

# Полугодовой отчет по мониторингу окружающей среды

---

Номер Проекта: KGZ 49240  
январь - июнь 2022 года

Кыргызская Республика: Проект  
модернизации Уч-Курганской ГЭС  
(Финансируется за счет Кредита 3778-KGZ (COL)/Грант  
0643-KGZ (SF))

Подготовлено Консорциумом EDF-Egis для Азиатского банка развития.

Данный отчет по мониторингу окружающей среды является документом заемщика. Мнения, выраженные в настоящем документе, не обязательно отражают точку зрения Совета директоров, руководства или сотрудников АБР и могут носить предварительный характер.

При подготовке какой-либо страновой программы или стратегии, финансировании какого-либо проекта или при указании или упоминании конкретной территории или географического района в настоящем документе Азиатский банк развития не намерен выносить никаких суждений относительно правового или иного статуса любой территории или местности.

## Содержание

<b>Аббревиатуры</b> .....	<b>4</b>
<b>1 ВСТУПЛЕНИЕ</b> .....	<b>5</b>
1.1 Преамбула.....	5
1.2 Основная информация .....	5
<b>2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b> .....	<b>9</b>
2.1 Описание Проекта.....	9
2.2 Проектные контракты и управление.....	10
2.3 Деятельность по проекту за текущий отчетный период .....	12
2.4 Описание любых изменений в разработке проекта .....	13
2.5 Описание любых изменений в согласованных методах строительства....	13
<b>3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b> .....	<b>14</b>
3.1 Общее описание мероприятий по охране окружающей среды .....	14
3.2 Аудиты объекта .....	14
3.3 Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствии) .....	15
3.4 Тенденции .....	15
3.5 Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски.....	15
<b>4 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА</b> .....	<b>16</b>
4.1 Обзор мониторинга, проведенного в течение текущего периода.....	16
4.2 Тенденции .....	16
4.3 Резюме результатов мониторинга.....	16
4.4 <b>Использование материальных ресурсов</b> .....	<b>16</b>
4.4.1 Текущий период.....	16
4.4.2 Совокупное использование ресурсов.....	16
4.5 <b>Управление отходами</b> .....	<b>16</b>
4.5.1 Текущий период.....	16
4.5.2 Совокупное накопление отходов .....	16
4.6 <b>Охрана здоровья и безопасность</b> .....	<b>16</b>
4.6.1 Охрана здоровья и безопасность населения.....	16
4.6.2 Охрана здоровья и безопасность персонала.....	17
4.7 <b>Тренинги</b> .....	<b>17</b>
<b>5 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПУОСКО</b> .....	<b>18</b>
5.1 <b>Анализ ПУОСКО</b> .....	<b>18</b>
<b>6 ПЕРЕДОВАЯ ПРАКТИКА И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ</b> .....	<b>20</b>
6.1 <b>Передовая практика</b> .....	<b>20</b>

<b>6.2</b>	<b>Возможности для улучшения.....</b>	<b>20</b>
<b>7</b>	<b>ОБЗОР И РЕКОМЕНДАЦИИ.....</b>	<b>21</b>
<b>7.1</b>	<b>Обзор .....</b>	<b>21</b>
<b>7.2</b>	<b>Рекомендации.....</b>	<b>21</b>
	<b>Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанное для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС .....</b>	<b>22</b>
	<b>Приложение 2. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб .....</b>	<b>27</b>
	<b>Приложение 3. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб .....</b>	<b>33</b>

## **ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1. Уч-Курганская ГЭС.....	9
-----------------------------------	---

## **ПЕРЕЧЕНЬ СХЕМ**

Схема 1. Управление окружающей средой Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС .....	12
---	----

## **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ:**

Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанное для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС.....	22
Приложение 2. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб .....	32
Приложение 3. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб.....	37

## Аббревиатуры

АБР	Азиатский банк развития
ГАООСЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства
ГРП	Группа реализации проекта
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДРИП	Департамент реализации инвестиционных проектов в составе ЭС
КРП	Консультант по реализации проекта
ПУОС	План управления окружающей средой
ПУОСКО	План управления окружающей средой для конкретного объекта
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
РУП	Руководство по управлению проектом
СП	Строительный Подрядчик
СЭ	Специалист-эколог

## 1 ВСТУПЛЕНИЕ

### 1.1 Преамбула

1. Настоящий отчет представляет собой полугодовой обзор мониторинга окружающей среды (ПОМООС) для проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС.
2. Этот отчет является **пятым** ПО МООС проекта.

### 1.2 Основная информация

3. Общей целью работ по реабилитации является улучшение технических и эксплуатационных показателей Уч-Курганской ГЭС. Можно выделить две основные цели:
    - восстановить должную надежность и доступность станции,
    - увеличить мощность электростанции.
  4. Предварительная экологическая экспертиза (ПЭО) проекта с Планом управления окружающей средой (ПУОС) была подготовлена в 2018 году и одобрена АБР. Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства (ГАООСЛХ) дало положительное заключение в пользу Проекта на основании заключения Государственной экологической экспертизы ОВОС №04-8-28/488-э от 15.10.2018 г. (Приложение 1).
  5. Согласно ПЭО (сентябрь 2018 г.) Проекта ожидаемые воздействия и соответствующие меры по смягчению последствий на этапе строительства проекта:
    - Загрязнение атмосферного воздуха выбросами пыли во время реабилитации, перемещения грунтовых материалов и выбросов от движения тяжелой техники и строительных машин. Это можно смягчить за счет надлежащей практики строительства, такой как распыление воды на дорожное покрытие и рабочие зоны, покрытие всех материалов во время транспортировки и надлежащее техническое обслуживание строительных транспортных средств и оборудования;
    - Загрязнение воды аварийным разливом топлива и других смазочных материалов из строительной техники и повышенная мутность при дноуглубительных работах. Потенциальные разливы будут уменьшены своевременным удалением загрязненного грунта и проверкой строительных машин на наличие утечек. Мутность будет
-

- 
- контролироваться с помощью противоиловых экранов и специальных земснарядов для минимизации и снижения уровней мутности, которые будут должным образом контролироваться;
- Шумовое загрязнение от строительных работ, которое причиняет неудобства местному населению, будет снижено за счет консультаций с населением относительно графика и времени строительных работ, создающих шум, и использования методов ограничения шума на строительном оборудовании;
  - Образование строительных отходов, которое будет уменьшено за счет установки мусорных баков на строительных площадках и надлежащей сортировки, сбора и удаления твердых отходов; масла и металлолом будут храниться на складе на объекте, склад планируется улучшить за счет финансирования в рамках проекта. ОАО «ЭС» несет ответственность за то, чтобы лицензированные компании под контролем и надзором КРП и ГРП перерабатывали и утилизировали масла и металлолом.
  - Охрана труда и техника безопасности на строительных площадках, потенциально причиняющих вред и опасность для жизни и благополучия работников. Эти последствия будут смягчены за счет реализации плана по безопасности, охраны труда и окружающей среды, включая обеспечение всех работников средствами индивидуальной защиты; и
  - Здоровье и безопасность населения, например, обеспокоенность населения движением тяжелых грузовиков по дорогам общего пользования. Это будет смягчено за счет реализации плана организации движения, согласованного с местными властями.
6. В соответствии с Положением о политике безопасности АБР, Проект был классифицирован как Категория В.
7. Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС состоит из следующих пакетов:
- Пакет 1 - Оборудование для дноуглубительных работ и сопутствующие услуги
  - Пакет 2 - Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и замена металлоконструкций гидросистемы
8. Тендер по Пакету 1 - Оборудование для дноуглубительных работ и сопутствующие услуги еще не был объявлен.
-

