

ПОЛОЖЕНИЕ

о взаимоотношениях ТЭСС с Заказчиком
в рамках оказания услуг по ТОиТР, эксплуатации электрооборудования

г. Москва
2023 г.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Настоящее положение является основным руководством по взаимоотношениям персонала Заказчика и персоналом ТЭСС (далее «Исполнитель») при осуществлении эксплуатации, обслуживания, ремонта, строительства электрических сетей и установок 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 эксплуатацию электрооборудования;
- создать безопасные условия труда.

1.2. Исполнитель осуществляет эксплуатацию электрооборудования технологических и других сопутствующих объектов Заказчика, в том числе оперативное техническое обслуживание и ремонт электрооборудования по утвержденному графику ППР.

1.3. Основным документом, определяющим деятельность Исполнителя по обслуживанию электрохозяйства Заказчика, являются договорные обязательства между Заказчиком и Исполнителем, на основании действующего законодательства, Правил устройства электроустановок (далее ПУЭ), Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее ПТЭЭП), правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (далее ПОТЭУ), строительных норм и правил (далее СНиП), указаний Министерства энергетики РФ, договоров на аренду, настоящего Положения о взаимоотношениях.

2. ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

2.1. Персонал Исполнителя выполняет следующее:

2.1.1. Осуществляет оперативное управление электрохозяйством Заказчика, переданного в ответственную эксплуатацию в полном объеме согласно требованиям ПТЭЭП.

2.1.2. Организует производство работ в действующих электроустановках Заказчика, согласно требованиям Правил по охране труда (правилам безопасности) при эксплуатации электроустановок.

2.1.3. Производит техническое обслуживание и текущий ремонт электрооборудования и устройств РЗА объектов Заказчика и других производственных объектов, на основании графика ППР.

2.1.4. Поддерживает электрооборудование и электрические сети в технически исправном состоянии, позволяющем эксплуатировать электрооборудование и электрические сети согласно требованиям инструкций по эксплуатации, заводских инструкций, корпоративных НТД.

2.1.5. Организует и производит монтаж-демонтаж (в том числе с применением грузоподъемных механизмов) и доставку электрооборудования для ремонта. Осуществляет погрузку и разгрузку резервного и оборотного фонда электрооборудования, находящегося на хранении в Заказчика.

2.1.6. Устраняет вибрацию электродвигателей, кроме случаев возникновения вибрации из-за дефектов фундамента, подшипников скольжения, нарушения крепления электродвигателей к фундаменту.

2.1.7. Подключает и отключает передвижное и переносное электрооборудование, принадлежащее Заказчику, к источнику питания.

2.1.8. Разрабатывает графики проведения измерения сопротивлений заземляющих устройств, металlosвязи, изоляции электрооборудования, других измерений.

2.1.9. Проводит измерения сопротивлений заземляющих устройств, металlosвязи, а также испытания электрооборудования, предусмотренные главой 1.8 ПУЭ, с оформлением протоколов измерений и испытаний.

2.1.10. Оформляет протоколы измерения сопротивлений заземляющих устройств, металlosвязи, изоляции электрооборудования.

2.1.11. Проводит периодические испытания и проверки ручных электрических машин, переносных электроинструментов и светильников и др. оборудования Заказчика по представлению ответственным работником Заказчика. По результатам испытаний и проверок предоставляет Заказчику Протокол испытаний, с заключением о возможности/невозможности его дальнейшей эксплуатации.

2.1.12. Проводит осмотр и текущий ремонт заземляющих устройств электроустановок.

2.1.13. Осуществляет совместно с персоналом Заказчика технический контроль и выдачу замечаний в процессе строительства и реконструкции энергетического оборудования.

2.1.14. Осуществляет тепловизионный контроль электрооборудования.

2.1.15. Осуществляет сокращенный химический и хроматографический анализ трансформаторного масла.

2.1.16. Осуществляет обслуживание зарядно-выпрямительных устройств, аккумуляторных батарей, источников бесперебойного питания (в т.ч. аварийных источников питания).

