

# Environmental Monitoring Report

---

Semiannual Report  
September 2018

## Loan 2671 & Grant 0218-KGZ: Power Sector Improvement Project

Prepared by OJSC National Electric Grid of Kyrgyzstan for the Kyrgyz Republic and the Asian Development Bank. This Environmental Monitoring Report is a document of the borrower. The views expressed herein do not necessarily represent those of ADB's Board of Directors, Management, or staff, and may be preliminary in nature. Your attention is directed to the "terms of use" section of this website.

In Preparing any country program or strategy, financing any project or by making any designation of or reference to a particular territory or geographic area in this document, the Asian Development bank does not intend to make any judgments as to the legal or other status of any territory or area.

## **Bi-annual Environmental Monitoring Report**

---

**Project No.: 43456-023**  
*G0218/L2671*

**Reporting Period:** January - June 2018

**Kyrgyz Republic: Power Sector Improvement Project**  
**(financed by Asian Development Bank)**

**Prepared by OJSC National Electric Grid of Kyrgyzstan**

## Table of Content

<b>Abbreviations.....</b>	<b>3</b>
<b>I. INTRODUCTION.....</b>	<b>4</b>
1.1. Project Information .....	4
1.1.1. Goal of the Project.....	4
1.1.2. Project description .....	4
1.1.3. Upgrading of substations .....	4
1.2. Project implementation area .....	5
1.3. Construction activities carried out during the reporting period .....	5
1.3.1. Upgrading of substations .....	6
1.4. Project organization structure.....	6
1.5. Relations with project implementation participants .....	7
<b>II. ENVIRONMENTAL MONITORING .....</b>	<b>8</b>
2.1. Noise and vibration .....	8
2.2. Ambient Air Quality Monitoring .....	8
2.3. Water Quality Monitoring .....	8
2.4. Flora and Fauna Monitoring.....	8
<b>III. ENVIRONMENTAL MANAGEMENT .....</b>	<b>8</b>
3.1. Environmental management system (EMS), site-specific environmental management plan (SSEMP), work plans .....	8
3.2. On-Site Inspections and Audits .....	8
3.2.1. Implementation of environmental safeguards requirements and management of oil-filled equipment, testing the oil for PCBs .....	9
3.2.2. Management of SF6 Equipment .....	10
3.2.3. Management of Waste .....	15
3.2.4. Management of non-toxic waste .....	15
3.3. Non-compliance Notices.....	15
3.4. Grievance Redress Mechanism.....	16
3.5. Information Support.....	16
3.6. Corrective Action Plan.....	16
Appendix 1. Minutes of Current Transformer testing for PCBs at Substation Uch Dobo, 2 phase CT, 3 copies of minutes (as an example) .....	22
Appendix 2. Results of testing transformer oil stored in memory of express analyzer and printed out.....	25
Appendix 3. Permits for emissions of pollutants into ambient air and placement of waste in environment .....	26
Appendix 4. Contracts of Chui EHVN for selling of scrap aluminum, ferrous and non-ferrous metals .....	29

## Abbreviations

ADB	Asian Development Bank
AMDA	Automated metering & data acquisition system
BA-EMR	Bi-annual environmental monitoring report
CAPS	Central Asian Power System
ChEHVN	Chui enterprise of high-voltage networks
CSR	Country Safeguards Review
EHVN	Enterprise of high-voltage networks
EMP	Environmental management plan
FOCL	Fiber optic communication line
IEE	Initial environmental examination
JAEHVN	Jalal-Abad enterprise of high-voltage networks
OJSC	Open joint stock company
KR	Kyrgyz Republic
NEGK	National Electric Grid of Kyrgyzstan
NEHK	National Energy Holding of Kyrgyzstan
NEHVN	Naryn enterprise of high-voltage networks
OJSC	Open type joint stock company
OPGW	Overhead Ground-wire
OshEHVN	Osh enterprise of High-voltage networks
PCBs	Polychlorinated biphenyls
PIU	Project implementation unit
SAEPF	State Agency for Environmental Protection and Forestry under the Government of the Kyrgyz Republic
SCIEM	State Committee for Industry, Energy, and Mining of the Kyrgyz Republic
SCADA	Supervisory control and data acquisition system
S-S	Substation
SSEMP	Site specific environmental management plan
TEHVN	Talas enterprise of high-voltage networks

## I. INTRODUCTION

1. This ninth bi-annual report on environmental monitoring, which covers the period of 1 January to 31 June 2018 for the Power Sector Improvement Project, was prepared in accordance with requirements of Initial Environmental Examination (IEE) developed in 2014 and approved by Asian Development Bank (ADB). The IEE received a positive conclusion from the State Environmental Expertise Unit of State Agency for Environmental Protection and Forestry (SAEPF) on 08.07.2014 (No. 04-01-28/205). The Supplementary Initial Environmental Examination Report (SIEE) for the cost savings of this project has been prepared and approved by ADB in December 2017.
2. The objective of this bi-annual report on environmental monitoring is presenting the results of environmental monitoring during implementation of project activity for compliance with the requirements of the Environmental Management Plan (EMP).
3. According to the Safeguard Policy Statement of ADB (SPS, 2009), the Project is classified as Category B. Its potential adverse environmental impacts are site-specific. Implementation of the activities specified in the EMP/Site specific EMP (SSEMP) will mitigate the identified impacts.

### 1.1. Project Information

#### 1.1.1. Goal of the Project

4. The main goals of the project are:

- (i) To advance transparency and accountability of commercial transactions in the power sector through establishment of the automated metering and data acquisition system;
- (ii) To improve overall efficiency and reliability of Kyrgyz power supply system through rehabilitation and upgrading of substations, and communications system.

#### 1.1.2. Project description

5. Initially the project aimed at: (i) upgrading of substations; and (ii) establishment of a Supervisory Control and Data Acquisition System (SCADA) to manage the system of energy equipment.

6. However, supplementary activities for the cost savings of this project includes replacement of high-voltage current transformers, voltage transformers at 33 substations, **out of it 12 substations with oil circuit breakers.**

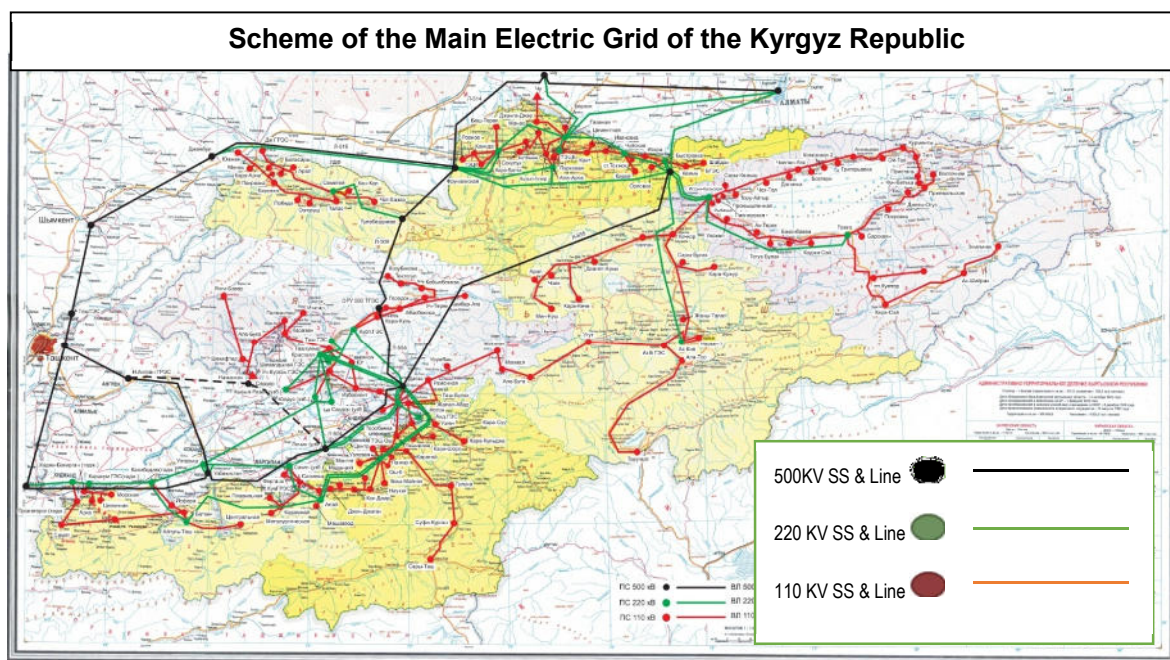
#### 1.1.3. Upgrading of substations

7. Upgrading of substations through replacing dilapidated circuit breakers and instrument transformers that have reached the end of their economic lives, are technologically obsolete, or do not meet the accuracy requirement for regional power trade, will improve the reliability of the system.