9. 31 марта 2021 года неакционерное совместное предприятие, состоящее из EDF Société Anonyme (Франция), Egis Eau и Egis International (Франция), представленное EDF SA в качестве ведущего члена, заключило контракт на оказание услуг по техническому надзору для успешного выполнения работ по реабилитации на Проекте модернизации Уч-Курганской ГЭС в качестве КРП только для Пакета 2 Проекта.
10. Контракт на Пакет 2 - Замена электромеханического генерирующего оборудования ГЭС и замена металлоконструкций гидросистемы был присужден Консорциуму China National Electric Engineering Co., Ltd. и Dongfang Electric Machinery Co., Ltd. 14 июня 2021 года было подписано Контрактное соглашение между ОАО «Электрические Станции» (ЭС) и Подрядчиком. Дата вступления в силу Контракта – 23 сентября 2021 года. Работы по Пакету 2 включают восстановление и замену следующих компонентов:
- Турбины
  - Системы управления турбиной
  - Система сжатого воздуха низкого давления
  - Система водяного охлаждения
  - Системы дренажа и обезвоживания
  - Система нефтяной инфраструктуры
  - Системы вентиляции и кондиционирования
  - Система канализации
  - Мостовой кран электростанции
  - Генераторы
  - Системы возбуждения
  - Генераторная система пожаротушения
  - Система заземления нейтрали генератора
  - Главные повышающие силовые трансформаторы
  - Система управления станцией
  - Мониторинг состояния станции
  - Система электрической защиты
  - Система управления станцией и SCADA
  - Система пожаротушения на станции
  - Система освещения станции
  - Вспомогательные трансформаторы
  - Система распределения электроэнергии переменного тока 380 В
  - Система постоянного тока и UPS
-

- Изолированные и разделенные фазные токопроводы
  - Автоматические выключатели генератора
  - Распределительные щиты 10,5 кВ
  - ОРУ 110 кВ ВН
  - Дизель-генераторная установка
  - Гидравлические стальные конструкции – Ворота и вспомогательное оборудование
  - Гидравлические стальные конструкции – Козловые краны
11. Подрядчик по Пакету 2 приступил к геодезическим работам и сбору данных для проектирования. Руководитель проекта и руководители отделов прибыли на объект, чтобы ознакомиться с местными условиями и согласовать различные планы в соответствии с условиями на объекте.



## 2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И ТЕКУЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 2.1 Описание Проекта

12. Уч-Курганская ГЭС расположена в 271 км к юго-западу от Бишкека, недалеко от границы с Узбекистаном. Это была первая станция в каскаде на реке Нарын, и в основном она используется для производства базовой нагрузки для Кыргызской Республики и экспорта в Узбекистан. Уч-Курганская ГЭС включает в себя земляную и бетонную плотины с открытой электростанцией мощностью 180 МВт, оснащенные 4-мя вертикальными турбинами Каплана по 45 МВт каждая (*Рисунок 1*).
13. С момента начала промышленной эксплуатации в 1962 году Уч-Курганская ГЭС не подвергалась значительным улучшениям или модернизации для сохранения своих первоначальных характеристик. Так как станция находится в очень плохом состоянии и срок ее полезной экономической и функциональной эксплуатации давно истек, она нуждается в капитальном ремонте или замене.
14. Кыргызская Республика получила финансирование от Азиатского банка развития на Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС. Исполнителем данного проекта является Открытое акционерное общество ОАО «Электрические Станции» (ЭС).



