvili@adb.org) |
| <b>Ответственный департамент АБР</b> | Департамент Центральной и Западной Азии (ДЦЗА) |
| <b>Ответственные отделы АБР</b>      | Отдел энергетики, ДЦЗА                         |
| <b>Исполнительные агентства</b>      | –  |

---

## ■ Ссылки в Интернете

---

|                                    |   |
|------------------------------------|---|
| <b>Веб-сайт проекта</b>            | <a href="http://www.adb.org/projects/47017-003/main">http://www.adb.org/projects/47017-003/main</a>           |
| <b>Список проектных документов</b> | <a href="http://www.adb.org/projects/47017-003/documents">http://www.adb.org/projects/47017-003/documents</a> |

---