

Отчёт по экологическому мониторингу окружающей среды

Полугодовой отчёт
Июль 2022г. - Декабрь 2022г.

Февраль 2023

Кыргызская Республика: Проект реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 3

Отчёт подготовлен открытым акционерным обществом «Электрические станции» (Бишкек, Кыргызская Республика).

Настоящий отчёт по экологическому мониторингу окружающей среды — это документ заемщика. Мнения, выраженные в настоящем отчёте не обязательно отражают мнения Совета директоров, управления или персонала Азиатского банка развития (АБР) и могут быть предварительными.

При подготовке любой программы для страны или стратегии финансирования любого проекта, или при упоминании, указании конкретной территории, географической области в этом документе, Азиатский банк развития не намеревается выносить суждения относительно правового или иного статуса какой-либо территории или области.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	5
1.1. Предисловие	5
1.2. Общие данные	5
2. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	10
2.1. Описание проекта	10
2.2. Контракты на выполнение проекта и управление проектом	11
2.3. Мероприятия по проекту в текущем отчётном периоде	13
2.4. Описание любых изменений Проекта	14
2.5. Описание любых изменений к согласованным методам строительства	15
3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	15
3.1. Общее описание мероприятий по защите окружающей среды	15
3.2. Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствиях)	15
3.3. Тенденции.....	15
3.4. Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски	15
4. РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	15
4.1. Обзор мониторинга, проведенного за текущий период.....	15
4.2. Тенденции.....	15
4.3. Резюме результатов мониторинга.....	15
4.4. Использование материальных ресурсов	15
4.5. Удаление и переработка отходов	15
4.6. Охрана труда и промышленная безопасность	16
4.7. Обучение	16
5. ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ПУОСКО	16
5.1. Обзор ПУОСКО.....	16
6. ПЕРЕДОВОЙ ОПЫТ И ПУТИ УЛУЧШЕНИЯ	16
7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ	16

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Плотина Токтогульской ГЭС 10

СПИСОК СХЕМ

Схема 1. Управление охраной окружающей среды в рамках Проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3» по состоянию на декабрь 2022 г. 13

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы Предварительной экологической оценки Проекта Фаза 3. 17

Сокращения и аббревиатуры

АБР	Азиатский банк развития
СП	Строительный подрядчик
ПУОС	План управления окружающей средой
ОАО «ЭС»/ЭС	Открытое акционерное общество «Электрические станции»
СООС	Специалист по охране окружающей среды
ГЭС	Гидроэлектростанция
GE	General Electric
ПЭО	Первоначальная экологическая оценка
ДРИП	Департамент реализации инвестиционных проектов в составе ОАО «ЭС»
КРП	Консультант по реализации проекта
ГРП	Группа по реализации проекта
ГАООСилХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства
ПУОСКО объекта	План управления окружающей средой конкретного объекта

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Предисловие

1. В настоящем документе представлен Полугодовой отчёт по мониторингу окружающей среды (ПОМОС) за июль 2022 г – декабрь 2022г.. по Проекту «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3» (Проект).
2. Данный отчёт является *шестым* Полугодовым отчётом по экологическому мониторингу окружающей среды Проекта.

1.2. Общие данные

3. Основная цель работ по реконструкции — улучшить технические и эксплуатационные показатели Токтогульской ГЭС. Учитывая стратегическое значение Токтогульской ГЭС для стабильной работы государственной и региональной сети, установлены две основные цели:
 - Обеспечить надлежащую надежность и доступность станции;
 - Повысить общую мощность станции.
4. Исследования и работы по реконструкции Токтогульской ГЭС были разделены на 3 фазы. Изначально планировалось, что фаза 3 проекта будет включать следующие работы:
 - Замена агрегатов 1 и 3 Токтогульской ГЭС;
 - Восстановительный ремонт строительной конструкции;
 - Система постоянного контроля состояния плотины. Капитальный ремонт систем постоянного контроля состояния плотины на пяти плотинах вдоль Нарынского каскада.

