

Приложение № 3 к Техническому заданию

Утверждаю

Главный инженер

ООО "Норд Империял"

\_\_\_\_\_  
Н.Б. Приданцев

"21" 09 2021 г.

## Регламент

взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем при осуществлении  
эксплуатации и технического обслуживания энергооборудования

г. Томск

2021 г.

## Содержание:

1. Общая часть.
2. Эксплуатационная ответственность.
3. Оперативное управление и обслуживание.
4. Вывод в ремонт электрооборудования.
5. Обслуживание и капитальный ремонт электродвигателей, сварочных трансформаторов и генераторов.
6. Ввод в работу нового и реконструируемого оборудования.
7. Капитальный ремонт и реконструкция электрооборудования.
8. Электробезопасность.
9. Ответственность сторон.

Приложение 1: Образец формы: Отчет о выполнении ППР электрооборудования.

Приложение 2: Образец формы: Мероприятия на вывод в ремонт оборудования.

Приложение 3: Образец формы: Замеры токовых нагрузок и уровней

Приложение 4: Номенклатура операций по ремонту и обслуживанию электротехнического оборудования на объектах ООО «Норд Империял» и ООО «Альянснефтегаз».  
напряжения.

Приложение 5: Образец формы: Аварийный акт (первичный).

Приложение 6: Образец формы: Отчеты по расходу ГСМ и выработке электроэнергии электростанциями за месяц.

Приложение 7: Образец формы: Учет расхода электроэнергии по приборам учета за месяц.

Приложение 8: Образец формы: Отчет по потреблению электроэнергии за месяц.

## **1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.**

1.1. Настоящий регламент определяет порядок взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем, при осуществлении Исполнителем эксплуатационного обслуживания электрооборудования на производственных площадках Заказчика, и имеет целью:

- упорядочить эти взаимоотношения;
- обеспечить наиболее эффективное использование трудовых и материальных ресурсов;
- повысить ответственность персонала производственных единиц Заказчика и Исполнителя за бесперебойное электроснабжение и исправную работу электрооборудования;
- создать безопасные условия труда.

1.2. Исполнитель осуществляет:

- а) обслуживание электрооборудования, принятого во временное владение и пользование;
- б) электроснабжение технологических процессов добычи нефти и других производственных объектов, согласно категории надежности электроснабжения, определенной проектом и исполнительной документацией.

1.3. Исполнитель является:

- а) основной энергоснабжающей организацией для Заказчика;
- б) эксплуатирующей организацией энергетического оборудования.

1.4. Персонал Исполнителя, работающий на промысле, является частью общего персонала производственного объекта и оперативно подчиняется руководителю промысла. Все приказы и распоряжения производственного порядка, издаваемые Заказчиком, являются обязательными для исполнения персоналом Исполнителя, находящимся на смене.

1.5. Основными документами, определяющими деятельность Исполнителя по обслуживанию электрохозяйства и электроснабжению производственных единиц Заказчика, являются Договор между Заказчиком и Исполнителем и данный Регламент, составленные на основании действующего законодательства, приказов, распоряжений, указаний Министерства промышленности и энергетики РФ, а также Правила устройства электроустановок (ПУЭ), Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 N 6 (ПТЭЭП), Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24.07.2013 N 328н, ППБ, СНиП.

## **2. ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.**

2.1. Исполнитель осуществляет проведение планово-предупредительных ремонтов, техническое и оперативное обслуживание электрооборудования и электрических сетей, находящихся во временном владении и пользовании в соответствии с графиками планово-предупредительных ремонтов (ППР). Исполнитель разрабатывает график ППР для всего электротехнического оборудования, находящегося на объектах Заказчика. С момента подписания данного Регламента взаимоотношений, Исполнитель предоставляет в службу главного энергетика Заказчика график ППР текущего года не позднее пяти 5-и рабочих дней. График ППР на следующий год предоставляется на согласование в службу главного энергетика Заказчика до 1 декабря и согласовывается в службе главного энергетика до 15 декабря текущего года. После согласования в службе главного энергетика Заказчика, график ППР утверждается главными инженерами Заказчика и Исполнителя. Пообъектные копии утвержденного графика ППР выдаются персоналом Исполнителя начальникам производственных единиц Заказчика до 31 декабря текущего года.

Объем технического обслуживания и планово-предупредительных ремонтов, периодичность и продолжительность всех видов ремонта устанавливаются в соответствии с ПТЭЭП, действующими отраслевыми нормами и указаниями заводов-изготовителей, и приведены в *Приложении №4 «Номенклатура операций по ремонту и обслуживанию электротехнического оборудования на объектах ООО «Норд Империл» и ООО «Альянснефтегаз».*

2.2. Исполнитель предоставляет в службу главного энергетика Заказчика отчет за месяц по выполненным работам, в соответствие с годовым графиком ППР, по форме, представленной в *Приложении №1.*

2.3. Эксплуатационная ответственность осуществляется в следующем порядке:

**Промысловые объекты:**

- Замену ламп в светильниках (в том числе взрывозащищенных) на всех производственных территориях, административно-бытовых, служебных, производственных зданий (прожекторные мачты, периметральное освещение технологических площадок, внутреннее и наружное освещение) во всех подразделениях Заказчика осуществляет персонал Исполнителя. В случае преждевременного выхода из строя ламп или их хищения составляется двухсторонний акт с указанием причин. Неисправные ртутьсодержащие лампы Исполнитель хранит в соответствие с требованиями нормативных документов и сдает Заказчику для утилизации. В случае утилизации ртутьсодержащих ламп в непригодных местах (мусорные баки, ямы, болота и т. д.) в границах производственной территории Заказчика, ответственность несут начальники подразделения Исполнителя.