*Рисунок 1. Уч-Курганская ГЭС*

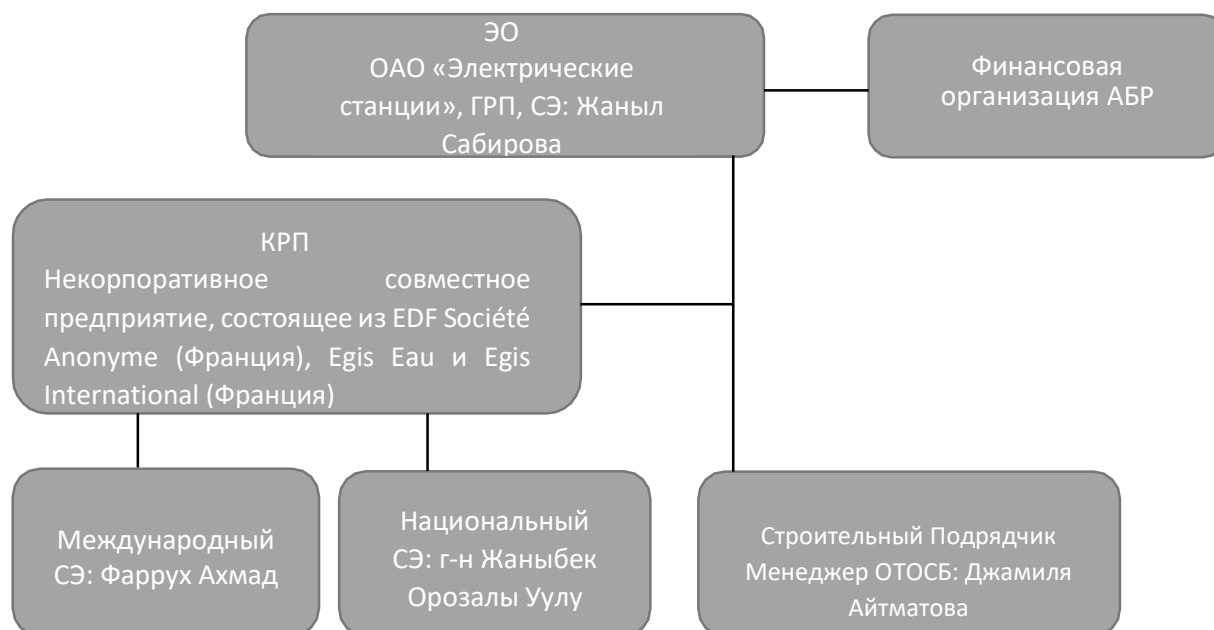
## 2.2 Проектные контракты и управление

15. Задачей исполнительного агентства, т.е. Министерства энергетики и промышленности, является улучшение технических и эксплуатационных характеристик Уч-Курганской ГЭС, и оно намерено заключить контракт на реабилитацию Уч-Курганской ГЭС на технический, закупочный и строительный этапы. Консультант по реализации проекта работает с Департаментом реализации инвестиционных проектов (ДРИП), которым является Исполнительное агентство – ОАО «ЭС».
  16. ДРИП является одним из отделов ОАО «ЭС», специально предназначенным для реализации проектов, финансируемых международными организациями развития, такими как АБР и Всемирный банк (ВБ) и т. д.
  17. В рамках ДРИП, в июне 2019 года, ОАО «ЭС» создала специальную группу реализации проекта (ГРП) для реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС. Руководителем ГРП является г-н Абдусамат Насыров (электронная почта: riu3@es.kg). ДРИП управляет всеми контрактами на услуги консультанта и закупки от имени ОАО «ЭС». Он отвечает за оценку предложений, присуждение контрактов, надзор за строительством и отчетность перед Правительством и АБР.
  18. Руководитель ДРИП Улан Кариев подчиняется заместителю генерального директора ОАО «ЭС». ДРИП является основным контактным центром для рабочей коммуникации между ОАО «ЭС» и АБР. ДРИП координирует работу консультантов и подрядчиков.
  19. ДРИП при содействии КРП для Пакета 2 представляет необходимые планы проекта, отчеты о ходе работ, заявки на вывод средств и любые другие необходимые отчеты в АБР и Правительство.
  20. Первоначально Специалист-эколог для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС был нанят до 1 марта 2022 года. По истечении этого срока эта вакансия была объявлена, но заявок не поступало. Поэтому ТЗ были пересмотрены, и в декабре 2021 года указанная вакансия была снова объявлена.
  21. В июле 2022 года АБР провел обзорную миссию по защитным мерам окружающей среды, которую возглавили г-жа Нинетт Р. Пахарильяга, старший специалист по охране окружающей среды, и г-н Султан Бакиров, специалист по охране окружающей среды, консультант Банка. Миссия посетила Уч-Курганскую ГЭС. В ходе визита состоялись обсуждения и консультации по мерам защиты.
-

- 
- Г-жа Нинетт Пахарильяга предоставила рекомендации по улучшению управления проектом со стороны ГРП, Консультанта и содействию в повышении потенциала Подрядчика в реализации проекта.
22. КРП ОАО «ЭС» по Проекту модернизации Уч-Курганской ГЭС является неакционерным совместным предприятием, состоящим из EDF Société Anonyme (Франция), Egis Eau и Egis International (Франция), в лице EDF SA в качестве ведущего члена.
  23. Международным экспертом по окружающей среде КРП EDF является г-н Фаррух Ахмад ([parrukh.khan@gmail.com](mailto:parrukh.khan@gmail.com)), а национальным экспертом по окружающей среде – г-н Орозалы Уулу Жаныбек ([bubo74@yandex.ru](mailto:bubo74@yandex.ru)). Международный эксперт не смог приехать, так как всего за два дня до предполагаемого вылета в Кыргызстан у него был положительный результат на Covid-19. Как национальный, так и международный эксперты были наняты по долгосрочным периодическим контрактам. Они будут оказывать содействие Проекту по мере необходимости и не будут постоянно находиться ни на объекте, ни в офисе в Бишкеке.
  24. Затем на 25-29 июля 2022 г. было запланировано посещение объекта на участке и в Бишкеке, где он посетил объект, встретился с ГРП, КРП, командой ГЭС и Консультантом. Были проведены подробные обсуждения с Подрядчиком и его командой по ОТОСБ для подготовки материалов по плану управления окружающей средой для конкретного объекта (ПУОСКО) и подпланы, такие как планы ОТОСБ, управления асбестом, транспортом и другими планами. Различные вопросы, поднятые во время первоначального рассмотрения планов, также были рассмотрены обеими сторонами в ходе визита/встреч.
  25. Первоначально Подрядчик нанял эксперта по ОТОСБ в январе 2022 года, но после представления первоначальных проектов планов этот человек уволился. Г-жа Джамиля Айтматова была нанята Подрядчиком 1 августа 2022 г. (официальный контракт был подписан 1 сентября 2022 г.), которая в настоящее время работает над пересмотром планов ОТОСБ с целью получения одобрения АБР до начала работ на объекте.
  26. Перечень проектных контрактов в рамках реализации Проекта приведен в Таблице 1. Управление окружающей средой Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС по состоянию на июль 2022 года приведен на Схеме 1.
-

**Таблица 1: Проектные контракты в рамках реализации Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС**

Контракты	Название	Контракты на строительство
D-15-31/218 от 14 июня 2021 года	<b>Пакет No. 2:</b> Гидроэнергетика Электромеханика Генераторное оборудование и металлоконструкция гидросистемы Замена для реконструкции Уч-Курганской ГЭС — проектирование поставка, монтаж, пуско-наладочные работы	Консорциум Китая National Electric Engineering Co., Ltd. и Dongfang Electric Machinery Co., Ltd.



*Схема 1. Управление окружающей средой Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС по состоянию на июль 2022 года*

### 2.3 Деятельность по проекту за текущий отчетный период

27. В течение отчетного периода никаких работ на объектах, которые можно было бы указать в отчете, не проводилось. Команда Подрядчика была частично мобилизована на объект, чтобы они могли ознакомиться с условиями на объекте, выбрать подходящие места для своей базы и офиса на объекте. В течение этого

---

периода они также наняли местных специалистов по охране труда и промышленной безопасности, чтобы ускорить процесс подготовки документации по охране окружающей среды, труда и техники безопасности для получения необходимых разрешений до начала работ.

## **2.4 Описание любых изменений в разработке проекта**

28. В течение периода мониторинга было предложено два крупных изменения. Дизельное дноуглубительное оборудование вместо первоначально запланированного оборудования с трубопроводом протяженностью около 2500м и двумя дополнительными площадками для временного хранения, осушки и захоронения отложений вблизи водохранилища ГЭС.
29. Замена оборудования рассматривалась в связи с высокой стоимостью оборудования и связанных с ним трубопроводов. Были рассмотрены дополнительные места временного хранения, чтобы избежать чувствительных рецепторов, таких как населенные пункты и железнодорожное имущество.
30. Будет проведено дополнительное исследование или дополнение к ПЭО для документирования предлагаемых изменений, перечисления воздействий, проведения консультаций с соответствующими заинтересованными сторонами и разработки стратегии смягчения последствий для них, включая воздействие на питьевую и оросительную воду для местных сообществ.

## **2.5 Описание любых изменений в согласованных методах строительства**

31. Первоначально запланированное дноуглубительное оборудование и места захоронения, с около 2500 м трубопроводов для транспортировки отложений, будет заменено на дизельный земснаряд. У дизельного земснаряда будет всего около 100-200 м трубопровода, необходимого для удовлетворения потребностей, поскольку было предложено место временного захоронения в районе ГЭС. Это также позволит избежать прохождения трубопроводов через чувствительные рецепторы, такие как населенные пункты и железнодорожные пути.

### **3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

#### **3.1 Общее описание мероприятий по охране окружающей среды**

32. На текущем этапе, в соответствии с процедурами Банка, команда ГРП создала Механизм рассмотрения жалоб (МРЖ) (приказы в Приложениях 2-3). В апреле 2002 г. в рамках обзорной миссии кредитора было проведено только одно официальное посещение объекта.
33. Помимо этого, ГРП, Подрядчик или команда Консультанта не проводили выездов на объекты или аудитов, поскольку на объекте не велось никаких работ. Посещения объектов и аудиты станут регулярными мероприятиями после начала работ на Уч-Курганской ГЭС.

