



Приложение № 2 к заявке на проведение закупки лот № 785,1

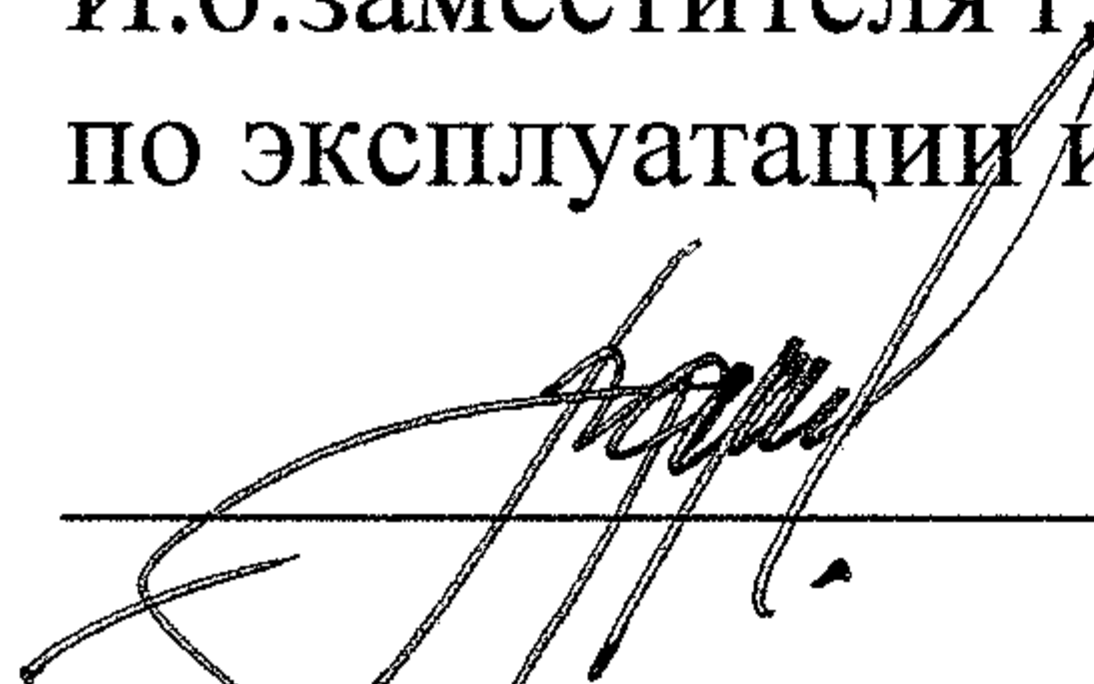


Акционерное Общество  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;  
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

**«Согласовано»:**


И.о. заместителя главного инженера  
по эксплуатации и ремонту

  
\_\_\_\_\_  
А.А. Вараков  
Начальник службы учёта и контроля  
качества электроэнергии

  
\_\_\_\_\_  
А.А. Рыбаков  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

**«Утверждено»:**

Заместитель директора-  
главный инженер

  
\_\_\_\_\_  
Е.Г. Белослудцев  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ: **Капитальный ремонт АИИС КУЭ Алданский РЭС,  
Томмотский РЭС.**

**1. Объект ремонта:**

АИИС КУЭ Алданский РЭС, АИИС КУЭ Томмотский РЭС.

Вид ремонта: КР капитальный ремонт. Объекты ремонта находятся по адресу:  
АИИС КУЭ Алданский РЭС-Республика Саха (Якутия) Алданский.

**2. Объём работ:**

Капитальный ремонт АИИС КУЭ Алданский РЭС, АИИС КУЭ Томмотский РЭС.

Подробный перечень работ приведён в ведомостях дефектов и объёмов работ.

**3. Дополнительные условия**

3.1. 3.1. Работы проводятся в охранной зоне действующих высоковольтных воздушных линий электропередачи, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждённых Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328 н

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ –

100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

#### **4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям *Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания* (Приложение к документации о закупке). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.3. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

#### **5. Сроки выполнения ремонтных работ:**

Начало работ – июль 2019г

Окончание работ –август 2019г

#### **6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

#### **7.Требование к Участнику:**

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов, соответствующих требованиям, определенным в таблице 2 (данная информация указывается в *Справке о кадровых ресурсах*). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку, соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов). Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1 и 2.