- Специальные измерения (сопротивление контура заземления, металлосвязь, сопротивление изоляции, сопротивление петли фаза-ноль, тепловизионный контроль, вибродиагностика и т.д.) выполняет Исполнитель по графику, предварительно согласованному с Заказчиком. График разрабатывает Исполнитель в соответствии с Перечнем оборудования (Приложение № 1 к договору 2-2019 на оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию энергооборудования). График спец.измерений на следующий год, предоставляется, согласовывается и утверждается совместно с графиком ППР. Протоколы спец.измерений предоставляются в производственные подразделения (копии в службу главного энергетика) Заказчика не позднее 10-и календарных дней с момента последнего замера на объекте, согласно графика. В отдельных случаях, внеплановые заявки на выполнение спец.измерений подаются специалистами Заказчика телефонограммой на имя главного энергетика Исполнителя. Такие заявки выполняются в течение трёх суток.

**По технологическому оборудованию границей эксплуатационной ответственности считать для:**

- БМА, блоки связи и другие щиты (блоки автоматики) — вводные клеммные контакты 0,4кВ щитов КИПиА. Исполнитель производит техническое обслуживание источника электроснабжения или присоединения, отвечает за исправное состояние коммутационного аппарата, (в том числе АВР) от которого подключен БМА, блоки связи и другие щиты (блоки автоматики) и питающей кабельной линии, силового щита (ЩР), стабилизатора напряжения, осветительной проводки и осветительных приборов, промежуточных реле силового управления и сигнализации, автоматов и аккумуляторных установок аварийной подачи напряжения на распределительные щиты питания средств КИПиА.

- АГЗУ, СУС и оперативные узлы учета – вводные клеммные контакты 0,4кВ щитов КИПиА. Исполнитель производит техническое обслуживание источника электроснабжения или присоединения, отвечает за исправное состояние коммутационного аппарата, от которого подключены АГЗУ (СУС и оперативные узлы учета) и питающей кабельной линии, силовой щит (ЩР0,4кВ), силовой и осветительной эл.проводки и осветительных приборов, обогревателей, эл.двигателей, автоматов и аккумуляторных установок аварийной подачи напряжения на

распределительные щиты питания средств КИПиА. Исполнитель несет ответственность за техническое состояние и проверку элементов взрывозащиты электродвигателей, кнопок управления, светильников, электронагревательных приборов и спец.измерения.

- Установки ЭЦН - вводные контакты на клеммах 0,4кВ в СУ ЭЦН. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет персонал, обслуживающий ЭЦН.

Исполнитель обеспечивает надежную (согласно категории потребителей, если схема электроснабжения соответствует этому), экономичную и безопасную работу обслуживаемых электрических сетей и электрооборудования в пределах эксплуатационной ответственности;

- обеспечивает качество электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013;

- выполняет оперативное обслуживание электрооборудования, включая диспетчерское управление и взаимодействие с энергосистемой;

- проводит ремонтно-восстановительные работы при возникновении аварийных ситуаций на электрооборудовании в пределах эксплуатационной ответственности;

- своевременно выполняет заявки по подключению и отключению СУ (подача и отключение напряжения), по монтажу и демонтажу кабельной линии от КТПН до СУ.

Для подключения СУ ЭЦН в КТПН 6/0.4кВ:

- a. Персонал, обслуживающий электропогружные установки (далее – персонал ЭПУ) подает заявку диспетчеру (промысел) установленной формы не позднее чем за 12 часов до планируемого подключения, с указанием мощности подключаемого оборудования.
- b. Персонал ЭПУ совместно с промыслом выполняет расстановку наземного оборудования и монтаж заземления.
- c. Исполнитель прокладывает, разделяет, подключает и проводит испытания кабеля со стороны КТПН и несет ответственность за состояние кабельной линии и контактов в КТПН.
- d. Персонал ЭПУ подключает кабель в СУ и кабельную перемычку между СУ и ТМПН и несет ответственность за состояние контактов в СУ и ТМПН.
- e. Исполнитель обеспечивает правильность выполнения и замеры заземления наземного электрооборудования.
- f. Персонал ЭПУ выполняет заземление в случае замены НЭО и несет ответственность за его целостность.
- g. Персонал ЭПУ совместно с персоналом энергослужбы составляют и подписывают «карту согласования уставок питающих автоматов и СУ ЭЦН».