В мае 2021 года ОАО «ЭС» приостановила процесс закупки работ, связанных со строительными работами и системой мониторинга плотин, на основании отчета КРП Fichtner с указанием объема работ и

предварительного бюджета и решения технической экспертизы ОАО «ЭС».

В августе 2021 года ОАО «ЭС» направила официальное письмо №15-4/И-1685 от 27 августа 2021 года в Министерство экономики и финансов Кыргызской Республики об отмене и снятии работ «Система мониторинга плотин» и «Реконструкция объектов гражданского строительства» с объема проекта Токтогульской ГЭС. Фазы 3. Однако, на основании официального письма АБР №22-044 от 10 марта 2022 года в Министерство финансов Кыргызской Республики и внутренних обсуждений по данной теме, ОАО «ЭС» было принято решение возобновить реализацию Пакета N2 «Система мониторинга плотин», Пакет N3 «Реабилитация объектов гражданского строительства» оставить отмененным (письма ОАО «ЭС» N15-1-17/И-984 от 18.05.2022г.; N15-8/И-1543 от 03.08.2021г.).

Таким образом, Проект «Реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 3» в настоящее время состоит из замены агрегатов №1 и №3 Токтогульской ГЭС и работы по мониторингу плотин.

5. При подготовке тендерной документации по работам для Проекта реконструкции Токтогульской ГЭС. Фаза 3, было принято решение сгруппировать реконструкцию всех четырёх агрегатов Токтогульской ГЭС в *единый Пакет 2* и заменить существующие агрегаты на совершенно новые. Следовательно, Пакет 2 состоит из двух лотов:

Лот 1: Реконструкция Токтогульской ГЭС путём замены агрегатов 2 и 4 (2х300 МВт) и связанных вспомогательных систем;

Лот 2: Реконструкция Токтогульской ГЭС путём замены агрегатов 1 и 3 (2х300 МВт) и связанных вспомогательных систем.

Лот 2 Пакет 2 «Работы по замене агрегатов 1 и 3 Токтогульской ГЭС» относятся к Проекту Фаза 3.

6. Контракт по Пакету 2 заключен между Консорциумом юридических лиц GE Hydro France и GE Renewable Switzerland GmbH (General Electric) и ОАО «ЭС» 9 февраля 2018г..
7. Таким образом, замена всех четырех агрегатов №№ 1, 2, 3, 4 Токтогульской ГЭС включена в Пакет 2 Проектов Фаза 2 и Фаза 3, которые осуществляются одним подрядчиком - GE.
8. Работы по Пакету 2 включают реконструкцию и замену следующих компонентов, систем и оборудования:

Лот 1: агрегаты 2 и 4 и часть общего вспомогательного оборудования:

- Турбины;
- Системы регулирования;
- Система сжатого воздуха низкого давления;
- Система охлаждающей воды;
- Система дренажа и водопонижения;
- Мостовые краны для электростанции;
- Генераторы;
- Системы возбуждения;
- Противопожарная система генератора;
- Система охлаждения генератора;
- Система заземления нейтрали генератора;
- Система управления агрегата;
- Система контроля агрегата;
- Система защиты агрегата;
- Система управления и контроля станции и система SCADA;
- Противопожарная система станции;
- Система освещения станции;
- Прочие трансформаторы собственных нужд;
- Изолированные токопроводы;
- Распределительные устройства СН;
- Распределительная система 400В перем. тока станции;
- Система пост. тока;
- Аварийный дизельный генератор;
- Обязательные и рекомендуемые запчасти;

Лот 2: агрегаты 1 и 3 и часть общего вспомогательного оборудования:

- Турбины;
- Системы регулирования;

