

УТВЕРЖДЕНА

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «24» марта 2023 г. № 293

Введена в действие с «24» марта 2023 г.

ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»

ОРГАНИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ БУРОВЫХ УСТАНОВОК

№ П2-04 И-005858 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 2 ИЗМ.1



СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ.....	3
2. ГЛОССАРИЙ	4
2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА.....	4
2.2. СОКРАЩЕНИЯ.....	5
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	7
4. ГРАНИЦЫ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	8
5. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЕ НАЧАЛУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА	9
6. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ ОБЪЕКТОВ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА	13
7. ДЕЖУРНЫЙ ПЕРСОНАЛ.....	18
8. ОПЕРАТИВНЫЕ ПЕРЕГОВОРЫ	20
9. ПОРЯДОК ЗАПУСКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	21
10. ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙ И ОТКЛОНЕНИЙ ОТ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА	23
11. ДЕЙСТВИЯ СТОРОН ПО ДОГОВОРАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	24
12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	25
13. ССЫЛКИ.....	26
14. ПРИЛОЖЕНИЯ	27

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».



1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящая Инструкция устанавливает принципы, порядок совместного оперативного и технологического управления оборудованием буровых установок, регулирует взаимоотношения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и подрядных организаций в процессе обеспечения электроэнергией объектов подрядных организаций, обеспечивающих бурение.

Инструкция разработана с учетом требований:

- Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ;
- приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками:

- структурных подразделений, подчиненных заместителю главного инженера – главному энергетiku ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»;
- управления по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»;
- управления супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, оказывающими услуги по электроснабжению буровых установок ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», бурению кустовых площадок ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» обязаны включать в договоры соответствующие условия для соблюдения подрядной (сервисной) организацией требований, установленных настоящей Инструкцией.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом временного действия. Срок действия настоящей Инструкции 5 лет с момента утверждения.



2. ГЛОССАРИЙ

2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

ЗАЯВКА	— документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организации изменить технологический режим работы или эксплуатационное состояние объекта диспетчеризации. Заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятие решения в диспетчерский центр.
ЗОНА ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	— состав объектов электросетевого хозяйства, эксплуатационное обслуживание которых осуществляет соответствующая организация.
ИНФОРМАЦИОННОЕ ВЕДЕНИЕ	— получение одним оперативным персоналом от другого оперативного персонала информации о разрешенных (отказных) диспетчерских заявках на изменение эксплуатационного состояния или технологического режима работы объектов диспетчеризации и уведомлений при изменении эксплуатационного состояния соответствующих объектов диспетчеризации, не требующих согласования таких изменений с диспетчерским центром, получающим указанную информацию.
ОПЕРАТИВНОЕ ВЕДЕНИЕ	— организация управления электроэнергетическим режимом, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром (с разрешения диспетчера соответствующего диспетчерского центра).
ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	— организация управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, оборудования и устройств изменяются только по диспетчерской команде диспетчера, соответствующего диспетчерского центра или путем непосредственного воздействия на технологический режим работы или эксплуатационное состояние объектов диспетчеризации с использованием средств



дистанционного управления из диспетчерского центра.

ОПЕРАТИВНЫЕ ПЕРЕГОВОРЫ — оперативными переговорами считаются такие переговоры оперативно-диспетчерского персонала, при которых передаётся (принимается) информация и сообщения по состоянию и изменению состояния режима работы энергокомплекса, электрических сетей, релейной защиты и автоматики, электрооборудования буровой, указания и принимаемые меры по ликвидации технологических нарушений и т.д.

ОПЕРАТИВНЫЙ (ДЕЖУРНЫЙ) ПЕРСОНАЛ — работники субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), уполномоченные им при осуществлении оперативно управления на осуществление в установленном порядке действий по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств, в том числе с использованием средств дистанционного управления, на принадлежащих такому субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) на праве собственности или ином законном основании, объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках) либо в установленных законодательством способах – на объектах электроэнергетики и энергопринимающих установках, принадлежащих третьим лицам, а также координации указанных действий.

2.2. СОКРАЩЕНИЯ

АВТОНОМНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ — электроснабжение от привлеченных подрядных организаций без подключения к электросети ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА» — структурные подразделения, подчиненные заместителю главного инженера – главному энергетiku ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

БУ — буровая установка.

БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК — подрядная организация, предоставляющая услуги по бурению площадок ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

ВЛ — воздушная линия электропередачи.

ГПГУ — газо-поршневая генерирующая установка.

ГСМ — горюче-смазочные материалы.



ГУ	— генерирующая установка.
ДГУ	— дизель-генераторная установка.
ДС	— диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ДТ	— дизельное топливо.
ПДС УНП	— производственно-диспетчерская служба укрупнённого нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
РЗА	— релейная защита и автоматика.
СД	— синхронный двигатель.
СТОРОНЫ	— совместно по тексту Буровой подрядчик, ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (управление по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», структурные подразделения, подчиненные заместителю главного инженера – главному энергетiku ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»), Энергоснабжающая организация.
ТН	— трансформатор напряжения.
ТО	— техническое обслуживание.
ТР	— текущий ремонт.
ТТ	— трансформатор тока.
УОБР	— управление по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УПБОТ	— управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УСБ	— управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЦИТС	— центральная инженерно-технологическая служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЦЭЭО	— цех по эксплуатации энергетического оборудования ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЭК	— энергокомплекс.



ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ — подрядная организация, предоставляющая услуги по
ОРГАНИЗАЦИЯ энергоснабжению объектов ООО «Славнефть-
Красноярскнефтегаз».

3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

- блок «Энергетика»;
- УОБР;
- ЦЭЭО;
- УПБОТ;
- УСБ;
- подрядные организации.



4. ГРАНИЦЫ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

4.1. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон определены актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Для составления границ эксплуатационной ответственности необходимо руководствоваться перечнем:

- зона эксплуатационной ответственности Энергоснабжающей организации является энергокомплекс (ДГУ, ГПУ, повышающие трансформаторные подстанции и т.д.), проходные изоляторы портала комплектной трансформаторной подстанции (линейный портал до БУ);
- зона эксплуатационной ответственности ЦЭЭО ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» являются подходящие ВЛ 10кВ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» к кустовой площадке, линейный портал, изоляторы и линейная арматура на портале;
- зона эксплуатационной ответственности Бурового подрядчика являются линии от линейного портала с линейным разъединителем (линейный портал, изоляторы и линейная арматура на портале) до буровой установки, РУ-6 кВ (10кВ) БУ со всеми коммутационными аппаратами, силовыми трансформаторами, устройствами РЗА, ТТ, ТН и электрооборудованием БУ.

4.2. В акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности должно быть четко указано оборудование, находящееся в оперативном ведении/управлении всех Сторон.

4.3. Линейные разъединители, вводные выключатели Бурового подрядчика по стороне 10кВ, подключённые к линиям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», находятся в управлении ДС ЦЭЭО.

