

**ДОГОВОР № 01011 на энергоснабжение
между ПАО "Якутскэнерго"
и АО "ДРСК"**

г. Нерюнгри

"___" _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго", именуемое далее «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Нерюнгринского отделения Энергосбыта Осипова Сергея Николаевича, действующего на основании доверенности № И00001574 от 01.07.2015г, с одной стороны, и Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала АО "ДРСК" - "Южно-Якутские электрические сети" Шкурко Игоря Васильевича, действующего на основании доверенности № 14 от 01.01.2016 года, с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

Понятия, используемые в настоящем договоре, означают следующее:

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, указанная в Приложении №1А к настоящему договору.

Резервирующий источник питания - автономный (независимый) источник питания, предназначенный для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

1.2. При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам отпуска, передачи и потребления электрической энергии, не отраженным в настоящем договоре, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, актами уполномоченного органа по регулированию тарифов, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года (далее Основные положения).

1.3. Все перечисленные в тексте договора приложения, являются его неотъемлемыми частями:

- | | |
|-----------------|--|
| Приложение № 1 | Договорные объемы потребления электрической энергии; |
| Приложение № 1А | Заявленная максимальная мощность; |
| Приложение № 2 | Перечень точек поставки электрической энергии; |
| Приложение № 3 | Акт о величине мощности энергопринимающих устройств Потребителя; |
| Приложение № 4 | Ведомость установленных приборов учета; |

Приложение № 5	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности) (оформляется Потребителем с согласованием Сетевой компанией);
Приложение № 6	Перечень электроприемников по надежности электроснабжения;
Приложение № 8	Способы определения объема потребления электрической энергии;
Приложение № 9	Условия доступа уполномоченных Представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя;
Приложение № 10	Сведения о расходе потребления электрической энергии за расчетный период, (форма);
Приложение № 11	Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя;
Приложение № 12	Сведения о резервирующих источниках питания, установленных на объектах Потребителя.

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Продавать электрическую энергию, оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с установленными настоящим договором условиями.

2.2. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями до границы балансовой принадлежности с Сетевой организацией (ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2.3. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

3. ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Проводить проверки соблюдения Потребителем условий настоящего договора, в том числе, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия оснований для потребления электрической энергии.

3.2. Приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 12 настоящего договора.

3.3. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.1. Обеспечить периодический доступ, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.2. Потребитель обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) обеспечивать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

в) выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

г) представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

д) информировать Гарантирующего поставщика в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

е) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

- ж) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;
- з) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.
- 4.3. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии, объекты электросетевого хозяйства), и нести ответственность за их состояние.
- 4.4. Потребитель обязан обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, принадлежащих Сетевой организации, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Сетевой организации.
- 4.5. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями, в границах балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя.
- 4.6. В случае нарушения качества электроэнергии по вине Потребителя, Потребитель обязан установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование качества электроэнергии.
- 4.7. Иметь резервирующий источник питания (РИП) для электроприемников 1-й и 2-й категорий по надежности электроснабжения и использовать его в соответствии с Приложением № 11 «Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя».
- 4.8. Не превышать месячную величину заявленной максимальной мощности (Приложение № 1А) установленную Сетевой организацией в соответствующей точке присоединения к сети. Выполнять команды Сетевой организации по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности.
- 4.9. Выполнять команды Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях, а также при получении от Гарантирующего поставщика или Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.
- 4.10. При принятии решения о реорганизации или ликвидации, о прекращении деятельности, утрате либо изменении основания права пользования объектом энергоснабжения за 30 дней письменно сообщить Гарантирующему поставщику о расторжении данного договора и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию по день выезда или ликвидации предприятия. В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.
- 4.11. Сообщать Гарантирующему поставщику обо всех изменениях схем электроснабжения не позднее одних суток.
- 4.12. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.
- 4.13. Информировать Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.
- 4.14. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).
- 4.15. 2 раза в год в дни зимнего (в течение декабря) и летнего максимума (в течение июня), производит замер нагрузок на объектах энергоснабжения с последующей передачей информации Гарантирующему поставщику.
- 4.16. Получать счета, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии в сроки, предусмотренные разделом 11 настоящего договора. Неполучение счета, счета-фактуры, акта приема-передачи электрической энергии в указанные сроки не продлевает срок оплаты и не освобождает Потребителя от обязанности своевременной оплаты и ответственности за несвоевременную оплату потребленной электрической энергии.
- 4.17. Соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
- 4.18. Предоставлять информацию о заявляемом режиме работы энергопринимающего оборудования (Приложение № 3). В случае изменения мощности и режима работы энергопринимающего оборудования незамедлительно уведомить Гарантирующего поставщика для составления акта.
- 4.19. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета.
- 4.20. Иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

5. ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

5.1. Потребитель, не имеющий перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате, вправе заключить договор энергоснабжения (купли-продажи, поставки электрической энергии) с энергосбытовой организацией в порядке, определенном действующим законодательством.

5.2. Потребитель вправе перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика) в случае лишения ПАО "Якутскэнерго" статуса Гарантирующего поставщика при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по договору энергоснабжения в полном объеме в соответствии с порядком, определенном действующим законодательством.

5.3. Заявленный Потребителем договорный объем потребления электрической энергии может быть изменен путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

5.4. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) и начисленной Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора в соответствии с п. 85 Основных положений. В таком случае Потребитель обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика об этом решении не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

5.5. Потребитель вправе присоединять в установленном порядке к своим сетям энергопринимающие установки иных потребителей с обязательной установкой средств измерений электрической энергии и внесением соответствующих изменений в договор.

5.6. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

6. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРНОГО ОБЪЕМА НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД.

6.1. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору с ежемесячной детализацией указан в Приложениях №№ 1, 1А к договору.

6.2. Прогнозный объем потребления электроэнергии (мощности) на очередной период регулирования тарифов направляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее 1 февраля года, предшествующего периоду регулирования.

6.3. Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с ежемесячной детализацией по каждой группе электроустановок (не менее 670кВт, менее 670 кВт в разрезе тарифного меню, в т.ч по уровням напряжения) заявляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

6.4. В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика о договорном объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.

7.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам конфиденциальную информацию и не использовать ее любым другим образом, кроме как для исполнения настоящего договора. Стороны обязуются принять меры необходимые для предотвращения разглашения конфиденциальной информации ее сотрудниками.

8. УСТРОЙСТВО И ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

8.1. Потребляемая электрическая энергия (мощность) подлежат обязательному учету с применением приборов учета, установленных в каждой точке поставки (Приложение №4), допущенных в эксплуатацию и эксплуатируемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и с техническим регулировании, статьей 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а также установленным требованиям раздела X Основных положений.

Сторона, ответственная за эксплуатацию расчетных приборов учета электроэнергии обязана обеспечить их соответствие техническим требованиям и условиям эксплуатации согласно действующему законодательству.

8.1.1. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и с техническим регулировании.

8.1.2. При намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, Стороны в своих действиях руководствуются п. 149 Основных положений. Собственник приборов учета обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес другой Стороны не позднее чем за 7 рабочих дней до предполагаемой даты осуществления таких действий. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются в акте проверки, который должен быть подписан Гарантирующим поставщиком, Потребителем и Сетевой организацией.

8.1.3. При обеспечении допуска прибора учета в эксплуатацию Стороны руководствуются п. 152, 153 и 154 Основных положений. Собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в порядке, установленном п. 148 Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется на основании заявки собственника такого прибора учета в порядке, установленном п.п. 153-154 Основных положений.

8.2. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

8.2.1. В целях информирования собственника прибора учета о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов Гарантирующий поставщик при проведении проверки прибора учета уведомляет собственника такого прибора учета о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов путем соответствующего указания в акте проверки прибора учета. Такое уведомление должно быть сделано, если до проведения очередной поверки прибора учета осталось менее 1 календарного года, и проведение проверки прибора учета до наступления срока проведения очередной поверки не планируется.