8. Open Joint Stock Company (OJSC) National Electric Grid of Kyrgyzstan (NEGK) is implementing Upgrading of Substations, whereas in the field, it is implemented by enterprises of high-voltage networks.

### 1.2. Project implementation area

9. The supplementary project will be implemented at 33 substations in Chui, Issyk-Kul, Naryn, and Jalal-Abad oblasts and out of it 12 substations with oil-filled equipment (oil circuit breakers) will be replaced at these substations. Location of area for the implementation of Lot 1 is shown in Figure 1.



**Figure 1.** Power Sector Improvement Project implementation area for Lot 1 “Upgrading of Substations”

### 1.3. Construction activities carried out during the reporting period

10. The NEGK worked according to the Project Implementation Plan for the last six months from January to June 2018 including the following (Table 1):

**Table 1. Project progress in January - June 2018**

№	Month, 2018	Project Components and Activities
1	January	<b>Upgrading of substations:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>There was no equipment replacement work</li> </ul>
2	February	<b>Upgrading of substations:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>There was no equipment replacement work</li> </ul>
3	March	<b>Upgrading of substations:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>There was no equipment replacement work</li> </ul>
4	April	<b>Upgrading of substations:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Testing of transformer oil for Polychlorinated biphenyls (PCB) at substations of ChuiEHVN - 33 items of equipment at 1 sub-station</li> <li>There was no equipment replacement work</li> </ul>
5	May	<b>Upgrading of substations:</b>

№	Month, 2018	Project Components and Activities
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• There was no equipment replacement work</li> <li>• Testing of transformer oil for PCB at substations of ChuiEHVN - 42 items of equipment at 3 sub-stations and 30 items of equipment at 1 substation of Issyk-Kul EHVN.</li> </ul>
6	June	<p><b><u>Upgrading of substations:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• There was old equipment disassembling work</li> <li>• Testing of transformer oil for PCB at substations of Naryn EHVN - 12 items of equipment at 2 sub-stations and at Issyk-Kul EHVN 12 items of equipment at 2 sub-stations.</li> </ul>

Detailed information of activities and project implementation progress are described below.

### **1.3.1. Upgrading of substations**

11. In April 2018, the testing of oil-filled equipment for PCBs was continued. At 9 Substations of ChuiEHVN, Issyk-Kul EHVN and Naryn EHVN, 129 oil filled items of equipment were tested (oil testing information is in Table 3).

12. So far, the works on disassembling of oil-filled equipment have been started in June, 2018. The oil was drained from the circuit breakers on-site, and then transported from sub-stations to oil facilities, which are available at enterprises of high-voltage electrical networks (EHVNs).

### **1.4. Project organization structure**

13. The Project's Executing Agencies are:  
National Energy Holding of Kyrgyzstan (NEHK), and OJSC National Electric Grid of Kyrgyzstan (NEGK) which is subordinate to the State Committee for Industry, Energy, and Mining (SCIEM) of the Kyrgyz Republic.

14. The State Committee for Industry, Energy, and Mining is responsible for:

- (i) development of capacity of NEGK regarding corporate and financial management, including development of business plan for NEGK;
- (ii) elaborating proposal for establishment of the settlement system for wholesale electricity supply transactions; and;
- (iii) supervising NEGK's project implementation performance.

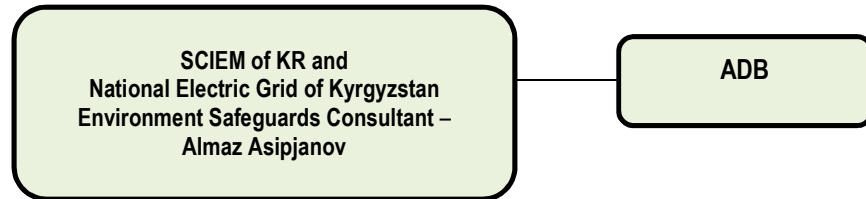
15. NEGK is responsible for the following activities:

- (i) installing communication system for recording electricity commercial consumption data, and collection of metering data through the national electric grid. This work includes installing meters and related equipment in substations of NEGK and facilities of electric power plants;
- (ii) rehabilitation of about 33 substations by replacing circuit breakers, and current and voltage transformers;
- (iii) ensuring NEGK support in Project implementation management.

16. In December 2015, NEGK signed a Contract with International consultant – expert on SCADA and communications, and with national consultants: electrical engineer, and environment safeguards consultant (Taisia Neronova). However, Ms. Neronova left the project and Mr. Almaz Asipjanov resumed his duties from September, 2017.

17. NEGK Environment Safeguards Consultant is responsible for implementation of Environmental Management Plan (EMP) in accordance with ADB requirements during project implementation, and preparation of regular reports to ADB (twice a year).

***Organizational diagram of project implementation on Environmental Safeguards***



**1.5. Relations with project implementation participants**

18. For successful implementation of EMP, Environment Safeguards Consultant has had regular consultations with ADB environment safeguards consultant (Dr. Stephen Crute): meetings, telephone discussions, and email communication.

## **II. ENVIRONMENTAL MONITORING**

19. According to SIEE/EMP/SSEMP no instrumental measurements are foreseen for air and water quality, for noise and vibration. The following types of monitoring were used:

- noise and vibration – visual observations;
- air monitoring quality - visual observations;
- water quality - visual observations.

Results of the conducted monitoring for the reporting period are below.

### **2.1. Noise and vibration**

20. Lot 1. Upgrading of Substations. No works which could produce noise or vibration were conducted.

### **2.2. Ambient Air Quality Monitoring**

21. No dust was observed on construction sites. The vehicles were in good condition. Vehicles and machinery working at construction sites have technical passport of motor vehicle inspection as stipulated by EMP.

22. **Lot 1. Upgrading of Substations**. While replacing the equipment, a crane is used at substations for lifting equipment, also transportation of uninstalled equipment to the site, and delivery of new equipment to installation site, so these works were within the boundaries of substations. New equipment was delivered to substations in May 2018, so the heavy equipment for transportation of new equipment was not used, and therefore there were no additional emissions of pollutants into the air.

### **2.3. Water Quality Monitoring**

23. Lot 1. Upgrading of Substations. Works were conducted at a large distance from water bodies. No spills or leakages were observed along the routes used for transportation of equipment.

### **2.4. Flora and Fauna Monitoring**

24. No illegal cutting and cases of poaching were recorded for reporting period.

## **III. ENVIRONMENTAL MANAGEMENT**

### **3.1. Environmental management system (EMS), site-specific environmental management plan (SSEMP), work plans**

25. In accordance with ADB requirements, 3 Site Specific Environmental Management and Monitoring Plans (SSEMP) have been developed for specific sites in May and June 2016.

