

КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА

«Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана» (KRED)

РЕЗЮМЕ ДЛЯ РУКОВОДСТВА

**РАМОЧНЫЙ ДОКУМЕНТ
УПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ
И СОЦИАЛЬНЫМИ МЕРАМИ (РДУЭСМ)**

**Бишкек
Февраль 2023 года**

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ И АКРОНИМОВ

АСМ	Асбестсодержащие материалы
ВБ	Всемирный банк
ВП	Вынужденное переселение
ГК	Гражданский кодекс
ГН	Гендерное насилие
ГЭЭ	Государственная экологическая экспертиза
долл. США	доллар США
ДРО	Детальное расчетное обследование
ДХ	Домохозяйство
ЗВОС	Заявление о воздействии на окружающую среду
ЗК	Земельный кодекс
ИБ НАН КР	Институт биологии Национальной академии наук Кыргызской Республики
КБПБО	Комплексная борьба с переносчиками болезнетворных организмов
КГС	Кыргызский сом
ЛЗП	Лица, затронутые проектом
МАР	Международная ассоциация развития
МГЭС	Малая гидроэлектростанция
МЗ	Министерство здравоохранения
МОКН	Материальные объекты культурного наследия
МПРЭТН	Министерство природных ресурсов, экологии и технического надзора
МПРЖ	Механизм рассмотрения жалоб
МТСОМ	Министерство труда, социального обеспечения и миграции
МФИ	Международные финансовые институты
МЭ	Министерство энергетики
НПО	Неправительственная организация
НЭХК	Национальная энергетическая холдинговая компания
ОВОСС	Оценка воздействия на окружающую и социальную среду
ОВСС	Оценка воздействия на социальную среду
ОРКП	Отчет по результатам комплексной проверки
ОРОТТБОУОС	Общие руководства по ОТ, ТБ и ООС
ОТТБ	Охрана труда и техника безопасности
ОУП	Отдел по управлению проектом/Офис по управлению проектом
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПЗВОС	Проект заявления воздействия на окружающую среду
ПО	Полоса отвода
ПДП	План действий по переселению
ППЗП	Приобретение прав землепользования и переселение
ПУАСМ	План управления асбестсодержащими материалами
ПУОСС	План управления окружающей и социальной средой
РДУЭСМ	Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами
РПП	Рамочная политика по переселению
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СОЗ	Стойкие органические загрязнители
СОМ	Специалист по охранным мерам
СПДП	Сокращенный План действий по переселению
СЭС ВБ	Социально-экологические стандарты Всемирного банка
СЭП ВБ	Социально-экологические принципы Всемирного банка
ТЗ	Техническое задание
ТЭО	Технико-экономическое обоснование

Содержание

	Страница #
1.0 ВВЕДЕНИЕ	4
2.0 ОБЗОР ПРОЕКТА	5
3 .0 БЕНЕФИЦИАРЫ ПРОЕКТА	7
4.0 МЕСТО ПРОЕКТА	8
5.0 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА	8
6.0 ПОЛИТИЧЕСКАЯ/ПРАВОВАЯ БАЗА	8
7.0 ОЦЕНКА РИСКА ПРОЕКТА И СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ НОРМАМ (ЭСС) ВСЕМИРНОГО БАНКА	9
8.0 ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ И МЕРЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ	143
9.0 ПЛАН ЭКОЛОГИЧЕСКОГО И СОЦИАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ	164
10.0 НАРАЩИВАНИЕ ПОТЕНЦИАЛА И ОБУЧЕНИЕ:	175
11.0 ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА	175
12.0 МЕХАНИЗМ РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ И ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФОРМАЦИЯ 197	
13.0 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ И КОНСУЛЬТАЦИИ	218
14.0 МОНИТОРИНГ И ОЦЕНКА	229
15.0 БЮДЖЕТ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ESMF	20
16.0 ЗАКЛЮЧЕНИЕ	2 0

1.0 ВВЕДЕНИЕ

Учитывая постоянно увеличивающийся рост потребления электроэнергии в Кыргызстане и постоянный дефицит, назрела необходимость разработки рентабельных и среднесрочных проектов для развития энергетического сектора. Соответственно, Правительство Кыргызской Республики планирует развивать выработку дополнительной энергии за счет возобновляемых источников, включая расширение проектов малой и средней гидроэнергетики. Для достижения намеченных целей Министерство энергетики Кыргызской Республики (Минэнерго) совместно с различными открытыми акционерными обществами (ОАО) планирует реализовать комплексный проект под названием «Проект развития возобновляемой энергетики Кыргызстана («KRED»）」 при финансовой поддержке Международной ассоциации развития.

Для реализации предлагаемого проекта KRED необходимо не только соблюдать применимое национальное законодательство/ нормативно-правовую базу по экологическим и социальным вопросам, но и провести комплексную проверку по таким вопросам в соответствии с положениями Социально-экологических принципов (СЭП) Всемирного банка, чтобы отвечать общему требованию устойчивого развития. Для выполнения этих требований подготовлен подробный Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ).

Настоящий РДУЭСМ определяет механизм интеграции экологических и социальных аспектов в планирование и исполнение предлагаемого проекта KRED. Таким образом, РДУЭСМ определяет процессы планирования и реализации управления экологическими и социальными мерами безопасности и устанавливает процедуры и протоколы управления для целей, которые включают в себя рамочную основу для выявления, оценки, управления и мониторинга экологических и социальных проблем как на организационном уровне, так и на уровне проектов/ подпроектов, чтобы избежать, уменьшить/ минимизировать и/или смягчить экологические и социальные риски и неблагоприятные воздействия проекта.

Поскольку технические / технико-экономические обоснования, подробное проектирование находятся в стадии реализации, а конкретные площадки проведения работ в рамках проекта еще не определены, а их конкретное воздействие не известно при оценке проекта, принимается рамочный подход. В этом контексте, в соответствии с СЭС 1, был подготовлен Рамочный документ по управлению экологическими и социальными мерами (РДУЭСМ).

Таким образом, данный РДУЭСМ предоставляет руководство по оценке экологических и социальных рисков и воздействий конкретных подпроектов, а также предоставляет «триггеры» для проведения специализированных исследований, например, Оценка воздействия на окружающую и социальную среду и План управления окружающей и социальной средой (ОВОСС и ПУОСС), Оценка воздействия на социальную среду и План действий по переселению (ОВСС/ПДП), а также специальные исследования, такие как Оценки биоразнообразия и т. д., когда подпроект сталкивается с такими вопросами, чтобы обратить на них более пристальное внимание/ принять меры. Кроме того, в РДУЭСМ также были включены руководства/ процедуры/ планы по решению гендерных вопросов, вопросов труда и заинтересованных сторон и т. д., включая институциональный механизм для

реализации/ мониторинга управления экологическими и социальными аспектами на этапе реализации проекта, эксплуатации и технического обслуживания.

Проект, финансируемый Международной ассоциацией развития, будет реализовываться Министерством энергетики Кыргызской Республики.