- Система сжатого воздуха высокого давления;
 - Система охлаждающей воды;
 - Генераторы;
 - Системы возбуждения;
 - Противопожарная система генератора;
 - Система охлаждения генератора;
 - Система заземления нейтрали генератора;
 - Система управления агрегата;
 - Система контроля агрегата;
 - Система защиты агрегата;
 - Изолированные токопроводы.
9. За отчетный период: Подрядчиком были проведены проектные работы, КРП Проекта Фаза 2 (компанией Tractebel) рассмотрение документов проектирования, представленных Подрядчиком.
10. В отчетный период Подрядчиком были проведены разные заводские приемочные испытания по замене агрегатов. Испытания проводились в основном для различных компонентов генераторов и турбин, которые охватываются Проектом Фаза 3. Большая часть испытаний проводилась на заводах Подрядчика в Китае. Из-за ограничений, связанных с поездками в Китай, Заказчик и Консультант по реализации Проекта Фаза 3 присутствовали на тестах онлайн. Консультантом по реализации проекта Фаза 3 является компания Фихтнер.
11. Первоначальная экологическая оценка (ПЭО) Проекта содержит План управления окружающей среды (ПУОС) и был подготовлен в 2015 г., и утверждён АБР. Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства (ГАООСиЛХ) выдало положительное заключение Государственной экологической экспертизы 29 января 2016 г. № 04-01-28/33 (Приложение 1).
12. Согласно данному ПЭО, основными воздействиями на окружающую среду являются: (i) охрана труда и техника безопасности на проектной площадке; (ii) обращение с отработанными маслами и смазочными отходами; (iii) удаление металлолома и других твёрдых отходов; (iv) строительные работы по восстановлению плотины; (v) транспортировка строительных материалов и тяжелого оборудования на строительную площадку; и (vi) удаление образовавшихся отходов с

проектной площадки. В ПУОС приведены надлежащие меры по смягчению таких воздействий и планы их мониторинга. Отработанные масла и металлолом будут храниться в хранилище на площадке, которое было улучшено за счет финансирования в рамках Проекта Фаза 1 с целью использования в течение всех проектов по реконструкции Токтогульской ГЭС. Компания «ЭС» несет ответственность за обеспечение переработки и утилизацию масла и металлолома лицензированными компаниями под контролем и надзором КРП и ГРП.

13. Согласно сводным данным о проекте АБР от 14 января 2014 г., Проект относится к Категории В.
14. Консультантом по реализации проекта (КРП) для Проекта Фазы 3 является Компания Fichtner GmbH & Co. KG (Германия). Контракт на консультационные услуги подписан 8 декабря 2020 г.
15. Дата начала реализации Пакета 2 Проекта Фаза 2 и Проекта Фаза 3 является 14 ноября 2019 г.
16. Строительные работы в отчетном периоде не были начаты. Строительные работы Проекта фаза 3 по плану начнутся в 2024г.. Проектирование системы мониторинга плотин было возобновлено в 2023г. и, в настоящее время, тендерные документы находятся на стадии завершения. Тендерный процесс планируется завершить в 2023г.

2. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

2.1. Описание проекта

17. Плотина Токтогульской ГЭС — это бетонная гравитационная плотина высотой 215 м. Она оснащена большой гидроэлектростанцией мощностью 1 200 МВт. Токтогульская гидроэлектростанция (ГЭС) обеспечивает 40 % средней выработки электроэнергии Кыргызской Республики. Строительство плотины началось в 1960 г., гидроэлектростанция была запущена в 1975 г. (Рисунок 1).
18. Токтогульская ГЭС играет важную роль в электросети Кыргызской Республики и среднеазиатской энергосистеме, предоставляя услуги по регулированию энергии и частоты. Она оснащена 4 вертикальными турбинами Френсиса мощностью 300 МВт каждая. Со времени запуска станции значительные мероприятия по реабилитации не проводились.
19. Кыргызская Республика получила финансирование для Проекта «Реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 3» от Азиатского банка развития (АБР). Исполнительным агентством этого Проекта является открытое акционерное общество «Электрические станции» (ОАО «ЭС»).