8.3. Потребитель (собственник энергопринимающего устройства, на котором расположены приборы учета) извещает Гарантирующего поставщика о факте нарушения пломб Гарантирующего поставщика и госповерителя, нарушения работоспособности приборов учета или его утрате в течение суток с момента обнаружения по факсу: (41147) 4-17-07, 4-14-36, электронной почтой poe@poepgu.ru. Восстановление пломб производится после оплаты услуг согласно калькуляции.

8.4. Стороны имеют право потребовать проведения калибровки коммерческих приборов учета. Если калибровка установит несоответствие фактического класса точности электросчетчика паспортному значению, Сторона, ответственная за эксплуатацию, обязана восстановить прибор учета в соответствии п. 8.1.

8.5. Стороны обязуются при устройстве новых точек учета электроэнергии, а также замене выбывших из эксплуатации электросчетчиков (не подлежащих восстановлению или с истекшим сроком эксплуатации) следовать требованиям Основных положений. Гарантирующий поставщик предоставляет технические условия на установку средств учета.

8.6. Показания средств учета электрической энергии не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии в случаях:

- если при замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств, класс точности установленных приборов учета будет не соответствовать требованиям, предъявляемым Основными положениями функционирования розничных рынков и другими нормативными документами к соответствующему устройству;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- нарушения целостности пломб, наложенных госповерителем или Гарантирующим поставщиком;
- повреждения или отсутствия знаков визуального контроля;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;
- изменения схемы подключения средств расчетного учета;
- повреждения или отсутствия ранее установленной антимагнитной пломбы;
- нарушения, установленных нормативными документами, сроков метрологической поверки;

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются по итогам их совместной проверки представителями Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и Потребителя с составлением соответствующего Акта.

9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

9.1. Расчет потребленной электрической энергии производится на основании показаний коммерческих приборов учета (Приложение № 4).

9.2. Потребитель обязан снять показания на последний рабочий день каждого месяца и в течение рабочего дня передать Гарантирующему поставщику данную информацию по факсу № (41147) 4-17-07, 4-14-36, электронной почтой poe@poepgu.ru. Данные предоставляются по установленной форме «Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период» (Приложение № 10) и за подписью уполномоченного лица. Гарантирующий поставщик имеет право не чаще 1 раза в месяц по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний на объекте Потребителя.

9.3. Объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами:

9.3.1. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 8 к настоящему договору.
- 9.3.2. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии осуществляется:
- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
 - в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 8 к настоящему договору.
- 9.3.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 8 к настоящему договору.
- 9.3.4. В случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии, а также в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 8 к настоящему договору.
- 9.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электроустановок, объем отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом величина потерь определяется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.
- 9.5. При выявлении Гарантирующим поставщиком фактов безучетного потребления Потребителем и недопуска представителя Гарантирующего поставщика к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в порядке, предусмотренном действующим законодательством.
- 9.6. До внесения изменений в договор в связи с изменением величины максимальной (присоединенной) мощности и (или) замене прибора(ов), для расчета фактического потребления электрической энергии в расчетном периоде, Стороны руководствуются актами, оформленными в установленном законом порядке.

10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА.

- 10.1. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с тарификационными группами Потребителя.
- 10.2. В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору или принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента его введения в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (СРОК ПЛАТЕЖА).

- 11.1. Гарантирующий поставщик в срок до 5-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, выставляет Потребителю счет на оплату договорного объема потребления электрической энергии (мощности) текущего месяца по тарифу, установленному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для данной категории Потребителей. Потребитель электроэнергии самостоятельно оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:
- 30 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;
 - 40 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.
- 11.2. Не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик предоставляет Потребителю счет-фактуру за весь расчетный период на весь объем фактически потребленной электрической энергии (мощности), определенный в соответствии с разделом 9 настоящего договора. Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электрической энергии, который Потребитель обязан подписать и вернуть Гарантирующему поставщику. В случае неполучения Гарантирующим поставщиком со стороны Потребителя подписанного акта, либо мотивированных возражений в 5-тидневный срок с даты его направления, количество отпущенной электрической энергии (мощности), указанные в Акте, считаются принятыми Потребителем договора.
- Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, осуществляется в срок до 23-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае, если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за истекший месяц меньше объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.
- 11.3. Обязательство по оплате электрической энергии (мощности) считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.
- 11.4. Под расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком понимается календарный месяц.