РДУЭСМ определяет ожидаемые экологические и социальные риски и воздействия проекта, а также обеспечить систему для мониторинга и управления такими воздействиями в ходе реализации проекта. Кроме того, эта структура описывает институциональные роли и обязанности по управлению экологическими и социальными рисками в рамках проекта, а также механизмы обратной связи и рассмотрения жалоб, с помощью которых граждане и другие заинтересованные стороны могут взаимодействовать с агентством по реализации проекта.

2.0 ОБЗОР ПРОЕКТА

Проект KRED состоит из четырех основных компонентов:

Компонент 1: Реабилитация и строительство малых и средних гидроэлектростанций (финансирование MAP оценивается в 39 миллионов долларов США) . Этот компонент будет поддерживать приоритетные инвестиции и предоставлять техническую помощь и мероприятия по наращиванию потенциала, направленные на увеличение гидроэнергетики в стране. Чакан ГЭС несет ответственность за реализацию данного Компонента 1, который включает следующие два подкомпонента:

Подкомпонент 1.1: Строительство новой ГЭС и реконструкция существующей ГЭС.

МЭ и Чакан ГЭС включены в окончательный список подпроектов, которые будут финансироваться в рамках этого подкомпонента, которые включают Каракульскую, Тарскую и Быстровскую ГЭС, из которых первые две предназначены для нового строительства, а последняя – для реконструкции. Предлагаемые технические параметры подпроектов приведены ниже.

Элемент #	Название подпроекта	Высота плотины, м	Объем водохранилища, млн м ³	Мощность, МВт	Тип работы
1.	Каракульская ГЭС	8	0,05	29	Строительство
2.	Тар ГЭС ниже	24	1,6	19	Строительство
3.	Быстровская ГЭС (русло реки)	-	Бег реки	8,7	Реконструкция

Одним из предлагаемых подпроектов нового строительства является Каракульская ГЭС, расположенная в городе Каракуль Джалал-Абадской области. Для этой ГЭС может потребоваться подстанция. Если будет подстанция, то она будет построена на территории,

отведенной под ГЭС – для нее не требуется дополнительной земли. Также может потребоваться линия электропередач для новой ГЭС. Но трасса ЛЭП не идентифицирована. Детали ГЭС, подстанции и линий на данном этапе неизвестны и будут определены по результатам ТЭО. Возможные социальные и экологические риски и воздействия также будут определены только после ОВОСС.

Еще одной новой ГЭС является нижняя Гарская ГЭС, расположенная в Кара-Кульжинском районе Ошской области. Так же, как и для вышеупомянутой ГЭС, может потребоваться подстанция. Если будет подстанция, то она будет построена на территории, отведенной под ГЭС – для нее не требуется дополнительной земли. Также может потребоваться линия электропередач для новой ГЭС. Но трасса ЛЭП не идентифицирована. Детали ГЭС, подстанции и линий на данном этапе неизвестны и будут определены по результатам ТЭО. Возможные социальные и экологические риски и воздействия также будут определены только после ОВОСС.

Быстровская ГЭС – действующая. Есть своя инфраструктура. В рамках данного подпроекта будут проводиться только работы по реконструкции. Все мероприятия по реконструкции будут проводиться на территории подпроекта. Никаких построек и земли для этого не требуется. Работы по реконструкции не окажут негативного воздействия на окружающую среду и население вблизи ГЭС. Возможны временные воздействия на население во время работ по реконструкции.

Подкомпонент 1.2: Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала Чакан ГЭС для поддержки реализации проекта. Конкретные мероприятия в рамках технической помощи будут включать: (i) завершение подготовки технико-экономического обоснования и подготовку тендерных документов для отобранных гидроэнергетических проектов; (ii) подготовка разработки документов по охранным мерам; (iii) консультационные услуги по надзору за строительством и реализации инструментов охранных мер по необходимости; (iv) технико-экономические обоснования проектов для реконструкции и строительства гидроэлектростанций в будущем; и (v) обучение и развитие потенциала для обеспечения безопасности плотин и оптимизации водохранилищ для поддержки интеграции солнечной энергии.

Компонент 2: Техническая помощь для подготовки крупной Камбаратинской ГЭС-1 (оценочное финансирование МАР в размере 2 млн долларов США). Мероприятия, охватываемые данным компонентом, включают обновление технико-экономического обоснования, экологические и социальные исследования и проект закупочной документации и соглашений о реализации. Учитывая большие потребности в инвестициях (примерно 2,9 млрд долларов США согласно технико-экономическому обоснованию 2014 года), эта работа будет дополнена технической помощью, исполняемой Банком, для оценки потенциальных вариантов финансирования, включая возможные этапы, варианты со-финансирования и потенциальную роль подхода ГЧП. ОАО ЭС несет ответственность за реализацию Компонента 2.

Компонент 3: Подготовка и интеграция в сеть проектов возобновляемых источников энергии. Этот компонент подготовит энергосистему к более широкому развертыванию и интеграции переменных возобновляемых источников энергии с акцентом на поддержку пилотного проекта по солнечной энергии, который запланирован в рамках Фазы 2 с использованием гарантийного инструмента Всемирного банка. Компонент будет состоять из следующих двух подкомпонентов:

Подкомпонент 3.1: Обеспечение соблюдения требований по подключению к сети и усиление сети для содействия интеграции гидро- и солнечной энергии (оценочное финансирование ГКФ 10 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать модернизацию и усиление существующей сетевой инфраструктуры для содействия развитию крупномасштабных возобновляемых источников энергии.

Подкомпонент 3.2: Техническая помощь и развитие потенциала (оценочное потенциальное грантовое финансирование ГКФ в размере 2 млн долларов США). Этот подкомпонент будет финансировать предоставление технической помощи и развитие потенциала Минэнерго, НЭСК и других ключевых заинтересованных сторон с целью повышения институционального потенциала для управления развитием и интеграцией крупномасштабной солнечной энергетики. Конкретные мероприятия в рамках подкомпонента могут включать: (i) разработку и внедрение сетевых стандартов, таких как условия подключения для возобновляемых источников энергии; (ii) обзор политики и нормативной базы с целью усиления нормативно-правовой базы для развития возобновляемых источников энергии; (iii) разработку и реализацию мероприятий для прогнозирования краткосрочного спроса, в том числе прогноза с точностью до часа близкого к режиму реального времени; и прогнозов на день вперед, на месяц вперед, на год вперед для планирования и прогнозов ветровой и солнечной энергии с точностью до часа; (iv) совершенствование средств, инструментов и процедур для планирования и управления различными видами резервов, а также протоколов и процедур диспетчеризации; (v) технико-экономические обоснования для солнечных и ветровых проектов, включая измерение ветровых и солнечных ресурсов, а также оценку экологических и социальных последствий; и (vi) обучение и развитие потенциала.

НЭСК предлагает два варианта финансирования в рамках Компонента 3 по укреплению энергосистемы для облегчения интеграции гидро- и солнечной энергетики.

Вариант 1 : Строительство ПС 220 кВ Исанова и ВЛ 220-110 кВ.

Вариант 2 : модернизация систем автоматизации. Оба варианта находятся на рассмотрении Всемирного банка.

