

ПОЛУГОДОВОЙ ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

**Номер проекта: 43456-023
G0218/L2671**

Отчетный период: Июль - декабрь 2016г.

**Кыргызская Республика: «Развитие сектора энергетики»
(Финансируемый Азиатским Банком Развития)**

Подготовлено: ОАО Национальные электрические сети Кыргызстана

Содержание

Список сокращений.....	4
1. Введение	5
1.1. Информация о проекте	5
1.1.1.Цель проекта	5
1.1.2. Описание проекта	5
1.1.3. Местоположение объектов.....	6
1.1.4. Строительные работы в отчетном периоде	7
SCADA	7
Модернизация подстанций	8
1.2. Изменения в организации проекта и команды управления окружающей средой	9
1.3. Взаимодействие с участниками, вовлеченными в реализацию проекта	11
2. Мониторинг окружающей среды	11
2.1. Шум и вибрация	11
2.2. Мониторинг качества атмосферного воздуха	11
2.3. Мониторинг качества воды	12
2.4. Мониторинг флоры и фауны	12
3. Управление окружающей средой	12
3.1. Система экологического менеджмента, Планы управления окружающей средой для конкретных объектов и планы работ.....	12
3.2. Инспекции и аудиты на объектах.....	12
Таблица № 2. Инспекции на объектах за период с июля по декабрь 2016г.	13
3.2.1. Выполнение экологических требований и управление маслонеполненным оборудованием и ПХД.....	14
3.2.2. Управление элегазовым оборудование	16
Таблица 3. Результаты тестирования трансформаторного масла на содержание ПХД из заменяемого оборудования на подстанциях ОАО НЭСК.....	17
3.2.3. Обращение с отходами.....	25
3.2.4. Обращение с нетоксичными отходами.....	25
3.3. Механизм рассмотрения жалоб.....	25
3.4. Информационное обеспечение.....	26

3.5. План корректирующих действий	26
Таблица 4. Статус выполнения Плана корректирующих мероприятий	26
Таблица 5. План мероприятий на 2017г.	27
Приложение №1. Список участников практического тренинга 27.07.2016г.	28
Приложение №2. Форма Протокола тестирования оборудования на ПХД	29
Приложение №3. Письмо в ГАООСЛХ о результатах тестирования (перевод и оригинал).....	30
Приложение №4. Протокол тестирования трансформатора тока на ПС Главная, 3 фазы ТТ, 3 протокола (в качестве примера).....	31
Приложение №5. Пример результатов анализов трансформаторного масла, сохраняемых в памяти экспресс-анализатора и распечатываемые на принтере	34
Приложение №6. Акты прохождения технического осмотра техники в ЧупВЭС, НПВЭС, ТПВЭС, ЖПВЭС.....	35
Приложение №7. Разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и размещение отходов в окружающей среде.....	38
Приложение 8. Журнал регистрации обращения граждан.....	44

Список сокращений

АБР	Азиатский банк развития
АИИСКУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
ВЛ	Высоковольтная линия
ВОЛС	Волоконно-оптическая линия связи
ГАООСЛХ	Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики
ГКПЭН	Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования
ГРП	Группа реализации проекта
ДжПВЭС	Джалал-Абадское предприятие высоковольтных электрических сетей
КР	Кыргызская Республика
КРУН	Комплектные распределительные устройства наружной установки
Л	Линия
МЭ	Министерство энергетики
НПВЭС	Нарынское предприятие высоковольтных электрических сетей
НЭСК	Национальные электрические сети Кыргызстана
НЭХК	Национальный энергохолдинг Кыргызстана
ОАО	Открытое акционерное общество
ООС	Охрана окружающей среды
ПВЭС	Предприятие высоковольтных электрических сетей
ПС	Подстанция
ПУОС	План управления окружающей средой
ПУОСКО	План управления окружающей средой для конкретного объекта
ПХД	Полихлорированные дифенилы
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
СДУСД (SCADA)	Создание системы диспетчерского управления и сбора данных
ТПВЭС	Таласское предприятие высоковольтных электрических сетей
ТН	Трансформатор тока
ТТ	Трансформатор напряжения
ТФНД	Трансформатор в фарфоровой изоляции для наружной установки
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
Ф	Фаза
ЦАЭС	Центрально-Азиатская энергетическая система
ЧуПВЭС	Чуйское предприятие высоковольтных сетей

1. Введение

1. Шестой полугодовой Отчет о результатах экологического мониторинга за период с 1 июля по 31 декабря 2016г. к Проекту «Развитие сектора энергетики» подготовлен в соответствии с требованиями Предварительной Экологической Оценкой (ПЭО) разработанной в 2014г. и одобренной АБР. ПЭО имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы ГАООСЛХ от 08.07.2014г. №04-01-28/205.

2. Целью данного полугодового отчета по экологическому мониторингу является слежение проектной деятельности на предмет соблюдения требований ПУОС.

3. В соответствии с Политикой по защитным мерам АБР (SPS, 2009), Проект относится к категории В. Его потенциальное неблагоприятное воздействие на окружающую среду ограничено рамками отдельных мест осуществления проекта, выполнение мероприятий, которые разработаны в ПУОС/ПУОСКО, позволят смягчить это воздействие.

1.1. Информация о проекте

1.1.1. Цель проекта

4. (i) Повышение прозрачности и подотчетности коммерческих операций в секторе энергетики за счет создания автоматизированной системы учета и сбора данных;
(ii) Повышение эффективности и надежности функционирования энергетической системы за счет восстановления и модернизации подстанций и системы связи.

1.1.2. Описание проекта

5. В рамках проекта предполагается: (i) модернизация подстанций и (ii) создание системы диспетчерского управления и сбора данных (СДУСД - SCADA) для управления системы энергетического оборудования.

Модернизация подстанций

6. Модернизация подстанций позволит повысить надежность работы системы за счет замены устаревших предохранителей и отработавших свой срок измерительных трансформаторов, которые устарели с технической точки зрения, либо не удовлетворяют требованиям в отношении точности, необходимой для региональной торговли электроэнергией.

7. Модернизацию подстанций ведет ОАО НЭСК, на местах - предприятия высоковольтных электрических сетей.

Создание системы диспетчерского управления и сбора данных (SCADA)

8. Создание системы диспетчерского управления и сбора данных позволит объединить семь крупнейших подстанций и диспетчерских центров посредством оптоволоконной системы. Система позволит улучшить общую эффективность и надежность энергосистемы Кыргызстана и ЦАЭС.

9. В рамках лота 2 проекта будет установлена северная волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС) соединяющая несколько подстанций и объектов на территории города Бишкек и прокладка оптоволоконного кабеля в г. Бишкек.

10. Согласно объему работ, ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи, будет установлена для подвеса на опорах линий электропередач общей протяженностью в 330 км на следующих линиях:

- (i) 220 кВ Главная - Чуйская (59,9 км)
- (ii) 220 кВ Чуйская - Быстровка (39,4 км)
- (iii) 220 кВ Быстровка - Ала-Арча (93,4 км)
- (iv) 220 кВ Ала-Арча - Фрунзенская (108,8 км)
- (v) 220 Главная –Кара-Балта (90,5 км)
- (vi) 220 Кара-Балта – Фрунзенская(61,5 км)
- (vii) 110 кВ Главная - Карагачовая (8,3 км)
- (viii) 110 кВ ТЭЦ Бишкек - Парковая (11,8 км)
- (ix) 110 кВ Парковая- Ала-Арча (7,8 км)

11. Прокладка 16,2 км подземного оптоволоконного кабеля в городе Бишкек, осуществляется для того, чтобы связать центральный диспетчерский офис НЭСК с главной оптоволоконной системой. К новой телекоммуникационной системе посредством оптоволоконного подземного кабеля будут подключены участки:

- (i) ТЭЦ Бишкек - ЦДО/НЭСК (6,2 км)
- (ii) ТЭЦ Бишкек - ЧуПВЭС (4 км)
- (iii) ПС Карагачевая - ЦДО/НЭСК (6 км)

12. В июле 2015г. ОАО НЭСК подписало Контракт с АК-АУ ELEKTRIK DIS TICARET KOLLEKTIF SIRKETI по второму компоненту SCADA и АИИСКУЭ.

1.1.3. Местоположение объектов

13. Реализация проекта будет осуществляться по всей стране на 107 подстанциях Чуйской, Иссык-Кульской, Таласской, Нарынской, Ошской и Джалал-Абадской областей. Из 107 подстанций на 54 подстанциях будет заменяться маслонаполненное оборудование (масляные выключатели, трансформаторы тока и напряжения). Расположение мест реализации Лот 1 на рис.1 и Лот 2 на рис. 2.

СХЕМА ОСНОВНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

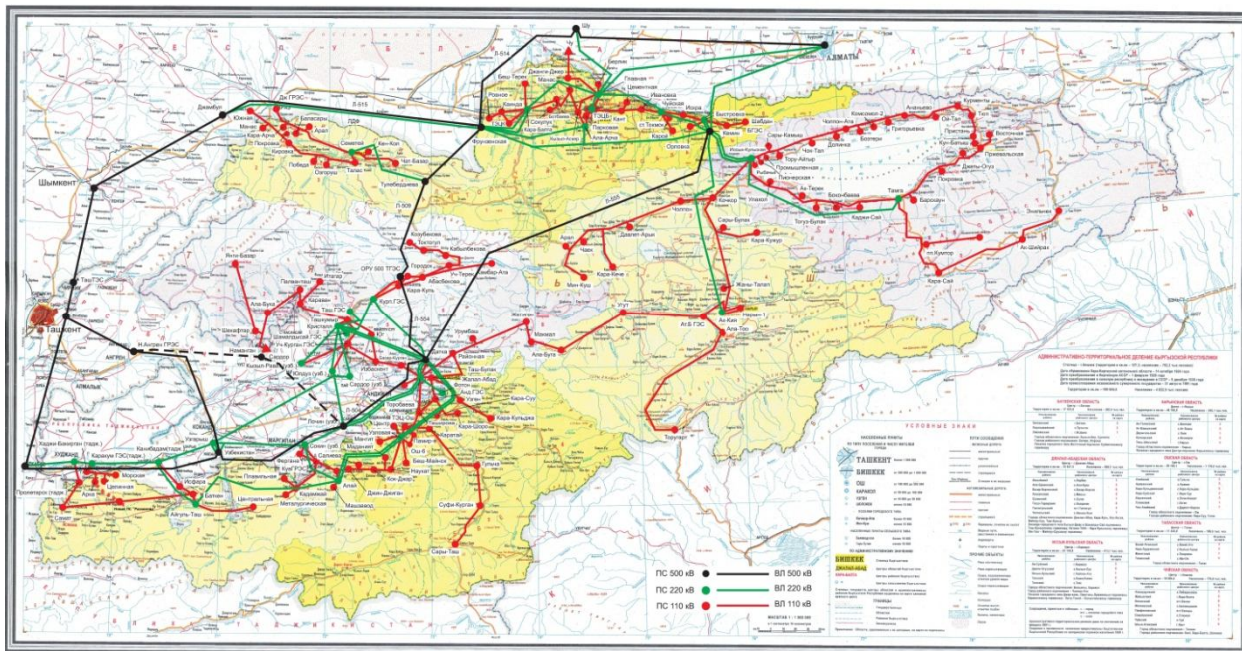


Фото 1. Территория реализации проекта «Развитие сектора энергетики» лот №1 «Модернизация подстанций»