Рисунок 1. Плотина Токтогульской ГЭС

2.2. Контракты на выполнение проекта и управление проектом

20. Основная цель исполнительного агентства ОАО «ЭС» — улучшить технические и эксплуатационные показатели Токтогульской ГЭС. Главная задача ОАО «ЭС» является заключение контрактов на реабилитацию Токтогульской ГЭС согласно Схеме по проектированию, закупкам и строительству. Отобранный Консультант по реализации проекта будет тесно сотрудничать с Департаментом реализации инвестиционных проектов (ДРИП) ОАО «ЭС».
21. ДРИП — это один из департаментов компании ОАО «ЭС», занимающийся реализацией проектов, финансируемых международными организациями развития, такими как, АБР и Всемирный банк и т.п.
22. В рамках ДРИП в феврале 2013 г. в компании ОАО «ЭС» была создана специальная Группа реализации проектов (ГРП) для реализации соответствующих компонентов проекта «Реабилитации энергетического сектора» и проектов «Реабилитации Токтогульской ГЭС, Фаза 2 и Фаза 3». Начальником ГРП является Азизбек Курманбаев (назначен в июне 2022) (эл. почта: piu2@es.kg) (Проекты реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 2 и Фаза 3). ДРИП администрирует все контракты на консультационные услуги и закупки от имени компании ОАО «ЭС». Этот отдел отвечает за оценку предложений, присуждение контрактов, надзор за строительством и отчитывается перед Правительством КР и АБР.
23. Болотбеков Д. назначен руководителем ДРИП в ноябре 2022г., который отчитывается непосредственно перед генеральным директором ОАО «ЭС» (предыдущий руководитель ДРИП У. Кариев уволился по собственному желанию в октябре 2022г.). ДРИП — главное контактное лицо для рабочего общения между компанией ОАО «ЭС» и АБР. ДРИП координирует работу консультантов и подрядчиков.
24. ДРИП с помощью КРП представляет в АБР, Евразийскому банку развития (ЕАБР) и Правительству КР необходимые планы проектов,

отчёты об оценке тендеров, отчёты о ходе работ, заявки на вывод средств и любые другие требуемые отчёты.

25. Специалистом по охране окружающей среды ГРП ОАО «ЭС» по Проектам по реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 1, Фаза 2, Фаза 3 является Ж. Молдосанова (эл. почта: piu2@es.kg).

26. КРП по Проекту «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3» ОАО «ЭС» является компания Fichtner GmbH & Co. KG, Германия (Фихтнер). Международным специалистом КРП Фихтнер по охране окружающей среды и технике безопасности является Ханс Бак (email: h.back@gefaoe.de); национальным специалистом по охране окружающей среды является М. Ильясов (email: mir23@yandex.ru).

27. Строительным подрядчиком Пакета 2 Проектов Фаза 2 и Фаза 3 является Консорциум юридических лиц GE Hydro France и GE Renewable Switzerland GmbH (GE). Национальными специалистами по охране окружающей среды GE являются: О. Дуймаз (эл. почта: orcun.duymaz@ge.com) и У. Мамбетов (эл. почта: ulan.mambetov@ge.com).

28. Контракт в рамках Проекта в отчётный период указан в таблице 1.

Таблица 1. Контракт в рамках проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3»

Договор	Название	Строительный подрядчик
D-15-22/69 от 9 февраля 2018 г.	Пакет № 2, Лот II: Реабилитация Токтогульской электростанции – Проектирование, поставка, монтаж, пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию, агрегаты №1 и №3.	Консорциум of GE Hydro France и GE Renewable Switzerland

29. Управление охраной окружающей среды в рамках Проекта реконструкции Токтогульской ГЭС. Фаза 3 показаны на Схеме 1 ниже.