При выборе варианта 1 ПС 220 кВ Исанова с новой ВЛ 220 кВ будет реконструирована/расширена. Линия электропередач нужна, но маршрут неизвестен. Территория под подстанцию выделена, дополнительной земли не требуется. Никаких других сооружений (складов) не потребуется. Возможные социальные и экологические риски и воздействия также будут определены в ходе реализации KRED.

При выборе варианта 2 существующая система противоаварийной автоматики совместно со SCADA и другими подобными системами в существующих сетях будет усовершенствована с целью повышения надежности и безопасности энергосистемы. Для этого не потребуются дополнительные помещения или склады. НЭСК проведет модернизацию оборудования систем автоматизации в существующих сетях. В рамках этой деятельности не будет каких-либо значительных неблагоприятных социальных или экологических воздействий. Технические детали подстанции и линий на данном этапе неизвестны и будут определены по результатам ТЭО.

Компонент 4: Институциональное усиление и поддержка реализации Проекта (оценочное финансирование 1,5 млн долларов США, включая 1 млн долларов США из финансирования MAP и 0,5 млн долларов США из гранта ГКФ). Этот компонент будет финансировать мероприятия, направленные на укрепление технических, операционных и управленческих функций энергетических компаний и обеспечение эффективной реализации Проекта.

3.0 БЕНЕФИЦИАРЫ ПРОЕКТА

Бенефициарами Фазы 1 Проекта являются потребители электроэнергии, в том числе промышленные, коммерческие и бытовые потребители. Новые построенные и реабилитированные гидроэлектростанции на этом этапе помогут увеличить поставки электроэнергии в Кыргызской Республике и улучшить качество электроэнергии в стране. Кроме того, ожидается, что местное население получит определенную выгоду от возможностей трудоустройства на этапах ремонта и реконструкции. Реализующие агентства также получают значительную выгоду от развития потенциала и технической помощи, которую они получают, что улучшит их способность планировать, развивать, управлять и обслуживать существующие гидроэнергетические системы и оказывать услуги. Следовательно, они будут способны предоставлять клиентам более качественные, надежные и экономически эффективные услуги.

Кроме того, будет также обеспечено, чтобы всем пострадавшим были предоставлены последующие льготы, такие как компенсация по восстановительной стоимости для всех ЛПВП, включая уязвимые, маргинализированные и обездоленные группы, за любое неблагоприятное воздействие в соответствии с положениями ОПП. МЭ/ОУП также обеспечит, чтобы ни один человек или сообщество не подверглись непропорциональному воздействию, насколько это возможно, и должны быть реализованы все возможные меры в соответствии с иерархией смягчения последствий, как это предписано в ESMF.

4.0 МЕСТО ПРОЕКТА

Мероприятия проекта будут реализованы в Ошской, Джалал-Абадской и Чуйской областях по всем четырем компонентам.

5.0 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Механизмы реализации предлагаемого проекта будут основываться на существующей договоренности в рамках Проекта модернизации и обеспечения устойчивости электроэнергетического сектора (KEMS), где создается Офис управления проектом (ОУП) с наймом ключевых сотрудников, включая специалистов по закупкам, финансовому управлению и выплатам, специалистов по экологическим и социальным аспектам. Тот же ОУП будет реализовывать и этот предлагаемый проект, увеличив потенциал за счет дополнительных специалистов по необходимости, а Правительство Кыргызской Республики обязуется обеспечить, чтобы ОУП МЭ был укомплектован соответствующим квалифицированным персоналом, ответственным за выполнение функций гарантий в соответствии с Мероприятием Банка по ЭСС и наращиванию потенциала в соответствии с ПСКО KRED, согласованным между МЭ и Банком. В этом ПСЭО указаны основные обязанности и действия, которые должно предпринять МЭ для обеспечения соответствия проекта ЭСС ВБ. Между тем, МЭ поручило акционерным обществам: Чакан ГЭС, ЕЭС и НЭСК оказать поддержку в подготовке проекта, включая согласование и подготовку необходимых проектных документов. ОУП, созданный при Министерстве охраны окружающей среды, возглавляет директор, и у него будут специальные группы сотрудников для работы над экологическими и социальными стандартами, закупками, финансовым управлением, бухгалтерским учетом и внутренним аудитом выплат.

6.0 ПОЛИТИЧЕСКАЯ/ПРАВОВАЯ БАЗА

Правовая база по экологическим и социальным вопросам в Кыргызской Республике хорошо развита, и вся деятельность по проекту регулируется несколькими законами и нормативными актами, включая применимые Гражданский, Земельный и Трудовой кодексы. Согласно законодательству Кыргызстана, строительство новых ГЭС или реабилитация существующих требуют проведения ОВОСС. Следовательно, экологические и социальные воздействия будут проанализированы для всех объектов, охваченных Компонентами 1 и 2, во время реализации проекта в соответствии с требованиями настоящего РСУОС, и результаты этой оценки будут использованы при выполнении работ на каждом объекте. В дополнение к национальному законодательству и нормативным актам по экологическим и социальным вопросам Кыргызская Республика также подписала несколько международных договоров по экологическим и социальным вопросам, положения которых также являются обязательными для соблюдения.

Были выявлены экологические и социальные стандарты Всемирного банка, относящиеся к предлагаемому проекту, и учтены пробелы в национальных или государственных нормативных актах при формулировании РЭСУ.

7.0 ОЦЕНКА РИСКА ПРОЕКТА И СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ НОРМАМ (ЭСС) ВСЕМИРНОГО БАНКА

В рамках проекта признаются следующие стандарты: ЭС 1, ЭС 2, ЭС 3, ЭС 4, ЭС 5, ЭС 6, ЭС 8 и ЭС 10. Экологические и социальные риски оцениваются как высокие, в основном из-за деятельности в рамках Компонент 2.1 Мероприятия ТП Камбар-Атинской ГЭС-1. Проект также запускает ОР/ВР7.50 на международных водных путях.

Прямые и косвенные экологические риски и неблагоприятные воздействия ожидаются по всем компонентам проекта. Экологический риск проекта оценивается как **Высокий**, в основном из-за деятельности в рамках Компонента 2.1, который, как ожидается, будет финансировать ТП для подготовительных исследований для крупной Камбар-Атинской ГЭС-1 (1,6 ГВт, плотина 160-260 м). Хотя проект не будет финансировать какие-либо строительные работы на Камбар-Атинской ГЭС-1, он может косвенно оказать значительное воздействие на окружающую среду за счет разработки технико-экономических обоснований, ЭСО и тендерных документов, которые в дальнейшем могут быть использованы для строительства.

целей. Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилища и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; наземные и водные экосистемы, экосистемные услуги и нарушение биоразнообразия; загрязнение и размещение отходов при строительстве, вибрационные воздействия от взрывных работ и тяжелой техники, изменение гидрологического режима реки Нарын.

Ожидается, что профессиональные риски и риски для здоровья и безопасности населения будут неблагоприятными и значительными, учитывая большое количество рабочих, которые будут задействованы на площадке во время строительства; проект также требует существенных мер безопасности для защиты большого объекта. Это также относится к другим вспомогательным видам деятельности в рамках проекта: (i) ТП для поддержки разработки ключевых исследований для других приоритетных инвестиционных проектов в рамках Компонента 1.2; (iv) ТП для разработки ключевые исследования для других проектов по возобновляемым источникам энергии в рамках Компонента 3.2.