11.5. При оплате Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) собственными платежными поручениями без указания номера оплачиваемого счета, счет-фактуры, периода, за который производится платеж, а также в случае противоречия данных, указанных Потребителем при оплате, Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно определить период, за который произведена оплата.

11.6. Стороны обязуются производить сверки по расчетам за электрическую энергию с оформлением двусторонних актов по требованию любой из сторон.

11.7. Потребитель обязуется в установленные данным разделом сроки получать счета-фактуры и акты према-передачи электрической энергии, при их неполучении обязанность Потребителя считается исполненной, счет-фактура и акты према-передачи электрической энергии считается предъявленными к оплате Потребителю в последний день срока, установленного для ее получения.

12. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

12.1. Гарантирующий поставщик вправе ввести частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон договора энергоснабжения электрической энергии (мощности));

б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителями, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;
- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах) а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) по договору энергоснабжения (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление Гарантирующим поставщиком факта несоблюдения (нарушения) Потребителем режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренным договором и документами о технологическом присоединении;

ж) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

12.2. Потребитель обязан при наличии оснований для введения ограничения режима его потребления выполнить по требованию Гарантирующего поставщика действия, направленные на частичное ограничение его потребления. При не совершении указанных действий Потребитель несет перед Гарантирующим поставщиком ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима путем отключения собственных энергетических устройств в виде:

- оплаты за услуги (согласно калькуляции) по введению частичного ограничения;
- возмещения реального ущерба причиненного нарушением обязательств по договору;

12.3. В случае отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления или в случае недопуска представителя Гарантирующего поставщика для производства ограничения режимов, последний вправе произвести отключение энергопринимающих устройств Потребителя с питающего центра без дополнительного уведомления Потребителя.

В этом случае Потребитель несет ответственность в соответствии с п. 12.2.

12.4. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств вводится в следующем порядке:

а) Гарантирующий поставщик в сроки и в порядке, предусмотренным действующим нормативным актом, направляет Потребителю письменное уведомление (телефонограммой, факсом, e-mail с подтверждением доставки и прочтения, почтовым сообщением с уведомлением о вручении, нарочным) о введении ограничения режима потребления.

б) в случае невыполнения Потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик производит частичное ограничение режима потребления.

в) через 3 дня с даты введения частичного ограничения режима потребления в случае неоплаты Потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную договором или законом неустойку (штраф, пени), или невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, производит полное ограничение режима потребления.

12.5. Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику расходы, понесенные последним в связи с введением такого ограничения и в связи с восстановлением режима потребления, рассчитываемые согласно утвержденной калькуляции затрат.

12.6. Ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя в случае проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика, когда схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить ремонтные работы без такого ограничения, производится в следующем порядке:

- Сетевая организация в течение 1 суток до проведения ремонтных работ, уведомляет Потребителя, имеющего электроприемники 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения, о введении ограничения режима потребления. Уведомление о проведении ремонтных работ передается телефонограммой, e-mail, с подтверждением доставки и прочтения.
- В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов вследствие возникновения дефицита электрической энергии и мощности, приводящего к снижению частоты электрического тока ниже 49,8 Гц или снижению напряжения ниже минимально допустимых уровней, для принятия неотложных мер производится полное или частичное ограничение режима потребления без согласования с Потребителем.

12.7. Информация о нарушениях, связанных с перерывом электроснабжения, их причинах и сроках восстановления нормального режима электроснабжения доводится до Потребителя через СМИ, факсограммой, телефонограммой или средствами электронной связи.

Потребитель обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями законодательства РФ выполнять графики аварийного ограничения. При не выполнении графика аварийного ограничения Гарантирующий поставщик вводит график временного отключения Потребителя с питающих центров.