4.4. Линейные разъединители, вводные выключатели Энергоснабжающей организаций по стороне 6кВ, 10кВ, подключённые к линиям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и Бурового подрядчика, находятся в оперативном ведении ДС ЦЭЭО.

4.5. Генерирующие установки Энергоснабжающих организаций находятся в информационном ведении ДС ЦЭЭО.

4.6. Персонал Энергоснабжающей организации, ЦЭЭО и Буровой подрядчик в своей зоне эксплуатационной ответственности несет полную ответственность за эксплуатацию оборудования, производство оперативных переключений, выполнение графика планово-предупредительного ремонта на оборудовании.



5. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЕ НАЧАЛУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА

5.1. Для организации совместной работы по обеспечению электроэнергией объектов Бурового подрядчика определяется вид электроснабжения:

- автономное электроснабжение;
- электроснабжение от электросети ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Независимо от способа электроснабжения все Стороны обязаны за 30 (тридцать) рабочих дней до требуемой даты начала энергоснабжения объектов Бурового подрядчика, а в случае завершения календарного года – до 25-го декабря текущего года (при условии, что энергоснабжение БУ уже ведется), обмениваться следующей документацией.

5.1.1. Энергоснабжающая организация предоставляет в блок «Энергетика»:

- утвержденные однолинейные схемы электрических соединений электроустановок, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Энергоснабжающей организации;
- технологические схемы емкостного парка (в случае использования автономного энергокомплекса на базе ДГУ), технологические схемы трубопроводов, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Энергоснабжающей организации;
- списки лиц оперативного персонала Энергоснабжающей организации, имеющих право ведения оперативных переговоров с оперативным и административно-техническим персоналом Бурового подрядчика, с оперативным и административно-техническим персоналом блока «Энергетика» ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»;
- списки лиц оперативного персонала Энергоснабжающей организации, имеющих право производства оперативных переключений и права рассмотрения оперативных заявок Сторон;
- список лиц персонала Энергоснабжающей организации, имеющих право проведения работ в электроустановках на границе эксплуатационной ответственности;
- номера телефонов и каналов связи с административно-техническим и оперативным персоналом Энергоснабжающей организации, в том числе электронные адреса данного персонала;
- распоряжение по подрядной организации, в котором определен Вид оперативного обслуживания, число работников дежурного персонала в смене;
- карту уставок релейной защиты энергооборудования Энергоснабжающей организации и Бурового подрядчика;
- утвержденную карту уставок релейной защиты энергооборудования Энергоснабжающей организации;
- список специалистов, уполномоченных принимать участие в расследовании технологических нарушений в процессе энергоснабжения объектов Бурового подрядчика.

5.1.2. Независимо от способа электроснабжения Буровой подрядчик предоставляет в УОБР и блок «Энергетика»:



- утвержденные однолинейные схемы электрических соединений электроустановок, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Бурового подрядчика;
- списки лиц оперативного персонала Бурового подрядчика, имеющих право ведения оперативных переговоров с оперативным и административно-техническим персоналом Энергоснабжающей организации, с оперативным и административно-техническим персоналом блока «Энергетика»;
- список лиц персонала Бурового подрядчика, имеющих право проведения работ в электроустановках на границе эксплуатационной ответственности;
- номера телефонов и каналов связи с административно-техническим и оперативным персоналом Бурового подрядчика, в том числе электронные адреса данного персонала;
- карту уставок релейной защиты энергооборудования Бурового подрядчика, согласованную с Энергоснабжающей организацией;
- список специалистов, уполномоченных принимать участие в расследовании технологических нарушений в процессе энергоснабжения объектов Бурового подрядчика.

5.1.3. В случае автономного электроснабжения блок «Энергетика» предоставляет Энергоснабжающей организации:

- списки лиц административно-технического и оперативного персонала Бурового подрядчика и списки лиц административно-технического и оперативного персонала блока «Энергетика», имеющих право ведения оперативных переговоров;
- номера телефонов и каналов связи с административно-техническим персоналом блока «Энергетика» и административно-техническим персоналом Буровым подрядчиком в том числе электронные адреса данного персонала.

5.1.4. Независимо от способа электроснабжения УОБР предоставляет Буровому подрядчику:

- списки лиц административно-технического и оперативного персонала Энергоснабжающей организации и списки лиц административно-технического и оперативного персонала блока «Энергетика», имеющих право ведения оперативных переговоров;
- номера телефонов и каналов связи с административно-техническим персоналом блока «Энергетика» и Энергоснабжающей организацией в том числе электронные адреса данного персонала.

5.2. УОБР за 30 (тридцать) рабочих дней до требуемой даты начала энергоснабжения объектов Бурового подрядчика направляет в адрес блока «Энергетика» запрос, в котором указывает:

- место работ (кустовую площадку);
- потребляемую мощность электрического оборудования буровой, наименование Бурового подрядчика;
- дату начала энергоснабжения объектов Бурового подрядчика;
- утвержденный ситуационный план расстановки оборудования для определения места размещения энергокомплекса парка горюче-смазочных материалов (место под размещение не менее 2 ед. РГС-60м3 под дизельное топливо) Энергоснабжающей организации;



- сроки готовности передачи площадки под размещение энергокомплекса и парка горюче-смазочных материалов (место под размещение не менее 2 ед. РГС-60м3 под дизельное топливо) Энергоснабжающей организации;
- режим работы оборудования в зависимости от технологического процесса бурения (бурение осуществляется по графику, в котором указана последовательность процессов. В соответствии с каждым процессом должно быть указано, какое оборудование и с какой нагрузкой включено в работу, каким образом осуществляется изменение нагрузки).

5.3. Блок «Энергетика» в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения запроса, указанного в пункте 5.2. настоящей Инструкции, направляет в УОБР технические условия, разработанные Энергоснабжающей организацией (в случае выбора блоком «Энергетика», по результатам проведения закупки, контрагента на энергоснабжение буровой, источником генерации для которой выступают автономные генерирующие установки), на подключение оборудования Бурового подрядчика, либо передает типовые технические условия, разработанные блоком «Энергетика» (в случае подключения буровой к действующим электрическим сетям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»).

5.4. Блок «Энергетика» на основании запроса, указанного в пункте 5.2. настоящей Инструкции, направляет в адрес Энергоснабжающей организации уведомление о дате начала энергоснабжения объектов Бурового подрядчика.

Примечание:

Уведомления об организации электроснабжения (указанные объекты и дата их реализации) должны соответствовать договорным срокам оказания услуг, в противном случае, сроки организации электроснабжения могут быть сдвинуты на время решения организационных вопросов.

5.5. УОБР полученные технические условия, указанные в пункте 5.3. настоящей Инструкции, направляет в адрес Бурового подрядчика. Отчет о выполнении Буровым подрядчиком данных технических условий направляется УОБР в адрес блока «Энергетика» и далее в Энергоснабжающую организацию.