Точное местонахождение и масштаб жесткой деятельности в рамках Компонента 1 и Компонента 3 еще не определены окончательно и будут дополнительно выбраны в ходе подготовки проекта. Компонент 1 по реабилитации и строительству малых и средних гидроэлектростанций и в рамках Компонента 3.1 НЭСК предоставил список из двух вариантов. Первый вариант – строительство ПС 220 кВ Исанова и ВЛ 220-110 кВ, второй вариант – переход и внедрение от ручного управления энергосистемой к автоматизации работы диспетчерской противоаварийной автоматики. Оба варианта рассматриваются Банком. Вышеупомянутые виды деятельности будут иметь потенциальное прямое негативное воздействие на окружающую среду на этапе строительства и реализации. Работы

ожидаются на малых и средних ГЭС, которые могут включать районы Каракуль и Каракульжа вокруг более крупных ГЭС, хотя в ходе подготовки проекта могут быть добавлены/удалены дополнительные участки. Риски связаны с: i) увеличением загрязнения строительными отходами; (ii) образование пыли, шума и вибрации из-за движения строительной техники; (iii) нарушение и загрязнение природных экосистем и биоразнообразия; (iv) разливы горюче-смазочных материалов во время строительства; (v) нарушение ландшафта; (vi) загрязнение воды и образование отложений. Дополнительные риски, связанные со строительством новых ГЭС, могут быть связаны с преобразованием водных и наземных местообитаний, изменением течения в русле реки и вовлечением рыбы. Также следует контролировать морфологию ручья и управление отложениями, а также общее предотвращение и контроль загрязнения и управление водохранилищами, включая качество воды и эрозию водохранилища, устойчивость склонов и отложения отложений. Кумулятивное воздействие проектной деятельности на ГЭС может привести к прямой утрате естественной среды обитания из-за накопленных следов проекта, фрагментации водной среды обитания из-за изоляции участков рек и мест обитания между водохранилищами/барьерами или деградации экосистемных услуг из-за фундаментального изменения гидрологических условий. условия и перенос наносов и питательных веществ по длине реки к ее устью. Также риски и неблагоприятные воздействия обоих компонентов относятся к опасностям по охране труда и технике безопасности (ОТП), связанным с работами на высоте при сборке опор и натяжке, электромонтажными работами, воздействием на здоровье низких уровней электромагнитного излучения, связанными с эксплуатацией и утилизацией опасных материалов, таких как трансформаторные масла, и возможность наличия полихлорированных дифенилов (ПХБ) в устаревших трансформаторах. Большинство этих рисков и неблагоприятных воздействий являются временными, локализованными, поддающимися смягчению и в основном ожидаются на этапе строительства в рамках Компонентов 1 и 3.

Социальный риск оценивается как Высокий, учитывая потенциальное косвенное социальное воздействие от деятельности по ТП Компонента 2.1 для Камбар-Атинской ГЭС-1. Мероприятия ТП включают в себя проведение и обновление технико-экономического обоснования, базового проекта и тендерной документации для планируемого в будущем Камбар-Ата 1, включая разработку и обновление исследования по оценке воздействия на окружающую среду и планов отвода земли и переселения. Потенциальные косвенные риски включают: (1) участие заинтересованных сторон и граждан в проекте из-за экономического и физического перемещения, увольнения работников и восстановления экономической деятельности, если таковые имеются; (2) потенциальное переселение; (3) создание эффективной жалобы механизм обработки потенциально большого объема жалоб; (4) проблемы управления трудовыми ресурсами, включая условия труда, охрану труда и создание безопасных и эффективных рабочих лагерей; (5) вопросы здоровья и безопасности населения. Эти риски

будут дополнительно оценены в ходе подготовки проекта. Деятельность в рамках компонентов 1 и 2 может также потребовать отвода земли, ограничения землепользования или вынужденного переселения в связи с восстановлением и новыми строительными работами. Ожидается, что предлагаемые в рамках Проекта мероприятия будут проводиться на государственной земле, как это было предложено Минприроды, однако на данном этапе масштабы неизвестны, и участки будут дополнительно выбраны во время подготовки проекта.

Другие социальные риски в рамках Компонента 1 также могут оказывать влияние на средства к существованию ниже по течению, такие как рыболовство, наличие оросительной воды, воздействие на обрабатываемые земли в речном бассейне. Риски, связанные с детским и принудительным трудом, считаются низкими по отдельным видам деятельности в энергетическом секторе. Управление трудовыми ресурсами и риски притока в рамках ЭСС2, а также возможное воздействие на здоровье и безопасность населения в рамках ЭСС4, включая сексуальную эксплуатацию и насилие (СЭН)/сексуальные домогательства (ДГ), возможно умеренные в рамках ТП для Камбар-Ата-1 из-за значительного масштаба работы, выходящие за рамки проекта, и низкий уровень по компонентам 1 и 3. Это должно быть переоценено и подтверждено в ходе подготовки и реализации проекта, и в случае, если работники будут наняты со стороны, подрядчики должны будут принять и соблюдать конкретные инструменты по снижению экологических и социальных рисков. Риски социальной изоляции могут возникнуть во время взаимодействия с (i) сообществом разработчиков, чтобы мотивировать частный сектор рассмотреть возможность инвестирования в энергетический сектор страны через ТП в рамках Фазы I, и (ii) бенефициарами проекта и затронутыми сторонами во время подготовки и реализации проекта. Процесс взаимодействия должен включать в себя анализ заинтересованных сторон и планирование взаимодействия, публичное раскрытие информации и содержательные консультации со всеми заинтересованными сторонами с особым вниманием к потребностям обездоленных и уязвимых групп и участию женщин в деятельности проекта. Более подробная информация об ожидаемом риске и воздействии, связанном с этими компонентами, будет известна только после завершения исследований ESA. Потенциальные воздействия будут оцениваться в ЭСО в рамках технико-экономического обоснования и в дальнейшем будут обновляться на основе детального проектирования на этапе реализации проекта. Способность Минэкономики управлять экологическими и социальными рисками и воздействиями также учитывалась в общем рейтинге экологических и социальных рисков. Хотя 3 ОРП имеют ограниченный опыт реализации проектов, финансируемых Банком в рамках ЕСФ, Заемщик будет полагаться на наращивание потенциала, запланированное в рамках каждого компонента. Учитывая все вышеперечисленные вопросы, социальный риск оценивается как Высокий, он будет пересмотрен (до Оценки) на основе дополнительной оценки, сделанной в ходе подготовки.

Ожидается, что проект будет иметь в основном положительные социальные последствия, поскольку он повысит устойчивость энергетических услуг, что важно для продолжения работы критически важной инфраструктуры и предоставления услуг по смягчению последствий и адаптации для людей. Доступ к электроэнергии и обеспечение надежного электроснабжения способствуют улучшению здоровья, средств к существованию и гендерным преимуществам.