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

| № ЛСР | Итого трудозатраты, чел.-ч | Продолжительность рабочего дня, час | Итого трудозатраты, чел.-дн | Продолжительность ремонта по ТЗ, месяц | Количество рабочих дней, дн | Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ |
|-------|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|--|-----------------------------|--|
| 1.1   | 9,64                       | 8                                   | 2                           |  |                             |  |
| 1.2   | 45,78                      | 8                                   | 6                           |  |                             |  |





|       |       |   |    |   |    |   |
|-------|-------|---|----|---|----|---|
| 1.3   | 38,55 | 8 | 5  |   |    |   |
| Итого | 93,97 | 8 | 12 | 2 | 40 | 1 |

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

| № п/п | Профессия/должность                     | Кол-во человек | Группа по электро-безопасности | Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника |
|-------|---|----------------|--------------------------------|---|
| 1     | Рабочие профильных специальностей       | 1              | 2 и более                      | Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках второй и более группы по электробезопасности           |
| 2     | Инженерно-технический работник (мастер) | 1              | 5                              | Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности                    |
|       | Всего                                   | 2              |                                |   |

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из нормативных трудозатрат в данном пункте, в *Техническом предложении* необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

| № п/п | Наименование МТР | Ед. измерения | Кол-во, не менее |
|-------|------------------|---------------|------------------|
| 4     | Автовышка        | ед.           | 1                |

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ, с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в *Техническом предложении* необходимо пояснить технологию производства



работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использована АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.3. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

## **8. Требования к выполнению работ:**

8.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

8.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

8.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.4. Перед монтажом оборудования и материалов произвести: внешний осмотр для проверки целостности корпуса счетчиков, наличия пломб государственного поверителя и контрольных знаков, голографических марок завода-изготовителя, проверку работоспособности вновь устанавливаемого эл. счетчика (исключение заводского брака);

8.5. После возобновления подачи напряжения на узел учета, обязательным условием дальнейшего проведения работ является снятие контрольных показаний вновь установленного эл. счетчика.

8.6. Участник (подрядчик) отвечает за качество всего комплекса монтажных работ (правильность установки прибора учета и его расположения (ориентации), и т.п.), а также за выполнение всех требований завода-изготовителя, указанные в паспорте на оборудование. При выявлении дефектов монтажа приборов учета тока Участник (подрядчик) обязан их устранить в течение 5 рабочих дней от момента обращения Заказчика;



8.7. По каждому измерительному комплексу (ИК) обеспечить составление актов проверки измерительных комплексов (Приложение №2 «Форма акта проверки ПУ (ИК)»), совместно с представителями Участника (Подрядчика) и заказчика;

8.8. Заполнить Приложение 3 «Ведомость модернизации приборов учета» к техническому заданию в соответствии с приведенной формой. Данный документ должен отражать полный перечень оборудования и материалов, используемых при модернизации учета, по согласованию сторон может быть расширен;

8.9. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленной документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике;

8.10. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 5 рабочих дней до начала производства работ;

8.11. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи.

## **9. Приемка объекта из ремонта:**

9.1. Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 №1013, с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета в электронном виде о выполненных работах.

9.2. Для оценки готовности объектов к приемке Участник (подрядчик) предоставляет:

9.2.1. Оформленные Акты проверки измерительных комплексов электрической энергии (Приложение №2 «Форма акта проверки ИК»), подписанные со стороны Заказчика и Участника (Подрядчика).

9.2.2. Исполнительную документацию по выполненным работам (копии паспортов и сертификатов соответствия техническим регламентам Таможенного Союза №004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и № 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств» на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.)

## **10. Гарантия исполнителя:**

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

*Приложение:*

1. *Ведомость дефектов и объемов работ;*
2. *Форма акта проверки ПУ (ИК);*
3. *Ведомость модернизации приборов учета;*
4. *Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания на 106 л. в 1 экз.*



## Приложение №1 к Техническому заданию

Приложение № 1-6/9  
к Приказу "Об учетной политике АО "ДРСК"

«Согласовано»

«Утверждаю»

И.о.зам. главного инженера по ЭиР  
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»

(должность)

А.А. Варакосов

(расшифровка подписи)

(подпись)

«07» мая 2019 г.

Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»

(должность)

Е.Г. Белослудцев

(расшифровка подписи)

«07» мая 2019 г.