5.6. Проверка выполнения требований технических условий буровым подрядчиком осуществляется Рабочей комиссией, в состав которой входят представители УСБ, ЦЭЭО, Энергоснабжающей организацией в случае автономного электроснабжения, Бурового подрядчика, в результате которой представителем Энергоснабжающей организацией (в случае энергоснабжения буровой от автономных ГУ или представителем ЦЭЭО (в случае подключения буровой к действующим электрическим сетям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз») оформляется Акт о выполнении технических условий с приложением документов, указанных в технических условиях.

5.7. Подключение оборудования Бурового подрядчика осуществляется в точке подключения, указанной в технических условиях, после подписания Акта об осуществлении технологического присоединения между Энергоснабжающей организацией и Буровым подрядчиком, силами Бурового подрядчика по согласованию с оперативным персоналом Энергоснабжающей организации. В случае подключения к сетям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» по согласованию с блоком «Энергетика».



5.8. Подача напряжения от энергокомплекса автономного электроснабжения (на базе ДГУ или ГПГУ) Энергоснабжающей организации, либо от ВЛ 10 кВ Куюмбинского месторождения осуществляется только после получения блоком «Энергетика» официального сообщения от Бурового подрядчика о готовности оборудования буровой к потреблению электрической энергии на основании утвержденной заявки и комплекта документов на ввод нового оборудования.

5.9. Все изменения в документации, переданной согласно пункту 4.1. настоящей Инструкции, передаются телефонограммами, факсимильным сообщением в течении суток, а также официально направленными письмами, в течении 5 (пяти) календарных дней Стороной, в зоне эксплуатационной ответственности которой произошли изменения, в адреса курирующих подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (блок «Энергетика» или УОБР).

5.10. Оперативное управление организовано по иерархической структуре, предусматривающей распределение функций оперативного ведения и управления между уровнями.

5.11. ДС ЦЭЭО является верхним уровнем оперативного управления. Основными функциями являются планирование, управление и ведение согласованного режима работы электрических сетей и источников генерации, обеспечивающих надежное и бесперебойное энергоснабжение.

5.12. В случае автономного электроснабжения, без присоединения к электросети ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», верхним уровнем оперативного управления является дежурный персонал БУ Бурового подрядчика, в управлении которой находится оборудование БУ. Вид оперативного обслуживания, число работников дежурного персонала в смене определено распоряжением Бурового подрядчика.

5.13. Нижним уровнем оперативного управления автономного электроснабжения является оперативный персонал службы Энергоснабжающей организации. Основной функцией является обеспечение необходимого режима работы оборудования энергокомплекса с целью надежного и бесперебойного энергоснабжения БУ. Вид оперативного обслуживания, число работников дежурного персонала в смене определено организационно-распорядительным документом Энергоснабжающей организации.

5.14. Типовое разделение оборудования по способу оперативного управления и оперативного ведения оформляется и утверждается «Перечнем распределения оборудования по способу оперативного управления» ([Приложение 1](#)). В случае невозможности применения типового перечня, Буровой подрядчик составляет «Перечень распределения оборудования по способу оперативного управления» для конкретной схемы, перечень согласовывается с блоком «Энергетика» и УОБР.

5.15. Всё оборудование в соответствии с перечнем оборудования, находящегося в эксплуатационной ответственности Сторон, с распределением по способу оперативного управления/ведения, находится в информационном ведении диспетчера Энергоснабжающей организации.

5.16. Диспетчер ДС ЦЭЭО обязан предоставить диспетчеру ПДС УНП всю информацию об изменении оперативного состояния оборудования БУ и энергокомплекса, и незамедлительно об авариях в форме устных докладов.



6. ОРГАНИЗАЦИЯ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ ОБЪЕКТОВ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА

6.1. Оперативный персонал Бурового подрядчика ежедневно до 06:00 Красноярского времени (посредством электронной почты на электронные адреса, предварительно согласованные между блоком «Энергетика», УСБ и УОБР) передает в УСБ, оперативному персоналу Энергоснабжающей организации и в ЦЭЭО сводку (за прошедшие сутки) о состоянии оборудования, а также передает информацию о запланированных на текущие сутки работах на буровой и о планируемых запусках/остановах бурового оборудования, о запланированных увеличениях, либо снижениях потребляемой мощности, состав дежурной смены, о количестве работающего генерирующего оборудования (при наличии).

6.2. Оперативный персонал Энергоснабжающей организации, через центральную диспетчерскую службу Энергоснабжающей организации, передает в блок «Энергетика» в срок до 08:00 Красноярского времени (в том числе и в ЦЭЭО) ежесуточную сводку о состоянии оборудования, аварийных отключениях, выявленных дефектах, отклонениях от нормальной схемы работы энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ), дополнительную информацию об изменениях в работе ГУ.

6.3. Круглосуточно оперативный (дежурный) персонал Энергоснабжающей организации и Бурового подрядчика обеспечивает согласованную работу оборудования буровой установки и энергокомплекса путем передачи оперативной информации:

- о текущей обстановке и изменениях в режиме работы оборудования;
- о происшествиях и о состоянии энергетического оборудования;
- о происшествиях и состоянии технологического оборудования;
- о допуске бригад к работам на оборудовании;
- распоряжения по ведению режима работы, с учетом режима работы генерирующих источников;
- иную информацию, необходимую для оперативной работы, по запросу.

Персонал Бурового подрядчика несет ответственность за:

- своевременное уведомление (не менее чем за 10 минут) дежурного персонала Энергоснабжающей организации об изменении нагрузки БУ и необходимости ввода/вывода генерирующего оборудования по форме [Приложения 2](#) настоящей Инструкции;
- техническое состояние ВЛ-10 кВ, ВЛ-6кВ, ВЛ-0,66 кВ на кустовой площадке буровой установки;
- режим работы электрооборудования буровой установки.

Персонал Энергоснабжающей организации несет ответственность за:

- техническое состояние и обеспечение максимальной экономичности и надежности электрооборудования энергокомплексов (на базе ДГУ или ГПГУ) на границе эксплуатационной ответственности;
- режим работы электрооборудования энергокомплекса и соответствие его текущему режиму работы буровой;



- своевременное уведомление дежурного персонала Бурового подрядчика о внеплановом изменении режима работы энергокомплекса для предупреждения возникновения аварийной ситуации на буровой установке.

6.4. Оперативные переговоры по переключениям на энергокомплексе (на базе ДГУ или ГПГУ) или о включении и отключении электропотребителей на буровой (мощностью более 300 кВт) осуществляются оперативным персоналом Бурового подрядчика с оперативным персоналом Энергоснабжающей организации посредством радио и телефонной связи, с фиксацией в оперативном журнале Бурового подрядчика и Энергоснабжающей организацией. Только в случае возникновения внештатных ситуаций (пожар, несчастный случай, останов оборудования буровой установки и ДГУ или ГПГУ), оперативный персонал Бурового подрядчика или оперативный персонал Энергоснабжающей организации уведомляет (устно и по электронной почте) блок «Энергетика», УСБ и диспетчерскую службу Энергоснабжающей организации.