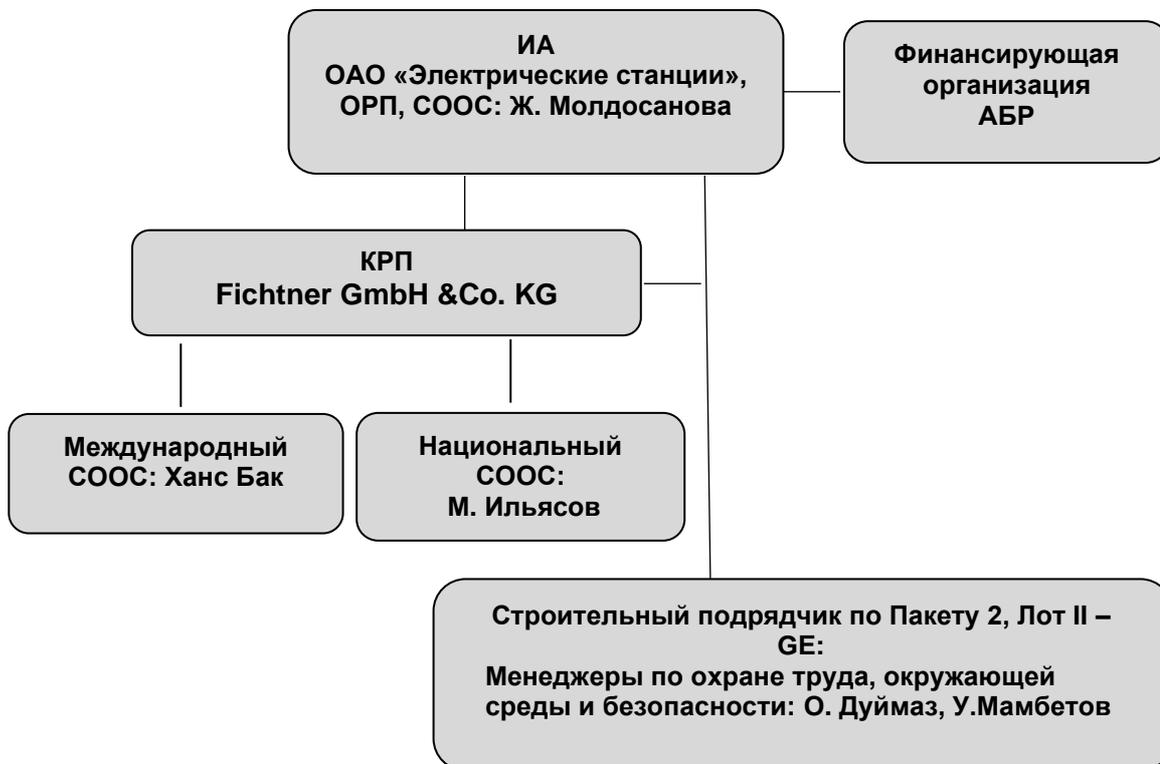


Схема 1. Управление охраной окружающей среды в рамках Проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3» по состоянию на декабрь 2022 г.

2.3. Мероприятия по проекту в текущем отчётном периоде

30. Работы по Пакету 2 (Лот 1 и Лот 2) на площадке уже начались. Они относятся к обоим фазам: Фаза 2 и Фаза 3. В течение отчётного периода, СП GE частично завершила работы на стадии рабочего проектирования большей части оборудования агрегатов 1 и 3 Токтогульской ГЭС. Работы по Лоту 2 (агрегаты 1 и 3) находятся на стадии проектирования. Таким образом, работы Лота 2 Проекта Фаза 3 (агрегаты 1 и 3) находятся **на стадии проектирования**. Замену агрегата 1 планируется начать в марте 2023 г., замену агрегата 3 — в марте 2024 г.

31. Все работы проходят на огороженной территории Токтогульской ГЭС. Все мероприятия по реконструкции проводятся на объектах и

строительных сооружениях компании ОАО «ЭС». Территория Токтогульской ГЭС находится под военизированной охраной и вход разрешен только по служебному пропуску.