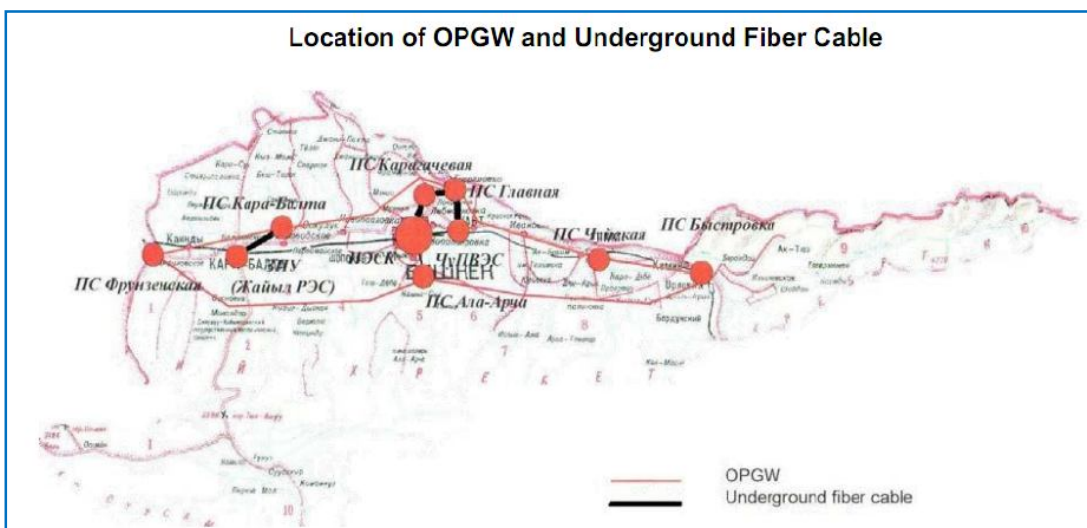


Фото 2. Место реализации лот №2 «Прокладка волоконно-оптической линии связи» (SCADA) в Чуйской области

1.1.4. Строительные работы в отчетном периоде

14. Работа подрядчика и ОАО НЭСК в течение последних шести месяцев в период с июля по декабрь 2016 велась в соответствии с планом реализации проекта и включает в себя следующее (таблица 1):

Таблица 1. Ход реализации проекта в июле-декабре 2016 года

№№	Период	Наименование работ и выполнение
1.	Июль	<p>Модернизация подстанций:</p> <ul style="list-style-type: none"> Подготовка к тестированию трансформаторного масла экспресс-анализатором (был проведен тренинг) <p>SCADA</p> <ul style="list-style-type: none"> Натягивание волоконно-оптического кабеля (17 км от Главная–Чуйская 220 кВ Чуйской линии)
2.	Август	<p>Модернизация подстанций:</p> <ul style="list-style-type: none"> Тестирование трансформаторного масла для на подстанциях - 121 единиц в оборудования на 12 подстанциях; замена маслонаполненного оборудования – 21 единиц; строительство площадки для временного хранения оборудования, не загрязненного ПХД – 4 площадки на подстанциях: Главная, Фрунзенская, Кара-Балта, ТПВЭС; <p>SCADA:</p> <ul style="list-style-type: none"> Натягивание волоконно-оптического кабеля (42,9 км от Главная– Чуйская 220 кВ).
3.	Сентябрь	<p>Модернизация подстанций:</p> <ul style="list-style-type: none"> Тестирование трансформаторного масла для на подстанциях - 47 единиц в оборудования на 5 подстанциях; замена маслонаполненного оборудования – 87 единиц; <p>SCADA:</p> <ul style="list-style-type: none"> Натягивание волоконно-оптического кабеля (75 км Кара-Балта - Главная 220 кВ).
4.	Октябрь	<p>Модернизация подстанций:</p> <ul style="list-style-type: none"> Тестирование трансформаторного масла для на подстанциях - 28 единиц в оборудования на 8 подстанциях; замена маслонаполненного оборудования – 32 единиц; <p>SCADA:</p>

		<ul style="list-style-type: none"> • Натягивание волоконно-оптического кабеля (15,5 Кара-Балта - Главная 220 кВ и 45 км Фрунзенская – Кара-Балта 220 кВ).
5.	Ноябрь	<p><u>Модернизация подстанций:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Тестирование трансформаторного масла для на подстанциях - 25 единиц в оборудования на 5 подстанциях; • замена маслонаполненного оборудования – 44 единицы. <p><u>SCADA:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Натягивание волоконно-оптического кабеля (9 км Фрунзенская – Кара-Балта 220 кВ).
6.	Декабрь	<p><u>Модернизация подстанций:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • замена маслонаполненного оборудования – 8 единицы

Подробная информация о ходе реализации проекта представлена ниже.

Модернизация подстанций

15. В июле 2016г. НЭХК передал в пользование ОАО НЭСК экспресс-анализаторы (в количестве 2 штук) для тестирования трансформаторного масла на содержание в нем ПХД. 26 июля консультант по охране окружающей среды, нанятый Министерством энергетики КР, с привлечением компанией-поставщиком экспресс-анализаторов «Илим» провели практический тренинг по обучению сотрудников ОАО НЭСК работе на экспресс-анализаторе.

16. В августе начаты работы по тестированию трансформаторного масла на содержание ПХД. В отчетном периоде с августа по ноябрь протестировано 221 единицы оборудования на 25 подстанциях. (Информация по тестированию масла представлена в Таблице №2). Тестирования масла показало, что загрязнение масла и оборудование ПХД отсутствует. Поэтому, работы по замене оборудования начались в августе.

17. За период с августа по декабрь 2016г. заменено 192 единицы оборудования. Масло из выключателей сливается на рабочем месте и вывозится с подстанций в масло хозяйства, которые имеются на предприятиях высоковольтных электрических сетей (ПВЭС). Трансформаторы тока и напряжения снимаются маслонаполненными и вывозятся также на ПВЭС. На подстанциях, где заменяется наибольшее количество оборудования Кара-Балта, Фрунзенская, Главная (Чуйская область) и ТПВЭ, построены площадки для временного хранения оборудования, незагрязнённого ПХД. (Смотрите Фото 1, 2 и 3).

18. Площадки для временного хранения незагрязненного ПХД оборудования были построены собственными силами ПВЭС. Земляные работы и планировка площадок не проводились. Гравий для засыпки площадок был куплен в ОАО «Кум-Шагыл», бетонные бордюры и металлические опоры использовались из запасов ПВЭС.



Фото №1 и № 2. Строительство площадок для временного хранения снятых ТТ, ТН и выключателей не загрязненных ПХД на ПС Кара-Балта и ПС Гласная.



Фото №3. Строительство площадок для временного хранения выключателей, не загрязненных ПХД на ТПВЭС.

Создание системы диспетчерского управления и сбора данных

19. В июле 2016г. началась реализация Лота №2 прокладка оптоволоконного кабеля. С июля по октябрь велись работы на 3-х линиях:

- (i) Главная-Чуйская 220 кВ - 59,9км;
- (ii) Кара-Балта – Главная 220 кВ – 90,5 км;
- (iii) Фрунзенская – Кара-Балта 220 кВ – 54 км.



Фото №4. Работы по прокладке оптоволоконного кабеля на ВЛ Главная-Чуйская, июль 2016г.

1.2.Изменения в организации проекта и команды управления окружающей средой

Организационная структура проекта

20. Исполнительными агентствами Проекта являются:

Национальный энергохолдинг Кыргызстана (НЭХК); и Открытое акционерное общество Национальная электрическая сеть Кыргызстана (НЭСК). В соответствии с изменением структуры Правительства Кыргызской Республики в июле 2016г. образован Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики, куда переданы функции по энергетике из Министерства экономики.

21. Госкомитет промышленности, энергетики и недропользования отвечает за:

- (i) развитие потенциала ОАО НЭСК в части корпоративного и финансового управления, включая составление бизнес-плана для НЭСК;
- (ii) составление предложения по созданию системы проведения расчетов по оптовым сделкам на поставку электроэнергии;
- (iii) надзор за эффективностью реализации Проекта НЭСК.

22. НЭСК несет ответственность за:

- (i) установку системы связи для учета коммерческого потребления электроэнергии и сбора данных по национальной электрической сети. Эта работа включает в себя установку счетчиков и соответствующего оборудования на подстанциях НЭСК и объектах электростанций;
- (ii) восстановление приблизительно 54 подстанций посредством замены выключателей и трансформаторов тока и напряжения;
- (iii) установку системы диспетчерского контроля и сбора данных, включающей в себя систему оптоволоконной связи, соединяющую между собой семь подстанций и диспетчерских пунктов;
- (iv) обеспечение поддержки НЭСК в управлении реализации Проекта.

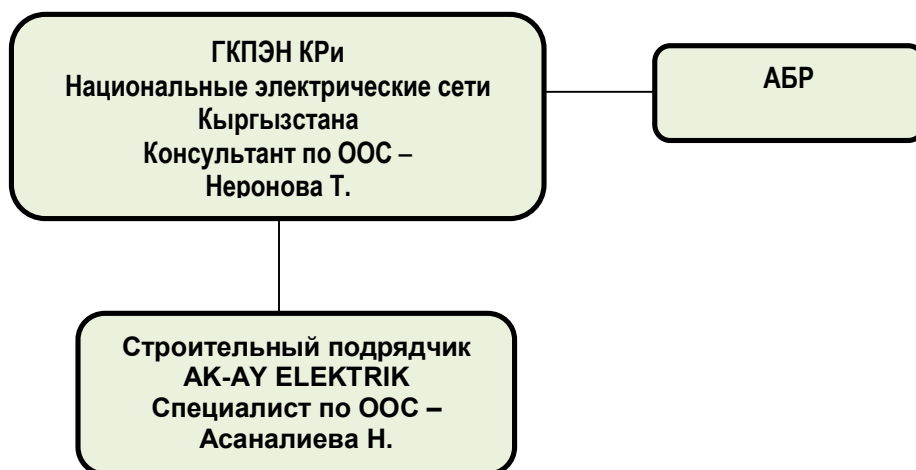
23. В июле 2015г. ОАО НЭСК подписало Контракт с АК-АУ ELEKTRİK DIS TICARET KOLLEKTİF SİRKETİ (Турция) для работ по Лот 2 SCADA и АИИСКУЭ.

