**Приложение № 13**

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**ОБ ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**

**ПОТРЕБИТЕЛЯ УСЛУГ И СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

1. **НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ**
   1. Настоящее положение определяет:

• требования к электроустановкам;

• взаимоотношения оперативного персонала Сетевой организации и персонала Потребителя услуг;

• производство оперативных переключений и вывод оборудования в ремонт;

• взаимодействие при ликвидации нарушений нормального режима работы электрических сетей;

• ввод в работу РИСЭ, находящихся на балансе у Потребителя услуг;

• порядок организации безопасного производства работ;

• порядок планирования и реализации заявок для ремонтов линий электропередачи, устройств и оборудования подстанций;

1.2. Настоящее Положение разработано в соответствии с:

• правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утв. постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937;

• правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013;

• правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,утв. приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340;

• требованиями к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оперативно-технологического управления,утвержденных приказом Минэнерго России от 01.09.2022 № 894;

• правилами предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548;

• правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442;

• требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее подержанию,утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81;

• правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811;

• правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики,утвержденных приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555;

• правилами расследования причин аварий в электроэнергетике,утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 г. № 846;

• правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 854;

• правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070;

• правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н;

• правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго России РФ от 13.09.2018 г. № 757.

И распространяется на:

• оперативный персонал Сетевой организации, осуществляющего функции технологического управления объектами Сетевой организации и технологического ведения объектами Потребителя услуг.

• оперативный персонал Потребителя услуг, осуществляющих функции оперативно-технологического управления и ведения объектами, находящимися в его эксплуатационном обслуживании.

1.3. Сокращения, используемые в настоящем Положении:

- ВЛ - Воздушная линия электропередачи;

- КЛ - Кабельная линия электропередачи;

-ЛЭП - Линия электропередачи;

- НТД - Нормативно-техническая документация (нормативно-технический документ);

- ПС - Подстанция, служащая для преобразования и распределения электроэнергии;

- ПТЭ - Правила технической эксплуатации;

- РИСЭ - резервный источник снабжения электроэнергией;

- РЗА – релейная защита и автоматика;

- СДТУ – система диспетчерского и технологического управления

1.4. В случае возникновения спорных вопросов или требующих вышестоящего решения, вопросы рассматриваются на уровне главных инженеров структурных подразделений Сетевой организации и Потребителя услуг.

1. **ТРЕБОВАНИЯ К ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАМ**

2.1. Надежность электроснабжения обеспечивается посредством организации эксплуатации электроустановок Сетевой организации и Потребителя услуг в соответствие с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937, в том числе соответствие заявленных технических характеристик и параметров работы оборудования.

2.2. Каждая подстанция, линия электропередачи, основное оборудование и вспомогательное оборудование, устройства релейной защиты и автоматики, автоматизированные системы диспетчерского управления и технологического управления, средства диспетчерского и технологического управления Потребителя услуг должны иметь диспетчерское наименование.

2.3. Диспетчерские наименования основного оборудования и вспомогательного оборудования, устройств релейной защиты и автоматики однозначно определяют эти оборудование и устройства в пределах одного объекта электроэнергетики.

2.4. Потребитель услуг должен составить и утвердить (по способу управления) перечень принадлежащих ему ЛЭП, оборудования и устройств РЗА и СДТУ (в соответствие с требованием правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070). Перечень необходимо согласовать с Сетевой организацией на соответствие оборудования, находящегося в технологическом управлении (ведении).

2.5. Для каждой подстанции Потребителем услуг ежегодно разрабатывается (актуализируется) и утверждается нормальная схема электрических соединений электроустановки. После утверждения нормальной (временной нормальной) схемы ее экземпляры должны быть направлены Потребителем услуг в электронном виде или на бумажном носителе в адрес Сетевой организации (в соответствие с требованием правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070).

2.6. Сетевая организация и Потребитель услуг в течение всего периода эксплуатации поддерживают в актуальном состоянии данные о длительно допустимой токовой нагрузке и аварийно допустимой токовой нагрузке линий электропередачи и оборудования в зависимости от температуры окружающего воздуха. Токовые нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования Потребителя услуг не должны превышать длительно допустимые значения;

2.7. Потребитель услуг должен определять перегрузочную способность принадлежащих ему трансформаторов 5 МВА и выше, поддерживать в актуальном состоянии информацию о длительно допустимой и аварийно допустимой токовой нагрузке трансформаторов и предоставлять ее в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по трансформаторам, относящимся к объектам диспетчеризации (в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию,утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81).