Организация АО «ДРСК»Филиал «ЮЯЭС»СП АРЭС

Объект: АИИС КУЭ Алданский РЭС, инв. №УА0001738, счетчики электроэнергии

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №**

Комиссия провела обследование: г. Алдан, АИИС КУЭ, счетчики электроэнергии вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема по замене счетчиков электроэнергии:

| № п/п              | Обнаруженные дефекты   | Единица измерения | Количество | Наименование работ   |
|--------------------|--|-------------------|------------|--|
| 1.                 | Неисправность электросчетчиков в связи с выходом из строя передающего модуля связи АИИС КУЭ<br>В п. <b>Ленинский</b> на ТП:<br>ТП-1Л РММ-1шт.<br>ТП-5Л К. Маркса-7шт.<br>ТП-4Л 1 квартал-8шт.<br>ТП-1Л РММ-5шт.<br>ТП-4Л 1 квартал-5шт.<br>ТП-5Л К. Маркса-6шт.<br>ТП-17Л-6шт.<br>В п. <b>Н. Куранах</b> на ТП:<br>ТП-32 Котельная-2шт.<br>ТП-35 Гаражи-2шт.<br>В п. <b>Н. Куранах</b> на ТП:<br>ТП-2 Скважина №4-1шт.<br>ТП-57 Шиномонтаж-1шт.<br>ТП-62 Квартал-1шт<br>ТП-66 Таежная-1шт. | шт.               | 46         | 1.Замена электросчетчиков:<br>РиМ 189.12.; РиМ 189.01; РиМ 189.02; РиМ 109.01 – на <b>РиМ 189.12 ВКЗ</b><br>РиМ 489.01; РиМ 489.02; РиМ – на <b>РиМ 489.19 ВКЗ</b><br>с применением автовышки.<br>2.Опробование. |
| Материалы:         |  |                   |            |  |
| 2.                 | РиМ 189.12 ВКЗ   | шт.               | 42         | Материалы приобретаются подрядчиком самостоятельно   |
| 3.                 | РиМ 489.19 ВКЗ   | шт.               | 4          |  |
| Транспортная схема |  |                   |            |  |
| 4.                 | База РПБ - п. В. Куранах, -<br>База РПБ  | км                | 55         | Замена счетчика  |





|             |  |    |    |                 |
|-------------|--|----|----|-----------------|
| 5.          | База РПБ - п. Ленинский, -<br>База РПБ | км | 16 | Замена счетчика |
| Примечание: |  |    |    |                 |
| 1.          |  |    |    |                 |

Организация АО «ДРСК»

Филиал «ЮЯЭС»

СП ТРЭС

Объект: АИИС КУЭ Томмотский РЭС, инв. № УА0003576, счетчики электроэнергии

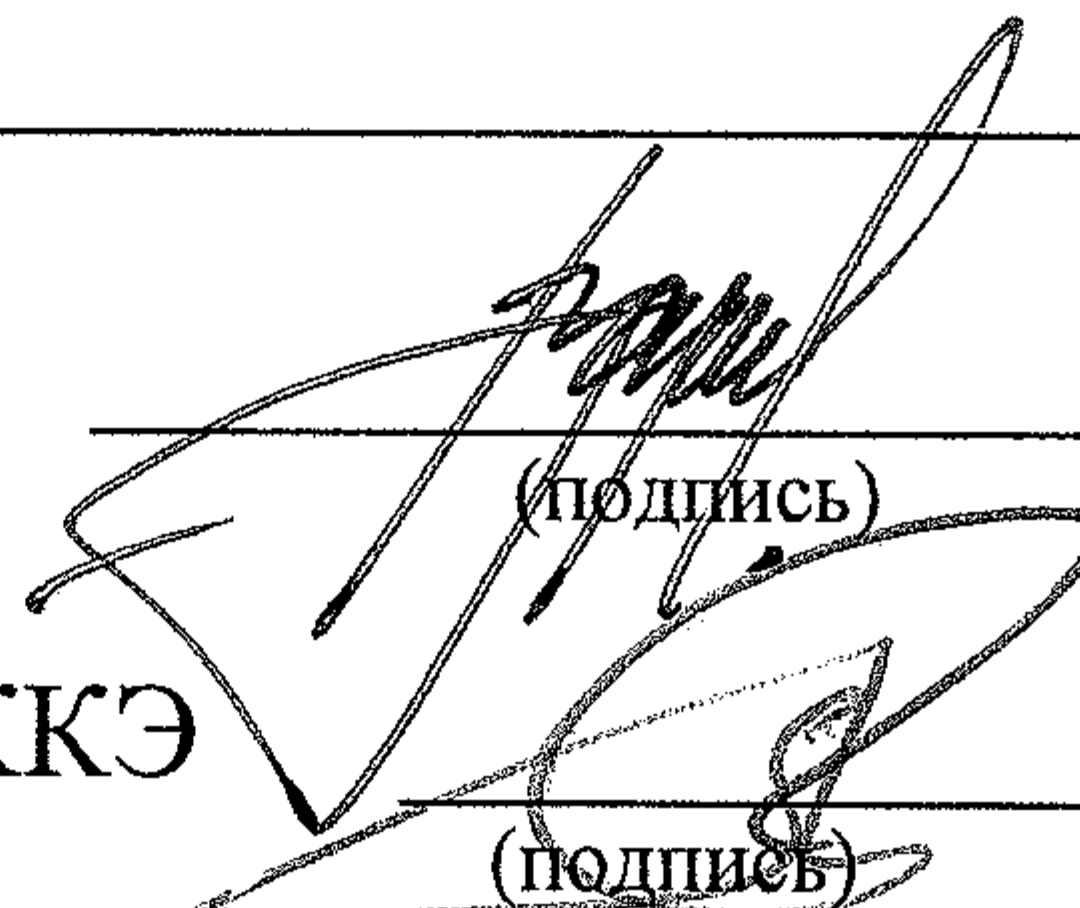
## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №

Комиссия провела обследование: г. Томмот, АИИС КУЭ, счетчики электроэнергии вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема по замене счетчиков электроэнергии:

| № п/п              | Обнаруженные дефекты  | Единица измерения | Количество | Наименование работ   |
|--------------------|---|-------------------|------------|--|
| 6.                 | Неисправность электросчетчиков в связи с выходом из строя передающего модуля связи АИИС КУЭ в г. Томмот на ТП:<br>ТП 10 Островского-8 шт<br>ТП 13 Хлебозавод - 4 шт.<br>ТП 14 База ЖКХ-7шт<br>ТП 3 ДОЦ-5 шт.<br>ТП 4 Кировская-8 шт | шт.               | 32         | 1. Замена электросчетчика РИМ 109.01 – на РИМ 189.12 ВКЗ с применением автовышки.<br>2. Опробование. |
| Материалы:         |   |                   |            |  |
| 7.                 | РИМ 189.12 ВКЗ  |                   | 32         | Материалы приобретаются подрядчиком самостоятельно   |
| Транспортная схема |   |                   |            |  |
| 8.                 | г. Алдан - г. Томмот – г. Алдан   | км                | 165        | Замена счетчика  |
| Примечание:        |   |                   |            |  |
| 1                  |   |                   |            |  |

Согласовано

Начальник СТЭ  
(должность)

  
(подпись)

А.А. Варакосов  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии: И.о.начальника СУиККЭ  
(должность)

  
(подпись)

А.А. Рыбаков  
(расшифровка подписи)

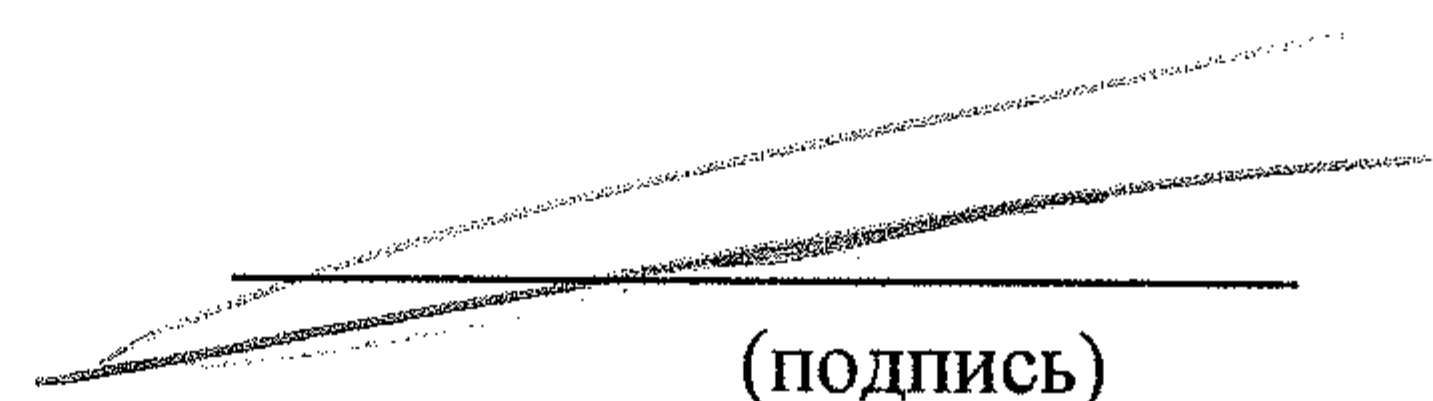
Члены комиссии:

Мастер СУиККЭ  
(должность)

  
(подпись)

И.В. Шерстянников  
(расшифровка подписи)

Мастер СУиККЭ  
(должность)

  
(подпись)

В.С. Битюков  
(расшифровка подписи)