6.5. Режим работы энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ), количество работающих агрегатов, определяет оперативный персонал Энергоснабжающей организации в зависимости от технологических процессов на буровой установке и потребности конечных потребителей нефтегазодобычи и строительства ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в электрической мощности. Это определено необходимостью поддержания минимальной нагрузки на ДГУ (не ниже 25%) и минимизации расхода дизельного топлива, а также необходимостью поддержания минимальной нагрузки на ГПГУ (не менее 30%) в целях их стабильной работы и минимизации расхода газа. Энергоснабжающая организация составляет режимные карты работы энергокомплекса, на основании технических данных работы электрооборудования БУ и в дальнейшем ведет по ним текущую эксплуатацию энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ). Режимные карты должны быть предварительно согласованы с заместителем главного инженера - главным энергетиком ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

6.6. Стороны обязаны поддерживать в своих границах эксплуатационной ответственности по электроснабжению значения показателей качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013:

- Напряжение 6,3кВ \pm 10%;
- Частота 50Гц \pm 0,4%;
- Cos ϕ не ниже 0,8;
- Разность нагрузок по фазам не более 15%.

При несоответствии напряжения и частоты персонал Энергоснабжающей организации принимает меры по устранению несоответствий, предварительно согласовав свои действия с Буровым подрядчиком.

При несоответствии cos ϕ (ниже 0,8) или превышению разности нагрузок по фазам персонал Энергоснабжающей организации предупреждает Бурового подрядчика о необходимости принятия им мер по устранению несоответствий. В случае непринятия мер в течение 30 минут с момента предупреждения Энергоснабжающая организация в праве остановить подачу напряжения Буровому подрядчику до устранения несоответствий.

6.7. Расследование технологических нарушений в работе оборудования, находящегося в управлении и обслуживании Энергоснабжающей организации / Бурового подрядчика, проводит совместная комиссия в составе представителей Энергоснабжающей организации,



Бурового подрядчика и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (блок «Энергетика», УОБР и УСБ), начальник УНП входит в состав комиссии при нарушении работы технологического оборудования ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», вызванного инцидентом на оборудовании Бурового подрядчика. В течение суток оперативный персонал, обслуживающий энергокомплекс и буровые установки, обязан предоставить диспетчеру ДС ЦЭЭО и диспетчеру ПДС УНП информацию о причинах технологического нарушения в работе оборудования энергокомплекса / БУ. В течение 5 (пяти) рабочих дней в УПБОТ предоставляются акты расследования технологического нарушения в соответствии с Положением Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Расследование происшествий» в работе оборудования энергокомплекса / БУ – от Энергоснабжающей организации / Бурового подрядчика соответственно. Отчет о выполнении мероприятий по актам расследования предоставляется от Энергоснабжающей организации / Бурового подрядчика первого числа каждого месяца в УПБОТ, блок «Энергетика», УОБР и УСБ. Контроль за выполнением мероприятий по актам расследования осуществляет УПБОТ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

6.8. Ежемесячно в срок до 20 (двадцатого) числа текущего месяца Энергоснабжающая организация посредством электронной почты через блок «Энергетика» направляет в адрес Бурового подрядчика, через УОБР – график проведения ТО и ТР оборудования энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ) на следующий месяц.

6.9. Энергоснабжающая организация и Буровой подрядчик автономного электроснабжения обеспечивает свой персонал средствами связи (рациями). Частота для работы радиостанций предоставляется Буровым подрядчиком.

6.10. Вывод/ввод оборудования энергокомплекса/БУ производится по команде дежурного персонала, в управлении которого находится это оборудование, и по согласованию с персоналом, в чьем ведении оно находится, в соответствии со схемой оперативного взаимодействия Энергоснабжающей организации и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» ([Приложение 3](#)).

6.11. Вывод в ремонт оборудования Энергоснабжающей организации или ВЛ 10 кВ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» производится по согласованным с Буровым подрядчиком письменным заявкам ([Приложение 2](#)).

6.12. Остановку оборудования энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ) для проведения плановых ТО и ТР производит оперативный персонал Энергоснабжающей организации по предварительно согласованной заявке, составленной в соответствии с месячным Графиком ТО и ТР оборудования энергокомплекса, разработанному Энергоснабжающей организацией в зависимости от плановых технологических процессов на буровой установке. После фактического останова оборудования энергокомплекса для проведения планового ТО и ТР, оперативный персонал Энергоснабжающей организации информирует посредством радио и телефонной связи, а также по электронной почте (на предварительно согласованные Сторонами электронные адреса) блок «Энергетика» (в том числе ЦЭЭО), УСБ, ЦИТС и ПДС УНП, оперативный персонал Бурового подрядчика и всех конечных потребителей на буровой о времени начала и окончания проведения ТО и ТР оборудования энергокомплекса. После проведения ТО и ТР оборудования энергокомплекса оперативный персонал Энергоснабжающей организации информирует посредством радио и телефонной связи, а также по электронной почте (на предварительно согласованные Сторонами электронные



адреса) блок «Энергетика» (в том числе ЦЭЭО), ЦИТС и ПДС УНП, УСБ, оперативный персонал Бурового подрядчика о завершении работ ТО и ТР оборудования энергокомплекса.

6.13. Остановка оборудования автономного энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ) производится только по заявкам, подаваемым Энергоснабжающей организацией в блок «Энергетика» ежедневно, кроме субботы и воскресенья, в срок не позднее чем за трое рабочих суток с 10:00 часов до 14:00 часов Красноярского времени (исключение составляют случаи, когда вывод оборудования необходим для обеспечения безопасности обслуживающего персонала, возникновения пожаров, разгерметизации газопровода, утечка дизельного топлива). Заявка оформляется в произвольной форме и должна содержать: отключаемое оборудование; время отключения и включения оборудования; цели отключения оборудования; аварийная готовность; режимные указания; фамилия лица, подписавшего заявку; фамилия лица, передавшего заявку. Заявки согласовываются Буровым подрядчиком и утверждаются начальником ЦЭЭО или лицом, его замещающим. Согласованные заявки передаются до 16:00 часов Красноярского времени – суток, предшествующих работе. Ответ должен содержать: решение о согласовании либо мотивированный отказ; согласованное время отключения и включения оборудования; режимные указания, если таковые имеются. В отдельных случаях (на внеплановые, не терпящие отлагательства работы) допускается подача заявок за 1 сутки до начала работ.

6.14. Вывод в ремонт оборудования Бурового подрядчика на границе эксплуатационной ответственности Сторон производится по согласованным с Энергоснабжающей организацией автономного электроснабжения и с ЦЭЭО (независимо от вида электроснабжения) письменным заявкам ([Приложение 2](#)).