- Блоков реагентного хозяйства (БРХ, БДР, УБПР) – соединительные муфты, полумуфты, дозировочных насосов и вытяжных вентиляторов. Исполнитель несет ответственность за техническое состояние электродвигателей и проверку элементов взрывозащиты электродвигателей дозировочных насосов, ПРА, кабельной продукции, силовой и осветительной эл.проводки и осветительных приборов, спец.измерения.

- Прожекторных мачт с молниеприемниками на территории куста скважин – за техническое состояние отвечает технологический персонал Заказчика, за кабельную продукцию, ПРА, электроосветительные установки и спец.измерения отвечает Исполнитель.

- Водораспределительных блоков (ВРБ) – за техническое состояние отвечает технологический персонал Заказчика, за кабельную продукцию, ПРА, электроосветительные установки и спец.измерения отвечает Исполнитель.

- Кабельные эстакады на территории куста скважин - за техническое состояние отвечает технологический персонал Заказчика, за кабельную продукцию на кабельной эстакаде (техническое состояние, провесы, петли, маркировка, правильность укладки) отвечает персонал Исполнителя (по границам эксплуатационной ответственности). На любое изменение

технического состояния кабелей при текущей эксплуатации составляется совместный акт с привлечением организации, обслуживающей УЭЦН и передается нефтепромыслу (для принятия мер).

- Постов службы безопасности (СБ, проходные, КПП) на территории нефтепромыслов – за техническое состояние бытового электрооборудования несет ответственность персонал СБ, за стационарно смонтированные: кабельные линии, силовая и осветительная эл.проводка, электроосвещение внутреннее и наружное, электрообогрев и проведение спец.измерений несет ответственность персонал Исполнителя.
- Насосных (внешней, внутренней перекачки нефти, уловленной нефти, подачи очищенных стоков, грязевых стоков, газораспределительных пунктов (ГРП), погружных, переносных, в том числе вытяжные и приточные вентиляторы и др.)— соединительные муфты, полумуфты, за состояние которых несет ответственность Заказчик. Исполнитель несет ответственность за техническое состояние и проверку элементов взрывозащиты электродвигателей насосных агрегатов, коммутационной аппаратуры, кабельной продукции, осветительной арматуры, электронагревательных приборов и спец.измерения. Контроль за нагрузкой электродвигателя, вибрацией насосного агрегата (в том числе электродвигателя), температурой подшипников, ведет технологический персонал, согласно ПТЭЭП. За правильность и достоверность диагностических параметров насосного агрегата отвечает Заказчик. За состояние амперметров, контролирующих ток статора электродвигателя, (поверка, соответствие коэффициенту трансформации, работоспособность) несет ответственность Исполнитель. Вибрацию электродвигателей насосных агрегатов устраняет Исполнитель, кроме случаев возникновения вибрации из-за дефектов фундамента. Вибрацию насоса агрегата устраняет персонал Заказчика. Центровку насосных агрегатов (двигатель-насос, двигатель-вентилятор), замену, ремонт и соединение полумуфт производит Заказчик.
- Химико-аналитических лабораторий, операторных находящихся на территории УПН, ПСП (ХАЛ), КУУН, складов ЛВЖ, ГЖ – Исполнитель производит техническое обслуживание источника электроснабжения или присоединения (КТПН-6/0,4кВ, РП-0,4кВ, щитов АВР и т.д.), отвечает за исправное состояние коммутационных аппаратов, кабельных линий, стабилизаторов напряжения, приборов, оборудования и несет ответственность за техническое состояние и проверку элементов взрывозащиты электродвигателей вытяжных и приточных вентиляторов, коммутационной аппаратуры, кабельной продукции, осветительной арматуры, электронагревательных приборов и спец.измерения.
- За состояние строительной конструкции осветительных мачт и молниеотводов, в том числе заземляющих устройств, ответственность несет технологический персонал Заказчика (проведение исследований крена мачт и молниеотводов, техническое состояние маршевых лестниц и площадок обслуживания осветительной арматуры). Вывод в ремонт прожекторных мачт и молниеотводов осуществляется на основании актов технического обследования и заключения комиссии, с участием Исполнителя и Заказчика.
- За техническое состояние кабельных эстакад на технологических площадках (энергокомплексах), ответственность несет Исполнитель.
- Электроприводных задвижек с системой автоматического управления, эл.клапанов и регуляторов - соединительная муфта, полумуфта. За состояние муфт, полумуфт ответственность несет Заказчик. Исполнитель несет ответственность за техническое состояние электродвигателей, силовых цепей, кабелей, коммутационной аппаратуры, состояния взрывозащиты, кнопок управления. Заказчик несет ответственность за исправность и техническое состояние концевых выключателей.
- Насосных (БКНС, ДТ, маслохозяйства, подпорных) — соединительная муфта, полумуфта основных и вспомогательных насосных агрегатов. За состояние муфт, полумуфт ответственность несет Заказчик. Исполнитель несет ответственность за техническое состояние, вибродиагностику