2.8. По запросу Сетевой организации или Потребителя услуг происходит обмен информацией о технических параметрах и характеристиках линий электропередачи и оборудования электрических сетей, результатами выполненных ими расчетов токов короткого замыкания и иной технологической информацией, необходимой для выполнения расчетов токов короткого замыкания, а также предоставляют информацию о технических параметрах и характеристиках линий электропередачи и оборудования электрических сетей субъекту оперативно-диспетчерского управления.

2.9. Потребитель услуг организовывает эксплуатацию линий электропередачи, оборудования, комплексов релейной защиты и автоматики и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, обеспечивающую их надежную работу в течение всего жизненного цикла, в том числе в гололедный и грозовой периоды, период экстремально высоких температур и при прохождении паводка (в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации).

2.10. Потребитель услуг организовывает проведение ремонта и технического обслуживания, обеспечивающих поддержание линий электропередачи, оборудования, комплексов релейной защиты и автоматики и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления, зданий и сооружений объектов электроэнергетики в исправном и работоспособном состоянии (в соответствии с правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 и правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555).

2.11. Потребитель услуг на принадлежащем ему оборудовании напряжением 35 киловольт и выше, находящемся в технологическом управлении (технологическом ведении) центра управления сетями Сетевой организации, должен организовать автоматический сбор телеметрической информации (уровни напряжения, токовая загрузка оборудования и мощность) и ее автоматическую передачу в указанный центр управления сетями.

2.12. Потребитель услуг организует наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электросетевого хозяйства высшим классом напряжения 110 киловольт и более с центром управления сетями Сетевой организации, в технологическом управлении и технологическом ведении которого находятся оборудование или устройства указанного объекта электросетевого хозяйства или отходящие от него линии электропередачи.

1. **ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ПЕРСОНАЛА ПОТРЕБИТЕЛЯ УСЛУГ**

3.1. С целью организации оперативно-технологического управления объектами распределительных электрических сетей, находящихся в эксплуатационном обслуживании Потребителя услуг (в соответствие с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811) и поддержания в дальнейшем взаимоотношений оперативного персонала Сетевой организации и персонала Потребителя услуг:

3.1.1. Потребитель услуг ежегодно до 1 января предоставляет Сетевой организации:

- список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с оперативным персоналом Сетевой организации;

- список лиц, имеющих право подачи заявок, оперативных переключений, выдачи наряда (распоряжения), быть ответственным руководителем, производителем работ;

- информацию о наличии резервного источника снабжения электроэнергией (РИСЭ), их мощности и схемы подключения.

3.1.2. Сетевая организация предоставляют Потребителю услуг:

- список оперативного персонала, имеющих право оперативных переговоров.

3.2. Электрооборудование, не относящееся к объектам диспетчеризации, расположенное на границе эксплуатационной ответственности Потребителя услуг и Сетевой организации и принадлежащее Потребителю услуг, находится в технологическом управления Потребителя услуг и технологическом ведения Сетевой организации и требует взаимной координации их действий.

3.3. Доступ в электроустановки Потребителя услуг, находящиеся в технологическом ведении Сетевой организации осуществляется с согласия Потребителя услуг.

3.4. Порядок взаимодействия оперативного персонала Сетевой организации и Потребителя услуг, участвующих в противоаварийном управлении, с субъектом оперативно-диспетчерского управления (в том числе порядок и сроки представления в диспетчерский центр соответствующих документов, согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления решений и документов) определяется Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 854. Оперативный персонал Потребителя услуг и Сетевой организации обязаны соблюдать требования Инструктивно-технических документов, утвержденных диспетчерскими центрами.

3.5. Оперативный персонал Сетевой организации и Потребителя услуг организовывают информационный обмен с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с требованиями правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,утв. приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340.

1. **ПРОИЗВОДСТВО ОПЕРАТИВНЫХ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ И ВЫВОД ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ**

4.1. Все оперативные переключения должны производиться в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н и Правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.09.2018 г. № 757.

4.2. Оперативные переключения на оборудовании, находящемся в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Сетевой организации и в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя услуг, производятся по командам (с разрешения) оперативного персонала Сетевой организации оперативным персоналом Потребителя услуг, либо оперативным персоналом Сетевой организации. Выполнение переключений на указанном оборудовании оперативным персоналом Сетевой организации производится с разрешения (а при ликвидации аварийных ситуаций - с последующим уведомлением) персонала Потребителя услуг.