2.4. Описание любых изменений Проекта

32. Объем работ Проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3» был изменен в 2021 году. В мае 2021 года ОАО «ЭС» приостановила процесс закупки работ, связанных со строительными работами и системой мониторинга плотины, на основании отчета КРП Фихтнер с указанием объема работ и предварительной сметы и технического экспертного заключения ОАО «ЭС».
33. В августе 2021 года ОАО «ЭС» направила официальное письмо №15-4/И-1685 от 27 августа 2021 года в Министерство экономики и финансов Кыргызской Республики об отмене и переносе работ «Система мониторинга плотин» и «Реконструкция объектов гражданского строительства» в рамках проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС. Фаза 3».
34. Однако, на основании официального письма АБР №22-044 от 10 марта 2022 года в Министерство финансов Кыргызской Республики и внутренних обсуждений по данной теме, ОАО «ЭС» было принято решение возобновить реализацию Пакета N2 «Система мониторинга плотин». Пакет N3 «Реабилитация объектов гражданского строительства» оставить отмененным (письма ОАО «ЭС» N15-1-17/И-984 от 18.05.2022; N15-8/И-1543 от 03.08.2021).
35. «Система мониторинга плотин» была возобновлена в марте 2022г. КРП разработал черновой вариант тендерных документов и направил в ОАО «ЭС» и АБР для обзора.
36. Таким образом, Проект «Реабилитации Токтогульской ГЭС. Фаза 3» в настоящее время состоит из работ: по замене агрегатов №1 и №3 Токтогульской ГЭС и системе мониторинга плотин.

2.5. Описание любых изменений к согласованным методам строительства

37. Изменения к согласованным методам строительства отсутствуют

3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

3.1. Общее описание мероприятий по защите окружающей среды

38. Не применимо в течение отчетного периода.

3.2. Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствиях)

39. Не применимо в течение отчетного периода.

3.3. Тенденции

40. Не применимо в течение отчетного периода.

3.4. Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски

41. Неприменимо, поскольку строительные работы еще не начались.

4. РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1. Обзор мониторинга, проведенного за текущий период

42. Не применимо в течение отчетного периода

4.2. Тенденции

43. Не применимо в течение отчетного периода.

4.3. Резюме результатов мониторинга

44. Не применимо в течение отчетного периода.

4.4. Использование материальных ресурсов

45. Не применимо в течение отчетного периода.

4.5. Удаление и переработка отходов

46. Не применимо в течение отчетного периода.

4.6. Охрана труда и промышленная безопасность

47. Не применимо в течение отчетного периода.

4.7. Обучение

48. Не применимо в течение отчетного периода.

5. ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ПУОСКО

5.1. Обзор ПУОСКО

49. ПУОСКО для контракта по Пакету 2, Лот II, Проекта Фаза 3 был разработан строительным подрядчиком GE и утвержден ГРП и АБР. Подрядчик GE также подготовил следующие документы:

- План управления асбестосодержащими материалами (ПУАСМ),
- План по охране труда и технике безопасности,
- План по Covid-19 для проекта реабилитации Токтогульской ГЭС,
- Осведомленность сотрудников о пандемии Covid-19,
- План действий при чрезвычайных ситуациях.

50. Строительный подрядчик способен полностью реализовать требования, изложенные в ПУОСКО и других планах.

51. Меры по смягчению последствий, изложенные в ПУОСКО, целесообразны и внесение поправок или дополнений в настоящее время не требуется.

6. ПЕРЕДОВОЙ ОПЫТ И ПУТИ УЛУЧШЕНИЯ

52. Не применимо в течение отчетного периода.

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ

53. Не применимо в течение отчетного периода.

Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы Предварительной экологической оценки Проекта Фаза 3.

**КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН
ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП
ТУРГАН ЧӨЙРӨНҮ КОРГОО
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ**

720001, Бишкек ш. Токтогул көч. 228
тел. (996-312) 352727, факс: 353102, 353094
e-mail: nature_kg@mail.ru, ecokg@aknet.kg,
www.nature.kg

Биринчи май КРБ, ЖИН: 02001200610051
э/с: 1350108015183485, БИК: 135001,
Банк: ОАО «Айыл-Банк» города Бишкек
ОКПО: 23994204 0253101 2



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АГЕНТСТВО
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ
КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

720001, г. Бишкек, ул. Токтогула, 228
тел. (996-312) 352727, факс: 353102, 353094
e-mail: nature_kg@mail.ru, ecokg@aknet.kg,
www.nature.kg

Первомайский РОК, ИНН: 02001200610051
р/с: 1350108015183485, БИК: 135001,
Банк: ОАО «Айыл-Банк» города Бишкек
ОКПО: 23994204 0253101 2

29 01 2016-ж. № 04-01-28/33

№ _____

Утверждаю
Заместитель директора
Государственного агентства
охраны окружающей среды
и лесного хозяйства
при Правительстве КР
А.А. Рустамов
«29» Января 2016 г.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ к отчету «Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III»

На рассмотрение в Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики на государственную экологическую экспертизу представлен отчет «Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III», разработанный ОАО «Электрические станции» в 2015 году.

Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III» состоит из следующих основных разделов:

1. Краткий обзор.
2. Политические, Правовые и Административные Рамки.
3. Описание Проекта.
4. Описание Окружающей Среды.
5. Ожидаемые Экологические Последствия и Смягчающие Меры.
6. Анализ Альтернатив.
7. Раскрытие Информации и Консультации.
8. Механизм Разрешения Жалоб.
9. План Управления Окружающей Средой.
10. Заключение и Рекомендации.
11. Приложения

0017472 1

График реализации: Начало строительства будет начато во второй половине 2016 года и продлится до 2020/2021гг.

Описание Проекта и Возможные Воздействия

В ходе работ на Токтогульской ГЭС предусмотрены следующие мероприятия:

- замена/реабилитация двух турбин;
- замена/реабилитация и модернизация двух генераторов;
- замена двух основных трансформаторов, связанных с двумя турбинами / генераторами;
- замена систем управления агрегатами для двух блоков;
- замена систем защиты блока, в том числе соответствующего трансформатора, шлейфа и ограждения для двух блоков;
- замена блока электрических и механических вспомогательных систем (Распределительное устройство МВ и НН, система охлаждения, дренажные и водо-насосные системы и т.д.) для двух блоков (по блокам);
- реабилитация Гидравлических стальных конструкций и гидромеханического оборудования на впуске и ниже по течению;
- реконструкция гидротехнических стальных сооружений и гидромеханического оборудования (напорных водоводов, донных выпускных отверстий, кранов и т.д.).

Согласно Отчету, следующие возможные экологические последствия могут быть связаны с перечисленными мероприятиями:

- возможным отключением электроэнергии в ходе строительства;
- утилизацией старого масла (около 180 тонн, не содержащих ПХД);
- вопросами соблюдения техники безопасности и здравоохранения во время строительства;
- увеличением движения грузовиков в период строительства через населенные пункты; транспортировкой тяжелого оборудования, строительных материалов и отходов;
- утилизацией железа / стали (почти 4 тысячи тонн), и других отходов;
- строительными отходами, образовавшихся в результате строительных работ, и некоторых бытовых отходов, образовавшихся в результате жизнедеятельности рабочих.

В рамках мероприятий по реализации Проекта негативного воздействия в трансграничном контексте, не ожидается.

Зонами возможного значительного воздействия на окружающую среду могут являться места сбора и хранения старого масла при условии обнаружения в нём ПХБ. Мероприятия по обеспечению экологической безопасности на этот случай предусмотрены в Плане управления окружающей средой.

Аварийные ситуации на ГЭС и за проектные аварии в настоящем ПЭО не рассматриваются, поскольку работы в рамках Проекта не нарушают нормального функционирования Токтогульской ГЭС и осуществляется в пределах существующих регламентных и ремонтных работ.

Согласно Отчету ПЭО, все мероприятия проекта будут осуществляться на территории объектов, находящихся в собственности ОАО «Электрические станции». Меры по реабилитации будут проходить в пределах зданий и защитных камер электростанций. Утилизация и обращение с металлоломом, маслом, строительными отходами и некоторыми бытовыми отходами жизнедеятельности самих работников производится в соответствии с установленными правилами по охране окружающей среды.

Все эти воздействия, степень воздействия и предлагаемые меры по смягчению последствий, рассматриваются в табличной форме в Разделе План управления окружающей средой.

Устойчивость плотины не будет подвергаться воздействиям предусмотренных мер. Ни одна из этих мер не будет влиять на конструкцию плотины. Работы по реабилитации плотины во время Фазы 3 никак не отразятся на ее устойчивости и водном режиме ниже по потоку.