О введении в действие графиков аварийного ограничения Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя факсограммой (телефонограммой) средствами электронной связи или через средства массовой информации.

Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности электроснабжения, в случае возникновения внеплановых отключений в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования сетевых организаций или производителей электрической энергии.

13. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ДОГОВОРА ПРИ ПРИНЯТИИ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ.

13.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ДОГОВОРА.

14.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору в виде возмещения реального ущерба.

14.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по договору, несет установленную законодательством РФ ответственность в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков, определенных установленной в договоре категорией надежности снабжения, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

14.3. Потребитель несет ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение договора, за несвоевременное извещение Гарантирующего поставщика об изменениях банковских реквизитов, руководителя предприятия, установленной мощности объектов, включенных в договор в связи с введением либо выводением объектов (электроустановок) в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего договора.

14.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия).

14.5. Потребитель, несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию, а также услуги по ее передаче, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной сотой от ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

15. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

15.1. Настоящий договор считается заключенным с момента подписания и действует по 31 декабря 2017 г.. Стороны договорились, что настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01 января 2017 г..

Настоящий договор, считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

16. ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

16.1. Гарантирующий поставщик и Потребитель назначают лиц, имеющих право подписи документов, оформляемых при исполнении настоящего договора. Полномочия могут подтверждаться приказами, распоряжениями, доверенностями, иными документами. Каждая из сторон предоставляет доказательства, подтверждающие полномочия ее представителей, другой стороне.

16.2. В случае если Потребитель не доведет сведения до Гарантирующего поставщика информацию о лицах, ответственных за энергоснабжение, а также о лицах, имеющих право подписывать акты, своевременно не уведомит об увольнении либо отсутствии указанных лиц, либо если указанные лица не явятся для присутствия при проводимой проверке, Гарантирующий поставщик вправе составить акт с участием любого из работников Потребителя, присутствующих на проверяемом объекте.

16.3. Стороны обязуются принять необходимые правовые, организационные и технические меры по защите конфиденциальности и обеспечению безопасности обрабатываемых персональных данных физических лиц в соответствии с требованиями ст. 19 Федерального закона от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных». Стороны несут ответственность за конфиденциальность обрабатываемых персональных данных при выполнении условий настоящего договора.

17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:	Потребитель:
Нерюнгринское отделение Энергосбыта Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
ОКПО 47659846	ОКПО 78900638
ИНН 1435028701 / КПП 143431001	ИНН 2801108200 / КПП 140202001
Юридический адрес: 678960, Республика Саха /Якутия/, г Нерюнгри, пр-кт Геологов, дом № 2	Юридический адрес: 675000, РФ, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28
Фактический адрес: 678960, Республика Саха /Якутия/, г Нерюнгри, пр-кт Геологов, дом № 2	Фактический адрес: 678901, РФ, г.Алдан, ул. Линейная, дом № 4
Факс: (41147) 4-17-07, 4-14-36	Факс: (41145) 36-584
Тел.: (41147) 4-17-07, 3-31-21, 4-00-69, 4-14-36, 4-54-16, 8-914-240-98-33	Тел.: (41145) 3-67-62, 36-593, (41147) 7-98-64, 7-90-50, 89243611018
E-mail: noe@noeneru.ru	E-mail: doc@aldan.drsk.ru
Банковские реквизиты: ЯКУТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8603 ПАО СБЕРБАНК Г. ЯКУТСК	Банковские реквизиты: ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
БИК 049800609	БИК 040813608
К/с 301018104000000000609	К/с 301013106000000000608
Р/с 40702810776350000452	Р/с 40702310003010113258
Начальник	Директор филиала АО "ДРСК" "ЮЯЭС"
Осипов С. Н.	Шкурко И. В.
М.П. Договоров	М.П.



Условия доступа уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя.

Вводный и первичный инструктажи проведены, в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Нижеуказанному персоналу предоставлено право работы в действующих электроустановках нашей организации.

Ответственный за электрохозяйство:

/ _____ /
Ф.И.О. подпись
"___" _____ 20__ г.