#### **3.2 Аудиты объекта**

34. Обзорная миссия АБР была проведена в период с 21 по 29 апреля 2022 года. Основная цель миссии заключалась в привлечении всех заинтересованных сторон, обзоре достигнутого прогресса, обсуждении любых препятствий и различных вопросов, включая вопросы закупок.
35. В состав миссии входили следующие сотрудники:
- Сохаил Хасни, главный специалист по энергетике/руководитель миссии, Отдел энергетике (CWEN)/Департамент Центральной и Западной Азии (CWRD)
  - Кэтрин Сантьяго, старший специалист по управлению портфелем CWEN/CWRD; и Молла Джой Абанилла, аналитик проекта, CWEN/CWRD.
  - Самат Альдеев, сотрудник проекта
36. Основная повестка дня встреч была следующей:
- Прогресс и основные этапы
  - Изменения в проекте и оборудовании
  - Расширение прав и возможностей женщин
  - Реформы энергетического сектора
  - Наращивание потенциала Министерства энергетики (МЭ)
37. Миссия провела встречи с представителями Министерства финансов и энергетики, ОАО «Электрические Станции» (ЭС), командой Подрядчика, командой Консультанта и Кыргызского государственного технического университета.
- Нурбек Акжолов, начальник отдела международного сотрудничества, МФ
  - Ырысмамат Матиев, начальник отдела внешних связей и продвижения
-

проектов, МЭ

- Салават Садыракунов, заместитель генерального директора, ОАО «ЭС»
- Абдусамат Насыров, Начальник отдела реализации проектов, ОАО «ЭС»
- Исак Худайбердиев, начальник отдела реализации инвестиционных проектов (ДРИП)
- Чынгыз Докбаев, заместитель начальника ДРИП
- Жаныл Сабирова, Специалист по охране окружающей среды
- Акжолтой Маратов, специалист по закупкам (Консультант)
- Бермет Чирикова, финансовый специалист (Консультант)
- Чжоу Нин, главный представитель СНЕЕС в Кыргызстане, старший инженер
- Оливье Перийя, Руководитель команды Консультантов, Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС
- Тарек Серидж, руководитель объекта Консультанта
- Этьен де Вома, местный представитель Консультанта
- Жабудаев Турукмен, начальник отдела возобновляемых источников энергии

### **3.3 Отслеживание проблем (на основе уведомлений о несоответствии)**

38. Отслеживание проблем на объекте не применялось.

### **3.4 Тенденции**

39. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **3.5 Непредвиденные воздействия на окружающую среду или риски**

40. Оросительный канал от Уч-Курганской ГЭС используется для орошения, а также питьевых целей жителями населенных пунктов Кызыл-Жар Уч-Коргонского АО и Кум Назаралиевского АО, Терс и Дейре-Сай Авлетимского АО. Это воздействие изначально не учитывалось в ПЭО Проекта в 2018 году. Готовится отдельное дополнение к ПЭО для сбора исходной информации о потребностях сообществ в питьевой воде и ирригации, участии общественности и разработке плана смягчения последствий. План смягчения последствий также будет включать резервные планы на случай сценариев неблагоприятного воздействия во время работ по реабилитации на Уч-Курганской ГЭС. Разрешение на начало работ будет издано только после завершения отчета и выполнения всех необходимых требований на объекте, чтобы гарантировать, что сообщества и их потребности не будут скомпрометированы каким-либо образом.

---

## **4 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА**

### **4.1 Обзор мониторинга, проведенного в течение текущего периода**

41. Мониторинг на объекте не проводился, поскольку строительные работы еще не начались.

### **4.2 Тенденции**

42. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **4.3 Резюме результатов мониторинга**

43. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **4.4 Использование материальных ресурсов**

#### **4.4.1 Текущий период**

44. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

#### **4.4.2 Совокупное использование ресурсов**

45. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **4.5 Управление отходами**

46. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

#### **4.5.1 Текущий период**

47. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

#### **4.5.2 Совокупное накопление отходов**

48. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **4.6 Охрана здоровья и безопасность**

#### **4.6.1 Охрана здоровья и безопасность населения**

49. За отчетный период не было происшествий, которые привели или могли привести к проблемам охраны здоровья и безопасности населения.



#### **4.6.2 Охрана здоровья и безопасность персонала**

50. Неприменимо в течение отчетного периода, так как работы на объекте не начинались.

#### **4.7 Тренинги**

51. За отчетный период тренинги не проводились. После мобилизации персонала на объекте и утверждения всех необходимых планов ГРП и АБР, персонал Подрядчика и Консультанта по ОТОСБ подготовит план обучения и проведет тренинги для персонала соответственно.

## 5 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПУОСКО

### 5.1 Анализ ПУОСКО

52. ГРП разработала Механизм рассмотрения жалоб. Это всеобъемлющий документ, в котором излагаются детали подачи, рассмотрения и удовлетворения жалоб на местном и центральном уровне. Комитет будет собираться ежемесячно после начала работ по Проекту. Все встречи будут запротokolированы, и для всех жалоб будут вестись отдельные журналы
53. Подрядчик еще не представил первый проект ПУОСКО. Подпланы ПУОСКО будут следующими:
- План управления ОТОСБ
  - План управления асбестом
  - План управления транспортом
  - План управления Covid-19 (включая реагирование на чрезвычайные ситуации)
  - План управления отходами
  - План управления водными ресурсами
54. Все эти планы были представлены на русском и английском языках. Русская версия была проверена национальным экспертом КРП, а международный эксперт рассмотрел планы на английском языке.
55. Хотя все планы содержали всю доступную основную информацию, в них отсутствовали конкретные инструкции, меры и локации, такие как место захоронения отходов, медицинские учреждения, местная пожарная бригада.
56. План управления ОТОСБ не содержал плана управления окружающей средой и мониторинга с конкретными действиями на объекте и распределением ролей и обязанностей.
57. План по асбесту не содержал информации относительно местонахождения материала на объекте и места хранения на объекте, а также методологию испытаний асбестосодержащего материала (АСМ).
58. В транспортном плане не указаны местные маршруты, управление рабочей нагрузкой водителей и ограничения скорости для населенных пунктов, офисных зон и т. д.
-

- 
59. В плане управления Covid-19 не упоминалась какая-либо информация о близлежащих медицинских учреждениях, контактная информация и какие-либо соглашения с учреждением о лечении сотрудников Проекта с положительным результатом на Covid в приоритетном порядке.
  60. План управления отходами в основном сосредоточен на отходах оборудования и использованных материалах. Потоки отходов от повседневного использования, кухни и других источников, а также меры по разделению участков отдельно не указаны.
  61. В плане управления водными ресурсами отсутствовала конкретная информация о подвешенной зоне каналов, берущих начало из пруда, потенциально затрагиваемых сообществах в отношении потребностей в питьевой воде и договоренностях между правительствами Кыргызстана и Узбекистана.
  62. Предполагается, что все планы по конкретным объектам будут представлены в ГРП на русском и английском языках после рассмотрения и утверждения КРП до 10 августа 2022 г. для последующего представления в АБР для подготовки комментариев и утверждения.

## **6 ПЕРЕДОВАЯ ПРАКТИКА И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ**

### **6.1 Передовая практика**

63. Неприменимо, так как строительные работы еще не начались.

### **6.2 Возможности для улучшения**

64. Сюда входят:

- Определение пунктов сбора/мест сбора на разных локациях ГЭС.
- Установка знаков безопасности на нескольких языках.
- Подготовка планов строительства/эвакуации на других языках.
- Отображение контактной информации для экстренных случаев в ключевых точках на нескольких языках. Использование масок в зонах электростанций с асбестом.
- Использование защитной обуви в рабочих зонах.
- Обустройство парковки задним ходом на ГЭС.