электродвигателей насосных агрегатов БКНС, техническое состояние электродвигателей, кабельной продукции, осветительной арматуры, электронагревательных

- приборов и спец.измерения. Контроль за диагностическими (температура и т.д.) параметрами насосного агрегата (в том числе электродвигателя) ведет технологический персонал Заказчика, согласно ПТЭЭП. За правильность и достоверность диагностических параметров насосного агрегата отвечает Заказчик. За состояние амперметров, контролирующих ток статора электродвигателя (поверка, соответствие коэффициенту трансформации, работоспособность) несет ответственность Исполнитель. Вибрацию электродвигателей насосных агрегатов устраняет Исполнитель, кроме случаев возникновения вибрации из-за дефектов фундамента. Вибрацию в целом насосного агрегата устраняет персонал Заказчика.

Энергокомплекс ГПЭС: в соответствии с действующим актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон на линии подачи газа на ГПЭС энергокомплекса (Снежного, Фестивального месторождения).

#### **2.4 Обслуживание электрооборудования АБК, операторных, вагонов, общежитий, столовых и других бытовых, складских помещений:**

Исполнитель несет ответственность за техническое состояние коммутационной аппаратуры (ЩСУ- 0,4 ; РП- 0,4), кабельной продукции, силовой и осветительной эл.проводки и арматуры, за технологическое оборудование (электроплиты, водонагреватели и т.д.) а также спец.измерения.

**2.5 Сервисные предприятия** - оказывающие услуги Заказчику и по характеру работы взаимодействующие с Исполнителем. Взаимоотношения и границы эксплуатационной ответственности регулируются внутренними регламентами между Исполнителем и смежными сервисными предприятиями и представляются в Заказчик для согласования.

### **3. ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И ОБСЛУЖИВАНИЕ**

#### **3.1. Общие положения**

3.1.1. Исполнитель является энергоснабжающей и эксплуатирующей организацией. Организует и проводит эксплуатацию, ремонт, оперативное управление и обслуживание всего электрохозяйства: распределительных сетей, токоприемников всех уровней напряжения независимо от балансовой принадлежности в границах эксплуатационной ответственности (в том числе на объектах с автономным электроснабжением). Следит за рациональным потреблением электроэнергии и мощности. Обеспечивает надежное и бесперебойное электроснабжение.

3.1.2. Управление токоприемниками на всех напряжениях (стационарных и передвижных) технологических установок добычи, подготовки, перекачки нефти и объектов обеспечения различного назначения осуществляет технологический персонал.

3.1.3. Персонал, обслуживающий механизмы, отдельные токоприемники, осветительные установки, электрохозяйство бригад добычи и т.д. должен быть обучен электробезопасности в соответствии с требованиями правил, своевременно проходить инструктаж или проверку знаний.

3.1.4. Постоянно структурные подразделения Исполнителя вносят изменения в техническую документацию (схемы электроснабжения, п.6.2.8.), которые после согласования в службе главного энергетика Заказчика утверждаются техническим руководителем Исполнителя. Копии передаются в службу главного энергетика Заказчика и на объекты.

3.1.5. В срок до восьмого числа месяца, следующего за отчетным, структурные подразделения Исполнителя предоставляют в службу главного энергетика Заказчика следующие отчеты за месяц:

- по расходу ГСМ, газа и выработке электроэнергии электростанциями (образец в *Приложении №6*);
- расхода электроэнергии по электрическим счетчикам (образец в *Приложении №7*);

- по потреблению электроэнергии (образец в *Приложении №8*).

3.1.6. Ежедневно (до 8-00) Исполнитель предоставляет диспетчеру Заказчика суточные оперативные сводки и сводки УСОИ по утвержденной Заказчиком форме, а также ответственный ИТР Исполнителя присутствует на ежедневных производственных совещаниях ЦДНГ объектов Заказчика.

### **3.2. Выполнение плановых заявок технологического персонала.**

3.2.1. Непосредственные взаимоотношения технологического персонала и оперативного персонала Исполнителя по обслуживанию электрохозяйства: вывод агрегата в ремонт, отключение на технологическое обслуживание, ввод его в работу, подключение переносных (передвижных) токоприемников, замечания по осветительным, заземляющим устройствам, подключение и отключение электрохозяйства или отдельных приемников и т.д. оформляется заявкой, за подписью ответственного лица от Заказчика. На рабочих местах технологического персонала и оперативного персонала Исполнителя ведутся журналы заявок, в которые вносятся данные заявки (за подписью дежурного электромонтёра).

3.2.2. Журнал заявок должен быть пронумерован, прошнурован и опечатан ответственным лицом подразделения Исполнителя, является неотъемлемой частью оперативного журнала, в котором о заявке делается во всех случаях краткая запись в хронологическом порядке, указывающая на время поступления, объект, регистрационный номер по журналу заявок и далее время исполнения и исполнитель и кому сообщено о выполнении заявки.