Кроме того, обеспечение надежного электроснабжения способствует повышению качества государственных услуг, расширению экономических возможностей и расширению прав и возможностей женщин, а также повышению безопасности и здоровья в целом. Признаны две категории социальных рисков: одна, связанная с воздействием проектной деятельности, в основном связанная с отводом земли и ограничениями землепользования, а также средствами к существованию ниже по течению; и другой, связанный с возможной социальной изоляцией во время взаимодействия с потенциальными инвесторами и сторонами, затронутыми проектом, включая уязвимые группы. Характер воздействий и масштабы физического вмешательства станут более ясными после того, как будут завершены окончательные проекты подпроектов. По результатам оценки необходимо будет подготовить следующие проекты документов: (i) Экологические и социальные

Структура управления (ESMF), включая согласованные ТЗ для ОВОСС для Компонента 2; (ii) Рамочная политика переселения (ОПП); (iii) План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС); (iv) Процедуры управления трудовыми ресурсами (LMP) и (v) План экологических и социальных обязательств. ESMF оценит риски и воздействия и направит соответствующие меры по смягчению, которые необходимо принять для всех компонентов. ESMF будет включать процедуры для проверки экологических и социальных рисков подпроектов и направлять подготовку ОВОСС и ПЭСУ для конкретных подпроектов, включая оценку биоразнообразия и планы управления, если это необходимо. Он будет включать стандартные контрольные списки ESMP, планы по обращению с опасными отходами, отходами ПХД, планы управления дорожным движением и другие известные экологические и социальные воздействия и риски, а также описание соответствующих законодательных актов, институциональных механизмов и предлагаемых мер по наращиванию потенциала. Тем не менее, эти вероятные воздействия будут устраняться с помощью многих мер, включая предотвращение и минимизацию в таком порядке приоритетности, насколько это возможно. Вышеперечисленные риски являются основным основанием для отнесения экологического и социального риска проекта к высокому.

С другой стороны, предлагаемые мероприятия и финансирование подпроектов также повысят устойчивость энергоснабжения, что в целом сочетает в себе внедрение новых технологий, политики и мероприятий, направленных на интеграцию социально-экономических принципов с экологическими проблемами для увеличения производства электроэнергии, и тем самым улучшить качество электроэнергии в регионах Кыргызской Республики.

В процессе проверки в соответствии с ЭСС 1 был проведен анализ основных экологических и социальных рисков и воздействий Проекта, а также определены соответствующие меры по смягчению последствий, как изложено в настоящем РМУОС. ОВОСС для конкретных подпроектов будут проводиться до реализации мероприятий. Конкретные риски и воздействия изложены в СЭСУ и будут уточнены в последующих ОВОСС и ПЭСУ. В рамках деятельности подкомпонента будут наняты наемные работники, на которых будут распространяться положения ПУТР, ПВЗС, МРЖ и Руководства Группы Всемирного банка по окружающей среде, охране труда и технике безопасности в соответствии с ЭСС 2. Проект обеспечит МРЖ как для местного населения, так и для наемных работников. Кроме того, каждый подрядчик подпроекта подготовит ПУОСС с трудовым протоколом для решения таких вопросов. В свете предлагаемых строительных работ были определены меры по выполнению положений ЭСС3. К ним относятся меры по снижению загрязнения воздуха, включая шум, загрязнение земли и воды, управление строительными отходами, такими как грязь/мусор, а также опасными отходами. Вся деятельность будет соответствовать применимым нормам и ЭСС 4. Законодательство и политика, связанные с приобретением земли и переселением, а также положения ЭСС 5 должны осуществляться в соответствии с положениями ОПП. По мере возможности, государственная земля должна быть обеспечена для строительства ГЭС, а в случае частной земли должна использоваться только прямая покупка по принципу «заинтересованный покупатель-заинтересованный продавец» по договорной ставке с использованием положений политики покупки земли Кыргызской Республики и ППП. Чтобы обеспечить выполнение требований ЭСС6, в случае необходимости будут проведены дополнительные исследования в рамках ОВОСС для конкретных участков. Результаты исследований будут использованы для последующих ПУОСС, а соответствующие их части будут включены в тендерную документацию и контракты. Для облегчения соблюдения ЭСС8, руководство по процедуре «случайной находки» в соответствии с требованиями Кыргызстана включено для управления воздействиями на любые артефакты, обнаруженные во время строительных/восстановительных работ.

Процесс предварительных консультаций уже начался во время разработки ESMF, чтобы узнать мнение людей о проекте, которое будет дополнительно расширено во время завершения ESMF. Тем не менее, подробный План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) с указанием всех различных типов заинтересованных сторон, сроков и способов связи и консультаций также был подготовлен для реализации во время ОВОСС и реализации проекта. План увязал МРЖ с ПВЗС для решения вопроса прозрачности и обратной связи. ЭСС 10 признает важность открытого и прозрачного взаимодействия заемщика с заинтересованными сторонами проекта.

8.0 ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ И МЕРЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ

Скрининг потенциальных экологических и социальных рисков и воздействий предлагаемых компонентов проекта был проведен с учетом существующих исходных экологических и социальных условий территории проекта. Предлагаемые подпроекты, вероятно, окажут как положительное, так и отрицательное воздействие на окружающую среду и социальную среду.

Потенциальные экологические риски и воздействия могут привести к постоянному затоплению территории водохранилища и постоянным изменениям ландшафта, воздействиям на речной сток, качество и морфологию; экосистемы, экосистемные услуги и утрата биоразнообразия; загрязнение и размещение отходов при строительстве, вибрационные воздействия от взрывных работ и тяжелой техники, изменение гидрологического режима реки Нарын. Хотя места еще не окончательно определены, согласно имеющейся на данный момент информации, никакие критически важные места обитания вряд ли будут затронуты этими действиями, поскольку они находятся на расстоянии более 10 км от потенциальных участков. Детальные исследования в рамках 1.2 для малых ГЭС и Компонента 2 для Камбар-Ата 1 будут проведены в ходе реализации проекта. Подробная ОВОСС/ПОСС подтвердит это, как того требует ТЗ для оценки конкретных участков.

Кроме того, будет спроектирована прокладка линий электропередачи от ГЭС, которая будет осуществляться по специальной трассе до преобразовательной подстанции в существующие линии электропередач. Соответственно установка крупных проволочных опор потребует строительства подъездной дороги, которая в дальнейшем будет постоянной, для обслуживания ЛЭП и профилактических работ. Соответственно, такие работы, связанные с прокладкой новых линий и дорог, будут иметь определенные экологические и социальные последствия от осуществления необходимых операций по передаче энергии (данный вид воздействия распространяется на все проектируемые ГЭС).

В случае с подстанцией Исанова (3-х компонентная) при монтаже подстанции и прокладке от нее подземного кабеля она будет осуществляться в специальных траншеях. Определенное воздействие на окружающую среду окажут и работы, связанные с прокладкой новых траншей. При прокладке ВЛ от подстанции она будет оказывать меньшее воздействие, и реализация в этом случае будет меньше, чем в первом случае.