- 1) SSEMP for Changing Oil-Filled Transformers at Substations of NEGK;
- 2) SSEMP for Changing Oil-Filled Circuit-Breakers at Substations of NEGK;
- 3) SSEMP for Changing PCB-free equipment: air, vacuum and SF6 circuit breakers, outdoor switchyards at Substations of NEGK;

26. All SSEMPs were posted on NEGK website for public disclosure in May and June 2016.

### **3.2. On-Site Inspections and Audits**

27. Data on inspections and visits to the facilities for the reporting period are shown in Table 2.

**Table 2. Site Inspections for the reporting period from January to June 2018**

No.	Sites for Inspection	Who conducted inspection	Date of inspection
<b>Lot 1: Upgrading of substations</b>			
1.	Chui EHVN 1) S-S Kara-Balta 2) S-S Frunzenskaya	Dr. Stephen Crute – ADB Intl env safeguards consultant A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK; L. A. Kamalova, NEGK specialist	22. 03.2018
2.	Chui EHVN 1) S-S Bystrovka; 2) S-S Chuiskaya;	A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK; L. A. Kamalova, NEGK specialist	14.04.2018
3.	Chui EHVN 1) S-S Glavnaya	A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK; L. A. Kamalova, NEGK specialist	24.04.2018
4.	Issyk-Kul EHVN 1) S-S Issyk-Kulskaya	A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK L. A. Kamalova, NEGK specialist	03.05.2018
5.	Naryn EHVN 1) S-S Naryn-1 2) S-S Zhany-Talap	A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK L. A. Kamalova, NEGK specialist	07.06.2018
6.	Issyk-Kul EHVN 1) S-S Tup 2) S-S Przhevalsky	A. Asipjanov – env safeguards consultant NEGK L. A. Kamalova, NEGK specialist	22.06.2018

28. The site visit by Dr. Stephen Crute, on behalf of ADB was conducted on the 22nd of March 2018, as part of the ADB auditing process for Environmental Safeguarding, a site visit was conducted to two substations of NEGK: Kara-Balta and Frunzenskaya in Chui oblast.

29. *Environmental and Safety documentation on sites.* At substations there are EMP/SSEMP, logs of conducting safety briefing at the workplace, fire safety instructions, other safety logs for those working at substations as per Health and Safety Plan of JSC NEGK and books of complaints/citizens' appeals.



**Figure 2. The site visit by Dr. Stephen Crute.**

30. During the reporting period, no safety incidents occurred in the project sites under Lots 1.

### **3.2.1. Implementation of environmental safeguards requirements and management of oil-filled equipment, testing the oil for PCBs**

31. For oil testing, the Commission was established, composed of NEGK specialists, by NEGK Order No. 229 dated 01.08.2016. Taking into account that the express analyzer prints out and stores in its memory the test results, the commission did not include specialists of SAEPF.

32. Environmental safeguards consultant and NEGK specialist started works on oil testing in April 2018. In total, 129 units of oil-filled equipment at 9 substations of Chui EHVN, Issyk-Kul and Naryn were tested. Testing results showed that PCBs contamination of all oil and equipment was below 50ppm. (Table 3).

33. According to obtained data, during replacement of tested equipment, SSEMP for electrical equipment and oils uncontaminated with PCBs will be implemented. The results of testing of oil-filled equipment are shown in Table 3.

34. Personnel working at collection of samples are equipped with personal protective equipment (PPE), and informed about health and labor safety requirements.

35. As mentioned in para 1.3, replacement of oil-filled equipment under Power Sector Improvement Project will be carried out at 33 substations out of 107 substations of NEGK.

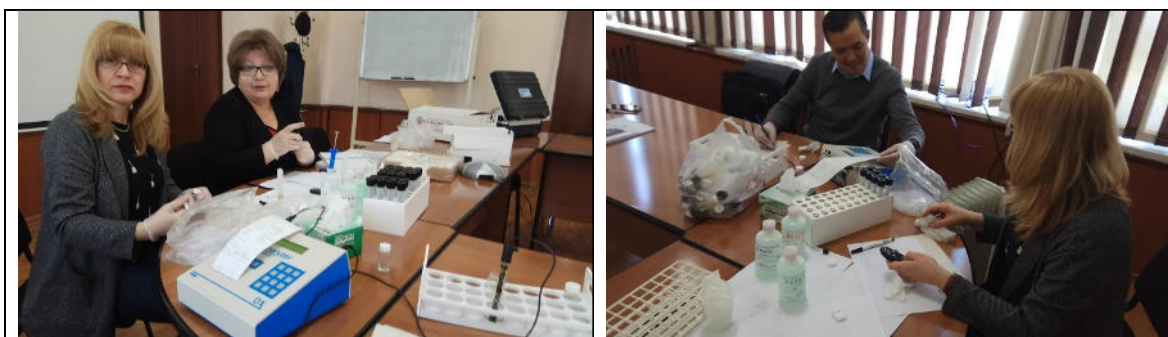


Photo 3. Oil testing from Chui EHVN circuit breakers for PCB, May 2018

36. Results of testing were recorded by separate minutes for each piece of equipment and signed by the test participants. Attached is the format of the minutes with a printed file of the express analyzer (Appendix 2). Information on test results is posted on NEGK website specified in Public Information Section herein.

### **3.2.2. Management of SF6 Equipment**

37. In order to comply with safety requirements while replacing SF6 gas-insulated equipment, all NEGK substations have an Operation Manual for SF6 circuit breakers installation and operation. The Operation Manual (Instruction) has safety guidelines while installing SF6 gas containing equipment.

**Table 3. Results of PCBs testing of transformer oil from equipment replaced for the savings under the ADB-funded Power Sector Improvement Project at NEGK substations in January – June 2018**

No. S-S	No. of equipment	Equipment	Amount, pcs	Date of testing	Test No.	Test result, ppm	Maximum Permissible Concentration, Ppm	Note
<b>Chui EHVN (enterprise high-voltage networks)</b>								
1.	<b>Kara-Balta 220kV Substation</b>							
	1	V 110kV Botbaev-2, Ph – A	1	12.04.2018	00303	19,5	50	
	2.	V 110kV Botbaev-2, Ph – B	1	12.04.2018	00304	21,1	50	
	3.	V 110kV Botbaev-2, Ph – C	1	12.04.2018	00305	17,4	50	
	4.	V 110kV Botbaev-1, Ph – A	1	12.04.2018	00306	28,2	50	
	5.	V 110kV Botbaev-1, Ph – B	1	12.04.2018	00307	14,5	50	
	6.	V 110kV Botbaev-1, Ph – C	1	12.04.2018	00308	24,5	50	
	7.	V 110kV AT-2, Ph – A	1	12.04.2018	00309	13,6	50	
	8.	V 110kV AT-2, Ph – B	1	12.04.2018	00310	13,5	50	
	9.	V 110kV AT-2, Ph – C	1	12.04.2018	00311	13,5	50	
	10.	V 110kV OV, Ph – A	1	12.04.2018	00312	24,1	50	
	11.	V 110kV OV, Ph – B	1	12.04.2018	00313	4,06	50	
	12.	V 110kV OV, Ph – C	1	12.04.2018	00314	19,0	50	
	13.	V 110kV AT-3, Ph – A	1	12.04.2018	00315	3,91	50	
	14.	V 110kV AT-3, Ph – B	1	12.04.2018	00316	26,9	50	
	15.	V 110kV AT-3, Ph – C	1	12.04.2018	00317	5,09	50	
	16.	V 110kV AT-1, Ph – A	1	12.04.2018	00318	4,61	50	
	17.	V 110kV AT-1, Ph – B	1	12.04.2018	00319	4,18	50	
	18.	V 110kV AT-1, Ph – C	1	12.04.2018	00320	5,73	50	
	19.	V 110kV TETS-K, Ph – A	1	12.04.2018	00321	26,9	50	
	20.	V 110kV TETS-K, Ph – B	1	12.04.2018	00322	38,2	50	
	21.	V 110kV TETS-K, Ph – C	1	12.04.2018	00323	19,1	50	
	22.	V 110kV Besh-Terek, Ph – A	1	12.04.2018	00324	26,3	50	
	23.	V 110kV Besh-Terek, Ph – B	1	12.04.2018	00325	36,8	50	
	24.	V 110kV Besh-Terek, Ph – C	1	12.04.2018	00326	8,3	50	
	25.	V 110kV Kayinda, Ph – A	1	12.04.2018	00327	20,3	50	
	26.	V 110kV Kayinda, Ph – B	1	12.04.2018	00328	14,6	50	
	27.	V 110kV Kayinda, Ph – C	1	12.04.2018	00329	19,3	50	
	28.	V 110 kV, Ak-Suu, Ph – A	1	27.04.2018	00122	27,9	50	