В целях проверки условий технической эксплуатации и сохранности приборов учета электроэнергии, снятия контрольных показаний, знаков визуального контроля на элементах измерительного комплекса, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков, на основании требований раздела XLVI «Охране труда при организации работ командированного персонала» п.п.46.1 - 46.11. Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, допустить к работам в действующих электроустановках, а так же оформить резолюцией или письменным указанием, предоставленные права, следующим командированным работникам – Представителям Гарантирующего поставщика:

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
1	Басова Н. Н.	Инженер-инспектор	III группа	Член бригады, производитель работ
2	Занюшкин В. А.	Инженер-инспектор	IV группа	Член бригады, производитель работ
3	Габинский А. А.	Начальник	V группа	Член бригады, производитель работ
4	Гапонов Д. Ю.	Инженер-инспектор	IV группа	Член бригады, производитель работ
5	Дюгай А. К.	Электромонт. по экпл. эл. счёт. 4 разряд	IV группа	Член бригады, производитель работ
6	Еськова Е. А.	Мастер участка	IV группа	Член бригады, производитель работ
7	Кушнир Ю. П.	Инженер	IV группа	Член бригады, производитель работ
8	Лялин Д. С.	Ведущий инженер-инспектор ГРПЭ	IV группа	Осмотр электроустановки в сопровождении владельца (представителя владельца) электроустановки.
9	Максимов П. А.	Ведущий инженер-инспектор ГРПЭ	V группа	Осмотр электроустановки в сопровождении владельца (представителя владельца) электроустановки.
10	Манцыгин О. А.	Начальник участка УЭиРСУ	V группа	Член бригады, производитель работ
11	Мысик В. Д.	Инженер-инспектор	V группа	Член бригады, производитель работ

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
12	Наконечный М. А.	Начальник	IV группа	Член бригады, производитель работ
13	Осипов А. В.	Инженер-инспектор	IV группа	Член бригады, производитель работ
14	Пясецкая М. И.	Главный специалист ГРПЭ	IV группа	Осмотр электроустановки в сопровождении владельца (представителя владельца) электроустановки.
15	Самойлов Д. В.	Инженер-инспектор	IV группа	Член бригады, производитель работ
16	Харьковская Г. Г.	Инженер-инспектор	IV группа	Член бригады, производитель работ
17	Шавейко А.А.	Ведущий инженер	V группа	Член бригады, производитель работ
18	Щербатюк М. Н.	Электромонт. по экпл. эл. счёт. 5 разряд	IV группа	Член бригады, производитель работ

Вышеперечисленный персонал проверку знаний правил и норм работы в электроустановках, с присвоением групп по электробезопасности прошел, удостоверения по проверке знаний, установленной формы, выданы.

Внесение изменений в вышеуказанный перечень лиц может осуществляться подписанием Сторонами актуализированного приложения №9 к настоящему договору, подписанием дополнительного соглашения к договору, а также в одностороннем порядке Гарантирующим поставщиком путем письменного извещения Потребителя, в том числе непосредственно перед проведением проверок.


Гарантирующий поставщик

Нерюнгринское отделение Энергосбыта ПАО
"Якутскэнерго"
Начальник
Осипов С. Н.

Потребитель

АО "ДРСК"
Директор филиала АО "ДРСК" - "ЮЯЭС"
Шкурко И.В.

« » _____ 20 г. **Для договоров**



« » _____ 20 г.
МП

**Порядок использования
резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя.**

Настоящий порядок разработан в целях обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников Потребителя в период плановых и (или) внеплановых отключений, при введении ограничения режима потребления по инициативе Гарантирующего поставщика, а также для исключения ошибочной подачи напряжения от резервирующего источника питания (далее – РИП) Потребителя на внешние сети электроснабжения.

1. Права Потребителя.