2.1.17. Осуществляет комплекс работ по демонтажу электрооборудования.

2.1.18. Осуществляет ТОиР электроприводов задвижек (исключая редукторы), устройств управления электроприводами, настройку конечных и моментных (электрических) выключателей, установленных на электроприводах.

2.1.19. Осуществляет ТОиР систем электрообогрева.

2.1.20. Разрабатывает дефектные ведомости на капитальный ремонт электрооборудования.

2.1.21. Проводит техническое освидетельствование электрооборудования по истечении установленного НТД срока службы с целью оценки состояния, установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации.

2.2. Персонал «Исполнителя» несет ответственность за:

2.2.1. Техническое состояние электрооборудования и устройств РЗА, полученное в обслуживание.

2.4.1. Техническое состояние силового и греющего кабеля системы электрообогрева.

2.4.2. Техническое состояние воздушных и силовых кабельных линий коммутационной аппаратуры, кнопок управления, относящихся к электроприводу технологических установок, осветительных устройств, грузоподъемных механизмов и других присоединений, в пределах границ эксплуатационной ответственности.

2.4.3. Демонтаж-монтаж в ремонтной мастерской полумуфт, шкивов, конусов, находящихся на валу электродвигателей 0,4 кВ технологических агрегатов (вентиляторов, насосов, воздушных компрессоров, станков).

2.4.4. Достоверность и своевременность оформления отчетов.

3. ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И ОБСЛУЖИВАНИЕ.

3.1. Общие положения

3.1.1. Управление электроприемниками на всех напряжениях (стационарных и передвижных) технологических установок и объектов обеспечения различного назначения осуществляет технологический персонал.

3.2. Выполнение заявок технологического персонала.

3.2.1. Непосредственными обязанностями оперативного персонала Исполнителя по обслуживанию электрохозяйства являются:

- вывод агрегатов в ремонт;
- пуск агрегатов в работу;
- переключения по осветительным сетям;
- разборка и сборка электрических схем оборудования с электроприводом;
- подключение и отключение электротехнических устройств, отдельных токоприемников;
- подключение и отключение переносных и передвижных электроприемников.

3.2.2. К устранению аварийных ситуаций персонал Исполнителя приступает немедленно.

3.2.3. Подключение электрооборудования сторонних организаций, работающих по договорам подряда с Заказчиком к сетям до 1000 В производится персоналом Исполнителя после подачи заявки персоналом Заказчика. Подключение выполняется согласно требованиям действующих правил (ПТЭЭП, ПОТЭУ, ПУЭ).

3.3. Согласование разовых заявок перерыва электроснабжения потребителей.

3.3.1. В случае вывода в ремонт электрооборудования, требующего остановки технологического оборудования, диспетчер сетевого района/участка Исполнителя согласовывает заявку с начальником (заместителем начальника) технологической установки Заказчика до 15 часов дня, предшествующего отключению.

3.3.2. Если потребителем является сторонняя организация, то эта информация сообщается телефонограммой, подписанной начальником сетевого района/участка Исполнителя за 5 суток до дня, предшествующего отключению.

4.1. Взаимоотношения при аварийных ситуациях.

4.1.1. Несогласованные с руководством Заказчика перерывы электроснабжения являются аварийными ситуациями. Перерывы электроснабжения потребителей сверх указанного в графике плановых отключений или согласованного времени, указанного в разовой заявке, являются аварийными. Информация об аварийных ситуациях передается диспетчером сетевого района/участка Исполнителя диспетчеру Заказчика.

4.1.2. По фактам аварийных ситуаций в электроснабжении потребителей и нарушении технологического режима на электрооборудовании 6 кВ и выше проводятся расследования с заполнением карты отказов энергетического оборудования (КОЭО). Исполнитель предоставляет Заказчику КОЭО. Сроки представления информации (согласно разделам КОЭО):

- сообщение о происшествии (1 часть КОЭО) – до 2 часов с момента возникновения отказа;
- составление карты отказа (2 часть КОЭО) – до 24 часов с момента возникновения отказа;
- расследование отказа (3 часть КОЭО) – до 14 суток с момента возникновения отказа.