6.15. Для производства работ по перемещению БУ, персонал Бурового подрядчика направляет заявку в Энергоснабжающую организацию и блок «Энергетика». Отключение электроэнергии производится после получения согласованной заявки с предварительным сообщением диспетчеру ДС ЦЭЭО. Отсутствие сообщения является нарушением оперативной дисциплины.

6.16. Заявка рассматривается в течение суток с момента получения.

6.17. Все согласованные Буровым подрядчиком и Энергоснабжающей организацией заявки на вывод в ремонт оборудования направляются в ДС ЦЭЭО и в ПДС УНП.

6.18. Аварийная заявка Энергоснабжающей организации и от блока «Энергетика» (в том числе и от ЦЭЭО) принимается оперативным персоналом Бурового подрядчика в любое время суток. Равнозначно и аварийные заявки от Бурового подрядчика принимаются диспетчерской службой Энергоснабжающей организации и ДС ЦЭЭО также в любое время суток.

6.19. Разрешается оформлять неотложные и аварийные заявки после вывода оборудования (объекта) в ремонт, но не позднее 24 (двадцати четырех) часов с момента отключения оборудования (объекта). Заявка должна содержать причины отключения и ориентировочный срок ремонта.

6.20. Независимо от разрешенной заявки, отключение электрооборудования энергокомплекса или оборудования буровой производится только с разрешения оперативного персонала, в ведении которого находится это оборудование. При отсутствии связи между оперативным персоналом Энергоснабжающей организации и Бурового подрядчика, все переключения, за



исключением аварийных на оборудовании, находящемся в ведении другого оперативного персонала, запрещены.

6.21. При увеличении срока реализации заявки, оформляется заявка на её продление. Заявка на продление (уточнение срока ввода оборудования) передается по электронной почте, не позднее 14:00 часов Красноярского времени – дня окончания продлеваемой заявки. Отказ в продлении заявки принимается только по электронной почте, с указанием причины, фамилии передавшего отказ и подписью должностного лица, отказавшего заявку.

6.22. Плановые переключения, пуско-наладочные работы на электрооборудовании разрешается производить в рабочее время с 08:00 часов до 20:00 часов Красноярского времени ежедневно, допускается проводить данные работы в ночное время по согласованным ранее заявкам, согласно месячному графику ремонта оборудования.

6.23. Все плановые переключения должны производиться в соответствии с действующими инструкциями по оперативным переключениям организации, выполняющей переключения.

6.24. Для планирования и ведения режима работы Стороны взаимно сообщают друг другу любую оперативную информацию, не содержащую коммерческой тайны.



7. ДЕЖУРНЫЙ ПЕРСОНАЛ

7.1. Дежурный персонал, обслуживающий электрооборудование энергокомплекса Энергоснабжающей организации, находящееся на Куюмбинском или Терско-Камовском лицензионном участке, оперативно подчинен начальнику участка Энергоснабжающей организации.

7.2. Включение в работу линейных выключателей в ЗРУ-10 кВ или в ЗРУ-6 кВ при ликвидации аварии (запуск комплекса после полного останова и т.п.) производится только по команде оперативного персонала диспетчера ДС ЦЭЭО. Оперировать вводными коммутационными аппаратами оборудования Энергоснабжающей организации автоматного электроснабжения разрешается по согласованию Бурового подрядчика.

7.3. Контроль и ответственность за правильностью выполнения оперативных переключений и достаточностью проверочных операций на оборудовании энергокомплекса при выполнении команд начальника участка Энергоснабжающей организации выполняет дежурный персонал Энергоснабжающей организации.

7.4. При возникновении нарушения нормального режима, дежурный персонал Энергоснабжающей организации, Бурового подрядчика, не задерживая процесса ликвидации нарушения, обязаны передавать друг другу информацию о нарушении нормального режима и изменении состояния объектов в соответствии с распределением оборудования, устройств РЗА по способу управления. Данная информация доводится до диспетчера ДС ЦЭЭО.

7.5. Диспетчерский центр Энергоснабжающей организации несет личную ответственность за правильность отданных команд и распоряжений по ликвидации аварийной ситуации (команды на переключения в электроустановках, изменения режима работы энергокомплекса, операции с устройствами РЗА, ввод/вывод в работу, резерв, ремонт ДГУ или ГППУ).

7.6. Дежурный персонал, осуществляющий ликвидацию аварии, несет личную ответственность за правильные действия по выполнению команд или распоряжений диспетчерского центра Энергоснабжающей организации при ликвидации нарушения на оборудовании в зоне своей эксплуатационной ответственности.

7.7. Дежурный персонал (руководитель работ) Бурового подрядчика несет личную ответственность за правильность ведения режима работы буровых установок и отдаваемых команд начальнику участка Энергоснабжающей организации автономного электроснабжения по включению/отключению линейных выключателей ЗРУ-10 кВ или ЗРУ-6 кВ энергокомплекса.

7.8. Дежурный персонал Энергоснабжающей организации несет личную ответственность за полноту предоставляемой информации об аварийной ситуации на генерирующем оборудовании, правильность выполнения операций при производстве оперативных переключений по команде или распоряжению начальника участка Энергоснабжающей организации.

7.9. В случае, если распоряжение вышестоящего оперативного персонала Энергоснабжающей организации / Бурового подрядчика на переключение представляется подчиненному персоналу неверным, он должен немедленно доложить об этом лицу, отдавшему распоряжение и при подтверждении отданного распоряжения выполнить его. Распоряжения



вышестоящего оперативного персонала, которые угрожают жизни людей, сохранности оборудования, могут привести к потере питания собственных нужд ДГУ или ГПГУ – выполнять ЗАПРЕЩАЕТСЯ. Об отказе от выполнения неверного распоряжения должно быть сообщено персоналу, отдавшему это распоряжение, и своему руководителю.

7.10. В случаях, не терпящих отлагательства (несчастный случай, стихийное бедствие, а также при ликвидации аварий), допускается в соответствии с местными инструкциями выполнение переключений без распоряжения или без ведома вышестоящего оперативного персонала с последующим его уведомлением и записью в оперативном журнале (п.1.5.26 приказа Министерства энергетики РФ от 12.08.2022 № 811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии»).



8. ОПЕРАТИВНЫЕ ПЕРЕГОВОРЫ

8.1. Все оперативные переговоры фиксируются оперативным персоналом Сторон в оперативных журналах с указанием даты, времени, объекта, фамилий лиц, с которыми ведутся переговоры. Переговоры ведутся только с лицами, указанными в списках, которыми Стороны обмениваются согласно разделу 3 настоящей Инструкции.

8.2. Переговоры ведутся только с лицами, указанными в правовых списках персонала.