Все отходы по мере максимальной возможности будут переработаны как стальной лом, так и старое масло. Результаты анализа показали, что ПХБ не содержится в масле оборудования, подлежащего замене на Фазе 2. Однако необходимо проверить остальные объемы масла в старом оборудовании, подлежащем замене на Фазе 3. Для этих целей Отдел управления проектом «Развитие сектора энергетики» при Министерстве энергетики и промышленности КР в I-II квартале 2016 года закупит экспресс-анализаторы для определения наличия ПХБ в старом масле.

Масла и металлолом будут надежно храниться в специальном хранилище, построенном в период первой фазы Проекта.

План управления окружающей средой (ПУОС) разработан в рамках ПЭО. Он содержит меры по смягчению последствий и мониторингу для стадии строительства.

В период эксплуатации, необходимости в выполнении каких-либо дополнительных мероприятий не требуется.

Особое внимание уделяется большому количеству образовавшегося металлолома (около 3220 т) и 58 тоннам старого масла, которое необходимо слить из старого оборудования. Образовавшегося строительного мусора немного, и, по оценкам, его количество может варьироваться от 10 до 20 куб. метров; мусор, в основном, представляет собой колотый бетон. Большинство мероприятий по смягчению последствий воздействия на окружающую среду во время строительства осуществляет подрядчик, за которым будет наблюдать КРП. Переработка/повторное использование металлолома и старого масла возлагается на ЭС не за счет средств кредита.

Рекомендуется регулярно контролировать осуществление предлагаемых мер по смягчению воздействий в течение всего периода строительства с особым акцентом на надлежащее управление утилизацией отходов и транспортных вопросов.

Консультант по реализации проекта является лицом, которое несет ответственность за контроль всех экологических вопросов, также будет готовить ежемесячные отчеты, в том числе о ходе реализации ПУОС. Эти отчеты должны быть представлены в ОАО «Электрические станции» и распространены среди всех заинтересованных ведомств. Отчет должен содержать все несоответствия ПУОС и перечислить все инциденты и аварии по линии ЗБОС, которые происходят во время выполнения ремонтных мероприятий. На основе этих докладов и по регулярной проверке объектов Консультант вместе с ОАО «Электрические станции»/ ОРП подготовит отчет по производительности за полгода и о результатах мониторинга, и представит их в АБР.

В период подготовки Отчета проведены общественные консультации и встречи с уполномоченными государственными органами, с общественностью г. Кара-Куль Джалал-Абадской области, где все поддержали о необходимости реабилитационных мер, предусмотренные Проектом АБР по реабилитации Токтогульской ГЭС.

Рассмотрев представленные материалы, Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики выносит положительное заключения государственной экологической экспертизы к отчету «Предварительная экологическая оценка (ПЭО) проекта АБР «Реконструкция Токтогульской ГЭС Фаза III».

При этом необходимо:

- в период реализации проекта ОАО «Электрические станции» обеспечить своевременное представление отчетов в установленной форме по вопросам охраны окружающей среды и оплаты нормативных платежей за загрязнения окружающей среды в Джалал-Абадское территориальное управления ГАООСЛХ.

- перед началом работ необходимо уведомить Джалал-Абадское ТУ ГАООСЛХ.

В случае невыполнения заключения государственной экологической экспертизы и проведения работ не по проектным решениям, заключение автоматически теряет силу.

Председатель экспертной комиссии
начальник управления государственной
экологической экспертизы и природопользования
(далее - УГЭЭП):

Жумабеков К.К.

Члены экспертной комиссии:

Начальник Отдела УГЭЭП

Рыспеков А.А.

Главный специалист УГЭЭП

Сарыбаев И.М.

т.(0312)900814

- 1. Политические, Правовые и Административные Рамки.
- 2. Описание Проекта.
- 3. Описание Окружающей Среды.
- 4. Описание Экологических Последствий и Смягчающие Меры.
- 5. Механизм Адаптации.
- 6. Механизм Информации и Консультаций.
- 7. Механизм Разрешения Жалоб.
- 8. План Управления Окружающей Средой.
- 9. Заключение и Рекомендации.
- 10. Приложения