Заказчик принимает участие в расследовании и составлении корректирующих мероприятий.

4.1.3. В случаях несогласованных перерывов электроснабжения потребителей, по вине сторонней организации, работающей в охранной зоне ВЛ, КЛ, ТП являющейся подрядчиком структурного подразделения Заказчика и не оформившей допуск или нарушившей требования сохранности электроустановки (ВЛ, эстакад и КЛ, ТП и т.д. или при завозе, вывозе негабаритного груза без маршрутной карты и без согласования с Исполнителем), простои относятся на подрядные организации Заказчика.

4.1.4. В случае замазученности, загрязнения электроустановок, электросетей продуктами технологии, чистку оборудования производит Исполнитель. За состояние подъездных путей к электрооборудованию, эксплуатируемому Исполнителем, во всех случаях ответственность несет Заказчик.

5. ВЫВОД ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ

5.1. Ремонт электрооборудования, находящегося в ответственной эксплуатации у Исполнителя, определяется графиком планово-предупредительных ремонтов (ППР). График ППР согласовывается с Заказчиком, утверждается Исполнителем.

5.2. Отключения оборудования и сетей, включенных в график ППР, оформляется заявкой.

5.3. Без согласования с технологическим персоналом производится отключение любого электрооборудования при возникновении угрозы здоровью, жизни людей и при пожаре. Информация о таких отключениях незамедлительно передается Заказчику.

5.4. При отказе технологическим персоналом в необходимых отключениях для выполнения ремонта электрооборудования, на основании графика ППР, и возникновении в последующем аварийных ситуаций на этом электрооборудовании, ответственность возлагается на технологический персонал «Заказчика».

6. ВВОД В РАБОТУ НОВОГО И РЕКОНСТРУИРУЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ

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

Представитель Заказчика, совместно с представителем Исполнителя, предоставляют документацию для допуска объекта в Государственный энергетический надзор Ростехнадзора.

6.1. В соответствии с настоящим Положением «Заказчик» обеспечивает:

6.1.1. Получение для строящихся и реконструируемых объектов технических условий и разрешений на отпуск мощности в энергоснабжающих организациях.

6.1.2. Запрос на выдачу технических условий для замены типоразмера электродвигателей.

6.1.3. Передачу Исполнителю согласованного проекта перед производством строительства, или реконструкции.

6.1.4. Передачу по Акту законченного монтажом электрооборудования под ревизию и пуско-наладочные работы. Работы, связанные с устранением выявленных при ревизии и наладке дефектов, а также изменения, вносимые Заказчиком, выполняются электромонтажной организацией.

6.1.5. Работу рабочей комиссии, с обязательным участием представителей Исполнителя и Заказчика в соответствии с п. 1.43 СНиП 3.01.04-87.

6.1.6. Передачу в эксплуатацию Исполнителю законченных строительством, монтажом, ревизией и пуско-наладкой энергетических объектов с проектной, исполнительной, пуско-наладочной и технической документацией заводоизготовителей электрооборудования (паспорта, инструкции по монтажу, эксплуатации, протоколы заводских испытаний, сертификаты и т.д.).

6.1.7. Комплектацию вновь построенных энергетических объектов противопожарным инвентарем и защитными средствами.

6.2. В соответствии с настоящим Положением Исполнитель обеспечивает:

6.2.1. Выдачу технических условий и согласование проектов на присоединение к действующим электрическим сетям Заказчика вновь строящихся и реконструируемых электроустановок, а также технологических и производственных объектов.

Срок выдачи ТУ на присоединение в электроустановки:

- до 1000В - 5 рабочих дня;

- выше 1000В -7 рабочих дней.

Срок согласования проектов - 10 рабочих дней.