	29.	V 110 kV, Ak-Suu, Ph – B	1	27.04.2018	00123	11,4	50	
	30.	V 110 kV, Ak-Suu, Ph – C	1	27.04.2018	00124	2,46	50	
	31.	V 110 kV, ShSV, Ph – A	1	27.04.2018	00125	13,9	50	
	32.	V 110 kV, ShSV, Ph – B	1	27.04.2018	00126	17,0	50	
	33.	V 110 kV, ShSV, Ph – C	1	27.04.2018	00127	14,2	50	
2.	<b>Chuiskaya 220kV Substation</b>							
	34.	VT 6/10kV Karoy, Ph – A	1	02.05.2018	00008	17,3	50	
	35.	VT 6/10kV Karoy, Ph – B	1	02.05.2018	00009	23,5	50	
	36.	VT 6/10kV Karoy, Ph – C	1	02.05.2018	00010	21,2	50	
	37.	VT 6/10kV Ivanovka, Ph – A	1	02.05.2018	00011	17,4	50	
	38.	VT 6/10kV Ivanovka, Ph – B	1	02.05.2018	00012	21,9	50	
	39.	VT 6/10kV Ivanovka, Ph – C	1	02.05.2018	00013	19,0	50	
	40.	VT 6/10kV Iskra, Ph – A	1	02.05.2018	00014	19,5	50	
	41.	VT 6/10kV Iskra, Ph – B	1	02.05.2018	00015	15,0	50	
	42.	VT 6/10kV Iskra, Ph – C	1	02.05.2018	00016	13,9	50	
	43.	VT 6/10kV Tokmok-1, Ph – A	1	02.05.2018	00017	27,7	50	
	44.	VT 6/10kV Tokmok-1, Ph – B	1	02.05.2018	00018	28,2	50	
	45.	VT 6/10kV Tokmok-1, Ph – C	1	02.05.2018	00019	25,7	50	
	46.	VT 6/10kV KHP-1, Ph – A	1	02.05.2018	00020	24,1	50	
	47.	VT 6/10kV KHP-1, Ph – B	1	02.05.2018	00021	26,5	50	
	48.	VT 6/10kV KHP-1, Ph – C	1	02.05.2018	00022	20,0	50	
	49.	VT 6/10kV KHP-2, Ph – A	1	02.05.2018	00023	20,3	50	
	50.	VT 6/10kV KHP-2, Ph – B	1	02.05.2018	00024	16,1	50	
	51.	VT 6/10kV KHP-2, Ph – C	1	02.05.2018	00025	20,3	50	
	52.	VT 6/10kV T-1, Ph – A	1	02.05.2018	00026	16,2	50	
	53.	VT 6/10kV T-1, Ph – B	1	02.05.2018	00027	14,7	50	
	54.	VT 6/10kV T-1, Ph – C	1	02.05.2018	00028	15,7	50	
	55.	VT 6/10kV T-2, Ph – A	1	02.05.2018	00029	25,7	50	
	56.	VT 6/10kV T-2, Ph – B	1	02.05.2018	00030	22,4	50	
	57.	VT 6/10kV T-2, Ph – C	1	02.05.2018	00031	16,3	50	
	58.	VT ShSV-110, Ph – A	1	02.05.2018	00032	19,3	50	
	59.	VT ShSV-110, Ph – B	1	02.05.2018	00033	16,8	50	
	60.	VT ShSV-110, Ph – C	1	02.05.2018	00034	22,8	50	
	61.	VT OV-110, Ph – A	1	02.05.2018	00035	16,8	50	
	62.	VT OV-110, Ph – B	1	02.05.2018	00036	15,2	50	
	63.	VT OV-110, Ph – C	1	02.05.2018	00037	14,9	50	

3.	<b>Bystrovka 220kV Substation</b>							
	64.	V-110 Kemin-2, Ph – A/1	1	02.05.2018	00002	18,1	50	
	65.	V-110 Kemin-2, Ph – A/1	1	02.05.2018	00003	12,1	50	
	66.	V-110 Kemin-2, Ph – B/1	1	02.05.2018	00004	3,03	50	
	67.	V-110 Kemin-2, Ph – B/2	1	02.05.2018	00005	15,3	50	
	68.	V-110 Kemin-2, Ph – C/1	1	02.05.2018	00006	34,7	50	
	69.	V-110 Kemin-2, Ph – C/2	1	02.05.2018	00007	28,3	50	
	<b>Glavnaya 220kV Substation</b>							
	70.	V-220 Kemin-2, Ph – A/1	1	02.05.2018	00038	14,8	50	
	71.	V-220 Kemin-2, Ph – A/1	1	02.05.2018	00039	13,5	50	
	72.	V-220 Kemin-2, Ph – B/1	1	02.05.2018	00040	14,4	50	
	73.	V-220 Kemin-2, Ph – B/2	1	02.05.2018	00041	13,1	50	
	74.	V-220 Kemin-2, Ph – C/1	1	02.05.2018	00042	12,5	50	
	75.	V-220 Kemin-2, Ph – C/2	1	02.05.2018	00043	13,4	50	
<b>Issyk-Kul EHVN (enterprise high-voltage networks)</b>								
4.	<b>Issyk-Kulskaya 220/110kV Substation</b>							
	76.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-1, Ph – A	1	14.06.2018	00077	24,3	50	
	77.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-1, Ph – B	1	14.06.2018	00078	22,2	50	
	78.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-1, Ph – C	1	14.06.2018	00079	20,2	50	
	79.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-2, Ph – A	1	14.06.2018	00080	34,3	50	
	80.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-2, Ph – B	1	14.06.2018	00081	34,4	50	
	81.	V- 110 kV, Cholpon-Ata-2, Ph – C	1	14.06.2018	00082	34,3	50	
	82.	V- 110 kV, Ak-Kiya, Ph – A	1	14.06.2018	00086	35,3	50	
	83.	V- 110 kV, Ak-Kiya, Ph – B	1	14.06.2018	00087	30,3	50	
	84.	V- 110 kV, Ak-Kiya, Ph – C	1	14.06.2018	00088	34,0	50	
	85.	V- 110 kV, Kadji-Say, Ph – A	1	14.05.2018	00055	29,2	50	
	86.	V- 110 kV, Kadji-Say, Ph – B	1	14.05.2018	00056	22,2	50	
	87.	V- 110 kV, Kadji-Say, Ph – C	1	14.05.2018	00057	33,6	50	
	88.	V- 110 kV, Tamga, Ph – A	1	14.05.2018	00058	27,2	50	
	89.	V- 110 kV, Tamga, Ph – B	1	14.05.2018	00059	31,4	50	
	90.	V- 110 kV, Tamga, Ph – C	1	14.05.2018	00060	32,6	50	
	91.	V- 110 kV, Kochkor, Ph – A	1	14.05.2018	00061	21,8	50	
	92.	V- 110 kV, Kochkor, Ph – B	1	14.05.2018	00062	34,8	50	
	93.	V- 110 kV, Kochkor, Ph – C	1	14.05.2018	00063	26,0	50	
	94.	ShSV-110, Ph – A	1	14.05.2018	00049	43,1	50	
	95.	ShSV-110, Ph – B	1	14.05.2018	00050	40,0	50	
	96.	ShSV-110, Ph – C	1	14.05.2018	00051	39,9	50	
	97.	V-110 AT-2, Ph – A	1	14.05.2018	00052	39,3	50	