## **7 ОБЗОР И РЕКОМЕНДАЦИИ**


### **7.1 Обзор**

65. Ожидается, что деятельность по проекту начнется к концу третьего квартала 2022 года или началу четвертого квартала, в зависимости от утверждения планов Кредиторами и получения разрешения от местных заинтересованных сторон. Подрядчик и КРП были частично мобилизованы на объект для внесения последних штрихов в подготовку перед началом работ по Пакету-2. Различные планы и процедуры были разработаны, рассмотрены КРП и ГРП и в настоящее время находятся на завершающей стадии доработки перед представлением в АБР на утверждение. Эксперты ОТОСБ КРП теперь полностью готовы к работе и после выезда на объект находятся в курсе конкретных потребностей объекта. Назначение Подрядчиком специалиста по ОТОСБ было сложной задачей, и в настоящее время этот процесс осуществляется путем назначения опытного специалиста, однако необходимо создать команду до начала работ по проекту на ГЭС.

### **7.2 Рекомендации**

66. Должна быть подготовлена дополнительная ПЭО для Пакета 1 в отношении нового дноуглубительного оборудования и двух временных площадок захоронения вблизи ГЭС.
67. Кроме того, ПЭО для Пакета 2 необходимо будет обновить, чтобы обеспечить учет новых воздействий от изменений в проекте и принятия необходимых мер по смягчению последствий до начала работ.
68. Все руководство Подрядчика должно ознакомиться с отчетом ПЭО и понять обязательства, взятые в отчете, поскольку им придется выделить человеческие и финансовые ресурсы для выполнения тех мер, которые являются обязательными для них.
69. Работа опытного специалиста по ОТОСБ должна быть на постоянной основе с большим количеством времени, проводимого на объекте. Добавить больше ресурсов в команду для технического надзора на объекте и отчетности по мере увеличения работ и количества команд, работающих на объекте.
70. Поощрять культуру открытой отчетности, чтобы выявлять потенциальные опасности до того, как они обернутся в несчастный случай.
-

## Приложение 1. Заключение государственной экологической экспертизы по ПЭО, разработанное для Проекта модернизации Уч-Курганской ГЭС

<b>КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП ТУРГАН ЧӨЙРӨНҮ КОРГОО ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ</b>		<b>ГОСУДАРСТВЕННОЕ АГЕНТСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ</b>
<small>720005, Кыргыз Республикасы Бишкек ш. Горького ул., 142 тел. +996(312) 54-50-57; факс (312) 54-50-91 www.ecology.gov.kg e-mail: nature_kg@mail.ru; ecokg@aknet.kg Биринчи май МСК 004, ПИН: 02001200610051 эл/а: 4402011101019163, БИК: 440001, Банк: КР КМ административ борбордук калып ОКПО: 23994204</small>		<small>720005, Кыргызская Республика г. Бишкек, ул. Горького, 142 тел. +996(312) 54-50-57; факс (312) 54-50-91 www.ecology.gov.kg e-mail: nature_kg@mail.ru; ecokg@aknet.kg Первомайский ПНС 004, ИНН: 02001200610051 р/с: 4402011101019163, БИК: 440001, Банк: Центральное Казначейство при МФ КР ОКПО: 23994204</small>
<p>15 10 2018г № 04-8-28/488-3</p> <p>На № _____</p>		
<p>Утверждаю Заместитель директора Государственного агентства охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве КР А.А. Рыспеков « 18 » _____ 2018 г.</p>		
<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ</b> на Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Техничко-экономическое обоснование (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС		
<p>1. Общие сведения</p> <p>На рассмотрение в Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики (далее – ГАООСЛХ) на государственную экологическую экспертизу представлен Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Техничко-экономическому обоснованию (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС (далее – Отчет), 1 книга.</p> <p>Отчет подготовлен в 2018 году совместной консалтинговой компанией «Tractebel Engineering S.A / Endustriel Elektrik Maden LLC» для Открытого акционерного общества «Электрические станции» и АБР.</p> <p>Инициатором проекта является ОАО «Электрические станции».</p> <p>К проекту приложены:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- анализ проб донных осадков;</li><li>- анализ качества воды;</li><li>- данные земснаряда DAMEN DOP 350L;</li><li>- протокол и список участников общественных слушаний;</li><li>- брошюра проекта общественных слушаний;</li><li>- заявление о воздействии на окружающую среду (ЗВОС).</li></ul>		
<p>15-28/1289 19.10.18.</p> <p>Куршильцев № 10-5176 007837 18.10.18</p>		



Государственная экологическая экспертиза проведена экспертной комиссией, образованной приказом ГАООСЛХ от 26.02.2018 года № 01-9/52.

## 2. Общая часть

Согласно Отчету, Уч-Курганская ГЭС расположена на реке Нарын в Джалал-Абадской области примерно на 140 км ниже Токтогульской ГЭС и на расстоянии 500 км от Бишкека.

Уч-Курганская ГЭС является первой построенной гидроэлектростанцией на каскаде реки Нарын и расположена в 3 км от пгт. Шамалды-Сай. Территория промышленной площадки на гидросистеме огорожена, хорошо озеленена. Рельеф земельного участка равнинный. Дороги асфальтированы.

На промышленной площадке имеются:

- площадка гидросооружений, включая здание ГЭС;
- наружное распределительное устройство (110 кВТ);
- маслохранилище
- административно-производственное здание;
- участок для механизации и транспорта;
- установка для сбора сточных вод (септик);
- контрольно-пропускной пункт, КПП (военизированная служба безопасности).

Согласно Отчету, на ГЭС работает группа по реагированию на чрезвычайные ситуации (оперативная группа), электромашинный цех, электрическая лаборатория, гидросекция, электрооборудование - электростанция, и транспортный участок.

Плотина Уч-Курганской ГЭС оснащена четырьмя водоводами гидроэлектрических генераторов, восьмью донными водосбросами (донные водоводы), одним поверхностным водосбросом, двумя водозаборными сооружениями ирригационных каналов и тремя козловыми кранами.

На гребне плотины, на уровне 542,00 м на стороне левого берега имеется насосная система, предназначенная для подачи воды в сеть питьевого водоснабжения поселка Шамалды-Сай.

Водохранилище Уч-Курганской ГЭС является резервуаром ежедневного регулирования с отметками 536,5 м и 540,0 м (допустимый рабочий диапазон уровня воды в верхнем бьефе от 538,7 до 539,5 м), в узком и вытянутом водоеме с общей протяженностью 20 км и шириной от 200 до 500 м.

ТЭО и Отчетом предусматривается восстановление и модернизация электростанции (строительные работы и гидро-электромеханическое оборудование), плотины (строительные работы и гидромеханическое оборудование), выключателя высокого напряжения и водозаборов орошения, для повышения производительности и безопасности станции, также частичное восстановление объема водохранилища и меры по смягчению воздействия на окружающую среду.