6.2.2. Технический контроль и своевременную выдачу Заказчику замечаний в процессе строительства и реконструкции энергетических объектов, передаваемых в последующем в эксплуатацию Исполнителю.

6.2.3. Проверку наличия проектных, а в случае отсутствия, по согласованию с Заказчиком расчет, согласование уставок релейной защиты и автоматики с соответствующей Сетевой организацией. Выдачу наладочным организациям согласованных уставок релейной защиты и автоматики. Контроль за качеством наладочных работ, приемку наладочных работ и документации от наладочных организаций, а также ревизию электрооборудования и запуск в работу.

6.2.4. Участие представителя Исполнителя в работе рабочих и государственных комиссий.

6.2.5. Для допуска объекта в Государственном энергетическом надзоре Ростехнадзора Исполнитель подготавливает:

- перечень прилагаемой документации со сквозной нумерацией листов;
- однолинейную схему электроснабжения электроустановки, подписанную ответственным за электрохозяйство потребителя;
- акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, составленный представителями энергоснабжающей организации и потребителя;
- приказ о назначении ответственных за электрохозяйство и их заместителей (ПТЭЭП, п.1.2.3.);
- выписку из журнала проверки знаний лиц, ответственных за электрохозяйство и их заместителей (ПТЭЭП, п. 1.4.28, 1.4.39);
- копию свидетельства о регистрации электротехнической лаборатории в органах Госэнергонадзора (при необходимости);
- перечень инструкций производственных (эксплуатационных), должностных, по охране труда и о мерах пожарной безопасности (ПТЭЭП, п. 1.8.7.);
- выписку из журнала учета проверки знаний электротехнического персонала. (ПТЭЭП, п. 1.4.30 - 1.4.32; п. 1.4.37 - 1.4.39);
- перечень имеющихся в наличии защитных средств с протоколами испытаний, противопожарного инвентаря, плакатов по ТБ (ИП и ИСЗ, п. 1.2.1, п. 1.4.4; ПТЭЭП п.1.7.3.);
- список лиц оперативного и оперативно-ремонтного персонала (Ф.И.О., должность, номера телефонов, квалификационная группа по электробезопасности), которым разрешено ведение оперативных переговоров и переключений (ПТЭЭП, п. 1.8.9.).

6.2.6. Подачу напряжения на вновь вводимую или реконструируемую электроустановку после:

- письменного сообщения «Заказчика» и подрядной организации об окончании работ, выводе персонала строительной-монтажной организации и согласования подачи на установку рабочего напряжения;

- ввода объекта в эксплуатацию на основании акта рабочей и государственной комиссии;
- письменной заявки или телефонограммы на подачу напряжения от технологического персонала Заказчика на электропривод технологического агрегата объекта;
- допуска в Государственном энергетическом надзоре Ростехнадзора.

7. ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ. ЭЛЕКТРОБЕЗОПАСНОСТЬ. ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.

7.1. Персонал Исполнителя должен быть ознакомлен с требованиями нормативных документов (общезаводских инструкций) и планов ликвидации аварий (ПЛА) действующих на объектах Заказчика и выполнять их.

7.2. Персонал Исполнителя, обладающий правами доступа к информационной системе/ ресурсу Заказчика должен выполнять требования о безопасности информационных систем и информационных ресурсов Заказчика.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

11.1. Любая сторона по согласованию с другой стороной имеет право изменять, дополнять настоящее Положение.

11.2. По всем нижеперечисленным ситуациям составляются двухсторонние акты, на основании которых предъявляются претензии.

11.3. Если аварийная ситуация происходит из-за несвоевременного и некачественного выполнения плановых ремонтов электрооборудования, то ответственность несет Исполнитель.

11.4. Если аварийная ситуация происходит на электрооборудовании, которое своевременно не было выведено в ремонт из-за отказа в выводе в ремонт структурным подразделением Заказчика, то ответственность несет Заказчик.

11.5. Если аварийная ситуация происходит на электрооборудовании по вине технологического персонала, то ответственность несет Заказчик.