24. В июне месяце компания АК-АУ ELEKTRİK наняла в качестве субподрядчика компанию «Чуйэлектрострой» для вспомогательных работ при прокладке волоконно-оптоволоконного кабеля.

25. В декабре ОАО НЭСК подписало Контракт с международным консультантом экспертом по SCADA и коммуникациям и национальным консультантом, инженером-электриком и национальным консультантом по охране окружающей среды (Неронова Таисия).

26. Консультант по охране окружающей среде ОАО НЭСК несет за выполнение ПУОС в соответствии с требованиями АБР в ходе реализации проекта и подготовку отчетов на регулярной основе (2 раза в год) в АБР.

Организационная схема реализации проекта вопросами охраны окружающей среды



27. В мае 2016г. компания АК-АУELEKTRİK наняла специалиста по охране окружающей среды для контроля ПУОС в ходе реализации компонента Лот 2Создание системы диспетчерского управления (Асаналиева Назгуль).

28. Подрядчик несет ответственность за реализацию ПУОС/ПУОСКО и обеспечение того, чтобы работы выполнялись в соответствии с требованиями экологической безопасности.

1.3. Взаимодействие с участниками, вовлеченными в реализацию проекта

29. Для успешной реализации ПУОС проходили постоянные консультации со специалистом по охране окружающей среды KYRM АБР: встерчи, телефонные переговоры и переписка по электронной почте.

30. В соответствии с контрактом между ОАО НЭСК и АК-АУ ELEKTRIK №22 -16/0073 от 14.07.2015г., подрядчик предоставляет экологический отчет о реализации Плана управления окружающей средой ежеквартально. За период с июля по декабрь 2016г., АК-АУ ELEKTRIK предоставил 2 отчета своевременно.

31. В адрес АК-АУ ELEKTRIK в отчетном периоде было направлено 2 письма, касательно экологической инспекции на площадке и предоставления отчетов. Встречи с АК-АУ ELEKTRIK в отчетном периоде проходили на регулярной основе, в отчетном периоде проведено 12 встреч.

2. Мониторинг окружающей среды

32. В соответствии с ПЭО/ПУОС/ПУОСКО инструментальные измерения не предусмотрены для качества воздуха и воды, для шума и вибрации. Были использованы следующие виды мониторинга:

- шум и вибрация - визуальные наблюдения
- мониторинг качества воздуха - визуальные наблюдения;
- качество воды - визуальные наблюдения

2.1. Шум и вибрация

33. Лот 1. Модернизация подстанций. Не проводились работы, которые могут привести к появлению шума или вибрации. Подготовка участков была сделана в течение 3-х дней, используемое оборудование включало: грузовик для доставки строительных материалов (гравий, бордюры, сетка рабица) и машина для разравнивания гравия.

34. Лот 2. SCADA. Не проводились работы, которые могут привести к появлению шума или вибрации. Линии по натягиванию оптоволоконного кабеля находились на расстоянии более 1 км от населенных пунктов. Подготовительные работы заключались в обследовании существующих опор, на которые натягивался кабель, техника не использовалась. При натягивании оптоволоконна на строительной площадке находилась 1 автомашина, которая работала непостоянно.

2.2. Мониторинг качества атмосферного воздуха

35. Пыль не наблюдалось на строительных площадках. Автомобили были в хорошем состоянии. Техника, которая, работает на строительных площадках, имеет технический паспорт о прохождении техосмотра, что предусмотрено ПУОС (ЕМР) Приложение 6).

36. Лот 1. Модернизация подстанций. При замене оборудования на подстанциях используется кран для снятия оборудования, а также вывоз снятого оборудования на площадку и доставка нового оборудования к месту установки.

37. Лот 2. SCADA. В соответствии с требованиями ПУОС, техника, работающая на реализации Лот 2, при натягивании волоконно-оптовоого кабеля должна иметь технический паспорт о прохождении техосмотра, что свидетельствует о ее исправности. На фото свидетельство о прохождении техосмотра механизма, работающего на стройплощадке. Во время визуального осмотра во время выездов на места, не было обнаружено никаких утечек нефти.

2.3. Мониторинг качества воды

38. Лот 1 Модернизация подстанций и Лот 2 SCADA. Работы были проведены на большом расстоянии от водоемов. Не было обнаружено разливов или утечек нефтепродуктов вдоль маршрутов, используемых для транспортировки трансформаторов.

2.4. Мониторинг флоры и фауны

39. В отчетном периоде не было не законных вырубок деревьев и браконьерства.



Фото №5. Свидетельство о прохождении технического осмотра техники, работающей на прокладке оптоволоконного кабеля

3. Управление окружающей средой

3.1. Система экологического менеджмента, Планы управления окружающей средой для конкретных объектов и планы работ

40. В соответствии с требованиями АБР, в мае и июне 2016г. были разработаны 12 Планов управления и мониторинга окружающей среды для конкретных объектов.

:

- 1) ПУОСКО при замене маслонаполненных трансформаторов на подстанциях ОАО НЭСК;
- 2) ПУОСКО при замене маслонаполненных выключателей на подстанциях ОАО НЭСК;
- 3) ПУОСКО при замене оборудования, не содержащего масло: выключатели воздушные, вакуумные и элегазовые, КРУН на подстанциях ОАО НЭСК;
- 4) ПУОСКО при прокладке волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) между ПС «Главная-Чуйская» 220 кВ;
- 5) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Кара-Балта – Главная» 220 кВ;
- 6) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Фрунзенская – Кара-Балта» 220 кВ;
- 7) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Ала-Арча - Фрунзенская» 220 кВ;
- 8) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Быстровка –Ала-Арча» 220 кВ;
- 9) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Главная – Карагачовая» 110 кВ;
- 10) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Парковая – Ала-Арча» 220 кВ;
- 11) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «Чуйская – Быстровка» 220 кВ;
- 12) ПУОСКО при прокладке ВОЛС между ПС «ТЭЦ Бишкек – Парковая» 110кВ.

41. Все ПУОСКО размещены на сайте ОАО НЭСК для информирования общественности в мае – июне 2016г.

3.2. Инспекции и аудиты на объектах

Таблица № 2. Инспекции на объектах за период с июля по декабрь 2016г.

№№	Участки инспектирования	Кто проводил инспекцию	Дата инспекции
Лот №1 «Модернизация подстанций»			
	ПС Кара-Балта	Неронова Т. – консультант ООС ОАО НЭСК;	09.09.2016
	ПС Главная	Неронова Т. – консультант ООС ОАО НЭСК;	15.09.2016
	ПС Кара-Балта	Миссия АБР лице специалиста по защитным мерам Департамента Центральной и Западной Азии АБР (Манила), специалиста по ООС представительства АБР в Кыргызстане; Консультант по ООС ОАО НЭСК; Начальник ОВС ОАО НЭСК; Главный инженер ЧупВЭС	16.09.2016
Лот №2. ВОЛС			
	Линия Главная – Чуйская №№ опор: 136-124;	Неронова Т. – консультант ООС ОАО НЭСК; Асаналиева Н. – специалист ООС, АК-АУ	08.08.2016г.
	Линия Главная – Чуйская №№ опор: 42 – 27	Неронова Т. – консультант ООС ОАО НЭСК; Асаналиева Н. – специалист ООС, АК-АУ	19.08.2016
	Линия Главная – Кара-Балта, №№ опор 157-172	Неронова Т. – консультант ООС ОАО НЭСК; Асаналиева Н. – специалист ООС, АК-АУ	22.09.2016
	Объект Фрунзенская – Кара-Балта №№ опор 180 до 200	Асаналиева Н. – специалист ООС, АК-АУ.	21.10.2016

42. 16 сентября 2016г. состоялась миссия АБР в лице специалиста по защитным мерам Департамента Центральной и Восточной Азии АБР (Манила), специалиста по охране окружающей среды представительства АБР в Кыргызстане. Состоялось посещение подстанции Кара-Балта в Чуйской области.

43. Специалистом по защитным мерам Департамента Центральной и Восточной Азии АБР (гж-а Фуонк) было отмечено:

- Начаты работы по замене масляных выключателей на подстанции после того, как было протестировано трансформаторное масло на содержание ПХД и установлено, что все результаты показали наличие ПХД ниже 50 ppm;
- Специалисты подстанции проинструктированы о соблюдении техники безопасности при работе с элегазовым оборудованием. На подстанции имеется Инструкция по работе с элегазовым оборудованием, которая была предъявлена присутствующим;
- Подготовлена площадка для временного хранения опорожненных от масла выключателей: площадка оборудована бордюрами, засыпана гравием, что исключает попадание масла в окружающую среду;

44. Специалистом по защитным мерам Департамента Центральной и Восточной Азии АБР были даны следующего рода рекомендации по охране окружающей среды при реализации проекта:

- При установлении ПХД загрязненного оборудования и масла, необходимо подготовить специальные площадки, требования к которым предусмотрены в ПУОС;

- Подготовить промежуточный отчет о протестированном оборудовании к 26 сентября 2016г.

45. При посещении участков ведения работ по натягиванию оптоволоконного кабеля, консультантом по охране окружающей среды проводился инструктаж по соблюдению техники безопасности.

3.2.1.Выполнение экологических требований и управление маслonaполненным оборудованием и ПХД

46. В июле 2016г. НЭХК передал в пользование ОАО НЭСК экспресс-анализаторы (в количестве 2 штук) для тестирования трансформаторного масла на содержание в нем ПХД. 26 июля консультант по охране окружающей среды, нанятый Министерством энергетики КР в рамках компонента проекта по повышению потенциала, с привлечением компанией-поставщиком экспресс-анализаторов «Илим», провели практический тренинг по обучению сотрудников ОАО НЭСК работе на экспресс-анализаторе.

47. В тренинге приняли участие 15 человек (Список в приложении №1). Участниками тренинга были: специалисты предприятий высоковольтных электрических сетей Ошской, Нарынской, Джалал-Абадской, Чуйской, Иссык-Кульской и Таласской областей, которые относятся к структуре ОАО НЭСК. (Список участников в Приложении 1).



Фото №6.Практический тренинг с выездом на ЧуПВЭС на новом экспресс-анализаторе

48. До начала строительных работ, был разработан график проведения тестирования трансформаторного масла на содержание ПХД, который включает в себя конкретные сроки проведения тестов масляных выключателей, которые будут заменяться в рамках проекта АБР, на содержание ПХД в трансформаторном масле. В сентябре месяце график тестирования оборудования был пересмотрен и уточнен.