3.2.3. Заявка подается не позднее чем за 6 часов до необходимого срока ее исполнения, как правило, по телефону, после предварительного оформления ее работником технологического персонала в собственном журнале заявок. Оперативное лицо Исполнителя, оформив заявку в своем журнале, указывает согласованное время поступления заявки, получает исчерпывающую информацию, сообщает время начала выполнения заявки или не позднее чем за 2 часа сообщает аргументированную причину невозможности ее исполнения.

#### **При выполнении заявки:**

а) на вывод в ремонт технологического агрегата, оперативный персонал Исполнителя в согласованные сроки отключает, заземляет, при необходимости отсоединяет кабель, вывешивает плакаты, если не предоставляется возможность заземлить, принимает меры к исключению подачи напряжения на отключенный агрегат путем отсоединения концов кабеля, снятием предохранителей, использованием изоляционной прокладки и т.д.

б) на включение в работу технологического агрегата, оперативный персонал Исполнителя производит необходимые подключения (переключения), предварительно делает запись в графе заявки технологического персонала, давшего заявку: принятые меры по обеспечению безопасности, номер агрегата, назначение агрегата, время исполнения, подпись, та же запись делается в собственном журнале. В заявке на подачу напряжения должно быть указано дополнительно: работы закончены, персонал удален. Исполнение заявки по подключению переносных (передвижных) токоприемников, устройств, и т.д. осуществляется при соблюдении условий обеспечения их безопасной эксплуатации.

в) ответственность за комплектность и исправность переносных токоприемников несет его владелец. Персоналу Исполнителя в случае некомплектности, неисправности устройства, неисправности соединительных кабелей, защитных устройств, зануления, заземления, отсутствия защит, которые обеспечивают отключение устройства (приемника) в случаях короткого замыкания, подключать такие установки запрещается. В необходимых случаях проверяется «петля фаза-ноль» и кратность тока короткого замыкания относительно уставки расцепителя автомата или плавкой вставки предохранителя.

3.2.4. Подключение электрооборудования сторонних организаций, работающих по договорам подряда с Заказчиком, к сетям до 1000 В, производится Заказчиком в соответствии с «Регламентом



подключения временных сторонних потребителей к электроустановкам на напряжение 0,4 кВ» согласно ТУ. Подключение сторонних потребителей выполнять согласно п.2.5.

После выполнения текущих заявок отметка о выполнении произведенных работ на объектах нефтепромыслов производится ИТР Исполнителя в Журнале выполнения работ на объектах Заказчика с указанием времени, ответственного лица и характера выполненных работ.

3.2.5. Замеры токовых нагрузок, уровней напряжения проводится электротехническим персоналом Исполнителя при вводе в работу, после ТО, ТР, КР, замены неисправного электрооборудования, аварийных остановок, а также еженедельно. Данные замеров заносятся в карты нагрузок (образец в *Приложении №3*) и предоставляются в службу главного энергетика Заказчика, копии документов оставляется на местах производства работ (цехов добычи нефти).

### **3.3. Согласование разовых заявок перерыва электроснабжения потребителей.**

3.3.1. Производство разовых отключений электроснабжения потребителей определяемые необходимостью предотвращения аварийной ситуации в электроустановках, устранении дефектов, обнаруженных при вибрационном и тепловизионном контроле, осмотрах.

3.3.2. Во всех случаях запрос на отключение включается в «Мероприятия на вывод в ремонт оборудования...» с приложением установленной формы на диспетчера Заказчика до 16 часов дня предшествующего дню отключения. Ответ отправляется после утверждения Заказчика на начальника смены Исполнителя, как правило, до 18 часов дня предшествующего дню отключения, но не позднее чем за 2 часа до момента выполнения мероприятий (образец в *Приложении №2*).

3.3.3. В случае возникновения аварийной ситуации в электросетях или на электрооборудовании, запрос передается начальником смены Исполнителя на диспетчера Заказчика телефонограммой в любое время суток. Ответ на запрос передается диспетчером Заказчика на начальника смены Исполнителя, после согласования с руководством Заказчика незамедлительно.

### **3.4. Взаимоотношения при аварийных ситуациях.**

3.4.1. Несогласованные с диспетчером Заказчика перерывы электроснабжения являются аварийными, (работа защит, автоматики, или отключение персоналом Исполнителя в случаях, не терпящих отлагательства). Перерывы электроснабжения потребителей добычи сверх указанного в графике плановых отключений или согласованного времени, указанного в разовой заявке, являются аварийными. Информация об аварийных отключениях передается телефонограммой круглосуточно –диспетчерской службе Заказчика и в службу главного энергетика Заказчика.

3.4.2. Время аварийного перерыва электроснабжения (в суточной сводке) учитывается сторонами с момента подачи заявки (уведомления об отключении) Исполнителю. При подаче заявки технологический персонал Заказчика сообщает перечень отключившихся объектов и время отключения. В случае отказа самозапуска ЭЦН, время простоя по вине Исполнителя считать - 1(один) час от момента подачи напряжения по присоединению.