Реализация проекта будет иметь прямые и косвенные социальные риски и воздействия. Потенциальные косвенные социальные риски в рамках Компонента 2 будут включать: (1) участие заинтересованных сторон и граждан в проекте из-за экономического и физического перемещения, сокращения работников и восстановления экономической деятельности, если таковые имеются; (2) потенциальное переселение; (3) создание эффективного механизма рассмотрения потенциально большого количества жалоб; (4) проблемы управления трудовыми ресурсами, включая условия труда, охрану труда и создание безопасных и

эффективных рабочих лагерей; (5) вопросы здоровья и безопасности населения. Другие социальные риски в рамках Компонента 1 также могут оказывать влияние на средства к существованию ниже по течению, такие как рыболовство, наличие оросительной воды, воздействие на обрабатываемые земли в речном бассейне.

Риски по компонентам 1 и 2 могут также потребовать отвода земли, ограничения землепользования или вынужденного переселения в связи с реабилитацией и новыми строительными работами. Ожидается, что предлагаемые в рамках Проекта мероприятия будут проводиться на государственной земле, как это было предложено Заказчиком, однако на данном этапе масштабы неизвестны, и участки будут дополнительно выбраны во время подготовки проекта.

Риски, связанные с детским и принудительным трудом, считаются низкими по отдельным видам деятельности в энергетическом секторе. Управление трудовыми ресурсами и риски притока, а также возможное воздействие на здоровье и безопасность населения, включая сексуальную эксплуатацию и насилие (СЭН)/сексуальные домогательства (ДГ), возможно, умеренные в рамках ТП для Камбар-Ата-1 из-за значительного объема работ, выходящих за рамки проекта, и низкий по компонентам 1 и 3.

Риски социальной изоляции могут возникнуть во время взаимодействия с (i) сообществом разработчиков, чтобы мотивировать частный сектор рассмотреть возможность инвестирования в энергетический сектор страны через ТП в рамках Фазы I, и (ii) бенефициарами проекта и затронутыми сторонами во время подготовки и реализации проекта. Процесс взаимодействия должен включать анализ заинтересованных сторон и планирование взаимодействия, публичное раскрытие информации и содержательные консультации со всеми

заинтересованные стороны с особым вниманием к нуждам обездоленных и уязвимых групп и участию женщин в проектной деятельности. Более подробный объем ожидаемых рисков и воздействий, связанных с этими компонентами, будет известен только после завершения исследований ОВОСС.

9.0 ПЛАН ЭКОЛОГИЧЕСКОГО И СОЦИАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основная цель ESMF состоит в том, чтобы разработать / сформулировать смягчающие меры и спланировать протокол оценки и управления для устранения выявленных / потенциальных экологических и социальных рисков / воздействий на этапе реализации и эксплуатации. ESMF разработан на принципах предотвращения, минимизации и смягчения последствий, включая компенсацию/компенсацию любых остаточных проблем для удовлетворения требований устойчивого развития и соблюдения СЭС Банка.

Характер воздействий и масштабы деятельности будут уточнены после завершения разработки проектов подпроектов в рамках компонентов 1 и 3. ОЭСВ для конкретного объекта оценит риски и воздействия и предоставит рекомендации по соответствующим

мерам по смягчению последствий, которые необходимо выполнить для каждого объекта, по результатам которых будет подготовлен ПЭСУ. Также необходимо подготовить техническое задание (ТЗ) для ОВОСС Камбар-Атинской ГЭС-1 в рамках Компонента 2. Кроме того, через ПВЗС были определены уязвимые и пострадавшие группы, и с ними будут проведены консультации, а их опасения и мнения учтены в ОВОСС, ПВЗС, ОПП и разработке проекта. Заемщик проведет содержательные и скоординированные консультации с заинтересованными сторонами в рамках проекта, связанные с подготовленными инструментами (ОЭСВ, ОПП, ПВЗС).

10.0 НАРАЩИВАНИЕ ПОТЕНЦИАЛА И ОБУЧЕНИЕ:

В рамках проекта будут проводиться специальные тренинги для обеспечения эффективной реализации проекта и четкого понимания требований по управлению экологическими и социальными рисками в рамках ЭСС Всемирного банка. В связи с высоким экологическим и социальным риском, связанным с предлагаемым проектом, необходима комплексная программа обучения/повышения квалификации для персонала ЭА в целом и персонала по экосоциальным вопросам в частности для обеспечения эффективной реализации мер безопасности, а также для выполнения требований СЭС ВБ.

Для выполнения вышеуказанных требований ОУП привлечет консультанта со знанием национальных требований по экологическому и социальному менеджменту, а также со значительным знанием требований СЭС Всемирного банка для разработки различных учебных модулей для персонала ЭО, включая специалиста по ЭиС, после оценки требований и желания вести так же. Широкие темы обучения будут включать в себя основные требования внедрения ЭСС, ОВОСС, ПООССВ, ТБ, ПУТ и ПДП Всемирного банка и т. д., включая знакомство с передовой международной практикой в области экологического и социального управления. Бюджетные ассигнования в размере 50 000 долларов США также были выделены в ESMF. Обученный персонал ЭиС ОУП должен выступать в качестве инструктора для персонала ЭиС подрядчиков по экологическим и социальным требованиям и конкретным условиям контракта по мерам безопасности. Кроме того, Всемирный банк организует обучение во время реализации проекта для соответствующих сотрудников ОУП и других вовлеченных агентств в течение первого года реализации проекта, в порядке актуальности, после чего, как минимум, ежегодные курсы повышения квалификации по мере необходимости на протяжении реализации проекта. Кроме того, ожидается, что подрядчики проведут обучение проектных работников в начале найма проектных работников, за которым последует, как минимум, один ежегодный курс повышения квалификации.

11.0 ИНСТИТУЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

МЭ будет нести ответственность за управление всей многоэтапной программой, а Чакап, ЭЭС, НЭСК, соответственно, будут предоставлять полную техническую поддержку по своим компонентам по мере необходимости. Руководящий комитет проекта под председательством Министерства экономики и с участием основных заинтересованных сторон должен быть создан для облегчения координации и предоставления стратегических рекомендаций в ходе реализации. Всемирный банк заключит проектные соглашения с реализующей организацией/ями. В то время как первоначальные обсуждения заключались в том, что Чакап, ЭЭС и НЭСК должны быть подразделениями реализации проекта (ГРП) для Компонента 1, 2 и 3 соответственно, вариант с одним Офисом управления проектом (ОУП) при МЭ, вероятно, превалирует. В последнем случае Чакап, ЭЭС и НЭСК окажут всю необходимую техническую поддержку ОУП при подготовке и реализации проекта. Минэкономики будет координирующим и реализующим министерством, ответственным за общую координацию проекта (в том числе с Аппаратом Президента, Министерством финансов и отраслевыми министерствами и ведомствами). МЭ также в целом будет управлять проектом через ОУП, а заместитель министра энергетики будет нести общую ответственность за обеспечение беспрепятственной и качественной реализации проекта. В обязанности МЭ также входит рассмотрение и утверждение годовых рабочих планов и бюджета (подготовленных ОУП), предоставление соответствующих технических материалов, особенно на стратегическом и политическом уровне или по вопросам, связанным с экономическим стимулированием.