49. Работы по тестированию масла консультантом проекта по охране окружающей среды и специалистом ОАО НЭСК были начаты 1 августа и проводились до 16 ноября 2016г. Отбор проб масла проводился по мере вывода оборудования из работы. После 15 ноября работы были приостановлены в связи с наступлением зимнего периода, когда отключения электрооборудования не приводятся.

50. Как было отмечено выше (п.1.3), замена маслonaполненного оборудования в рамках проекта «Развитие сектора энергетики», будет проводится на 54 подстанциях из 107 подстанций. На остальных 44 подстанциях замене подлежит не маслonaполненное оборудование: воздушные и вакуумные выключатели и КРУН.

51. Для проведения работ по тестированию масла, приказом ОАО НЭСК №229 от 01.08.2016г. была создана комиссия, состав которой вошли специалисты служб ОАО

НЭСК. Принимая во внимание, что в экспресс-анализатор распечатывает и сохраняет в памяти результаты анализов, в комиссию не были включены специалисты ГАООСЛХ.



Фото №7и 8 Отбор проб масла из выключателей ПС Жетиген и из ТН ПС Фрунзенская. Персонал, работающий на отборе проб имеет средства индивидуальной защиты и проинформирован о технике безопасности и охране труда

52. Всего, с августа по ноябрь протестировано 221 маслonaполненное оборудование на 25 подстанциях Чуйской, Джалал-Абадской, Нарынской и Таласской областей. Все отобранные пробы показали наличие содержания ПХД ниже 50 ppm, что свидетельствует об отсутствии ПХД-загрязнения заменяемого маслonaполненного оборудования и масла.

53. Таким образом, согласно полученным данным, при замене протестированного оборудования, будет реализовываться ПУОС электрооборудованием и маслами, незагрязненными ПХД. Результаты тестирования маслonaполненного оборудования представлены в Таблице № 3.

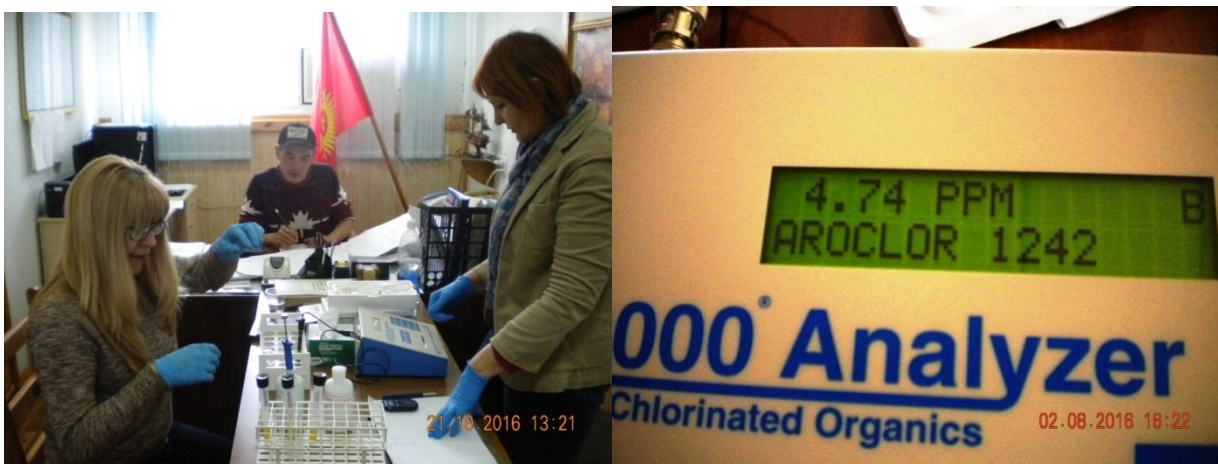


Фото №9 Тестирование масла на ПС Фрунзенская

54. Результаты тестирования оформлялись отдельным протоколом для каждого оборудования и подписывались участниками тестирования. Приложение формы протокола с распечатанным файлом на экспресс-анализаторе в Приложении. Как было отмечено выше, информация о результатах тестирования была направлена в ГАООС и размещена на интернет-портале ОАО НЭСК по адресу, указанному в разделе Информирование общественности.

55. В 2017г. планируется провести тестирование трансформаторного масла в заменяемом маслonaполненном оборудовании в рамках проекта АБР «Развитие сектора энергетики» на 29 подстанциях Ошской и Иссык-Кульской областей, 2 подстанции в Джалал-Абадской области.

3.2.2. Управление элегазовым оборудованием

56. В целях соблюдения безопасности при замене элегазового оборудования на всех подстанциях ОАО НЭСК имеются инструкции по установке и работе с элегазовым оборудованием. В инструкции содержится руководство по безопасности при установке элегазового оборудования.

Таблица 3. Результаты тестирования трансформаторного масла на содержание ПХД из заменяемого оборудования на подстанциях ОАО НЭСК

№№ ПС	№№ оборудования п/п	Наименование оборудования	Количе ство, шт.	Дата тестирова ния	№ анализа	Результат ПХД, ppm	Норма ПХД, ppm	Примечание
ЧуПВЭС								
1		ПС Фрунзенская						
		Оборудована площадка для временного хранения трансформаторов тока и напряжения						
	1.	ТТ-500 ВЛ-500, Л-509 Ф-А	1	14.09.2016	00148	2,77	50	
	2.	ТТ -500 ВЛ – 500, Л- 509 Ф-С	1	14.09.2016	00147	2,39	50	
	3.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-А/1	1	14.09.2016	00149	12,3	50	
	4.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-А/2	1	14.09.2016	00150	11,2	50	
	5.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-А/3	1	14.09.2016	00165	3,93	50	
	6.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-А/4	1	14.09.2016	00143	8,73	50	
	7.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-В/1	1	14.09.2016	00154	10,6	50	
	8.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-В/2	1	14.09.2016	00155	11,3	50	
	9.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-В/3	1	14.09.2016	00156	8,77	50	
	10.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-В/4	1	14.09.2016	00157	11,5	50	
	11.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-С/1	1	14.09.2016	00158	13,8	50	
	12.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-С/2	1	14.09.2016	00159	13,8	50	
	13.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-С/3	1	14.09.2016	00160	7,46	50	
	14.	ТН-500 ВЛ-500, Л-509, Ф-С/4	1	14.09.2016	00161	5,81	50	
	15.	ТТ -500 ВЛ – 500, Л- «Жамбыл» Ф-А	1	26.08.2016	00114	3,23	50	
	16.	ТТ -500 ВЛ – 500, Л- «Жамбыл» Ф-С	1	26.08.2016	00115	2,51	50	
	17.	ТН500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-А/1	1	26.08.2016	00116	4,18	50	
	18.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-А/2	1	26.08.2016	00117	4,23	50	
	19.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-А/3	1	26.08.2016	00118	4,60	50	
	20.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-А/4	1	26.08.2016	00119	4,23	50	
	21.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-В/1	1	26.08.2016	00120	3,02	50	
	22.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-В/2	1	26.08.2016	00121	3,48	50	
	23.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-В/3	1	26.08.2016	00122	3,84	50	
	24.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-В/4	1	26.08.2016	00123	3,53	50	
	25.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-С/1	1	26.08.2016	00124	4,33	50	
	26.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-С/2	1	26.08.2016	00125	4,56	50	
	27.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-С/3	1	26.08.2016	00126	4,80	50	

28.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Жамбыл», Ф-С/4	1	26.08.2016	00127	6,50	50	
29.	ТТ -500 ВЛ – 500, Л- «Шу» Ф-А	1	17.08.2016	00072	7,17	50	
30.	ТТ -500 ВЛ – 500, Л- «Шу» Ф-С	1	17.08.2016	00073	3,53	50	
31.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-А/1	1	17.08.2016	00074	10,8	50	
32.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-А/2	1	17.08.2016	00075	4,69	50	
33.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-А/3	1	17.08.2016	00076	7,17	50	
34.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-А/4	1	17.08.2016	00077	11,1	50	
35.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-В/1	1	17.08.2016	00078	10,1	50	
36.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-В/2	1	17.08.2016	00079	10,5	50	
37.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-В/3	1	17.08.2016	00080	10,5	50	
38.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-В/4	1	17.08.2016	00081	6,01	50	
39.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-С/1	1	17.08.2016	00082	6,39	50	
40.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-С/2	1	17.08.2016	00083	9,26	50	
41.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-С/3	1	17.08.2016	00084-85	9,64 -10,6	50	
42.	ТН-500 ВЛ-500, Л-«Шу», Ф-С/4	1	17.08.2016	00086	10,6	50	
43.	ТН-220, ТФНД №3601	1	17.08.2016	00087	8,79	50	
44.	ТН-220, ТФНД №3532	1	17.08.2016	00088	12,8	50	
45.	ТН-220, ТФНД №3573	1	17.08.2016	00089	11,5	50	
46.	ТН-220, ТФНД №801	1	17.08.2016	00090	9,56	50	
47.	ТН-220, ТФНД №3428	1	17.08.2016	00091	11,3	50	
48.	ТН-220, ТФНД №3630	1	17.08.2016	00092	9,48	50	
49.	ТН-220, ТФНД №8953	1	17.08.2016	00093	10,6	50	
50.	ТН-220, ТФНД №8937	1	17.08.2016	00094	7,26	50	
51.	ТН-220, ТФНД №8934	1	17.08.2016	00095	6,42	50	
52.	ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - А	1	28.09.2016	00166	2,27	50	
53.	ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - В	1	28.09.2016	00167	12,0	50	
54.	ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - С	1	28.09.2016	00168	8,14	50	
55.	ТТ- 220 ЖГРЭС Фаза А	1	10.10.2016	00194	6,08	50	
56.	ТТ- 220 ЖГРЭС Фаза В	1	10.10.2016	00195	40,2	50	
57.	ТТ- 220 ЖГРЭС Фаза С	1	10.10.2016	00196	6,30	50	
58.	ТТ- 220 Кемин Фаза А	1	12.10.2016	00197	6,76	50	
59.	ТТ- 220 Кемин Фаза В	1	12.10.2016	00198	9,58	50	
60.	ТТ- 220 Кемин Фаза С	1	12.10.2016	00199	31,7	50	
61.	ТТ – 220 ВЛ АТ – 1 Фаза- А		04.11.2016	00219	12,9	50	
62.	ТТ – 220 ВЛ АТ – 1 Фаза- А		04.11.2016	00220	12,0	50	
63.	ТТ – 220 ВЛ АТ – 1 Фаза- А		04.11.2016	00221	11,5	50	
2.				ПС Кара-Балта			