3.4.3. По фактам аварийных перерывов в электроснабжении потребителей производственных подразделений Заказчика с потерями нефти и нарушении технологического режима, проводятся расследования с составлением актов расследования аварийных ситуаций. Предварительная информация по расследованию аварийных ситуаций оформляется первичным актом (образец в *Приложении №5*), и отправляется в службу главного энергетика Заказчика, копия руководителю ЦДНГ в течение 6 часов (но не позднее 8:00 утра следующего за отключением дня). При этом обязательно прикладываются копии объяснительных записок от линейного персонала, задействованного в инциденте. Акт комиссии по расследованию аварийной ситуации составляется в течение 15 дней.

3.4.4. В случаях несогласованных перерывов электроснабжения потребителей Заказчика, по вине сторонней организации, работающей в охранной зоне ВЛ, КЛ, ТП, являющейся подрядчиком структурного подразделения Заказчика и не оформившей допуск или грубо нарушившей требования сохранности электроустановки (ВЛ, эстакад и КЛ, ТП и т.д. или при завозе, вывозе

негабаритного груза без маршрутной карты и без согласования Исполнителя), простои относятся на подрядные организации Заказчика.

3.4.5. В случае замазученности, загрязнения электроустановок, сетей продуктами нефтедобычи (растворы, подтоварная жидкость), нарушения грунтового покрытия подъездных путей - чистку оборудования производит Исполнитель, спецтехнику предоставляет Заказчик.

3.4.6. В зимний период чистку дорог, ведущих к электроустановкам, выполняет Заказчик по заявкам Исполнителя с предоставлением схем расположения электроустановок и наблюдающего за проведением работ.

3.4.7. В случае возникновения аварии на технологическом оборудовании (порыв нефтепроводов, водоводов и т.д.), Исполнитель совместно с технологическим персоналом Заказчика обеспечивает подключение и электроснабжение электроприемников (сварочных трансформаторов, светильников, передвижных вагончиков и т.д.), необходимых для ликвидации аварийной ситуации.

3.4.8. Проведение небольших по объему электромонтажных и пусконаладочных работ (в том числе специзмерения), с выдачей необходимых протоколов, возлагается на Исполнителя.

#### **4. ВЫВОД В РЕМОНТ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ.**

4.1. Ремонт электрооборудования, находящегося в ответственной эксплуатации Исполнителя, определяется годовым графиком планово-предупредительных ремонтов (ППР). На основании годового графика ППР структурные подразделения Исполнителя готовят мероприятия по их выполнению на месяц, согласовывают их с руководителями структурных подразделений Заказчика.

4.2. Без согласования с технологическим персоналом производится отключение любого электрооборудования при возникновении угрозы здоровью и жизни людей, выхода из строя оборудования и при пожаре. Информация о таких отключениях незамедлительно передается начальнику смены Исполнителя и диспетчеру Заказчика.

4.3. При отказе в отключении, для вывода в ремонт электрооборудования согласно графика ППР согласуется перенос сроков ремонта. Изменения срока ремонта электрооборудования относительно графика ППР, направляется Исполнителю для исполнения.

4.4. В случае возникновения аварий на электрооборудовании в течение межремонтного периода по причине некачественно проведенного ТО или ТР, ответственность возлагается на Исполнителя.

#### **5. ОБСЛУЖИВАНИЕ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕЙ, СВАРОЧНЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ И ГЕНЕРАТОРОВ.**

5.1. Монтаж электродвигателей, демонтаж, выемка из технологического блока выполняется технологическим персоналом Заказчика совместно с электротехническим персоналом Исполнителя. Вывоз неисправных электродвигателей в капитальный ремонт и обратно – осуществляет Заказчик.

5.2. Технологический персонал, как владелец оборудования, совместно с ответственным представителем Исполнителя расследует причину повреждения электрооборудования и составляет акт в установленном порядке.

5.3. Ремонт электродвигателей выполняется согласно графика ППР и по результатам термо – вибродиагностики, в сроки установленные графиком ППР технологического оборудования и по технологическим картам.

5.4. Центровку электропривода и технологического агрегата выполняет технологический персонал Заказчика.

5.5. После выполнения работ по техническому обслуживанию (ремонту) электротехнического оборудования, персоналом Исполнителя делается запись в паспорте на электрооборудование. Данные по объемам выполненных работ на взрывозащищенном оборудовании заносятся в паспорта, протоколы испытания оборудования прикладываются к паспортам.

5.6. Ремонт и обслуживание дизель-генераторных (газо-поршневых) установок выполняется согласно графика наработки моточасов. Персоналом Исполнителя делается запись о проведенных работах, видов ремонта, расхода ЗИП и материалов в формуляре ДЭУ (ГПА).

## **6. ВВОД В РАБОТУ НОВОГО И РЕКОНСТРУИРУЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

Все вновь сооружаемые и реконструируемые электроустановки должны быть выполнены в соответствии с проектом, согласованным с Заказчиком, действующими правилами, ГОСТ, СНиП, техническими условиями, выданными энергоснабжающей организацией.