4.3. Сетевая организация и Потребитель услуг могут воздействовать на оборудование и устройства объектов электроэнергетики с использованием средств дистанционного управления с регистрацией средствами автоматизированных систем диспетчерского управления, автоматизированных систем технологического управления и автоматизированных систем управления технологическими процессами.

4.4. Все действия оперативного персонала и другая необходимая информация должны записываться в оперативных журналах с обязательной отметкой о времени выдачи-получения и фактического выполнения команды или разрешения. Оперативный журнал допускается вести в бумажном или электронном виде (в соответствие с требованиями к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-технологического управления,утвержденными приказом Минэнерго России от 01.09.2022 № 894).

4.5. Все оперативные переговоры оперативного персонала Сетевой организации и персонала Потребителя услуг регистрируются электронными средствами регистрации переговоров.

4.6. Заявки на внеплановый (**аварийный**) ремонт оборудования могут подаваться в любое время суток. Кроме того, за один час до начала работ Потребитель услуг или Сетевая организация обязаны подтвердить проведение работ по данной заявке.

Порядок и последовательность предстоящего в течение смены вывода в ремонт ВЛ, оборудования и устройств ПС по разрешенным заявкам должен оговариваться оперативным персоналом различных уровней во время взаимодействия в течение смены.

4.7. Согласование сроков вывода оборудования в ремонт по заявкам Потребителя услуг с собственными потребителями, а также предупреждение потребителей о перерыве электроснабжения производит персонал Потребителя услуг.

4.8. Работа на ЛР, находящихся в технологическом управлении Потребителя услуг должна выполняться по нарядам, выдаваемым персоналом Потребителя услуг, при этом необходимо получить подтверждение о выполненных технических мероприятиях по отключению и заземлению ЛЭП и оборудования от оперативного персонала Сетевой организации.

4.9. Включение оборудования и ВЛ в работу после планового ремонта производится после сообщения персоналом Потребителя услуг оперативному персоналу Сетевой организации о снятии заземлений и удалении людей с линии.

4.10. Персонал Потребителя услуг обязан:

- сообщать оперативному персоналу Сетевой организации о причинах и местах повреждений при аварийных отключениях;

- выполнять распоряжение оперативного персонала Сетевой организации о введении ограничений потребителей Потребителя услуг или разгрузке фидеров при местных или системных авариях на указанную величину;

- согласовывать с оперативным персоналом Сетевой организации все оперативные переключения на своем оборудовании, связанные с переводом нагрузки с одной линии на другую.

4.11. Оперативный персонал Сетевой организации получив сообщение от персонала Потребителя услуг, имеющего право оперативных переговоров, о ненормальном уровне напряжения, должен принять меры по его восстановлению. Напряжение на объектах электроэнергетики должно быть выше минимально допустимых значений, но не должно превышать наибольшие рабочие значения.

4.12. При наличии у Потребителя услуг РИСЭ, перед включением его в работу должен быть проинформирован оперативный персонал Сетевой организации. Включение РИСЭ производится только при наличии видимого разрыва между электроустановкой Потребителя услуг и ЛЭП Сетевой организации.

4.13. На линиях 6-10 кВ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя услуг и технологически присоединенных к ЛЭП Сетевой организации, создание кольцевых режимов либо выход из них, производится оперативным персоналом Потребителя услуг, с предварительным запросом возможности передачи нагрузки с одной подстанции на другую или с одной секции (системы) шин, на другую секцию подстанции у оперативного персонала Сетевой организации.

**5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ НАРУШЕНИЙ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА РАБОТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ.**

5.1. В нормальном режиме электроснабжение электроустановок Потребителя услуг осуществляется по первой, второй или третьей категории надежности электроснабжения.

5.2 При ликвидации нарушений нормального режима работы оборудования оперативный персонал Сетевой организации и Потребителя услуг должен действовать согласно требованиям Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 12.07.2018г. № 548.

5.3. Руководство ликвидацией технологических нарушений на ВЛ и оборудовании осуществляется персоналом Сетевой организации или Потребителя услуг, в зависимости от того, в чьем технологическом управлении (ведении) находится указанное выше оборудование.

5.4. При исчезновении напряжения по какому-либо из питаний, персонал Потребителя услуг по согласованию с оперативным персоналом Сетевой организации, осуществляет полный перевод нагрузки на ВЛ(КЛ), оставшуюся в работе.

5.5. Персонал Потребителя услуг должен сообщать обо всех известных нарушениях оперативному персоналу Сетевой организации в кратчайшее время с момента технологического нарушения, в том числе:

• об исчезновении напряжения;

• о снижении напряжения ниже допустимого;

• о недопустимом повышении напряжения на оборудовании.