Предусматривается замена четырех турбогенераторных агрегата и все связанное с ними оборудование электростанции, включая основные трансформаторы, будут заменены или отремонтированы гидромеханическое оборудование, строительные сооружения бетонной и земляной плотин, восстановлена пропускная способность плотины при паводках. Существующее генераторное оборудование будет полностью заменено новой конструкцией



генератора с увеличением мощности до 65 МВА. Два основных существующих трансформатора будут заменены двумя новыми повышающими трансформаторами мощностью 130 МВА. Будут заменены шины 10,5 кВ, автоматические выключатели генератора и вспомогательное оборудование, соединяющие генераторы с основным трансформатором. Электрические вспомогательные системы переменного и постоянного тока будут полностью заменены и улучшены. Все кабели питания и управления и кабельные лотки должны быть удалены и заменены новыми. Главный мостовой кран электростанции и три козловых крана будут восстановлены.

Все механические вспомогательные системы, включая систему водяного охлаждения, оборудование для дренажных ям, систему осушения агрегатов, системы сжатого воздуха, системы механической обработки и хранения масла, системы вентиляции и кондиционирования воздуха, систему канализации, механический цех, систему обнаружения пожара и противопожарное оборудование, и водные системы, будут заменены и улучшены.

Согласно Отчету, система управления и электрической защиты будут полностью заменены цифровым оборудованием. Оборудование для связи будет заменено. Для смягчения рисков устойчивости бетонной плотины, будут проведены работы по армированию правобережного блока плотины, цементный барьер и дренажная завеса нижнего бьефа должны быть добавлены на фундамент плотины. Частичное восстановление объема водохранилища предусмотрено в результате операций по дноочистным работам в районе, близком к бетонной поверхности, расположенной выше по течению. Дноочистные работы будут выполняться ГЭС до начала восстановительных работ.

Проект модернизации Уч-Курганской ГЭС рассматривает возможность очистки водохранилища от донных наносов в объеме 500 000 м<sup>3</sup>.

Работы по очистке водохранилища будут проводиться непосредственно Уч-Курганской ГЭС.

Предусматривается доставка «смесь наносов + вода» на временную площадку для осушения (карьер), которая является промышленной площадью (пустырь) на левом берегу реки Нарын, в 2-3 километрах от Уч-Курганской ГЭС, принадлежащей Достук Айыл Окмоту и городу Таш-Кумыр Ноокенского района Джалал-Абадской области.

Большой карьер расположен в селе Чуйут-Сай, набережная более 9 м, глубина 8-9 м, длина 475 м, ширина 190 м, общий объем  $V = 750\,000\text{ м}^3$ . Карьер будет использоваться для утилизации сухих наносов, вывозимых из временной зоны. Наносы могут использоваться в качестве строительного материала (засыпка траншей, оврагов, пустот) и других целей. Расстояние от зоны временного хранения составляет 15-17 км.

Дноочистные работы начнутся после согласования предлагаемого плана Дноочистных работ.

Согласно Отчету, работы по восстановлению объекта каждого агрегата будут проводиться с 1 марта по 15 ноября (по одному агрегату каждый год с 2021 по 2024 год), включая демонтаж агрегата, установку нового агрегата, испытания и ввод в эксплуатацию.

Меры по смягчению, предусмотренные в Отчете ОВОС, во многих случаях рассматриваются как меры высокого уровня и должны быть уточнены подрядчиком при разработке Рабочего проекта.



Отчет ОВОС включает в себя мероприятия на основе выявленных потенциальных воздействий, их характеристик, величины, распределения и продолжительности, уязвимых рецепторов и затронутых групп населения.

Согласно Отчету, предлагаемые работы по модернизации будут находиться в пределах (зона обслуживания) существующей площадки ГЭС, и они относительно удалены от (зона влияния проекта) существующего участка ГЭС, и они относительно отдалены от чувствительных рецепторов, кроме водоема - реки Нарын.

Предлагаемый проект модернизации будет иметь стандартные воздействия со стороны строительных работ: незначительный шум и пыль, возможное загрязнение поверхностных вод, образование отходов (металлолом, бытовые и промышленные отходы).

Предлагаемая реабилитация моста повысит уровень шума и вибрации, пыли, образования отходов и создаст потенциальное временное нарушение движения дорожного транспорта.

Во время эксплуатации, восстановленной Уч-Курганской ГЭС (после завершения проекта), увеличение проектного сброса электростанции (с  $760 \text{ м}^3/\text{с}$  до  $880 \text{ м}^3/\text{с}$ ) позволит изменить правила обычной эксплуатации плотины. Обычно, Уч-Курганская электростанция работает на максимальной мощности в зимнее время (с декабря по февраль), а в летнее время сбросы воды довольно низки, так как электростанция не производит много энергии (нет потребности). С увеличением проектных расходов воды можно предусмотреть, что в зимнее время (декабрь, январь и февраль) электростанция будет работать на полную мощность ( $880 \text{ м}^3/\text{с}$ ) в периоды пиковой нагрузки, в зависимости от наличия воды (и в зависимости от всего функционирования Каскада ГЭС реки Нарын). Это соответствует увеличению объемов попусков воды примерно на 15%. Даже если это значимо, такое увеличение сброса воды уже наблюдалось в нижнем бьефе в течение последних 10 лет, как показано на приведенном ниже рисунке (на рисунке представлен фактический средний, максимальный и минимальный режим реки Нарын ниже по течению от Уч-Кургана наблюдаемая с 2007 года - данные более раннего периода не доступны). Как следствие, полученное ниже по течению гидрологическое воздействие со стороны потенциального увеличения сбросов оказывается в пределах существующих рамок.

В отчете приведена Оценка воздействия и смягчающие меры.

Общественные слушания по экологическим аспектам были проведены 7 августа 2018 года в двух местных органах власти – Айыльном округе «Достук» и поселке Шамалды-Сай, в котором общественность одобрили модернизацию.

После проведения оценки воздействий в рамках данного Отчета ОВОС, воздействие проекта предлагается рассматривать как низкой значимости, поскольку прогнозируемые воздействия ограничиваются границами конкретного объекта, с небольшим их количеством, носящих характер необратимых, - в большинстве случаев, меры по смягчению могут быть легко разработаны и включены в детальный проект.

В результате проведения оценки воздействия на окружающую среду:

1) согласно Методике оценки значимости воздействия проекта, на окружающую среду были определены характер и пространственный масштаб возможного значительного вредного воздействия проекта на окружающую среду, и



было выявлено, что характер воздействия можно рассматривать как низкой значимости, при условии реализации мероприятий по смягчению.

2) в отчете определены и описаны возможные изменения окружающей среды и (или) отдельных ее компонентов и связанные с ними социально-экономические и иные изменения в результате реализации проекта;

3) определены и описаны меры по предотвращению, минимизации и (или) компенсации возможного значительного вредного воздействия проекта на окружающую среду, по предотвращению аварийных ситуаций, реагированию на них, ликвидации последствий аварий, а также по улучшению социально-экономических условий;

4) соотнесены социально-экономическая целесообразность реализации мероприятий по предотвращению, минимизации и/или компенсации значительного вредного воздействия на окружающую среду при строительстве, эксплуатации объекта и прогнозируемый природоохранный эффект таких мероприятий;

5) оценена достаточность проектных решений с точки зрения охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;

6) сделаны выводы о допустимости реализации намечаемой деятельности на существующей трассе и полосе отвода;

7) оценена социально-экономическая целесообразность реализации проекта с точки зрения значимости воздействия на окружающую среду и целей намечаемой деятельности с учетом затрат на реализацию мероприятий по предотвращению, минимизации и (или) компенсации возможного значительного вредного воздействия;

8) обоснован выбор проектных решений и приоритетного варианта реализации.