8.3. Обязанность передачи информации в ДС ЦЭЭО и ПДС УНП и оперативному персоналу (руководителю работ) Бурового подрядчика при любых изменениях в работе оборудования энергокомплекса автономного электроснабжения (остановки, вывод по заявкам и др.), возлагается на оперативный персонал Энергоснабжающей организации, находящийся на объекте. Передача информации осуществляется в возможно короткий срок после изменения режима работы энергокомплекса, но не более 20 (двадцати) минут.

8.4. Обязанность передачи информации в ДС ЦЭЭО и ПДС УНП и дежурному персоналу (руководителю работ) Бурового подрядчика при аварийных отключениях возлагается на оперативный персонал Энергоснабжающей организации, находящийся на объекте. Передача информации осуществляется незамедлительно по факту аварийного отключения.



9. ПОРЯДОК ЗАПУСКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

9.1. В сетях автономного электроснабжения успешный запуск в работу синхронного или асинхронного двигателя с коротко замкнутым ротором от энергокомплекса обеспечивается при соотношении мощности запускаемого электродвигателя к суммарной мощности генераторов (в зависимости от количества параллельно работающих генераторных агрегатов) не менее 1 к 3. В противном случае сработает защита генераторов (перегрузка, снижение напряжения, потеря возбуждения, понижение частоты и т.д.) и произойдет отключение потребителя. Увеличение нагрузки должно соответствовать представленному режиму работы оборудования.

9.2. Запуск технологического оборудования Бурового подрядчика (насосы, лебедка и т.п.), осуществляется после получения разрешения на запуск данного оборудования (посредством радиосвязи, с записью в оперативном журнале буровой) у административно-технического персонала Энергоснабжающей организации, и только после того как он получит подтверждение о наличии резерва мощности энергокомплекса.

9.3. Краткий алгоритм запуска в работу оборудования Бурового подрядчика от энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ) Энергоснабжающей организации:

9.3.1. Перед началом работ персонал Бурового подрядчика информирует персонал Энергоснабжающей организации о готовности к приему напряжения от энергокомплекса.

9.3.2. Персонал Энергоснабжающей организации запрашивает у персонала Бурового подрядчика готовность к приему напряжения и запускает в работу одну из установок для подачи напряжения на линию 6,3 кВ до комплектного распределительного устройства.

9.3.3. Персонал Бурового подрядчика при появлении напряжения 6кВ на входе в распределительное устройство буровой подключает всю низковольтную (асинхронную) нагрузку жилого поселка и вспомогательных механизмов буровой установки. Ток нагрузки должен быть не менее 28А (по амперметру на стороне 6,3 кВ) и 450А (по амперметру на стороне 0,4 кВ).

9.3.4. Далее персонал Энергоснабжающей организации запускает вторую установку и вводит ее в параллельную работу с первой электростанцией. Контроль ввода в параллель и распределение нагрузки между параллельно работающими ДГУ осуществляется по электронным приборам на ячейках комплектной контейнерной трансформаторной подстанции (ЗРУ), а также по показаниям панелей управления ДГУ.

9.3.5. При установившейся параллельной работе двух ДГУ, персонал Энергоснабжающей организации дает персоналу Бурового подрядчика разрешение на запуск первого СД.

9.3.6. После запуска первого СД персонал Бурового подрядчика устанавливает на нем рабочий режим возбуждения холостого хода (ток возбуждения равный 50% от номинального тока рабочего режима) и докладывает персоналу Энергоснабжающей организации о готовности к запуску второго СД.



9.3.7. Персонал Энергоснабжающей организации дает разрешение на запуск второго СД, если параметры работы ДГУ находятся в допустимых пределах нормы. 9.3.8. Персонал Бурового подрядчика по разрешению персонала Энергоснабжающей организации производит пуск второго СД. 9.3.9 Далее, исходя из условий работы оборудования БУ, персонал Энергоснабжающей организации вводит в работу оставшиеся ДГУ.

9.4. Запуск технологического оборудования с мощностью выше 300 кВт без уведомления Энергоснабжающей организации запрещен. В этом случае, руководитель работ Бурового подрядчика сообщает дежурному персоналу Энергоснабжающей организации о предстоящем включении, озвучивает технологическое наименование оборудования, время включения, способ включения (плавный или набросом мощности). Дежурный персонал Энергоснабжающей организации готовит энергокомплекс (на базе ДГУ или ГПГУ) к запуску технологического оборудования (при необходимости вводит в работу резервную ДГУ или ГПГУ), затем сообщает о выполненных операциях руководителю работ Буровому подрядчику и согласовывает включение оборудования в работу. О выполненных изменениях режима работы энергокомплекса оперативный персонал Энергоснабжающей организации сообщает диспетчеру ДС ЦЭЭО и диспетчеру ПДС УНП.

9.5. При необходимости отключения технологического оборудования БУ, руководитель работ Бурового подрядчика сообщает дежурному персоналу Энергоснабжающей организации о предстоящем отключении, озвучивает величину отключаемой мощности. Дежурный персонал Энергоснабжающей организации готовит энергокомплекс (на базе ДГУ или ГПГУ) к снижению (сбросу) нагрузки при отключении технологического оборудования, сообщает руководителю работ Бурового подрядчика о готовности энергокомплекса и согласовывает отключение нагрузки. Если время снижения нагрузки составляет более 10 минут, то дежурный персонал Энергоснабжающей организации останавливает одну из работающих ДГУ (ГПГУ).

9.6. Буровой подрядчик обязан использовать установки компенсации реактивной мощности и установки сглаживания гармоник, если предусмотрено техническими условиями.

9.7. Буровой подрядчик берет на себя ответственность за режим работы электрооборудования БУ, отличный от режима работы, приведенного в п. 5.2., если данное отклонение приведет к остановке оборудования энергокомплекса и, как следствие, простою буровой.



10. ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙ И ОТКЛОНЕНИЙ ОТ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА

10.1. Ликвидацией аварий и отклонений от нормального режима сети на электрооборудовании, воздушных и кабельных линиях 10 кВ или 6кВ руководит персонал, в управлении которого находится электрооборудование.

10.2. Операции с вводными коммутационными аппаратами (линейные разъединители, вводные выключатели высокого напряжения и т.д.) оборудования Бурового подрядчика, подключенного к электросети ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», разрешается выполнять только после получения команды диспетчера ДС ЦЭЭО.

10.3. При исчезновении напряжения на электрооборудовании Бурового подрядчика, дежурный персонал обязан знать, что напряжение может быть подано в любой момент без предупреждения. Последующее включение напряжения может быть произведено только после тщательного осмотра электрооборудования и устранения обнаруженных неисправностей.

10.4. При отклонениях от нормального режима работы электрооборудования энергокомплекса (на базе ДГУ или ГПГУ), дежурный персонал Бурового подрядчика по требованию дежурного персонала Энергоснабжающей организации автономного электроснабжения и ДС ЦЭЭО, независимо от способа электроснабжения, производит ограничение энергопотребления или переходит на аварийный источник энергоснабжения.