Оборудована площадка для временного хранения трансформаторов							
64.	В ¹ -220 В- 1 Фрунзенская -1, Ф – А	1	02.08.2016	00008	7,42	50	
65.	В -220 В- 1 Фрунзенская -1, Ф – В	1	02.08.2016	00007	9,99	50	
66.	В -220 В- 1 Фрунзенская -1, Ф – С	1	02.08.2016	00006	9,66	50	
67.	В -220 В- 2 Фрунзенская – 2, Ф – А	1	02.08.2016	00009	5,72	50	
68.	В -220 В- 2 Фрунзенская -2, Ф – В	1	02.08.2016	00010	12,6	50	
69.	В -220 В- 2 Фрунзенская -2, Ф – С	1	02.08.2016	00011	15,2	50	
70.	В –У 220 В- 1 Главная, Ф – А	1	02.08.2016	00015	5,34	50	
71.	В –У 220 В- 1 Главная, Ф – В	1	02.08.2016	00016	7,47	50	
72.	В –У 220 В- 1 Главная, Ф – С	1	02.08.2016	00017	5,92	50	
73.	В –У 220 В- 2 Главная, Ф – А	1	02.08.2016	00014	4,74	50	
74.	В –У 220 В- 2 Главная, Ф – В	1	02.08.2016	00013	9,61	50	
75.	В –У 220 В- 2 Главная, Ф – С	1	02.08.2016	00012	5,38	50	
76.	ТН – 10, ИСШ – 1-кВ	1	02.08.2016	00146	7,54	50	
3.	ПС Арча – Бешик						
	Оборудование после замены будет перевезено на ЧУПВЭС						
77.	ТН – 10, II СШ - 35, №1	1	07.09.2016	00142	14,5	50	
78.	ТН – 10, II СШ - 35, №2	1	07.09.2016	00141	16,3	50	
4.	ПС Манас						
	Оборудование после замены будет перевезено на ЧУПВЭС						
79.	ТН – 35, Ф- А	1	07.09.2016	00138	19,5	50	
80.	ТН – 35, Ф- В	1	07.09.2016	00139	7,28	50	
81.	ТН – 35, Ф- С	1	07.09.2016	00140	22,5	50	
5.	ПС Кант						
	Оборудование после замены будет перевезено на ЧУПВЭС						
82.	ТН – 35, I СШ - 35, Ф- А	1	07.09.2016	00133	15,8	50	
83.	ТН – 35, I СШ - 35, Ф- В	1	07.09.2016	00134	10,2	50	
84.	ТН – 35, I СШ - 35, Ф- С	1	07.09.2016	00135	8,92	50	
85.	ТН – 35, II СШ - 35, Ф- А	1	07.09.2016	00136	15,6	50	
86.	ТН – 35, II СШ - 35, Ф- С	1	07.09.2016	00137	12,6	50	
6.	ПС Главная						
	Оборудована площадка для временного хранения трансформаторов						
87.	ТТ – 110, Георгиевка, Ф- А	1	07.09.2016	00131	43,0	50	
88.	ТТ – 110, Георгиевка, Ф- С	1	07.09.2016	00132	16,1	50	
89.	ТТ – 110, ОБ-110, Ф- С, №3044	1	07.09.2016	00130	9,69	50	

¹ В – Выключатель

90.	ТТ – 110, ОВ-110, Ф- В, №1925	1	07.09.2016	00129	12,9	50		
91.	ТТ – 110, ОВ-110, Ф- А, №648	1	07.09.2016	00128	13,4	50		
92.	ТТ – 220, Шу, Ф- А	1	14.09.2016	00145	47,0	50		
93.	ТТ – 220, Шу, Ф- В	1	14.09.2016	00144	12,1	50		
94.	ТТ – 220, Шу, Ф- С	1	14.09.2016	00153	12,1	50		
95.	ТТ-220 ОВ-220 Ф-А	1	21.09.2016	00162	25,8	50		
96.	ТТ-220 ОВ-220 Ф-В	1	21.09.2016	00163	8,81	50		
97.	ТТ-220 ОВ-220 Ф-С	1	21.09.2016	00164	4,8	50		
98.	ТТ -220 кВ ВЛ Алма-Ата Ф – А	1	28.09.2016	00169	8,38	50		
99.	ТТ -220 кВ ВЛ Алма-Ата Ф – В	1	28.09.2016	00170	10,3	50		
100.	ТТ -220 кВ ВЛ Алма-Ата Ф- С	1	28.09.2016	00171	17,4	50		
101.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ - 1 Ф – А	1	28.09.2016	00172	7,50	50		
102.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ - 1 Ф – В	1	28.09.2016	00173	7,45	50		
103.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ - 1 Ф- С	1	28.09.2016	00174	6,76	50		
104.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ - 2 Ф – А	1	28.09.2016	00175	10,7	50		
105.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ – 2 Ф – В	1	28.09.2016	00176	5,97	50		
106.	ТТ -220 кВ ВЛ ТЭЦБ - 2 Ф- С	1	28.09.2016	00177	7,54	50		
107.	ТН ІСШ 110 кВ Фаза -А	1	02.11.2016	00216	12,6	50		
108.	ТН ІСШ 110 кВ Фаза –В	1	02.11.2016	00217	14,9	50		
109.	ТН ІСШ 110 кВ Фаза -С	1	02.11.2016	00218	12,7	50		
7.			ПС Быстровка					
110.	ТН -220 кВ ІІСШ-200 Ф-А нижний каскад	1	05.10.2016	00178	8,93	50		
111.	ТН -220 кВ ІІСШ-200Ф-А верхний каскад	1	05.10.2016	00179	11,7	50		
112.	ТН -220кВ ІІСШ-200 Ф-В нижний каскад	1	05.10.2016	00180-00181	(0,47) 1,98	50		
113.	ТН -220кВ ІІСШ-200 Ф-В верхний каскад	1	05.10.2016	00182	12,3	50		
114.	ТН -220кВ ІІСШ-200 Ф-С нижний каскад	1	05.10.2016	00183	11,3	50		
115.	ТН -220кВ ІІСШ-200 Ф-С верхний каскад	1	05.10.2016	00184	12,4	50		
116.	ТТ-35 ВЛ Орловка, Ф - А	1	05.10.2016	00185	18,4	50		
117.	ТТ-35 ВЛ Орловка, Ф - В	1	05.10.2016	00186	18,2	50		
118.	ТТ-35 ВЛ Орловка, Ф - С	1	05.10.2016	00187	23,7	50		
119.	ТТ-35 ВЛ Кемин Ф - А	1	05.10.2016	00188	20,7	50		
120.	ТТ-35 ВЛ Кемин, Ф - В	1	05.10.2016	00189	9,6	50		
121.	ТТ-35 ВЛ Кемин, Ф - С	1	05.10.2016	00190	19,5	50		
122.	ТТ-220 ВЛ Кемин – 1 Ф - А	1	09.11.2016	00222	5,06	50		
123.	ТТ-220 ВЛ Кемин – 1 Ф – В	1	09.11.2016	00223	1,68	50		
124.	ТТ-220 ВЛ Кемин – 1 Ф – С	1	09.11.2016	00224	15,2	50		
125.	ТТ-220 ВЛ Кемин – 2 Ф – А	1	09.11.2016	00225	5,23	50		

	126.	ТТ-220 ВЛ Кемин – 2 Ф – В	1	09.11.2016	00226	6,5	50	
	127	ТТ-220 ВЛ Кемин – 2 Ф - С	1	09.11.2016	00227	6,65	50	
	128.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – А/Верхний каскад	1	09.11.2016	00228	1,02	50	
	129.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – В/Верхний каскад	1	09.11.2016	00229	0,84	50	
	130.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – А/Нижний каскад	1	09.11.2016	00230	17,8	50	
	131.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – В/Нижний каскад	1	09.11.2016	00231	15,6	50	
	132.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – С/Верхний каскад	1	09.11.2016	00232	1,03	50	
	133.	ТН – 220 ВЛ ІСШ Ф – С/Верхний каскад	1	09.11.2016	00233	13,08	50	
8.		ПС Ивановка Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	134.	ТТ-35кВ ЗНОМ -ЗБ65-У1 Ф - А	1	05.10.2016	00191	4,0	50	
	135.	ТТ-35кВ ЗНОМ -ЗБ65-У1 Ф – В	1	05.10.2016	00192	3,05	50	
	136.	ТТ-35кВ ЗНОМ -ЗБ65-У1 Ф - С	1	05.10.2016	00193	2,79	50	
9.		ПС Ново-западная Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	137.	ТН - 6 кВ НТМИ - I СШ	1	12.10.2016	00200	3,22	50	
	138.	ТН - 6 кВ НТМИ - II СШ	1	12.10.2016	00201	10,8	50	
10.		ПС Южная Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	139.	ТН - 6 кВ НТМИ - I СШ -12	1	12.10.2016	00202	9,90	50	
11.		ПС Ново-южная Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	140.	ТН - 6 кВ НТМИ - I СШ	1	12.10.2016	00203	18,5	50	
12.		ПС Каинда Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	141.	ТН - 6 кВ НТМИ -1066 (15 яч.)	1	14.10.2016	00205	9,01	50	
	142.	ТН - 10 кВ НТМИ- 10 (5яч.)	1	14.10.2016	00206	4,51	50	
13.		ПС Беш-Терек Оборудование после замены будет перевезено на ЧупВЭС						
	143.	ТН - 10 кВ НТМИ – 10 №422	1	14.10.2016	00204	1,39	50	
14.		ПС Женги-Жер						
	144.	ТТ ВЛ-100 Благовещенка Фаза А	1	16.11.2016	00234	2,73	50	
	145.	ТТ ВЛ-100 Благовещенка Фаза С	1	16.11.2016	00235	3,95	50	
	146.	ТН ВЛ-110 ІСШ Фаза А	1	16.11.2016	00237	2,06	50	
	147.	ТН ВЛ-110 ІСШ Фаза В	1	16.11.2016	00236	4,52	50	
	148.	ТН ВЛ-110 ІСШ Фаза С	1	16.11.2016	00238	0,00	50	
	149.	ТН ВЛ-110 ІСШ Фаза С	1	16.11.2016	00239	0,00	50	