Согласно проведенной оценки воздействия на окружающую среду, предлагаемый проект Модернизации Уч-Курганской ГЭС не вызовет каких-либо негативных необратимых воздействий на окружающую среду.

### 3. Вывод

Экспертная комиссия ГАООСЛХ выносит положительное заключение государственной экологической экспертизы на Отчет об оценке воздействия на окружающую среду к Технико-экономическому обоснованию (ТЭО) Проекта Модернизации Уч-Курганской ГЭС.

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

Б.С. Секиев

Члены экспертной комиссии:

Начальник отдела УГЭЭП

Н.К. Абдыласова

Ведущий специалист Отдела УГЭЭП

И.М. Сарыбаев

тел: (0312) 546507

5

**Приложение 2. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб**

4952



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ

БУЙРУК

ПРИКАЗ

30 05 2022

Бишкек ш.

№ 15-3-250

*О механизме  
рассмотрения жалоб*

В целях успешной реализации реконструкции Уч-Курганской ГЭС (Проект), финансируемого Азиатским банком развития (АБР) согласно финансовому соглашению «Проект по модернизации Уч-Курганской ГЭС» от 14 июня 2021 г. кредит/грант №L3778/G0643-KGZ, для оперативного рассмотрения жалоб и обращений граждан по Проекту, исполнительным агентством, которого является ОАО «Электрические станции» (ОАО «ЭС»), и в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, политикой АБР по защитным мерам (2009) и Политикой механизма подотчетности АБР (2012):

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Создать группу по рассмотрению жалоб (ГРЖ) по Проекту «Модернизация Уч-Курганской ГЭС» в составе согласно приложению 1.
2. Утвердить механизм рассмотрения жалоб (МРЖ) согласно приложению 2.
3. Назначить председателем ГРЖ, с исполнением руководства над ГРЖ, заместителя директора Каскада Таш-Кумырских ГЭС Камчыбекова А.М.
4. Назначить уполномоченным лицом (УЛ) с исполнением обязанностей, относящихся к работе МРЖ, начальника службы по координации работ проекта «Модернизации Уч-Курганской ГЭС» Манкиева К.Т.
5. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора ОАО «ЭС» Садыракунова С.С.

Генеральный директор

Э.К. Тавашаров

Рассылка: в дело, Садыракунову С.С., Кушубакову А.К., ДРИП, КТК ГЭС.

Исп. Жаныл Сабирова  
Тел. 4952

№ 0013308



Приложение 1

к № - 250 от  
30.05.2022

**Состав Группы по рассмотрению жалоб (ГРЖ),  
созданной для рассмотрения жалоб и обращений граждан по проекту  
«Модернизация Уч-Курганской ГЭС»:**

1. Камчыбеков А.М., заместитель директора КТК ГЭС, председатель ГРЖ;
2. Кушубаков А.К., технический директор ОАО ЭС, член ГРЖ;
3. Насыров А.Э., начальник ГРП «МУКГЭС», член ГРЖ;
4. Манкиев К.Т., начальник службы по координации работ проекта «МУКГЭС», уполномоченное лицо (УЛ) ГРЖ;
5. Тойчубеков К.К. начальник СНТБ КТК ГЭС, член ГРЖ;
6. Сабилова Ж.Н., специалист ГРП «МУКГЭС» по смягчению воздействия на окружающую среду, член ГРЖ;
7. Анарбаев У.С., инженер эколог КТК ГЭС, член ГРЖ;
8. Чжоу Нин, представитель филиала подрядной организации СНЕЕС в Бишкеке, член ГРЖ;
9. Токтогулов А.С., главный инспектор Министерства природных ресурсов и технического надзора, г.Кара-Куль, член ГРЖ;
10. Лицо или представитель лица затронутого деятельностью Проекта (ЛПВ).

Механизм рассмотрения жалоб и обращений  
по проекту «Модернизация Уч-Курганской ГЭС»

к №. ~250 от  
20.05.2022

Приложение 2

1. *О проекте.* Проект по реконструкции Уч-Курганской ГЭС (Проект) охватывает восстановление, замену устаревшего электромеханического генерирующего оборудования, ремонт и замену стальных гидротехнических конструкций, и обеспечение устойчивости плотины Уч-Курганской ГЭС. То есть, Проект заменит четыре блока турбогенератора (с мощностью от 4х45 МВт для увеличения до 4х56 МВт) и все сопутствующее оборудование электростанции, включая главные трансформаторы, заменит или отремонтирует гидромеханическое оборудование, отремонтирует бетонную дамбу и строительные конструкции земляных насыпных дамб, восстановит пропускную способность паводков до 3000 м<sup>3</sup>/с. Проект финансируется АБР. Исполнительным агентством данного проекта является ОАО «Электрические станции». Проект соответствует стратегии Правительства КР и АБР, направлен на увеличение устойчивого производства гидроэлектроэнергии Уч-Курганского ГЭС на ближайшие 40 лет.
2. *Об МРЖ.* В соответствии с вышеуказанным, Департаментом реализации инвестиционных проектов ОАО «ЭС» разработан Механизм рассмотрения жалоб (далее МРЖ), с помощью которого будет производиться следующее: а) любые стороны, попавшие под воздействие Проекта, могут заявить о своих проблемах, получить разъяснения на свои запросы или зарегистрировать жалобу в отношении реализации Проекта; б) руководство Проектом может принять соответствующие и своевременные меры, чтобы учесть законные интересы и требования. МРЖ разработан в соответствии с законодательством Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан» (от 4 мая 2007 года №67) и Политикой АБР о механизмах подотчетности (2012).
3. Объем МРЖ охватывает вопросы, касающиеся только исполнения природоохранных мероприятий, вынужденного переселения и раскрытия информации. Любые жалобы, касающиеся вопросов мошенничества и коррупции, регистрируются в соответствии с МРЖ, но рассматриваются как отдельный процесс в рамках законодательства в рамках законодательства Кыргызской Республики и Антикоррупционной политики АБР (1998). МРЖ остается в силе на период всей фазы строительных работ Проекта.
4. Общий смысл МРЖ для Проекта складывается из того, что процедуры МРЖ являются соизмеримыми с потенциальными рисками, связанными с окружающей средой и социальными аспектами в данном Проекте. Данный механизм будет решать проблемы и жалобы в оперативном порядке, используя понятный и прозрачный процесс, который будет учитывать культурные особенности и гендерные факторы без каких-либо затрат и возмещений для заявителя. Механизм не препятствует доступу к государственным юридическим или



административным средствам, а также потенциально затронутые сообщества будут проинформированы надлежащим образом.