	98.	V-110 AT-2, Ph – A	1	14.05.2018	00053	31,8	50	
	99.	V-110 AT-2, Ph – A	1	14.05.2018	00054	34,1	50	
	100.	V-110 T-1, Ph – A	1	14.05.2018	00046	28,8	50	
	101.	V-110 T-1, Ph – B	1	14.05.2018	00047	30,8	50	
	102.	V-110 T-1, Ph – C	1	14.05.2018	00048	32,2	50	
	103.	V-110 T-2, Ph – A	1	14.05.2018	00064	26,8	50	
	104.	V-110 T-2, Ph – B	1	14.05.2018	00065	31,0	50	
	105.	V-110 T-2, Ph – C	1	14.05.2018	00066	31,5	50	
5.	<b>Przhevalskaya 220/110kV Substation</b>							
	106.	V -110, Tamga, Ph – A	1	28.06.2018	00092	9,48	50	
	107.	V -110, Tamga, Ph – B	1	28.06.2018	00093	10,6	50	
	108.	V -110, Tamga, Ph – C	1	28.06.2018	00094	7,26	50	
	109.	V -110, Tyup, Ph – A	1	28.06.2018	00095	6,42	50	
	110.	V -110, Tyup, Ph – B	1	28.06.2018	00096	14,3	50	
	111.	V -110, Tyup, Ph – C	1	28.06.2018	00097	16,7	50	
	112.	SV-110, Ph – A	1	28.06.2018	00098	16,8	50	
	113.	SV-110, Ph – B	1	28.06.2018	00099	16,5	50	
	114.	SV-110, Ph – C	1	28.06.2018	00100	17,0	50	
6.	<b>Tyup 220/110kV Substation</b>							
	115.	SV-110, Ph – A	1	28.06.2018	00089	11,5	50	
	116.	SV-110, Ph – B	1	28.06.2018	00090	9,56	50	
	117.	SV-110, Ph – C	1	28.06.2018	00091	11,3	50	
<b>Naryn EHVN (enterprise high-voltage networks)</b>								
7.	<b>Naryn-1 110kV Substation</b>							
	118.	V-110 Ak-Kiya-1, Ph – A	1	14.06.2018	00077	24,3	50	
	119.	V-110 Ak-Kiya-1, Ph – B	1	14.06.2018	00078	22,2	50	
	120.	V-110 Ak-Kiya-1, Ph – C	1	14.06.2018	00079	20,2	50	
	121.	V-110 Ak-Kiya-2, Ph – A	1	14.06.2018	00080	34,3	50	
	122.	V-110 Ak-Kiya-2, Ph – B	1	14.06.2018	00081	34,4	50	
	123.	V-110 Ak-Kiya-2, Ph – C	1	14.06.2018	00082	34,3	50	
	124.	SV-110, Ph – A	1	14.06.2018	00086	35,3	50	
	125.	SV-110, Ph – B	1	14.06.2018	00087	30,3	50	
	126.	SV-110, Ph – C	1	14.06.2018	00088	34,0	50	
8.	<b>Zhany-Talap 110kV Substation</b>							
	127.	VT 110kV T-1, Ph – A	1	14.06.2018	00083	2,15	50	
	128.	VT 110kV T-1, Ph – B	1	14.06.2018	00084	3,17	50	
	129.	VT 110kV T-1, Ph – C	1	14.06.2018	00085	1,92	50	

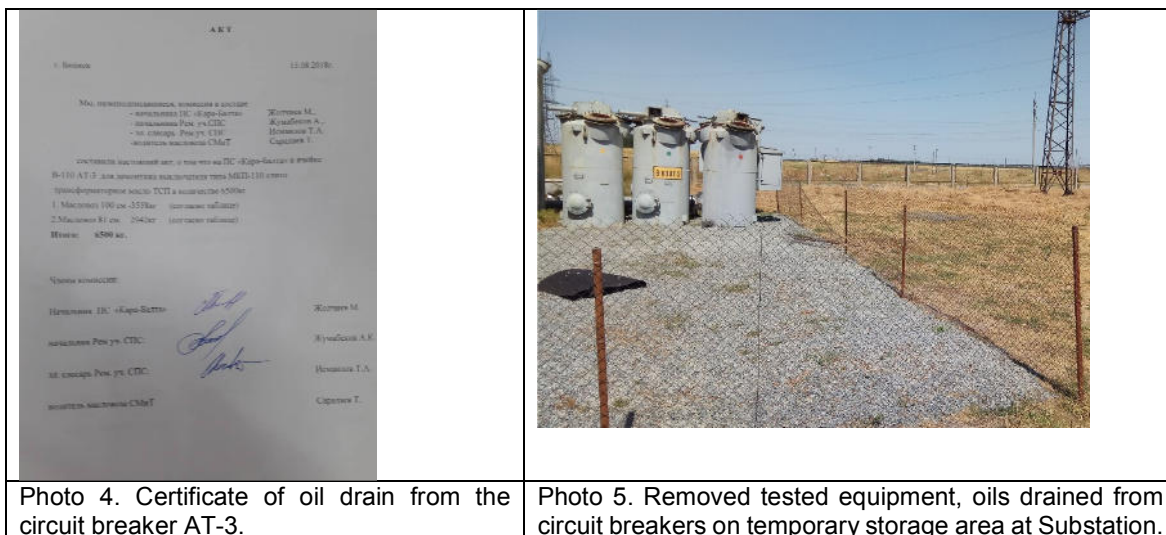
CT- current transformer; HVL – high-voltage line; L- line; Ph- phase voltage; VT – voltage transformer; S – Switch.

### 3.2.3. Management of Waste

#### Management of oils and equipment not contaminated with PCBs

38. Taking into consideration that the tested equipment and oil, presented in Table 3, are not contaminated with PCBs, emptied oil circuit breakers and oil-filled transformers will be stored on the territory of HVNE specially equipped sites in each oblast until NEGK issues a decision on disposing them as scrap metal, or as a redundant equipment for future use.

39. After replacement, the removed tested equipment, oils drained from circuit breakers, oil-filled current and voltage transformers were transported from sub-stations to EHVNs sites in accordance with environmental requirements. No spills or leakages during transportation of equipment were observed. In June 2018 at Kara-Balta 220kV SS, two oil-filled circuit breakers were drained and in total 13,000 kg of oil was drained, certificate of oil drain is presented in Photo 4.



### 3.2.4. Management of non-toxic waste

#### Lot 1. Upgrading of substations

39. Non-toxic waste generated during construction include: construction waste, insulators, vibration dampers, unsuitable packaging, etc.

40. Construction wastes are transported from substations to sites specified in permits issued by oblast departments of environmental protection for waste disposal. Transformer oil, as it is not contaminated, it transported to EHVNs and reused after cleaning.

41. Air and oil emptied circuit breakers are sold as scrap metal for recycling. Chui EHVN concluded 2 contracts for moving-out and selling of scrap aluminum, ferrous and non-ferrous metals for recycling. (Appendix 4).