		ПС Пиковая-Котельная					
15.	150.	ТН НТМД 10 – Уз	1	16.11.2016	00240	4,51	50
Нарын ПВЭС							
16.		ПС Жетиген					
Оборудование после замены будет перевезено на НарынПВЭС							
	151.	В МКП 110, Ф – А	1	05.08.2016	00018	25,9	50
	152.	В МКП 110, Ф – С	1	05.08.2016	00019	11,6	50
	153.	В МКП, СВ-100, Ф – С	1	05.08.2016	00020	8,16	50
	154.	В МКП 110, Макмал, Ф–А	1	05.08.2016	00021	10,3	50
	155.	В МКП 110, Макмал, Ф–В	1	05.08.2016	00022	32,4	50
	156.	В МКП 110, Макмал, Ф–С	1	05.08.2016	00023	28,9	50
	157.	В МКП 110, Урум-Баш, Ф–А	1	05.08.2016	00024	26,4	50
	158.	В МКП 110, Урум-Баш, Ф–В	1	05.08.2016	00025	12,0	50
	159.	В МКП 110, Урум-Баш, Ф–С	1	05.08.2016	00026	31,0	50
17.		ПС Чаек					
Оборудование после замены будет перевезено на НарынПВЭС							
	160.	В СВ-110 (МКП)	1	05.08.2016	00027	10,8	50
	161.	В ВВЛ-110 Кара-Кече, МКП	1	05.08.2016	00030	9,6	50
18.		ПС Нарын-1					
Оборудование после замены будет перевезено на НарынПВЭС							
	162.	Трансформатор тока ТТ-35	1	05.08.2016	00029	18,6	50
19.		ПС Угут					
Оборудование после замены будет перевезено на НарынПВЭС							
	163.	Трансформатор тока ТТ 35	1	05.08.2016	00028	20,8	50
Жалал-Абадское ПВЭС							
20.		ПС Кристалл					
Оборудование после замены вывезено на ПС Торобаева							
	164.	В ВЛ220, «Сардар», Ф– А	1	15.08.2016	00031-32	4,97	50
	165.	В ВЛ220, «Сардар», Ф– В	1	15.08.2016	00033	3,86	50
	166.	В ВЛ220, «Сардар», Ф– С	1	15.08.2016	00034	3,14	50
	167.	В ВЛ220, «Юлдуз», Ф – А	1	15.08.2016	00035	6,38	50
	168.	В ВЛ220, «Юлдуз», Ф – В	1	15.08.2016	00036	5,18	50
	169.	В ВЛ220, «Юлдуз», Ф – С	1	15.08.2016	00037	5,33	50
	170.	В ОВ-220, Ф – А	1	15.08.2016	00038	7,54	50
	171.	В ОВ-220, Ф – В	1	15.08.2016	00039	7,72	50
	172.	В ОВ-220, Ф – С	1	15.08.2016	00040	7,94	50
	173.	В В-220, Кызыл Рават Ф–А	1	15.08.2016	00041	4,91	50

	174.	В В-220, Кызыл Рават Ф–В	1	15.08.2016	00043	6,51	50	
	175.	В В-220, Кызыл Рават Ф–С	1	15.08.2016	00042	4,59	50	
	176.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-1, Ф- А	1	15.08.2016	00057	3,98	50	
	177.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-1, Ф- В	1	15.08.2016	00058	5,59	50	
	178.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-1, Ф- С	1	15.08.2016	00059	4,66	50	
	179.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-2, Ф- А	1	15.08.2016	00060	5,58	50	
	180.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-2, Ф- В	1	15.08.2016	00061	3,87	50	
	181.	В ВЛ-220, Таш.ГЭС-2, Ф- С	1	15.08.2016	00062	3,86	50	
	182.	В ВЛ-220, Курпсайская ГЭС,Ф- А	1	15.08.2016	00063	6,98	50	
	183.	В ВЛ-220, Курпсайская ГЭС,Ф- В	1	15.08.2016	00064	7,39	50	
	184.	В ВЛ-220, Курпсайская ГЭС,Ф- С	1	15.08.2016	00065	7,27	50	
	185.	ШСВ 220 Ф-А	1	15.08.2016	00066	7,49	50	
	186.	ШСВ 220 Ф-В	1	15.08.2016	00067	6,88	50	
	187.	ШСВ 220 Ф-С	1	15.08.2016	00068	8,03	50	
	188.	ВВЛ-220, ППМ -2, Ф- А	1	15.08.2016	00069	7,67	50	
	189.	ВВЛ-220, ППМ -2, Ф- В	1	15.08.2016	00070	6,61	50	
	190.	ВВЛ-220, ППМ -2, Ф- С	1	15.08.2016	00071	7,98	50	
21.	ПС Торобаева							
	Ведется подготовка площадки для временного хранения старого оборудования							
	191.	ТТ 220 «Фотон» Ф-А	1	15.08.2016	00044	8,64	50	
	192.	ТТ 220 «Фотон» Ф-С	1	15.08.2016	00045	8,3	50	
	193.	ТТ 220 «Фазылман» Ф-А	1	15.08.2016	00046	16,1	50	
	194.	ТТ 220 «Фазылман» Ф-С	1	15.08.2016	00047	6,48	50	
	195.	ТТ 220, АТ – 3, Ф-А	1	15.08.2016	00048	4,97	50	
	196.	ТТ 220, АТ – 3, Ф-В	1	15.08.2016	00049	6,59	50	
	197.	ТТ 220, АТ – 3, Ф-С	1	15.08.2016	00050	5,39	50	
	198.	ТТ 220, АТ – 2, Ф-А	1	15.08.2016	00051	11,7	50	
	199.	ТТ 220, АТ – 2, Ф-В	1	15.08.2016	00052	28,3	50	
	200.	ТТ 220, АТ – 2, Ф-С	1	15.08.2016	00053	7,09	50	
	201.	ТТ 220, АТ – 1, Ф-А	1	15.08.2016	00054	9,55	50	
	202.	ТТ 220, АТ – 1, Ф-В	1	15.08.2016	00055	7,07	50	
	203.	ТТ 220, АТ – 1, Ф-С	1	15.08.2016	00056	11,4	50	
	Таласское ПВЭС							
22.	ПС Талас							
	Оборудование после замены будет перевезено на ТаласПВЭС							
	204.	В МКП-110 , Т-1, Ф – А	1	24.08.2016	00096	14,3	50	
	205.	В МКП-110 , Т-1, Ф – В	1	24.08.2016	00097	16,7	50	

	206.	В МКП-110 , Т-1, Ф – С	1	24.08.2016	00098	16,9	50	
	207.	В МКП-110 , Т-1, Ф – А	1	24.08.2016	00099	16,6	50	
	208.	В МКП-110 , Т-1, Ф – В	1	24.08.2016	00100	17,0	50	
	209.	В МКП-110 , Т-1, Ф – С	1	24.08.2016	00101	18,6	50	
23.	ПС Победа							
	Оборудование после замены будет перевезено на ТаласПВЭС							
	210.	ТТ- 35, «Ак-Добо», Ф - А	1	24.08.2016	00102	3,88	50	
	211.	ТТ- 35, «Ак-Добо», Ф - С	1	24.08.2016	00103	13,8	50	
	212.	ТН 1 СШ-35, Ф - А	1	24.08.2016	00104	9,73	50	
	213.	ТН 1 СШ-35, Ф – В	1	24.08.2016	00105	11,6	50	
	214.	ТН 1 СШ-35, Ф - С	1	24.08.2016	00106	33,8	50	
	215.	ТН 2 СШ-10	1	24.08.2016	00107	6,46	50	
	216.	ТН 2 СШ- 35, Ф-А	1	24.08.2016	00108	7,44	50	
	217.	ТН 2 СШ- 35 Ф- В	1	24.08.2016	00109	26,7	50	
	218.	ТН 2 СШ- 35 Ф- С	1	24.08.2016	00110	9,54	50	
24.	ПС «Чат-Базар»							
	Оборудование после замены будет перевезено на ТаласПВЭС							
	219.	ТТ – 35, Т -1 Ф - А	1	24.08.2016	00111	8,13	50	
	220.	ТТ – 35, Т -1 Ф - С	1	24.08.2016	00112	8,82	50	
25.	ПС Манас ТПВЭС							
	Оборудование после замены будет перевезено на ТаласПВЭС							
	221.	ТН – 2, СШ – 10	1	24.08.2016	00113	1,69	50	
	Итого:	На 16 ноября 2016г. протестировано 221 маслонаполненное оборудование на 25 подстанциях						

3.2.3. Обращение с отходами

Обращение с маслами и оборудованием, не загрязненным ПХД

57. Принимая во внимание, что протестированное оборудование и масло, представленные в Таблице 2, не загрязнены ПХД, опорожненные масляные выключатели и маслonaполненные трансформаторы будут храниться на территории ПВЭС в каждой области, где имеются специальные оборудованные площадки – открытые распределительные устройства (ОРУ) до принятия решения ОАО НЭСК об их сдаче на металлический лом или в качестве резервного для дальнейшего использования.

58. Как отмечалось выше, после замены, снятое протестированное оборудование, слитое из выключателей масло, маслonaполненные трансформаторы тока и напряжения, вывезены с подстанций на ПВЭС в соответствии с экологическими требованиями. Не было обнаружено разливов или протечек при вывозе оборудования.

3.2.4. Обращение с нетоксичными отходами.

Лот №1. Модернизация подстанций

59. К нетоксичным отходам, которые образуются в ходе строительных работ, относятся: строительные отходы, ветошь, непригодная тара, сорбенты, др.

60. Строительные отходы вывозятся с подстанций в места, указанные в разрешениях на размещение отходов, выданные областными органами по охране окружающей среды.

Лот №2. SCADA

61. Специальный лагерь для работающих по протягиванию оптоволоконного волокна не организован, т.к. работающие живут в г. Бишкек. Бытовые отходы, образуемые на площадке, утилизируются в городских контейнерах, в соответствии с разрешением на размещение отходов, выданное ЧупВЭС местным управлением охраны окружающей среды. Отходы в виде деревянных бабин, на которых поступал оптоволоконный кабель, размещаются в специальный склад, арендованный компанией АК-АУ (смотрите фото 10).

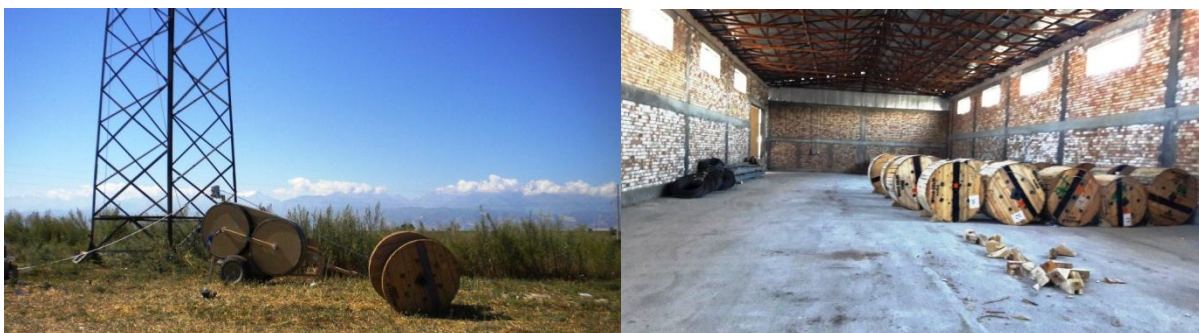


Фото №10. Склад для временного хранения отходов оптоволоконного кабеля

Уведомления о несоблюдении

62. В отчетном периоде не было случаев несоблюдения экологических требований и не было выдано ни одно уведомление о несоблюдении.