10.5. Запрещается вводить в работу оборудование Бурового подрядчика, отключенное действием РЗА до выяснения причин работы защит. Ввод в работу оборудования осуществляется после получения телефонограмм оперативного персонала Бурового подрядчика о готовности оборудования к подаче напряжения. Осциллограммы работы РЗА передаются в ДС ЦЭЭО в течение суток для проведения анализа работы.



11. ДЕЙСТВИЯ СТОРОН ПО ДОГОВОРАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

11.1. Не позднее 10 рабочих дней после утверждения графика бурения (приложение к бизнес-плану ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз») на следующий за текущим год, блок «Энергетика» официально направляет на УОБР запланированный способ подачи электроэнергии на все указанные в бизнес-плане объекты а также технические условия, которые необходимо выполнить Буровому подрядчику при подключении к точке энергоснабжения заказчика (эксплуатационное, опережающее бурение, методом резки боковых стволов), а так же организует работу по договорному сопровождению процесса энергоснабжения. В случае изменения графика бурения (изменение кустовых площадок, сроков начала и окончания работ) УОБР актуализирует график бурения после чего доводит официальной служебной запиской до блока «Энергетика» не менее чем за 2 месяца.

11.2. В случае неготовности Бурового подрядчика к подаче напряжения на БУ от энергокомплекса и отсутствия отчета о выполнении технических условий на подключение БУ к энергокомплексу (на базе ДГУ или ГПГУ), либо на подключение к ВЛ 10 кВ Куюмбинского или Терско-Камовского лицензионного участка, блок «Энергетика» вправе перевести энергокомплекс Энергоснабжающей организации в простой, с оплатой соответствующих затрат и с оформлением Акта, дата которого не должна быть ранее даты начала оказания услуги электроснабжения БУ, указанной в договоре. Возможные замечания блока «Энергетика» по готовности энергокомплекса к работе должны быть устранены со стороны Энергоснабжающей организации до даты начала непосредственного оказания услуг электроснабжения БУ. УОБР должно перевыставить затраты по простоя энергокомплекса в адрес Бурового подрядчика в претензионном порядке.

11.3. Для контроля блоком «Энергетика» необходимости внесения корректировок в договорную документацию (в случае сдвига начала работ по бурению), ЦИТС в ежедневных рапортах обеспечивает отображение планируемой даты начала работ по бурению буровых установок, находящихся в монтаже.

11.4. В случае отмены работ по бурению кустовых площадок из числа запланированных бизнес-планом, УОБР незамедлительно официально уведомляет блок «Энергетика».

11.5. В случае несвоевременного уведомления блока «Энергетика» о сдвиге срока начала бурения (менее чем за 2 месяца) на более поздний период, УОБР принимает на себя ответственность за оплату услуг Энергоснабжающей организации по ставке «Простой».

11.6. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней до завершения энергоснабжения объектов Бурового подрядчика, УОБР официально направляет в адрес блока «Энергетика» уведомление с целью организации демобилизации энергокомплекса Энергоснабжающей организации с кустовой площадки. Блок «Энергетика» в течении 10 (десяти) рабочих дней после получения уведомления, направляет в УОБР на согласование мероприятия по демобилизации энергокомплекса, разработанные Энергоснабжающей организацией.



12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

12.1. Ответственность за выполнение требований настоящей Инструкции несет каждый работник ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и подрядных организаций, задействованных в процессе электроснабжения буровых установок.

12.2. За невыполнение, либо нарушение требований настоящей Инструкции подрядная организация несет ответственность, предусмотренную договорными обязательствами, а также переданными в соответствии с договором локально-нормативными документами ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

12.3. В рамках защиты прав и законных интересов при исполнении договорных обязательств ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» оставляет за собой право применения штрафных санкций к подрядной организации за каждый факт нарушения. Штрафные санкции выставляются согласно договорным обязательствам. При неоднократном нарушении настоящей Инструкции работниками подрядной организации, ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке без возмещения подрядной организации убытков, причиненных прекращением действия договора.

12.4. Подрядная организация освобождается от ответственности за нарушения условий настоящей Инструкции, если эти нарушения были вызваны форс-мажорными обстоятельствами, признаваемыми законодательством Российской Федерации.

12.5. В случае неготовности Энергоснабжающей организации к подаче напряжения на БУ от энергокомплекса к требуемой дате начала энергоснабжения объектов Бурового подрядчика согласно п. 5.4 настоящей Инструкции, блок «Энергетика» имеет право предъявить Энергоснабжающей организации штраф, а Энергоснабжающая организация обязана оплатить штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей за каждый день простоя Бурового подрядчика.

12.6. В случае нарушения Энергоснабжающей организацией сроков демобилизации, утвержденных и согласованных с УОБР и блоком «Энергетика» мероприятий согласно п. 11.6 настоящей Инструкции, блок «Энергетика» имеет право предъявить Энергоснабжающей организации штраф, а Энергоснабжающая организация обязана оплатить штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый день нарушения.

12.7. В случае нарушения Энергоснабжающей организацией сроков демобилизации, утвержденных и согласованных с УОБР и блоком «Энергетика» мероприятий согласно п. 11.6 настоящей Инструкции, по вине Бурового подрядчика, УОБР должно перевыставить затраты по простоя энергокомплекса в адрес Бурового подрядчика в претензионном порядке.



13. ССЫЛКИ

1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ.
2. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 12.08.2022 № 811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии».
4. ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.
5. Положение Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Расследование происшествий».



14. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1

Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	Форма перечня распределения оборудования по способу оперативного управления	Включено в настоящий файл
2	Форма Заявки на вывод в ремонт оборудования	Включено в настоящий файл
3	Схема оперативного взаимодействия Энергоснабжающей организации и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при организации ТО и ТР Электрооборудования ЭК	Включено в настоящий файл



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА ПЕРЕЧНЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПО СПОСОБУ ОПЕРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Перечень распределения оборудования энергокомплексов (на базе ДГУ или ГПГУ), предназначенных для электроснабжения буровых установок на Куюмбинском и Терско-Камовском лицензионном участках по способу оперативного управления (с примером заполнения)

№ п. п.	Диспетчерское наименование оборудования	Оперативное управление	Оперативное ведение	Информационное ведение
1	Энергокомплекс КП № N : ДГУ-1, ДГУ-2, ДГУ-3, ДГУ- N ; ТП 0,4/6кВ №1, ТП 0,4/6кВ №2, ТП 6/10 кВ №1, ТП 6/10 кВ №2 со всеми коммутационными аппаратами (включая ЛР-10 кВ, ЛР-6кВ отходящей ВЛ-10 кВ, ВЛ-6кВ), силовыми трансформаторами, устройствами РЗА, ТТ, ТН.	дежурный персонал Энергоснабжающей организации	дежурный персонал Бурового подрядчика	ДС ЦЭЭО, ПДС УНП
2	ВЛ-10 кВ, ВЛ-6кВ до РУ-6кВ БУ КП № N , РУ-10 кВ, РУ-6кВ БУ КП № N со всеми коммутационными аппаратами, силовыми трансформаторами, устройствами РЗА, ТТ, ТН и электрооборудованием БУ.	дежурный персонал Бурового подрядчика	дежурный персонал Энергоснабжающей организации	ДС ЦЭЭО, ПДС УНП
3				
4				
5				

Начальник ЦЭЭО

Фамилия И.О.