### 3.3. Non-compliance Notices

42. No non-compliance notices were issued by ADB environment safeguards specialist during the reporting period.

### **3.4. Grievance Redress Mechanism**

43. Requirements for grievance redress mechanism of ADB Accountability Mechanism Policy (2012) and ADB Safeguard Policy Statement (SPS, 2009) in principle meet the requirements of the Law of the Kyrgyz Republic “On processing of complaints of citizens” (2007). The existing differences in timing of processing the complaints, specified as 30 days in the Law of the Kyrgyz Republic, and 14 days specified in ADB Accountability Mechanism Policy, were eliminated by the Order of the General Director of NEGK issued on May 22, 2014. The Order aims at NEGK’s quick response to process the complaints.

There were no complaints related to the project during the January - June 2018 period, when there were physical activities on project site.

### **3.5. Information Support**

44. In order to inform the public on the project implementation and measures to be taken to ensure environmental safety, NEGK continuously updates the information on project implementation progress. During the reporting period, the SSEMPs for two Lots were posted on the website.


45. The results of the transformer oil testing for April-June 2018 are posted on the website of NEGK ([www.nesk.kg](http://www.nesk.kg)).


### **3.6. Corrective Action Plan**


46. The EMP provides for furnishing of sites that protect the soil from contamination by oil with rain water during temporary storage of oil circuit breakers and current and voltage transformers at the sites. In 2017 such site was furnished in Bystrovka substation.


47. Table 4 below specifies the progress of corrective actions fulfillment to resolve the issues noted during the site-visit by Dr. Stephen Crute, International Environmental Consultant of ADB on 22 March 2018 and what corrective actions must be implemented to meet fulfillment of the EMP. Pictures of corrective actions are shown in Appendix 5.

**Table 4. Status of Corrective Actions Plan implementation**

#	Environmental issues identified	Corrective actions taken	Due Date	Compliance	Responsible for implementation/ supervision
1.	Cables were run into asbestos pipes on the ground. It was stated that this was existing asbestos piping and not new for the project. However, it was observed that the pipe had recently been cut.	Place cables in metal pipes on the ground.	April 2018	Cables were put in metal pipes on the ground.	NEGK
					
2.	A manhole cover was missing and only partially covered with a concrete slab.	Place back a manhole cover.	April 2018	A manhole cover was placed back.	NEGK

#	Environmental issues identified	Corrective actions taken	Due Date	Compliance	Responsible for implementation/ supervision
					
3.	Oil residue was present under the circuit breaker areas. It was not clear if this was from spills during the ADB financed works or historical contamination. It was advised that this be cleaned up in accordance with borrower's standard procedures.	Clean-up oil residues under the circuit breaker areas of the substation.	April 2018	Oil residues under the circuit breaker areas of the substation was cleaned-up.	NEGK
4.	Underground cable ducts had covers removed to allow cable installation, it was advised that a temporary fence or at least signage was erected to warn of a fall hazard until the covers are replaced after the works.	Erect a signage to warn of a fall hazard until the covers are replaced after the works.	April 2018	Temporary signage was placed to warn of a fall hazard. The covers are replaced after the works.	NEGK

#	Environmental issues identified	Corrective actions taken	Due Date	Compliance	Responsible for implementation/supervision
					
5.	It was observed that some of these valves are not sealing properly and oil is slowly leaking out and onto the ground.	Properly seal the valves and to prevent oil leakage onto the ground.	April 2018	The valves were properly sealed to prevent oil leakage onto the ground.	NEGK

#	Environmental issues identified	Corrective actions taken	Due Date	Compliance	Responsible for implementation/ supervision
6.					

## **APPENDICES**

**Appendix 1. Minutes of Current Transformer testing for PCBs at Substation Uch Dobo, 2 phase CT, 3 copies of minutes (as an example)**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326  
Тел: +996(312)66-11-52; Fax: +996(312)66-06-56; email: [nesk@elcat.kg](mailto:nesk@elcat.kg)

ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ  
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ

№00046 от «14» мая 2018 г.

Место проведения тестирования ПС 220 кВ «Иссык-Кульская»

Наименование оборудования В-110 кВ., Кочкор.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	28,8	50

Тестирование проводили:

Асипжанов А. Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК

Камалова Л. А. ОВС и РП, ОАО НЭСК

Вичканова И. Ю. Ведущий инженер ПТО, ОАО НЭСК

Стр. 1 из 1

Translation:

**Open Type Joint Stock Company "National Electric Grid of Kyrgyzstan"**

Address: 720200, 326 Jibek Jolu street, Bishkek city  
Tel.: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email: [NEGK@elcat.kg](mailto:NEGK@elcat.kg)

**Minutes of testing transformer oil for polychlorinated biphenyls**

No. 0046

date: **"14" May 2018**

Location of testing Substation Issyk-Kulskaya

Title of equipment V 110 kV, Kochkor Phase - A

Quantity, volume of sample 1 sample, 5 mg

Title of indicator	Unit	Test results	MPC, not more than
<b>Polychlorinated biphenyls (PCBs)</b>	ppm	28.8	50

Testing was performed by:

Asipjanov A. A. National env. safeguards consultant, NEGK  
Kamalova L. A. OVSIRP, NEGK  
Vichkanova I. Y. Leading Engineer, PTO, NEGK

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ  
КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326  
Тел: +996(312)66-11-52; Fax: +996(312)66-06-56; email: [nesk@elcat.kg](mailto:nesk@elcat.kg)

ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ  
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ

№00077

от «14» июня 2018 г.

Место проведения тестирования ПС 110 кВ «Нарын-1»

Наименование оборудования В-110 кВ, Ак-Кия-1 кВ., 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	24,3	50

Тестирование проводили:

Асипжанов А.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК

Камалова Л.А.

ОВС и РП, ОАО НЭСК

Стр. 1 из 1

Open Type Joint Stock Company “National Electric Grid of Kyrgyzstan”

Address: 720200, 326 Jibek Jolu street, Bishkek city  
Tel.: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email: [NEGK@elcat.kg](mailto:NEGK@elcat.kg)

Translation:

Minutes of testing transformer oil for polychlorinated biphenyls

No. 00077

date: “14” June 2018

Location of testing Substation Naryn-1

Title of equipment V 110 kV Phase - A

Quantity, volume of sample 1 sample, 5 mg

Title of indicator	Unit	Test results	MPC, not more than
Polychlorinated biphenyls (PCBs)	ppm	24.3	50

Testing was performed by:

Asipjanov A.A. National env. safeguards consultant, NEGK

Kamalova L. A. OVSIRP, NEGK

Page 1 of 1

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ  
КЫРГЫЗСТАНА»

Адрес 720200 г. Бишкек, пр. Жибек-Жолу д. 326  
Тел: +996(312)66-11-52; Fax: +996(312)66-06-56; email: [nesk@elcat.kg](mailto:nesk@elcat.kg)

ПРОТОКОЛ ТЕСТИРОВАНИЯ  
ТРАНСФОРМАТОРНОГО МАСЛА НА СОДЕРЖАНИЕ ПОЛИХЛОРИРОВАННЫХ ДИФЕНИЛОВ

№ 00008

от «02» мая 2018 г.

Место проведения тестирования ПС «Чуйская»

Наименование оборудования В-110 кВ., Карой, 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	17,3	50

Тестирование проводили:

Асипжанов А.

Нац. консультант ООС, ОАО НЭСК

Камалова Л.А.

ОВС и РП, ОАО НЭСК

Вичканова И.Ю.