- 1.1 Иметь РИП, который устанавливается и эксплуатируется силами Потребителя.
- 1.2 Использовать РИП при потере (предполагаемой потере) штатного питания согласно инструкции, согласованной с гарантирующим поставщиком*.
- 1.3 Производить замену РИП с последующим информированием гарантирующего поставщика не позднее одного рабочего дня после замены**.
- 1.4 Устанавливать дополнительный РИП с последующим информированием гарантирующего поставщика не позднее одного рабочего дня после монтажа**.
- 1.5 Заключать договоры со специализированными организациями на установку и техническое обслуживание электроустановок РИП (в том числе с сетевым филиалом гарантирующего поставщика).

2. Обязательства Потребителя.

- 2.1. Иметь РИП и поддерживать в состоянии готовности к использованию для электроснабжения электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.
- 2.2. Предъявить Гарантирующему поставщику** проектную документацию, схему подключения РИП, информацию о способах ввода в работу РИП.
- 2.3. Разработать и согласовать с гарантирующим поставщиком* инструкцию дежурному электротехническому персоналу Потребителя по вводу РИП в работу.
- 2.4. Предоставлять Гарантирующему поставщику** сведения о наличии РИП, их установленной мощности и значении номинального напряжения, а также сведения об установке дополнительного РИП или его замене.
- 2.5. Ежегодно направлять Гарантирующему поставщику* список дежурного электротехнического персонала (Ф.И.О., должность, группа по электробезопасности, контактный телефон).
- 2.6. Обеспечить периодический доступ в соответствии с режимом работы Потребителя уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика** к электроустановкам РИП с целью проверки его технического состояния и эксплуатационной готовности.
- 2.7. Поддерживать РИП в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничений потребления электрической энергии.
- 2.8. Обеспечить установку и эксплуатацию РИП мощностью, необходимой для обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников 1, 2 категории надежности.
- 2.9. Иметь и поддерживать в исправном техническом состоянии устройство АВР для обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников 1 категории надежности.
- 2.10. Для электроснабжения особой группы электроприемников 1 категории обеспечить дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания с вводом в работу устройством АВР.
- 2.11. Ежегодно предъявлять электроустановки РИП уполномоченному представителю органа государственного энергетического надзора для получения допуска в эксплуатацию электроустановок РИП.
- 2.12. В соответствии с требованиями п. 3.3.5. ПТЭЭП иметь и поддерживать в исправном техническом состоянии блокировки между коммутационными аппаратами, исключающие возможность одновременной подачи напряжения в сеть Потребителя и в сеть гарантирующего поставщика.
- 2.13. Постоянно иметь запас топлива для обеспечения непрерывной работы РИП в течение 24 часов.

3. Права Гарантирующего поставщика.

3.1. Проводить проверки технического состояния и эксплуатационной готовности электроустановок РИП Потребителя.

3.2. Направлять акты проверки технического состояния и эксплуатационной готовности электроустановок РИП Потребителя в случае выявления неудовлетворительного состояния в органы государственного энергетического надзора.

4. Обязательства Гарантирующего поставщика.

4.1. Своевременно уведомлять Потребителя о введении графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.2. Своевременно уведомлять Потребителя, имеющего электроприемники 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения, о сроках и периоде отключений, в случае проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика.

4.3. В случае возникновения внеплановых отключений сообщать по запросу Потребителя о причинах отключений и сроках восстановления нормального режима электроснабжения.

РИП – резервирующий источник питания, предназначенный для электроснабжения электроприемников Потребителя в период отключения от сети гарантирующего поставщика (местная электростанция, аккумуляторные батареи и т. п.).

* - Сетевой филиал ПАО «Якутскэнерго» или сетевая организация, с которой Потребитель имеет границу балансовой принадлежности электроустановок.

** - Энергосбыт и сетевой филиал ПАО «Якутскэнерго» или сетевая организация, с которой Потребитель имеет границу балансовой принадлежности электроустановок.

Гарантирующий поставщик

Нерюнгринское отделение Энергосбыта ПАО "Якутскэнерго"
Начальник


Осипов С. Н.



Потребитель

АО "ДРСК"
Директор филиала АО "ДРСК" - "ЮЯЭС"

Шкурко И.В.

МП