Начальник ПДС УНП

Фамилия И.О.

Главный энергетик Энергоснабжающей организации

Фамилия И.О.

Главный энергетик Бурового подрядчика

Фамилия И.О.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ЗАЯВКИ НА ВЫВОД В РЕМОНТ ОБОРУДОВАНИЯ

Заявка № _____

(текущий номер заявки, плановая, внеплановая или срочная, объект, где производятся работы)

1. Дата проведения работ, время проведения работ по заявке _____
(указывается время начала работ и время окончания работ, с учетом оперативных переключений)

2. Отключаемые потребители _____
(указать отключенных потребителей)

3. Отключаемое для производства работ оборудование _____

4. Причина отключения оборудования _____
(вид работ)

5. Переводимые объекты на другие источники питания _____
(указать электроустановки или часть электроустановки, переводимую на другой источник)

6. Вводимые ограничения потребителей _____
(указать потребителей, для которых введено ограничение потребления мощности)

7. Аварийная готовность _____

8. Риски _____

№ П/П	ОБЪЕКТ (ВИД РАБОТ)	СОДЕРЖАНИЕ РАБОТ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ
1	2	3	4	5
1	Отключаемое оборудование	Этапы проведения работ, в том числе вывод и ввод оборудования	Указывается подразделение персонал, которого производит вывод, ввод оборудования, производит работы по заявке	Время необходимое для этапов

Заявку подал: _____
(дата и время подачи заявки) (должность, подпись, фамилия инициалы подавшего заявку)

Заявку утвердил _____
(дата) (должность, подпись, фамилия инициалы согласующего)

Согласовано*: _____
(дата) (должность, подпись, фамилия инициалы согласующего)

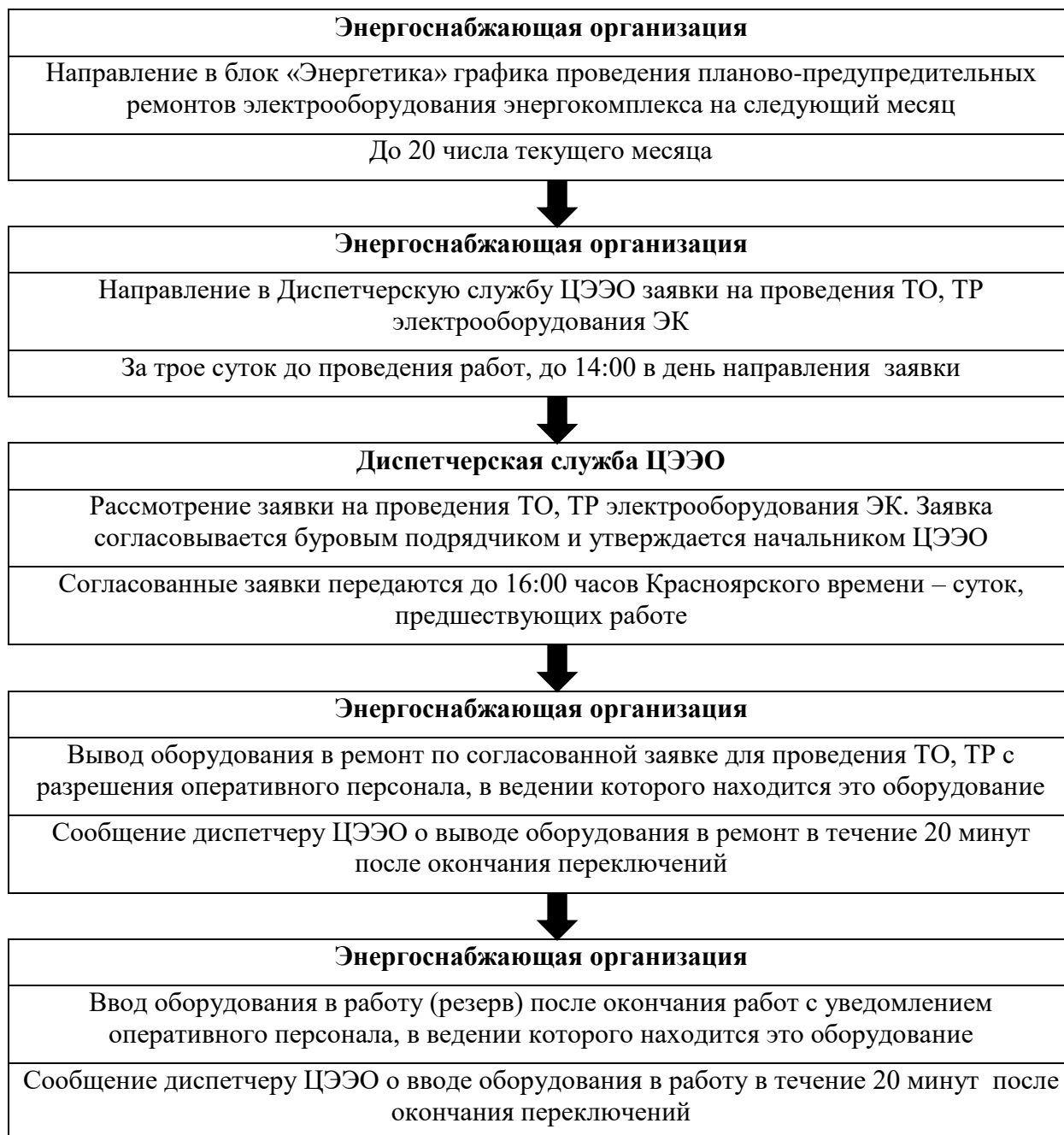
Заявку разрешил: _____
(дата) (должность, подпись, фамилия инициалы)

Отказ в согласовании (обязательно указать причину отказа)



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СХЕМА ОПЕРАТИВНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ» ПРИ ОРГАНИЗАЦИИ ТО И ТР ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА

Схема оперативного взаимодействия Энергоснабжающей организации и ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при организации ТО и ТР Электрооборудования энергокомплекса





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник

Сертификат: серийный номер, период
действия

Дата и время подписания

Подписи отправителя:

ООО "СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ"
Калуцкий Игнат Иванович, Заместитель
генерального директора по бурению2FDA798F00010004B02A
с 25.04.2023 09:27 по 25.04.2024 09:37
GMT+03:0027.06.2023 05:16 GMT+03:00
Подпись соответствует файлу документа