Ведущий инженер ПТО, ОАО НЭСК

Стр. 1 из 1

Open Type Joint Stock Company "National Electric Grid of Kyrgyzstan"

Address: 720200, 326 Jibek Jolu street, Bishkek city  
Tel.: +996(312)66-04-31; Fax: +996(312)66-06-56; email: [NEGK@elcat.kg](mailto:NEGK@elcat.kg)

Translation:

Minutes of testing transformer oil for polychlorinated biphenyls

No. 00008

date: "02" May 2018

Location of testing Substation Chuyskaya

Title of equipment V 110 kV, Karoy Phase - A

Quantity, volume of sample 1 sample, 5 mg

Title of indicator	Unit	Test results	MPC, not more than
Polychlorinated biphenyls (PCBs)	ppm	17.3	50

Testing was performed by:

Asipjanov A. A. National env. safeguards consultant, NEGK

Kamalova L. A. OVSIRP, NEGK

Vichkanova I. Yu. PTO, NEGK

Page 1 of 1

**Appendix 2. Results of testing transformer oil stored in memory of express analyzer and printed out**

SAMPLE #00070 9.46 28.2 PPM  
SAMPLE #00071 9.77 29.1 PPM  
SAMPLE #00072 10.4 31.2 PPM

CALIBRATION: 22:01 05/14/2018  
VERSION: 1.20  
METHOD: 1242 OIL  
MV = 63.5 TEMP. = 27.7C  
A = 624.6 B = 17.263  
OFFSET = 1.50

22:01 05/14/2018

1242 OIL OIL

BLANK SUBTRACT: NO

SAMPLE ID	CHLORIDE READING	AROCLOR 1242 ANALYTE CONCENTRATION
SAMPLE #00073	8.10	24.1 PPM
SAMPLE #00074	8.62	25.7 PPM
SAMPLE #00075	9.76	29.1 PPM
SAMPLE #00076	9.28	27.7 PPM

CALIBRATION: 20:30 06/13/2018  
VERSION: 1.20  
METHOD: 1242 OIL  
MV = 62.3 TEMP. = 28.6C  
A = 590.7 B = 17.212  
OFFSET = 1.50

20:30 06/13/2018

1242 OIL OIL

BLANK SUBTRACT: NO

SAMPLE ID	CHLORIDE READING	AROCLOR 1242 ANALYTE CONCENTRATION
SAMPLE #00077	8.15	24.3 PPM
SAMPLE #00078	7.43	22.2 PPM
SAMPLE #00079	6.78	20.2 PPM
SAMPLE #00080	11.4	34.3 PPM
SAMPLE #00081	11.5	34.4 PPM
SAMPLE #00082	11.5	34.3 PPM
SAMPLE #00083	.72	2.15 PPM

CALIBRATION: 00:49 05/02/2018  
VERSION: 1.20  
METHOD: 1242 OIL  
MV = 62.0 TEMP. = 26.7C  
A = 594.9 B = 17.323  
OFFSET = 1.50

00:49 05/02/2018

1242 OIL OIL

BLANK SUBTRACT: NO

SAMPLE ID	CHLORIDE READING	AROCLOR 1242 ANALYTE CONCENTRATION
SAMPLE #00002	6.07	18.1 PPM
SAMPLE #00003	4.07	12.1 PPM
SAMPLE #00004	1.01	3.03 PPM
SAMPLE #00005	5.14	15.3 PPM
SAMPLE #00006	11.6	34.7 PPM
SAMPLE #00007	9.49	28.3 PPM
SAMPLE #00008	5.00	17.3 PPM
SAMPLE #00009	7.89	23.5 PPM
SAMPLE #00010	7.11	21.2 PPM
SAMPLE #00011	5.82	17.4 PPM

**Appendix 3. Permits for emissions of pollutants into ambient air and placement of waste in environment**

ROM : KDO CHUPVS

FAX NO. : 531480

Jun. 12 2017 03:51PM P2

**КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА**

<p><b>СОГЛАСОВАНО</b></p> <p>Начальник Чуй - Бишкекского территориального управления Государственного агентства охраны окружающей среды и лесного хозяйства при Правительстве КР</p> <p> <b>Кыдыргычев А.А.</b> «» 2017 г. М. П.</p>	<p><b>УТВЕРЖДАЮ</b></p> <p>Директор ЧУПВЭС ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»</p> <p> <b>Ибраев Т.О.</b> «» 2017 г. М. П.</p>
--	--

**ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ  
ПАСПОРТ  
ЧУПВЭС  
ОАО «Национальная  
электрическая сеть  
Кыргызстана»**  
(наименование объекта хозяйственной деятельности)

Разработан 05.04.2017г.  
дата

Срок действия экопаспорта 5 лет.

г. Бишкек - 2017 г.

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН  
ӨСМӨТҮНӨ КАРАШТУУ КУРЧАП  
ТУРГАН ЧӨЙРӨНҮ КОРҒОО  
ЖАНА ТОКОЙ ЧАРБАСЫ  
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ



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

Форма № 4. ОП-16  
Утверждена приказом ГАООС и ЛХ при ПКР  
№ 82 от 25.04.2006 г.

Нормируемое территориальное  
наименование структурного подразделения  
управление ООС  
индекс, адрес, телефон

**РАЗРЕШЕНИЕ № 16 0071**  
на размещение отходов в окружающую среду

Выдано НТБЖ ОАО "Нас"  
наименование предприятия, организации, хозяйства

Орган выдавший разрешение НТУООС (экологический)

Место размещения отходов терр. св. м.а.

Срок действия до 31.12.2014 года  
дата

Номер регистрации 14 Дата выдачи 19.01.2014



А.С.  
подпись

Колдобин у.б.  
ф.и.о.

Период и количество отходов, разрешенных к размещению в окружающей среде,  
описывается на \_\_\_\_\_ листах

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН  
ӨКМӨТҮНӨ КАРАПТУУ КУРЧАП  
ТУРГАН ЧӨЙРӨНҮ КӨРҮӨ  
ЖАНА ТӨКӨЙ ЧАРБАСЫ  
МАМЛЕКЕТТИК АГЕНТТИГИ



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

Мамал-Аварское ТЭ

наименование структурного подразделения

г. Мамал-Авар, ул. Б. Омарова, 130

индекс, адрес, телефон

## РАЗРЕШЕНИЕ № 16 - 001873

на размещение отходов в окружающую среду

Выдано ООО "НЭСК", Мамал-Аварское ПБЭС

наименование предприятия, организации, реквизиты

г. Мамал-Авар, ул. Ленина, 119

Орган выдавший разрешение Мамал-Аварское ТЭ

Место размещения отходов свалка города

Срок действия до 31.12.2014 год.

дата

Номер регистрации 41 Дата выдачи 16.01.2014 г.

Руководитель [подпись] Зринов Б.З.

подпись

ф.и.о.

М.П.

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

## Appendix 4. Contracts of Chui EHVN for selling of scrap aluminum, ferrous and non-ferrous metals

Договор № 86-04/0096  
купи-продажи лом алюминия

г. Бишкек

«18» 04 2017 г.

Чуйское предприятие высоковольтных электрических сетей - филиал ОАО «НЭС Кыргызстана», именуемое в дальнейшем «Продавец» в лице заместителя директора Абдылдабекова Нурбек Абдылдабековича, действующего на основании доверенности от № 07/31 от 10.01.2017 года, с одной стороны, ОсОО «Швын-Фа» именуемый в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Лемеза Вындира, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем (по результатам конкурса):

### 1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором, Продавец обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить лом алюминия в количестве 2876,5 килограмм (далее «Товар») в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Поставщик гарантирует, что Товар находится в его собственности на законных основаниях, не продан, не заложен в споре и под запрещением (арестом) не состоит, на него отсутствуют права третьих лиц. Продавец несет ответственность за достоверность указанных сведений.

### 2. Порядок поставки

2.1. Поставка Товара по настоящему договору осуществляется на условиях самовывоза транспортом Покупателя, а Продавец обязуется обеспечить въезд (выезд) автотранспорта Покупателя до места погрузки.