5.6. При появлении однофазного замыкания «на землю» в сети 6(10) кВ по команде оперативного персонала Сетевой организации на питающей подстанции поочередно отключаются выключатели отходящих линий с последующим уведомлением Потребителя услуг.

5.7. Если замыкание «на землю» обнаружено на оборудовании Потребителя услуг, оперативный персонал Сетевой организации отключает поврежденный участок с последующим уведомлением Потребителя услуг. Включение оборудования Потребителя услуг под напряжение производится после проведенных ремонтно-восстановительных работ и предоставления расписки об удалении людей и снятии заземлений.

5.8. Потребитель услуг или Сетевая организация осуществляют расследование причин аварий, в результате которых произошли повреждения объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях, а также отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала (в соответствие с требованиями Правил расследования причин аварий в электроэнергетике,утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009г. № 846).

5.9. При аварии или угрозе возникновения аварии в энергосистеме по команде вышестоящего диспетчерского персонала (диспетчера АО СО ЕЭС) по заранее разработанным и утвержденным графикам вводятся ограничения путем отключения питающих линий оперативным персоналом Сетевой организации (в соответствие с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442). В случае возникновения аварийной ситуации в энергосистеме, может быть отключено в любое время любое присоединение, включенное в график.

**6. ВВОД В РАБОТУ РИСЭ, НАХОДЯЩИХСЯ НА БАЛАНСЕ У ПОТРЕБИТЕЛЯ УСЛУГ**

6.1. Организация эксплуатации РИСЭ:

6.1.1. Все действующие РИСЭ, имеющие связь с энергосистемой, наносятся на мнемосхему Сетевой организации.

6.1.2. Об изменении места расположения РИСЭ Потребитель услуг обязан немедленно известить оперативный персонал Сетевой организации.

6.1.3. Персонал Сетевой организации, при производстве работ на линиях, имеющих РИСЭ, обязан выполнить технические и организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность работ, учитывая возможность подачи напряжения со стороны Потребителя услуг (сделать видимый разрыв в сторону электростанции).

6.1.4. Организация безопасной эксплуатации РИСЭ возлагается на лицо, им владеющее.

6.1.5. У обслуживающего РИСЭ персонала должна иметься техническая документация в следующем минимальном объеме:

- однолинейная схема электроснабжения с указанием места подключения и переключающего устройства;

- паспорт РИСЭ и заводская инструкция по устройству и эксплуатации;

- список лиц персонала, имеющих право оперативных переговоров и технического контроля по данной электростанции.

6.2. Требования к переключающим устройствам:

6.2.1. Для исключения ошибочной подачи напряжения от РИСЭ в сеть энергосистемы и обратно, включение должно производиться только после создания разрыва между сетями энергосистемы и РИСЭ. Это достигается путем установки переключателя или специальных аппаратов, снабженных блокировками.

6.2.2. В качестве переключающих устройств должны применяться следующие аппараты:

- рубильники-переключатели с девятью контактными стойками,

- контакторы и магнитные пускатели с механической или электрической блокировкой. Возможны и другие схемы, оборудованные механическими или электрическими блокировками, исключающими возможность одновременного включения обоих аппаратов.

6.2.3. Осмотры переключающих устройств должны производиться лицами, ответственными за электрохозяйство, не реже одного раза в квартал с записью в соответствующем журнале.

6.2.4. Коммутационная аппаратура на каждом положении должна иметь фиксирующие устройства и четкие надписи.

6.2.5. На распределительном щите рекомендуется иметь сигнальные лампы, указывающие источник питания.

6.3. Порядок включения и отключения:

6.3.1. Включения в работу РИСЭ может производиться автоматически и вручную.

6.3.2. При автоматическом включении РИСЭ Заказчик обязан поставить в известность Исполнителя.

6.3.3. При ручном включении РИСЭ персонал Заказчика обязан предварительно получить разрешение оперативного персонала Исполнителя и принять меры по исключению возможности подачи напряжения в сеть энергосистемы. Операции по включению производить в строгом соответствии с местной инструкцией.

6.3.4. При отсутствии связи с оперативным персоналом Исполнителя лицо, ответственное за электрохозяйство Заказчика, может принять самостоятельное решение по включению электростанции, приняв меры, исключающие ошибочную подачу напряжения в сеть энергосистемы.

6.3.5. При восстановлении связи персонал Заказчика должен сообщить оперативному персоналу Исполнителя о включении РИСЭ.