РМО несет ответственность за все фидуциарные функции (например, закупки, финансовое управление, подготовка годовых отчетов, бюджетов и т. д.). Он также будет отвечать за координацию и контроль технических, экологических и социальных (ЭиС) требований, связанных со стандартами соответствующих компонентов. Ожидается, что в ОУП будет штат сотрудников, включая специалистов по охране окружающей среды, социальной сфере и охране труда, способных управлять экологическими и социальными рисками и охраной труда, которые также будут тесно сотрудничать с каждым из учреждений-бенефициаров проекта (Чакап, ЭЭС и НЭСК). Тип и количество специалистов, которые будут наняты в качестве местного персонала, и дополнительных консультантов (при необходимости) будут определены на этапе подготовки проекта, после того как будут завершены мероприятия по реализации. Компании Чакап и ЕРР, а также Министерство экономики имеют ограниченный опыт и возможности для реализации проектов, финансируемых МБР. НЭСК реализует один проект CASA-1000, финансируемый Банком, в соответствии с Оперативной политикой (ОП) и укомплектован надлежащими экологическими и социальными специалистами, которых должно быть достаточно для поддержки строительства линий электропередач и подстанций. ЭЭС имеет опыт работы с проектами, финансируемыми МБР, наработала внутренний потенциал за счет реализации проекта АБР по реабилитации Токтогульской ГЭС и имеет действующий ГРП. Чакап наращивает свои мощности, реализуя проект солнечной энергетики, финансируемый АБР. Недавно Министерство энергетики с помощью краткосрочных экологических и социальных консультантов подготовило Проект

модернизации и обеспечения устойчивости электроэнергетического сектора (P177871) в рамках ЕСФ. Это первый проект в рамках ЕСФ, который будет реализован Министерством экономики. Основываясь на результатах оценки потенциала ОУП, в рамках проекта будет оказана помощь в наращивании потенциала созданным ОРП для обеспечения полного соответствия ЭСС.

Чакан ГЭС подготовила шорт-лист из трех малых ГЭС - Каракульской, Тарской и Быстровской ГЭС. Чакан ГЭС отвечает за компонент 1: Реабилитация и строительство малых и средних гидроэлектростанций. По компоненту 2: Техническая помощь в подготовке Камбаратинской большой ГЭС-1, за реализацию отвечает АО «ЭС». ОАО «НЭСК» реализует Компонент 3, который включает физические инвестиции для модернизации и усиления системы передачи, а также техническую помощь и деятельность по наращиванию потенциала для улучшения условий эксплуатации системы и укрепления институционального потенциала.

В МО есть штатные должности в сфере закупок, финансового управления и технических областях. РМО также наймет специалистов по экологическим и социальным вопросам, которые будут контролировать общую координацию реализации конкретных проектных ОВОСС, ПЭСУ, ПДП и т. д., и будут отчитываться перед Министерством энергетики и ВБ об интеграции экологических и социальных требований в закупочную документацию и контракты.

Подрядчики должны работать в полном соответствии с национальным природоохранным и социальным законодательством, а также в соответствии с требованиями ПУОСС, ПУТ и ТБ, которые соответствуют СЭС ВБ. Кроме того, подрядчики обязаны соблюдать национальное законодательство в области безопасности дорожного движения, охраны труда и техники безопасности; Жизнь и пожарная безопасность; защита окружающей среды; и здоровье и безопасность населения. Все мероприятия, связанные с ПУОСС, будут финансироваться подрядчиками в соответствии с ПУОСС Подрядчика (П-ПУОССВ), который будет подготовлен до начала работ и утвержден назначенным инженером/консультантом по надзору для каждого подпроекта. Подрядчикам также будет предложено назначить лицо, ответственное за экологические, социальные вопросы, вопросы здравоохранения и безопасности, а также за реализацию ПУОСС. Аналогичным образом, для обеспечения эффективной реализации ПЭСУ, бенефициары подпроектов в рамках Компонентов 1 и 3, в большинстве случаев местные муниципалитеты, также назначат ответственных лиц с основными задачами по надзору за реализацией подпроектов и отчетности перед Министерством энергетики. /РМО по всем экологическим, социальным вопросам, вопросам здравоохранения и безопасности.

12.0 МЕХАНИЗМ РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ И РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Для содействия своевременному, эффективному и действенному разрешению жалоб и жалоб к удовлетворению всех вовлеченных сторон для предлагаемого проекта разработан трехуровневый механизм рассмотрения жалоб. МРЖ обеспечивает прозрачный и заслуживающий доверия процесс для достижения справедливых, эффективных и устойчивых результатов. МРЖ также укрепляет доверие и сотрудничество как неотъемлемый компонент более широких консультаций с общественностью, способствующих корректирующим действиям.

Территориальные отделы энергетических компаний первого **уровня**, которые отвечают за помощь членам сообщества и другую социальную работу (разрешение конфликтов, общее содержание сообщества и т. д.). В их обязанности входит получение/регистрация жалобы, затем передача ее ОУП и помощь в процессе рассмотрения и ответа заявителям.

На **втором уровне социальный специалист ОУП** регистрирует жалобу в журнале жалоб, рассмотрит и ответит заявителю. Социальный специалист ОУП будет ежемесячно отчитываться о статусе рассмотрения жалоб.

На **третьем уровне** будет сформирована Комиссия по рассмотрению жалоб (КРЖ), в которую войдут представители МЭ КР и ОУП, руководители офисов районного и местного уровня и, при необходимости, один глава села. ГРС будет решать вопросы, которые не были решены на первом и втором уровнях, или вопросы, которые поступили непосредственно в РМО или МоЕ. Для обеспечения прозрачной и эффективной реализации проекта ОУП и МЭ КР будут принимать и расследовать запросы от любых сторон, затронутых Проектом, включая анонимные запросы.

Проект МРЖ не препятствует обращению в суд в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Если разрешение жалобы требует специальной проверки (рассмотрения), дополнительных материалов или иных мер, сроки разрешения могут быть продлены, но не более чем на 30 календарных дней, в соответствии с Законом Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений населения». от 04.05.2007 № 67. Анонимные жалобы также будут рассмотрены в рамках Проекта и будут приняты соответствующие меры.

Журнал жалоб

Все поступающие жалобы, запросы, предложения подлежат регистрации в Журнале жалоб. Информация журнала копируется и включается в электронную базу данных. Электронная база данных должна содержать как минимум актуальную информацию о дате подачи, регистрационном номере, сути вопроса, ответственном лице, сроке решения жалобы и отзыве (положительном или отрицательном). Специалист отслеживает процесс рассмотрения жалобы по ее регистрационному номеру.

Положения о легком доступе и конфиденциальности по деликатным вопросам, особенно связанным с СЭН/СГ, также были включены в МРЖ, чтобы избежать страха и возмездия за жалобы. Подрядчик будет нести ответственность за разработку процедуры управления персоналом, планов по охране труда и технике безопасности, а также протоколов SEA/SH,

которые будут применяться к его собственным сотрудникам и сотрудникам субподрядчиков, которые работают на Проекте. Эти процедуры и планы будут представлены в ОУП для рассмотрения и утверждения до того, как подрядчикам будет разрешено приступить к строительству.