5. *Пояснение.* МРЖ Проекта содержит следующие основные элементы:
- **Механизм рассмотрения жалоб** – процедура, посредством которой жалобы принимаются, анализируются, просматриваются и решаются своевременно и удовлетворительно.
  - **Группа по рассмотрению жалоб (ГРЖ)**- отвечает за рассмотрение жалоб и принимает решение в плане необходимых действий. ГРЖ включает в свой состав представителей всех заинтересованных сторон и независимого наблюдателя как для местного уровня (*местный ГРЖ*) и центрального уровня (*центральный ГРЖ* при ОАО «ЭС») в г.Бишкек.
  - **Местные контактные лица (МКЛ)/ Местные координационные центры (МКЦ)** - получают и рассматривают жалобы, созывают и содействуют заседаниям ГРЖ, представляют необходимые документы, и ведут все записи, включая журнал регистрации жалоб находятся при пгт Шамалды-Сай, Достук АО при мэрии г.Таш-Комур и с.Кызыл-Жар Уч-Коргонского АО.
  - **Лица, подвергшиеся воздействию проекта (ЛПВ)** – затронутые проектом лица и/или пострадавшее лицо влиянием деятельности Проекта.
  - **Информирование общественности** - исполнительное агентство ОАО «ЭС» предоставит административную поддержку МРЖ и гарантию, что население, находящееся в зоне реализации проекта информировано о существовании и функционировании МРЖ.
6. *Работа МРЖ* проекта заключается в следующем:
- 6.1. МРЖ включает в себя два уровня подачи и рассмотрения жалоб: местный и центральный уровни.
- 6.2. ГРЖ будут функционировать в течение всего срока реализации Проекта. Местные ГРЖ, будут расположены в пгт.Шамалды-Сай, с.Кызыл-Жар и Достукском Айыл-окмоту, а центральная ГРЖ, будет функционировать в исполнительном агентстве ОАО «ЭС» в Бишкеке.
- 6.3. МКЛ из ГРЖ будут в постоянной доступности для ЛПВ для решения проблем и жалоб. Он будет помогать потерпевшим ЛПВ в формальном предоставлении своих претензий в ГРЖ. Жалобы от ЛПВ будут рассмотрены в ходе процесса, описанном ниже.

#### Процесс рассмотрения жалоб

Шаги	Уровень действий	Процесс	Сроки
Шаг 1	Рассмотрение МКЛ/МКЦ	На начальном этапе МКЛ/МКЦ выслушивает пострадавшее лицо и пытается дать приемлемые решения. Если какое-либо ЛПВ не удовлетворено решениями, то потерпевшее ЛПВ подает жалобы в письменной форме соответствующей местной ГРЖ в течение 5 дней.	5 дней
Шаг 2	Рассмотрение местной ГРЖ	Получив письменные жалобы от ЛПВ, МКЛ изучит и подготовит файл по делу для слушания и разрешения ГРЖ. Официальное слушание ГРЖ будет проводиться в срок, установленный МКЛ в согласовании с потерпевшим ЛПВ.	14 дней

		В день слушания потерпевшее ЛПВ предстанет перед ГРЖ в здании соответствующего айыл-окмоту/мэрии и предъявит доказательства в поддержку его/ее претензии. МКЛ будет записывать заявления заявителя и документировать все доказательства. Решения большинства членов ГРЖ будут считаться окончательными, МКЛ подготовит протокол решения группы, подписанный членами ГРЖ. Запись дела будет обновлена, и решение будет МКЛ передано заявителю-ЛПВ в течение 14 дней после подачи. Если какой-либо потерпевшее ЛПВ не удовлетворено решением, тогда МКЛ подаст жалобу в письменной форме в центральную ГРЖ в ОАО ЭС с заключением и вспомогательными документами, подготовленными на местном уровне.	
Шаг 3	Рассмотрение центральной ГРЖ	После получения письменных жалоб от ЛПВ председатель центральной ГРЖ рассмотрит и подготовит файл дела для слушания и разрешения ГРЖ. Официальное слушание будет проведено ГРЖ в срок, установленный Председателем ГРЖ и потерпевшими ЛПВ. Члены ГРЖ свяжутся с заявителем и посетят объект. Координатор проекта от ОАО ЭС будет записывать заявления заявителя и документировать все доказательства (фото-видео и пр. материалы, судебные решения, консультации юристов и др.). Решения большинства членов ГРЖ будут считаться окончательным и будут опубликованы Председателем ГРЖ и подписаны другими членами ГРЖ. Запись дела будет обновлена, и решение будет передано Координатором проекта от ОАО ЭС заявителю-ЛПВ в течение 14 дней после подачи.	14 дней

7. Информирование общественности о МРЖ будет осуществляться посредством раздачи листовок МРЖ населению в пгт. Шамалды-Сай, с.Кызыл-Жар и Достук АО, размещением информации МРЖ на информационных стендах местного населения, территории реализации Проекта. А также размещением информации на веб-сайте ОАО «ЭС».



### Приложение 3. Приказ о создании Механизма рассмотрения жалоб с составом Группы по рассмотрению местных жалоб

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЖАЛАЛ-АБАД ОБЛАСТЫ  
ТАШ-КӨМҮР ШААРДЫК  
МЭРИЯСЫ



КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА  
ЖАЛАЛ-АБАДСКАЯ ОБЛАСТЬ  
МЭРИЯ ГОРОДА ТАШ-КУМЫР

#### БУЙРУК РАСПОРЯЖЕНИЕ

«10» 06 2022-ж./г. № 173

Жергиликтүү арыздарды  
кароо тобун түзүү жөнүндө

“Электр станциялар” ачык акционердик коомунун 07.06.2022-жылдагы №43-3/568 сандуу катынын негизинде “Үч-Коргон ГЭСин модернизациялоо долбоорун” ийгиликтүү ишке ашыруу жана ушул долбоор боюнча жергиликтүү жарандардын кайрылуу, арыздарын өз убагында кароо үчүн жергиликтүү арыздарды кароо (ЖАК) тобун түзүү максатында **буйрук кылам:**

1. “Үч-Коргон ГЭСин модернизациялоо” долбоорун ишке ашырууда жана ондоп-түзөө иштерин жүргүзүүдө тоскоолдук жаратпоо үчүн жана өз убагында жарандардын арыз-кайрылууларын кароо максатында төмөнкүдөй курамда жергиликтүү арыздарды кароо тобу түзүлсүн:

1. Мендалиев Н.Т.- Шамалды-Сай аймактык башкармалыгынын башчысы, жергиликтүү арыздарды кароо тобунун төрагасы

Мүчөлөрү :

2. Чаргынов А.Т. –Таш-Көмүр ГЭСтер каскады КИКтин жетекчиси
  3. Тултаев М. – шаардык Кенештин депутаты
  4. Отунчиев Т. А.- шаардык Кенештин депутаты
  5. Суеркулова Н. О.- аялдар Кенешинин төрайымынын орун басары
  6. Бекибаев А. Р. - Достук айыл өкмөтүнүн башчысы (макулдашуу менен)
  7. Мадалиев Н. М.- Достук айылдык кенешинин төрагасы (макулдашуу менен)
  8. Таштанбай у. М.- Үч-Коргон айылдык кенешинин төрагасы (макулдашуу менен)
  9. Токторбеков Р. А. – Үч-Коргон айыл өкмөтүнүн жер адиси (макулдашуу менен)
2. Жергиликтүү арыздарды кароо тобу келип түшкөн арыз-кайрылууларды мыйзам чегинде каралсын, калкка түшүндүрүү иштери тынымсыз жүргүзүлсүн.
  3. Бул буйруктун аткарылышын көзөмөлдөө жагы шаардык мэриянын вице-мэри Б. Девонаевага жүктөлсүн.

1-Вице-мэринин милдетин аткаруучу

О.Нурманбетов