### **6.1. В соответствии с настоящим Регламентом Заказчик обеспечивает:**

6.1.1. Получение, для строящихся и реконструируемых объектов, технических условий и разрешений на отпуск мощности в энергоснабжающей организации, а также получение заключений по проектам в ОАО «ТРК», ОАО «ФСК ЕС» ТПМЭС и Ростехнадзоре.

6.1.2. Проектирование, капитальное строительство и реконструкцию энергетических объектов в соответствии с выданными ОАО «ТРК», ОАО «ФСК ЕС» ТПМЭС техническими условиями.

6.1.3. Строительно-монтажные работы, устранение недоделок, ревизию и пуско-наладочные работы на заканчиваемых строительством энергетических объектах, в соответствии с договорами Заказчика с монтажными и наладочными организациями. Все изменения и отступления от проекта в обязательном порядке согласовываются с проектной организацией и Исполнителем.

6.1.4. Работу рабочей комиссии на объекте, с обязательным участием представителей Исполнителя и Заказчика.

6.1.5. Допуск к эксплуатации в Ростехнадзоре энергетических объектов, выполненных по проектам, разработанным проектными институтами, согласно техническим условиям, выданным ОАО «ТРК», ОАО «ФСК ЕС» ТПМЭС, после предъявления проекта, строительной, монтажной, заводской, наладочной, исполнительной документации в полном объеме, актов рабочей комиссии и устранения замечаний.

6.1.6. Передачу во временное владение и пользование Исполнителю законченных строительством, монтажом, ревизией и пуско-наладкой энергетических объектов с проектной, исполнительной, пуско-наладочной и технической документацией заводов-изготовителей электрооборудования (паспорта, инструкции по монтажу и эксплуатации, протоколы заводских испытаний и т.д.).

6.1.7. Передачу в обслуживание Исполнителю электрической части технологических, производственных и бытовых объектов, построенных по соответствующим проектам после подписания акта рабочей комиссии.

6.1.8. Дополнительное финансирование на содержание и эксплуатацию вновь построенного энергетического оборудования и электрической части технологических, производственных и бытовых объектов с момента подачи рабочего напряжения на электроустановку.

### **6.2. В соответствии с настоящим Положением Исполнитель обеспечивает:**

6.2.1. Расчет, согласование уставок релейной защиты и автоматики с ОАО «ТРК», ОАО «ФСК ЕС» ТПМЭС. Выдачу наладочным организациям согласованных уставок релейной защиты и автоматики. Контроль за качеством строительно-монтажных и наладочных работ, а также проведение совместных с наладочными организациями предпусковых испытаний, ревизии электрооборудования и запуск в работу.

6.2.2. Техническое сопровождение и своевременную выдачу Заказчику замечаний в процессе проектирования, строительства и реконструкции энергетических объектов, передаваемых в последующем в обслуживание и эксплуатацию персоналу управления Исполнителя.

6.2.3. Участие (по распоряжению Заказчика) представителя Исполнителя в работе рабочих комиссий.

6.2.4. Подачу напряжения на вновь вводимую или реконструируемую электроустановку в соответствии с пунктом 6.1.5. после:

- письменного сообщения Заказчика и подрядной организации об окончании работ, выводе персонала строительного-монтажного и наладочного организаций с объекта и разрешения на подачу на установку рабочего напряжения;

- ввода объекта в эксплуатацию на основании акта рабочей или государственной комиссии;

- заявки или телефонограммы от технологического персонала ЦДНГ на подачу напряжения на станцию управления УЭЦН, на электропривод технологического агрегата.

6.2.5. Подключение энергетических объектов к существующим электрическим сетям производится электротехническим персоналом Исполнителя, после выполнения п.6.1.5, п.6.2.4.

6.2.6. Сохранность электрооборудования, введенного в эксплуатацию актом рабочей комиссии и поставленного под напряжение, но не переданного Исполнителю, до передачи во временное владение и пользование по дополнительному письму Заказчика.

6.2.7. Сверку и уточнения схем (однолинейных, структурных, принципиальных) электроснабжения на обслуживаемое и вводимое в эксплуатацию эл.оборудование.

6.2.8. Составление паспортов на эл.оборудование в случае его замены (вводимое в эксплуатацию).

## **7. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ.**

### **7.1. Капитальный ремонт электрооборудования, находящегося в обслуживании Исполнителя**

7.1.1. Необходимость выполнения капитального ремонта электрических сетей и электрооборудования определяет Исполнитель, на основе сроков эксплуатации, осмотров, данных диагностики и анализа аварийных отказов и отключений, совместно со службой главного энергетика Заказчика. Исполнитель составляет дефектные ведомости, которые согласовывает директор Исполнителя и утверждает главный энергетик Заказчика и, на их основе, годовой план-график капитального ремонта электрооборудования на следующий год и направляет его до 1 сентября текущего года в службу главного энергетика Заказчика. Дефектные ведомости направляются в службу главного энергетика Заказчика для рассмотрения и утверждения заранее, по мере их подготовки.