В дополнение к поиску решения своих жалоб через сообщества МРЖ, и лица, пострадавшие от проекта, поддерживаемого Всемирным банком (ВБ), такого как эта операция, также могут подавать жалобы в Службу рассмотрения жалоб (GRS), созданную Всемирным банком. GRS обеспечивает оперативное рассмотрение полученных жалоб для решения проблем, связанных с проектом.

13.0 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ И КОНСУЛЬТАЦИИ

Посредством процесса консультаций и раскрытия информации МЭ/ОАО предусмотрят расширение участия заинтересованных сторон на каждом этапе планирования и реализации проекта. МОС будет нести ответственность не только за обеспечение участия сообщества в процессе консультаций, но и за его эффективность, а также за интеграцию отзывов, полученных от заинтересованных сторон, в планы проекта, где оно сочтет это целесообразным. Специальный и всеобъемлющий План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) разрабатывается Министерством энергетики Кыргызской Республики (МЭ) для проекта KRED. ПВЗС разработан в соответствии с рекомендациями и требованиями Экологического и социального стандарта, СЭС 10 Всемирного банка и является частью социальной и экологической оценки Проекта. ПВЗС, как один из основных документов проекта, будет поддерживать управление и реализацию проекта. Наряду с мерами по минимизации неблагоприятного воздействия Проекта открытое социальное взаимодействие является частью согласованного подхода Проекта к поддержанию позитивных отношений с местным населением и другими заинтересованными сторонами в рамках Проекта.

Во время подготовки проекта будет проведено обширное картирование заинтересованных сторон для выявления лиц и групп, которые могут быть затронуты прямо или косвенно, уязвимых групп и других заинтересованных сторон, таких как государственные учреждения / органы власти и НПО, которые могут различаться между подпроектами. во время реализации. Содержательные консультации будут проводиться на постоянной основе по мере развития характера проблем, воздействий и возможностей. Содержательные консультации — это двусторонний процесс, который: (а) начинается на ранней стадии процесса планирования проекта, чтобы собрать первоначальные мнения о предложении по проекту и предоставить информацию для разработки проекта; б) поощряет обратную связь с заинтересованными сторонами, особенно в качестве средства информирования о разработке проекта и участия заинтересованных сторон в выявлении и смягчении экологических и социальных рисков и воздействий; с) продолжается на постоянной основе по мере возникновения рисков и воздействий; (d) Основан на предварительном раскрытии и распространении актуальной,

прозрачной, объективной, значимой и легкодоступной информации в сроки, позволяющие проводить содержательные консультации с заинтересованными сторонами в приемлемом с культурной точки зрения формате, на соответствующем местном языке (языках) и понятном для заинтересованных сторон ; e) рассматривает отзывы и реагирует на них; f) поддерживает активное и инклюзивное взаимодействие со сторонами, затронутыми проектом; (g) не подвергается внешним манипуляциям, вмешательству, принуждению, дискриминации и запугиванию; и (h) документируется и раскрывается Заемщиком.

Раскрытие информации предоставит ориентированную на граждан информацию о политике и деталях подпроектов, а также о процессе их реализации KRED. Это будет осуществляться в соответствии с Экологическим и социальным стандартом Всемирного банка № 10 по взаимодействию с заинтересованными сторонами и раскрытию информации. Процедура раскрытия информации KRED гарантирует, что информация, касающаяся защитных документов о деятельности KRED, будет доступна для общественности на местном языке без какой-либо конфиденциальности. Отзывы лиц/граждан, затронутых проектом, будут собираться через Офис управления проектом и передаваться Министерству охраны окружающей среды/ОАО/подрядчикам для принятия необходимых мер.

14.0 МОНИТОРИНГ И ОЦЕНКА

ОУП МЭ обеспечит общую координацию Проекта. ОУП будет укомплектован высококвалифицированными специалистами по экологическим и социальным мерам, которые будут заниматься реализацией ESMF/ESIA/ESMP. МЭ/ОУП/АО будет контролировать выполнение экологических и социальных мер безопасности во всех подпроектах, чтобы обеспечить соответствие требованиям ESMF/ESIA и ESMP.

Кроме того, группа инженеров и специалистов по мерам безопасности ОУП МЭ будет следить за соблюдением экологических и социальных мер безопасности и представлять регулярные ежеквартальные отчеты о мониторинге реализации ПСЭО. ОУП МЭ также будет соблюдать положения любых других экосоциальных документов, требуемых в рамках ЕСФ, таких как Концепция экологического и социального управления (ESMF), Рамочная политика переселения (RPF), Планы экологического и социального управления (ESMP), Планы переселения, Трудовые Процедуры управления (LMP) и План взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP), а также сроки, указанные в этих экосоциальных документах.

Подрядчики должны сообщать о соблюдении ПУОСС в ОУП МЭ, а затем ОУП представляет во Всемирный банк полугодовой отчет. Экологический и социальный мониторинг в ходе реализации подпроектов должен предоставлять информацию о ключевых экологических и социальных аспектах подпроектов, в частности о его воздействии на окружающую среду, социальных последствиях деятельности и эффективности предпринимаемых мер по

смягчению последствий. Эта информация позволит ОУП оценить успешность мер по смягчению последствий и мониторинга в рамках Проекта, а также позволит своевременно обновлять деятельность, если это необходимо.

В дополнение к вышеизложенному, для обеспечения координации и обмена информацией и своевременного принятия решений по стратегическим и программным аспектам на самом высоком уровне, Проект будет контролироваться Межминистерским руководящим комитетом KRED. Кроме того, многие ключевые показатели эффективности (KPI) также были разработаны для обеспечения эффективности мониторинга и статуса соответствия.

15.0 БЮДЖЕТ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ESMF

Бюджет на реализацию СЭСУ будет выделен для найма команды по защитным мерам ОУП, а также для обучения и повышения осведомленности и деятельности по мониторингу Исполнительного агентства – МЭ и Агентства-исполнителя, такого как Чакан, НЭСК, АО «ЭС». В настоящее время эта сумма оценивается в 1 639 000 долларов США. Сюда входят расходы на наем специалистов, обучение и подготовку ОВОСС для конкретного объекта. я

16.0 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Этот ESMF является результатом повторяющегося процесса, который включал сбор доступных данных, консультации с заинтересованными сторонами, короткие посещения объектов и обзор экспертами. Это относится ко всем компонентам, которые будут включены в проект KRED. Его выводы показывают, что, хотя законодательство Кыргызстана охватывает многие аспекты требований ЕСФ, необходимо добавить дополнительные соображения для подтверждения соответствия применимым ЭСС, а именно. ЭСС 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8 и 10. В нем содержатся рекомендации по необходимым мерам по смягчению, необходимым для устранения потенциальных экологических и социальных рисков и воздействий. Он проанализировал механизмы реализации и дал рекомендации, в том числе по укреплению ОУП МО, чтобы облегчить последующую оценку конкретного объекта/подпроекта, которая будет проводиться во время реализации KRED. На данном этапе проекта МОС считает, что это руководство подходит для поддержки проведения необходимых оценок для выполнения требований ВБ ESF и для беспрепятственной реализации проекта в ближайшие годы.