3.3. Механизм рассмотрения жалоб

63. Требования по рассмотрению жалоб Политики механизма подотчетности АБР (2012) и Политики по защитным мерам АБР (SPS, 2009г.) принципиально отвечают требованиям

Закона Кыргызской Республики «О порядке рассмотрения обращений граждан» (2007). Существующие различия в сроках рассмотрения жалоб, установленные 30 дней в Законе Кыргызской Республики и 14 дней в Политике подотчетности АБР, устранены Приказом Генерального Директора ОАО «НЭСК» от 22 мая 2014г. Приказ направлен на оперативное реагирование НЭСК при обращении жалоб. Подрядчик, работающий по Лот 2 компания Ак-Ай, имеет Журнал регистрации обращения граждан на площадках ведения работ. (Приложение 8). Жалоб, имеющих отношение к проекту в течение отчетного периода 2016 г., получено не было.

3.4. Информационное обеспечение

64. В целях информирования общественности о реализуемом проекте и мерах, которые будут приняты для обеспечения экологической безопасности, ОАО «НЭСК» постоянно обновляет информацию о ходе реализации проекта и за отчетный период ОАО НЭСК разместило на сайте разработанные ПУОСКО по двум лотам.

65. Результаты тестирования трансформаторного масла были размещены на веб-сайте ОАО НЭСК (www.nesk.kg) и на странице ОАО НЭСК в Facebook.

66. Информация о проведенных тестах в ГАООСЛХ и об их участии в тестировании была направлена отдельно (Приложение).

3.5. План корректирующих действий

67. ПУОС предусматривает обустройство площадок, которые защищают почву от загрязнения нефтью с дождевой водой во время временного хранения масляных выключателей и трансформаторов тока и напряжения на подстанциях. Тем не менее, в течение отчетного периода, эти сайты не были полностью построены НЭСК и планирует начать эти работы только в 2017 году.

68. Ниже в Таблице 4 указан статус выполнения корректирующих действий для решения вышеуказанных проблем, и какие корректирующие действия должны осуществляться, чтобы достичь, исполнение ПУОС.

Таблица 4. Статус выполнения Плана корректирующих мероприятий

№ №	Выявленные экологические вопросы	Принятые корректирующие действия	Установленные сроки для решения вопроса	Выполнено/не выполнено	Ответственные за реализацию/надзор
1.	Отсутствие портативного ПХД анализатора для экспресс-теста масел трансформаторов	Приобретение экспресс анализаторов для тестирования масел по ПХД	Март 2016г.	Выполнено	МЭ КР, ОАО НЭСК
2.	Наличие или отсутствие ПХД в трансформаторном масле	Проведение тренингов и тестирование трансформаторного масла на содержание/отсутствии ПХД	Апрель – июнь 2016г.	Выполнено	МЭ КР, ОАО НЭСК
3.	Отсутствие площадок для временного хранения старого	Оборудование площадки для временного хранения старого	Июнь 2016г.	Выполнено: ПС Кара-Балта, Главная,	ОАО НЭСК

	оборудования, в т.ч. маслonaполненного	оборудования, в т.ч. маслonaполненного		Фрунзенская	
4.	Тестирование трансформаторного масла	Подготовить промежуточный отчет в АБР о протестированном оборудовании	26 сентября 2016г	Выполнено	ОАО НЭСК

69.Для того, чтобы достичь соответствия с ПЭУ и ПУОС проекта, следующие корректирующие действия должны осуществляться в следующем отчетном периоде в тесном сотрудничестве с АБР, ГКПЭН КР и НЭСК (таблица 5).

Таблица 5. План мероприятий на 2017г.

№	Выявленные экологические вопросы	Принятые корректирующие действия	Сроки для решения вопросов	Ответственные за реализацию/ надзор
1.	Не завершены работы по тестированию трансформаторного масла	Продолжить работы по тестированию трансформаторного масла	Май - август 2017г.	ОАО НЭСК
2.	Не завершены работы по подготовке площадок для временного хранения снятого оборудования	Подготовка площадок, необходимых для хранения оборудования	Март-апрель 2017г.	ОАО НЭСК

Приложение №1. Список участников практического тренинга 27.07.2016г.
Г. Бишкек, ОАО НЭСК

Лист посещения ОАО «НЭСК»

JSC "NEG of Kyrgyzstan Visitors' List

Дата Посещения Date of visit	Ф.И.О. Name of visitor	Фирма Company name	Подпись Signature
26.07.16.	Баширов А.Т	ТГПС	
	Бурибаева Ш.Э.	УФВЭС	
	Каболова А.	ООО ПБЭС	
	Роботкин С.В.	ОАО «НЭСК»	
	Мурзабаева Т.О.	УФВЭС	
	Султанмурзаева	УФВЭС	
	Эматов Т.	УФВЭС	
	Виканова Ч.Ю.	ПБО НЭСК	
	Кашамова Ш.А.	ООУ РП НЭСК	
	Макеева А.Т.	УФВЭС	
	Асипжанов А.А.	АБР	
	Герасов М.С.	ОАО НЭСК	
	Лросогейко А.В.	ООО «Имми»	
	Иванкин Д.С.	ООО «Имми»	
	Криворучко С.А.	ЭКОЛОГ	

Приложение №2. Форма Протокола тестирования оборудования на ПХД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326
Тел: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email. nesk@elcat.kg

**ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ
ДИФЕНИЛОВ**

№ от « » 2016г.

Место проведения тестирования _____

Наименование оборудования _____

Количество, объем образца **1 проба, 5 мг.** _____

Наименование определяемого показателя	Ед. изм.	Результаты испытаний	ПДК по НД, не более
Полихлорированные дифенилы (ПХД)	ppm		50

Тестирование проводили:

Неронова Т.И.
Камалова Л.А.
Вичканова И.Ю.
Рябокоть С.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК
ОВСиРП, ОАО НЭСК
ПТО, ОАО НЭСК
ЦСИЗПИ ОАО НЭСК

Приложение №3. Письмо в ГАООСЛХ о результатах тестирования (перевод и оригинал)

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН
ЭКОМУГУНО КАРАШТУУ КУРЧАТИ
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОНТРОЛ
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ

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

Биринчи маан КРБ, КИН: 02001209610051
р/с: 129052238181004, БИК: 129032,
Банк: Бишкек Филиалы ААК «РСК-Банк»
ОКПО: 23994204 0253101 2



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

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

Первомайский РОК, ИНН: 02001200610051
р/с: 129052238181004, БИК: 129052
Банк: Бишкекский Филиал ОАО «РСК-Банк»
ОКПО: 23994204 0253101 2

18.11.2016-ж. № 05-01-28/2005

№ 22-7/118 от 04.11.2016 г. - ОВР

Первому заместителю
генерального директора ОАО
“Национальная электрическая
сеть Кыргызстана”
Бородину А.В.

Государственное агентство охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики (далее - Госагентство), для участия в тестировании трансформаторного масла на экспресс-анализаторе L2000DX представляет кандидатуру Дарбаковой А.С. – специалиста Управления экологического мониторинга Госагентства.

В связи с отсутствием конкретной даты отбора проб, Госагентство просит Вас заранее проинформировать нашего специалиста о возможной дате проведения тестирования, в целях планирования исполнения своих обязанностей.

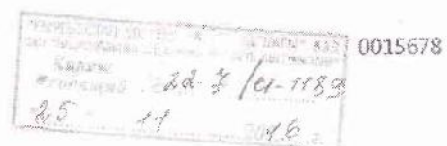
Контактные телефоны: (0312) 54 07 66 и (0555) 13 46 47

Директор

А. Рустамов

Исх. № 1384
В. Мааматов, 516763

Исх. 1384
28.11.16 г.



Приложение №4. Протокол тестирования трансформатора тока на ПС Главная, 3 фазы ТТ, 3 протокола (в качестве примера)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326
Тел: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email. nesk@elcat.kg

**ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ**

№00166

от «28» сентября 2016г.

Место проведения тестирования ПС «Фрунзенская» ЧупВЭС

Наименование оборудования ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - А

Количество, объем образца 1 проба, 5 мг.

Наименование определяемого показателя	Ед. изм.	Результаты испытаний	ПДК по НД, не более
Полихлорированные дифенилы (ПХД)	ppm	2,27	50

Тестирование проводили:

Неронова Т.И.
Камалова Л.А.
Вичканова И.Ю.
Рябоконе С.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК
ОВСиРП, ОАО НЭСК
ПТО, ОАО НЭСК
ЦСИЗПИ ОАО НЭСК

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326
Тел: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email: nesk@elcat.kg

**ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ**

№00167

от «28» сентября 2016г.

Место проведения тестирования ПС «Фрунзенская» ЧувЭС

Наименование оборудования ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - В

Количество, объем образца 1 проба, 5 мг.

Наименование определяемого показателя	Ед. изм.	Результаты испытаний	ПДК по НД, не более
Полихлорированные дифенилы (ПХД)	ppm	12,0	50

Тестирование проводили:

Неронова Т.И.
Камалова Л.А.
Вичканова И.Ю.
Рябоксь С.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК
ОВСиРП, ОАО НЭСК
ПТО, ОАО НЭСК
ЦСИЗПИ ОАО НЭСК

Стр. 1 из 1

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
КЫРГЫЗСТАНА»**

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326
Тел: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email. nesk@elcat.kg

**ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ**

№00168

от «28» сентября 2016г.

Место проведения тестирования ПС «Фрунзенская» ЧупВЭС

Наименование оборудования ТТ 220кВ ВЛ Ала-Арча, Ф - С

Количество, объем образца 1 проба, 5 мг.

Наименование определяемого показателя	Ед. изм.	Результаты испытаний	ПДК по НД, не более
Полихлорированные дифенилы (ПХД)	ppm	8,14	50

Тестирование проводили:

Неронова Т.И.

Камалова Л.А.

Вичканова И.Ю.