6.3.6. Вывод РИСЭ из работы и перевод питания от сетей энергосистемы производится персоналом Заказчика с уведомлением оперативного персонала Исполнителя.

6.3.7. Все переговоры и операции по включению и отключению РИСЭ должны оформляться в оперативном журнале оперативного персонала Исполнителя и соответствующей документации Заказчика.

6.4. Категорически запрещается:

6.4.1. Производить запуск РИСЭ при неисправном устройстве, исключающем возможность подачи напряжения в сеть энергосистемы.

6.4.2. Изменять схему связи РИСЭ с сетями энергосистемы без согласования с оперативным персоналом Исполнителя

6.4.3. ***Параллельная работа РИСЭ с энергосистемой запрещена!***

6.4.4. РИСЭ, не отвечающие требованиям правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811 и правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н, подлежат отключению от сети и пломбированию с указанием в соответствующем журнале места и даты пломбирования и лица, принявшего пломбу под сохранность до устранения выявленных замечаний.

**7. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ**

Для обеспечения безопасного производства работ на энергообъектах, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя услуг, устанавливается следующий порядок вывода в ремонт и включения в работу после окончания ремонта оборудования и ВЛ, находящегося в технологическом управлении (ведении) оперативного персонала Сетевой организации (в соответствие с требованием правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н) .

7.1. Вывод в ремонт ЛЭП, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя услуг и в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Сетевой организации, технологически присоединенных к сетям Сетевой организации, производится по команде (с разрешения) оперативного персонала Сетевой организации по предварительно поданным заявкам.

7.2. Включение ЛЭП, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя услуг и в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Сетевой организации, технологически присоединенных к сетям Сетевой организации, производится по запросу ответственного лица Потребителя услуг, по команде (с разрешения) оперативного персонала Сетевой организации.

7.3. Передача сообщений, указаний и уведомлений, а также получение сообщений и уведомлений об окончании работ на ВЛ и снятии установленных бригадами заземлений, удалении с рабочего места людей, механизмов и приспособлений, и возможности подачи на ВЛ напряжения должны фиксироваться в оперативном журнале, а также другими предусмотренными способами отображения (мнемосхема, телемеханика и т.д.) соответствующего оперативного персонала Сетевой организации и Потребителя услуг, участвующего в процессе подготовки оборудования ВЛ к сдаче в ремонт и вводу в работу, и регистрироваться средствами звукозаписи.

7.4. Все работы в электроустановках проводятся по нарядам или распоряжениям.

**8. ПОРЯДОК ПЛАНИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИИ ЗАЯВОК ДЛЯ РЕМОНТОВ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, УСТРОЙСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ**

8.1. Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств РЗА и СДТУ Сетевой организации и Потребителя услуг производится по рассмотренным и согласованным заявкам.

8.2. Порядок взаимодействия сторон по заявке Сетевой организации на вывод в ремонт линий электропередачи, оборудования и устройств подстанций Сетевой организации, находящихся в эксплуатационной ответственности Сетевой организации, следующий:

• заявка, сформированная Сетевой организацией, передается на рассмотрение и для согласования Потребителю услуг за 5 рабочих дней до времени начала работ;

• Потребитель услуг прорабатывает заявку, согласовывает сроки и возможности исполнения заявки;

• направляет Сетевой организации согласованный ответ (либо аргументированный отказ) на заявку (в части объектов межсетевой координации) до 12-00 дня, предшествующего дню выполнения работ по данной заявке;

8.3. Порядок взаимодействия сторон по заявке Потребителя услуг на вывод в ремонт линейного оборудования и устройств подстанций, являющихся объектами межсетевой координации, следующий:

• заявка, сформированная Потребителем услуг, передается на рассмотрение Сетевой организации для согласования в срок за 5 рабочих дней до начала работ;

Сетевая организация прорабатывает заявку и направляет Потребителю услуг согласованный ответ (либо аргументированный отказ) до 12-00 дня, предшествующего началу работы по данной заявке.

8.4. Решение по заявке принимается после согласования всеми подразделениями, в управлении или ведении которых находится выводимые из работы ВЛ, оборудование, устройство.

8.5. Переключения при вводе в работу Потребителем услуг новых (модернизированных, реконструированных) линий электропередачи, оборудования, устройств релейной защиты и автоматики, проведении испытаний, проведении системных испытаний производятся по комплексным программам, согласованным с Сетевой организацией.

|  |  |
| --- | --- |
| **Потребитель услуг**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ФИО | **Сетевая организация**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ФИО |