7.1.2. Годовой план-график капитального ремонта согласовывается главным энергетиком Заказчика, который подтверждает объем и источник финансирования капитального ремонта, и утверждается главными инженерами Заказчика и Исполнителя в срок до 15 декабря.

### **7.2. Реконструкция электрооборудования, находящегося в обслуживании Исполнителя**

7.2.1. Предложения по реконструкции схем электроснабжения и энергетического оборудования готовит Исполнитель и выносит на совместный технический совет Заказчика и Исполнителя. На техническом совете решаются вопросы технического порядка и вопросы финансирования.

7.2.2. Протокол технического совета согласовывают и утверждают главные инженеры Заказчика и Исполнителя.

7.2.3. Служба главного энергетика Заказчика обеспечивает включение согласованных объектов в титул строек ОКС Заказчика.

7.2.4. Реконструкция и ввод в работу энергетического оборудования производится согласно раздела 6 данного Положения.

7.2.5. Закуп нового сетевого электрооборудования под реконструкцию, модернизацию и капитальный ремонт производит Заказчик. Центрозавоз оборудования осуществляет Заказчик. После этого, Заказчик оформляет данное оборудование во временное владение и пользование Исполнителя.

## **8. ЭЛЕКТРОБЕЗОПАСНОСТЬ**

8.1. Лицо, ответственное за электрохозяйство Исполнителя составляет списки согласно перечню профессий и рабочих мест, требующих присвоения персоналу соответствующей группы по электробезопасности.

8.2. Аттестация электротехнического персонала Исполнителя проводится в центральной комиссии Исполнителя.

## **9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

9.1. Исполнитель несет ответственность за надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Заказчика. За качество отпускаемой электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013.

9.2. Исполнитель несет ответственность за содержание и эксплуатацию принятого во временное владение и пользование электрооборудования, электрических сетей, прилегающей территории в границах охранных зон, в соответствии с требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, ПУЭ, ПТЭЭП, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

9.3. Исполнитель несет ответственность за выполнение графика ППР и своевременное выполнение заявок, оперативную ликвидацию аварий и их последствий.

9.4. Исполнитель несет ответственность за своевременную подачу заявок Заказчику на приобретение расходных материалов, запасных частей, резервного оборудования и аварийного запаса. Назначает и предоставляет Заказчику утвержденные списки материально-ответственных лиц Исполнителя, имеющих право получать дизельное топливо, запасные части и расходные материалы от Заказчика.

9.5. Исполнитель несет ответственность за рациональное потребление электроэнергии и мощности, рациональный расход ГСМ и ЗИП (согласно технических характеристик заводов изготовителей). Производит анализ использования ТМЦ, автотранспорта, спецтехники и средств связи, предоставляет Заказчику отчет о количестве израсходованного дизельного топлива, отчет о стоимости и количестве израсходованных запасных частей, расходных материалов. Предоставляет Заказчику годовой график завоза дизельного топлива.

9.6. Исполнитель несет ответственность за достоверность и своевременность предоставления информации в соответствии с требованиями данного положения.

9.7. Заказчик несет ответственность за своевременность подачи заявок на отключение электроприемников. и предоставление плановых отключений электрооборудования и электрических сетей для выполнения графика ППР.

9.8. По всем ниже перечисленным ситуациям составляются двухсторонние акты, на основании которых предъявляются претензии.

9.8.1. Если отключение происходит по вине ОАО «ТРК», ОАО «ФСК ЕС» ТПМЭС претензию подготавливают и предъявляют совместно Заказчик и Исполнитель.

9.8.2. Если авария происходит из-за несвоевременного и некачественного выполнения плановых ремонтов электрооборудования, то ответственность несёт Исполнитель.

9.8.3. О каждом нарушении режима работы электрооборудования, возникновении неисправности электрооборудования Исполнитель обязан передать оперативное сообщение в Службу главного энергетика Заказчика.

9.8.4. За аварии, произошедшие на оборудовании, не принятом в эксплуатацию рабочей комиссией, но включенном по временной схеме в связи с производственной необходимостью Заказчика, стороны несут ответственность в соответствии с взаимными гарантийными обязательствами.

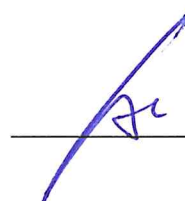
9.8.5. Если авария в электроустановках происходит по вине технологического персонала Заказчика или сторонних подрядных организаций, то ответственность за нанесённый ущерб устанавливает комиссия Заказчика с привлечением специалистов Исполнителя.

9.9. Вопросы, не оговоренные в настоящем положении, рассматриваются отдельно, решения по ним утверждаются сторонами и являются обязательными для договорившихся сторон.

9.10. Любая сторона, по согласованию с другой стороной, имеет право направить предложение по изменению, дополнению настоящего положения.

Главный энергетик

ООО «Норд Империл»



В.М. Марисов