Рябокоть С.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК

ОВСиРП, ОАО НЭСК

ПТО, ОАО НЭСК

ЦСИЗПИ ОАО НЭСК

Стр. 1 из 1

Приложение №5. Пример результатов анализов трансформаторного масла, сохраняемых в памяти экспресс-анализатора и распечатываемые на принтере

10:28 09/21/2016		
1242 OIL		OIL
BLANK SUBTRACT: NO		
SAMPLE ID	CHLORIDE READING	AROCLOR 1242 ANALYTE CONCENTRATION
SAMPLE #00162	8.65	25.8 PPM
SAMPLE #00163	2.95	8.81 PPM
SAMPLE #00164	1.61	4.80 PPM
SAMPLE #00165	1.31	3.92 PPM

11:27 09/28/2016		
1242 OIL		OIL
BLANK SUBTRACT: NO		
SAMPLE ID	CHLORIDE READING	AROCLOR 1242 ANALYTE CONCENTRATION
SAMPLE #00166	.76	2.27 PPM
SAMPLE #00167	4.04	12.0 PPM
SAMPLE #00168	2.72	8.14 PPM
SAMPLE #00169	2.80	8.38 PPM
SAMPLE #00170	3.47	10.3 PPM
SAMPLE #00171	5.85	17.4 PPM
SAMPLE #00172	2.51	7.50 PPM
SAMPLE #00173	2.49	7.45 PPM
SAMPLE #00174	2.26	6.76 PPM
SAMPLE #00175	3.60	10.7 PPM
SAMPLE #00176	2.00	5.97 PPM
SAMPLE #00177	2.52	7.54 PPM

Приложение №6. Акты прохождения технического осмотра техники в ЧУПВЭС, НПВЭС, ТПВЭС, ЖПВЭС

ДОГОВОР №008-22/0098

о проведении технического осмотра транспортных средств

г. Нарын

«15» 06 2016 г.

ОсОО «Нарын Техосмотр Сервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», лице директора Шекеева Асанкожо, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Нарынское ПВЭС именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Досмайтбаева М. Ш. действующего на основании Доверенности с другой стороны, совместно именуемые стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется по заявкам Заказчика провести технический осмотр автотранспортных средств Заказчика (том числе их частей, предметов их дополнительного оборудования) на предмет их соответствия обязательным требованиям технических регламентов с целью обеспечения безопасности (далее по тексту ТО), а Заказчик обязуется оплатить услуги согласно прейскуранту.

1.2. ТО проводится по месту нахождения исполнителя по адресу: г.Нарын, ул. Таалай 119а. А при достижении соглашения сторонами, технический осмотр может быть проведен по месту нахождения Заказчика, путем выезда с соответствующим и специалистами Исполнителя.

1.3. Срок действия настоящего Договора в течение, которого будет проводиться ТО с «15» 06 2016 г. по «15» 07 2016 г.

1.4. Стороны обязуются, по любым причинам которые могут повлиять на проведение ТО в указанные сроки или пролонгации срока проведения ТО уведомить об этом другую сторону не позднее 10 (десяти) календарных дней в письменной форме, обязательным составлением с Исполнителем нового графика проведения техосмотра.

1.5. При предоставлении Исполнителем выездного мобильного передвижного пункта Заказчик обязан оплатить дорожные расходы (по факту) и предоставить доступ электропитанию для выездного мобильного передвижного пункта.

2. Права и обязанности сторон

2.1 Заказчик обязан:

2.1.1. Предоставить Исполнителю для проведения ТО транспортные средства удостоверения на право управления транспортными средствами и свидетельства государственной регистрации транспортных средств (технические паспорта).

2.1.2. Принять оказанные Исполнителем услуги по диагностической карте и в случае успешного прохождения ТО транспортных средств Талон о прохождении ТО.


2.1.3. В случае выявления неисправностей, повторно, но не позднее (четырнадцати) календарных дней предоставить транспортное средство (после устранения выявленных неисправностей) для проведения ТО по тем позициям, по которым бы ранее выявлены неисправности.

2.1.4. Полностью уплатит стоимость услуг по ТО в сроки и в порядке предусмотренные разделом 3 настоящего Договора.



Генеральный директор

ОсОО «Техосмотр Сервис»

 Р.С. Асылбеков

«27» июня 2016 года

Акт

оказанных услуг по техническому осмотру


от «27» июня 2016 года

составлен «27» июня 2016 года

г. Бишкек

Мы нижеподписавшиеся, технические эксперты ОсОО «Техосмотр Сервис» Сатыбалдиев З.К., и представитель Филиала ОАО НЭСК «Чуй ПВЭС» старший мастер СМ иТ Борубаев С.С., составили настоящий акт о том, что технический осмотр автотранспортных средств был проведен с 22.06.2016 г. по 27.06.2016 г. и закончен в полном объеме в соответствии с требованиями «Положения о порядке проведения технического осмотра транспортных средств» и на основании договора №27-24/0052 от 22.06.2016 года, сумма оказанных услуг составляет 51 795 (пятьдесят одна тысяч семьсот девяносто пять) сом 00 тыйын за 83 единиц автотранспортных средств.

Технический эксперт ОсОО «Техосмотр Сервис»  Сатыбалдиев З.К.

Старший мастер Фил ОАО НЭСК «Чуй ПВЭС»  Борубаев С.С.

FAX NO. :52859

May. 18 2006 03:01AM P1

Кыргыз Республикасы
Талас облусу
Талас шаары
«Талас Техосмотр» ЖЧК



Кыргызская Республика
Таласская область
город Талас
ОсОО «Талас Техосмотр»

Талас облагы, Талас шаары, Ч. Айтматов көчөсү №92
Түз байланыш телефону: 0772 446541
Электрондук почта: @mail.ru

Таласская область, город Талас ул. Ч. Айтматова №92
Прямой телефон: 0772 446541
Электронная почта @mail.ru

«13» сентябрь 2016-ж.г. № 32

Директору ТПВЭС
Ж. Туржанову

На Ваш устный запрос ОК ОсОО «Талас Техосмотр» города Талас сообщает следующее.

Согласно договора №1 о проведении технического осмотра транспортных средств от 11 января 2016 года, со стороны ОК ОсОО «Талас Техосмотр» были проведены технический осмотр 16 единиц автотранспортных средств Таласского ПВЭС на общую сумму 12 150 (Двенадцать тысячи сто пятьдесят) сом.

Копии договора о проведении технического осмотра транспортных средств и платежного поручения прилагаются в 2х листах.

/Директор ОсОО «Талас-Техосмотр»



А.А. Джоробеков

Исп: У. Б. Эстебеев
Тел: 0779 80-37-80

Приложение №7. Разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и размещение отходов в окружающей среде

Форма № Ф.ОП-15
Утверждена приказом ГАООС и ЛХ при ПКР
№ 82 от 25.04.2006 г.

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



ГОСУДАРСТВЕННОЕ АГЕНТСТВО
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПРИ ТРАФИКЕЛЬСТВЕ
КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Манас-Аварская территориальная администрация
наименование структурной единицы подразделения

г. Манас-Авар, ул. Ленина, 140
индекс, адрес, телефон

РАЗРЕШЕНИЕ № 15 - 000594

на выброс загрязняющих веществ в атмосферу
стационарными источниками загрязнения

Выдано ООО "НЭЭК", Манас-Аварская ТПЗС
наименование предприятия, реквизиты

г. Манас-Авар, ул. Ленина, 159

Орган выдавший разрешение Манас-Аварская ТУ

Срок действия до 31.12.2006 г.
дата

Номер регистрации 34 Дата выдачи 25.09.2006 г.

Руководитель [подпись]
подпись

Трисков Б.З.
ф.и.о.

М.П.

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферу,
прилагается на _____ листах

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН
ЭКОМУНО КАРАШТУУ КУРЧАП
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОРГОО
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ



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

Манас-Аваране ТУ.

наименование структурного подразделения

г. Манас-Авар, ул. Б. Савченко, 180

индекс, адрес, телефон

РАЗРЕШЕНИЕ № 16 - 001594
на размещение отходов в окружающую среду

Выдано ОАО "НЭСК" Манас-Аваране ПБЭО

наименование предприятия, организации, реквизиты

г. Манас-Авар, ул. Савченко, 159

Орган выдавший разрешение Манас-Аваране ТУ.

Место размещения отходов свалка г. Манас-Авар.

Срок действия до 31.12.2016 год.

дата

Номер регистрации 50 Дата выдачи 25.09.2016 г.

Руководитель [подпись]

подпись

Зриетов Б.З.

ф.и.о.

М.П.

Перечень количества отходов, разрешенных к размещению в окружающей среде,
прилагается на _____ листах

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН
ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОРГОО
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРАБАСЫ
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ



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

Норинское территориальное управление
наименование структурного подразделения

г. Норин, ул. Жерген, д. 5
индекс, адрес, телефон

РАЗРЕШЕНИЕ № 002220

на выброс загрязняющих веществ в атмосферу
стационарными источниками загрязнения

Выдано Норинский завод ОАО "НЗФ"
наименование предприятия, реквизиты

Орган выдавший разрешение УП ЧООС (экология)

Срок действия до 31.12.2016 года
дата

Номер регистрации 09 Дата выдачи 16.01.2016 г.

Руководитель [подпись] Келдибек У. Токматов
подпись ф.и.о.

М.П.

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферу,
прилагается на _____ листах.

660656

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



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

ЧБТУГАООС и ЛХ при ПКР

г. Бишкек, ул. Медерова, 42. Тел.: 56-23-23

индекс, адрес, телефон

РАЗРЕШЕНИЕ № - 002648

на выброс загрязняющих веществ в атмосферу
стационарными источниками загрязне

Чуйское предприятие ВЭС

Выдано

г. Бишкек, ул. С.Кияшовой, 204

ЧБТУГАООС и ЛХ при ПКР

Орган выдавший разрешение

г. Бишкек, ул. Медерова, 42

31.01.2017г.

Срок действия до

дата

Номер регистрации

0-26

Дата выдачи

10.02.2015г.

Руководитель

Э. Умаралиев

М.П.



ф.и.о.

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферу,
прилагается на 1 листах

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ӨКМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП
ТУРГАН ЧӨЙРӨНУ КОРҒОО
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ



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

Нарынская территориальная управ
наименование структурного подразделения
лесное охрана окружающей среды
индекс, адрес, телефон
г. Нарын ул. Ленина 58/10.

РАЗРЕШЕНИЕ № 16-001033
на размещение отходов в окружающую среду

Выдано Нарынским ТЭЭ ДКР "Узбек"
наименование предприятия, организации, реквизиты

Орган выдавший разрешение ГАООС (экология)

Место размещения отходов шрод свалка

Срок действия до 31.12.2016г.
дата

Номер регистрации 07 Дата выдачи 16.01.2016г.

Руководитель
[Подпись]
М.П.
Перечень количества отходов, разрешенных к размещению в окружающей среде,
прилагается на _____ листах

Мелисбек у. Токмогбеков
ф.и.о.

КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Начальник «Чуй - Бишкекского
территориального управления
охраны окружающей среды
и развития лесных ресурсов»

Директор ЧУПВЭС
ОАО «Национальная электрическая
сеть Кыргызстана»



Дурусалиев М. Д.

М.П.

М.П.

04. 2012 г.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

«ЧУЙСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ» ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»

Экопаспорт разработан сроком на 5 лет до 01.04.2017 г.

Регистрационный номер
Разрешения на выброс
№ _____

от « _____ » _____ 2012 г.

г. Бишкек - 2012 г.

Приложение 8. Журнал регистрации обращения граждан