2.2. Право собственности на Товар и все риски переходят от Продавца к Покупателю с момента подписания надлежаще уполномоченными представителями обеих сторон накладной на отпуск материалом на сторону. Дата оформления накладной на отпуск материалов на сторону является датой поставки Продукции и моментом перехода права собственности на Продукцию от Продавца к Покупателю. Накладная на отпуск материалов на сторону является основанием для взаиморасчетов продавца и Покупателя.

2.3. Товар по настоящему Договору поставляется навалом.

### 3. Качество Товара и порядок приемки

3.1. Приемка Товара осуществляется Покупателем по количеству - путем взвешивания на весах с последующей фиксацией данных в приемо-сдаточных актах.

### 4. Цена и порядок расчетов

4.1. Общая стоимость Товара по настоящему Договору составляет 143825,00 (сто сорок три тысяч восемьсот двадцать пять) сом. Цена за 1 килограмм 50 (пятьдесят) сом.

4.2. Расчет по настоящему договору производится Покупателем в виде предварительной оплаты в размере 100%, на основании выставленного счета.

4.3. Изменение подлежит обязательному письменному согласованию обеими сторонами посредством составления спецификации к настоящему договору не менее чем за три дня до предполагаемой поставки Товара. При не достижении согласия отгрузка не производится.

4.4. По инициативе любой из сторон составляется акт сверки и направления другой стороне, которая обязана рассмотреть его и при отсутствии возражений в течении 10-ти дней с момента получения. В ином случае она обязана составить протокол разногласий и направить его другой стороне в этот же срок.

### 5. Ответственность Сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством КР.

5.2. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в процессе выполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору решаются путем переговоров и должны быть рассмотрены в течение 10 календарных дней с момента подписания стороной по настоящему Договору претензии.

5.3. При неурегулировании вопросов путем переговоров, споры, возникающие при исполнении Договора, решаются суде.

## 6. Действие Договора

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств по договору.

## 7. Прочие условия

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.2. Настоящий Договор составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один для Покупателя, один для Продавца.

8.3. При изменении банковских реквизитов Стороны обязаны в 5-ти дневный срок письменно уведомить друг друга. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления, сторона, нарушившая обязательства по уведомлению, несет ответственность за возникшие в связи с этим неблагоприятные последствия.

## 8. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

### Продавец:

ЧуПВЭС ф/л ОАО «НЭСК»  
г. Бишкек ул. Киизбаевой, 204

ОКПО: 22847694  
ИНН: 02512200110100  
БЦФ ОАО «Оптим Банк»  
р/сч: 1091820100080113  
БИК: 109018  
РНИ УТНС по ККН 999  
Телефон 53 00 84, факс 53 08 12

Абдылдабеков Н.А.



### Покупатель:

ОсОО «Швын-Фа»  
Чуйская область, Ыссык-Катинский район, с. Люксембург, ул. Советская, 1  
ОКПО 23491167  
ИНН: 01604200410114  
Кантский филиал ЗАО «Банк Азии»  
р/сч: 1118200023000159  
БИК: 111008  
РНИ

В. Лемеза



Договор № 26-01/0097  
купи-продажи лома черных и цветных металлов

г. Бишкек

«18» 04 2017 г.

Чуйское предприятие высоковольтных электрических сетей - филиал ОАО «НЭС Кыргызстана», именуемое в дальнейшем «Продавец» в лице заместителя директора Абдылдабекова Нурбек Абдылдабековича, действующего на основании доверенности от № 07/31 от 10.01.2017 года, с одной стороны, ОсОО «Сталь Шесть» именуемый в дальнейшем «Покупатель», в лице Ян Кичи, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем (по результатам конкурса):

### 1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором, Продавец обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить лом черных и цветных металлов (далее «Товар») в соответствии с условиями настоящего Договора и Приложения к нему (в дальнейшем «Приложения»), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.2. Поставщик гарантирует, что Товар находится в его собственности на законных основаниях, не продан, не заложен в споре и под запрещением (арестом) не состоит, на него отсутствуют права третьих лиц. Продавец несет ответственность за достоверность указанных сведений.

### 2. Порядок поставки

2.1. Поставка Товара по настоящему договору осуществляется на условиях самовывоза транспортом Покупателя, а Продавец обязуется обеспечить въезд (выезд) автотранспорта Покупателя до места погрузки.

2.2. Право собственности на Товар и все риски переходят от Продавца к Покупателю с момента подписания надлежаще уполномоченными представителями обеих сторон накладной на отпуск материалов на сторону. Дата оформления накладной на отпуск материалов на сторону является датой поставки Продукции и моментом перехода права собственности на Продукцию от Продавца к Покупателю. Накладная на отпуск материалов на сторону является основанием для взаиморасчетов продавца и Покупателя.

2.3. Товар по настоящему Договору поставляется навалом.

### 3. Качество Товара и порядок приемки

3.1. При поступлении в одном транспортном средстве (вагоне, автомобиле) нескольких видов Товара, надежно разделенного между собой, приемка и оплата производится по фактическому наличию каждого вида Товара.

3.2. Приемка Товара осуществляется Покупателем по количеству - путем взвешивания на весах с последующей фиксацией данных в приемо-сдаточных актах.

### 4. Цена и порядок расчетов

4.1. Общая стоимость Товара по настоящему Договору составляет 843729,10 (восемьсот сорок три тысяч семьсот двадцать девять) сом 10 тыйын с учетом НДС, и определяется исходя из общего количества поставленного Товара в соответствии с ценой в Приложении к настоящему Договору.

4.2. Расчет по настоящему договору производится Покупателем в виде предварительной оплаты в размере 50%, на основании выставленного счета, а оставшиеся сумма по факту вывоза партиями согласно акта приема-передачи товара.

4.3. Изменение подлежит обязательному письменному согласованию обеими сторонами посредством составления спецификации к настоящему договору не менее чем за три дня до предполагаемой поставки Товара. При не достижении согласия отгрузка не производится.

4.4. По инициативе любой из сторон составляется акт сверки и направления другой стороне, которая обязана рассмотреть его и при отсутствии возражений в течении 10-ти дней с момента получения. В ином случае она обязана составить протокол разногласий и направить его другой стороне в этот же срок.

### 5. Ответственность Сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством КР.

5.2. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в процессе выполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору решаются путем переговоров и должны быть рассмотрены в течение 10 календарных дней с момента подписания стороной по настоящему Договору претензии.

5.3. При неурегулировании вопросов путем переговоров, споры, возникающие при исполнении Договора, решаются суде.

#### **6. Действие Договора**

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств по договору.

#### **7. Прочие условия**

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и действительны лишь в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.2. Настоящий Договор составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один для Покупателя, один для Продавца.

8.3. При изменении банковских реквизитов Стороны обязаны в 5-ти дневный срок письменно уведомить друг друга. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления, сторона, нарушившая обязательства по уведомлению, несет ответственность за возникшие в связи с этим неблагоприятные последствия.

#### **8. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

##### **Продавец:**

ЧуПВЭС ф/л ОАО «НЭСК»  
г. Бишкек ул. Кинизбаевой, 204

ОКПО:22847694  
ИНН:02512200110100  
БЦФ ОАО «Оптима Банк»  
р/сч:1091820100080113  
БИК: 109018  
РНИ УГНС по ККН 999  
Телефон 53 00 84, факс 53 08 12

Абдыллабеков Н.А.



##### **Покупатель:**

ОсОО «Сталь Шесть»  
Чуйская обл., Ыссык-Атинский р-н,  
с. Милянфан, Милянфанский а/о.  
ОКПО 24169494  
ИНН:008055200610086  
Б.Ф.Н.Б «Пакистан»  
р/сч:1272000200077510  
БИК: 127001  
РНИ 008 Ыссык-Атинский

Ян Кичи

