

ДОГОВОР № 323-Э
на оказание услуг для подрядных организаций
(Электроснабжение)

г. Салехард

«30» сентября 2016 г.

Акционерное общество «Салехардэнерго», далее именуемое «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя генерального директора по коммерческим вопросам **Майлатова Евгения Леонидовича**, действующий на основании доверенности № 06 от 02.12.2015 г., с одной стороны и Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), далее именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» **Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича**, действующего на основании Доверенности №2Д-708 от 03.09.2015г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется подавать электрическую энергию Абоненту через присоединенную сеть, а Абонент обязуется принимать и оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Границы ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей, являющимся Приложением №1, к настоящему Договору.

1.3. Перечень объектов, присоединенных к сети Гарантирующего поставщика, устанавливается Приложением №3.

1.4. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

Энергия – электрическая энергия (кВт/ч)

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), присоединенный к сетям и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство.

Уведомление - сообщение информации стороне договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное письмо с уведомлением о вручении, телефонограмма, факсимильное сообщение, с нарчным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления

II. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ И РЕЖИМ ПОТРЕБЛЕНИЯ

2.1. Гарантирующий поставщик подает электрическую энергию в следующем размере: **491 300 кВт/ч** в том числе:

I квартал _____ кВт/ч

II квартал _____ кВт/ч

III квартал _____ кВт/ч

IV квартал 491 300 кВт/ч

На сумму **3 700 442,12 руб. в т.ч. НДС**, в пределах расчетов лимитов по потреблению электрической энергии и в количестве определенном в Приложении №2, с соблюдением следующего режима подачи электрической энергии согласно п.п.2.2; 2.4; 4.1.4.

2.2. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами.

2.3. Подача напряжения на новые, смонтированные или реконструированные электроустановки производится в порядке, установленном законодательством.

2.4. Учет отпускаемой электрической энергии Абоненту производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Абонента, при отсутствии приборов учета определяется расчетным методом Гарантирующего поставщика по нагрузкам и нормам потребления, согласно Методическим указаниям.

2.5. Фактическое потребление услуг, согласно п.1.1. настоящего Договора Абонентом подтверждается актом об оказании услуг составленным в 2 экземплярах, срок возврата акта об оказании услуг Гарантирующего поставщика от Абонента составляет 7 дней, с момента его фактического получения Абонентом.

III. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Обеспечить бесперебойную подачу Абоненту электрической энергии через присоединенную сеть.

3.1.2. Соблюдать количество электрической энергии согласно п.2.1. настоящего Договора.

3.1.3. Соблюдать качество электрической энергии согласно п.2.2. настоящего Договора.

3.1.4. Определять количество подаваемой Абоненту электроэнергии согласно данным о её фактическом потреблении. Поддерживать качество подаваемой электроэнергии в соответствии с ГОСТом.

3.1.5. Не допускать нарушений технологических процессов.

3.1.6. В течение 10 дней рассмотреть предложения Абонента и дать по ним ответ.

3.1.7. Направлять своего представителя для участия в оформлении актов о фактах или причинах нарушения договорных обязательств по качеству электрической энергии и режиму ее отпуска на основании письменного заявления.

3.1.8. По просьбе Абонента производить необходимые отключения, пломбирование оборудования, выявлять и устранять причины нарушения электроснабжения.

3.1.9. Поддерживать в исправном техническом состоянии принадлежащие ей энергооборудование и сети.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Отключать (ограничивать) подачу электрической энергии Абоненту в следующих случаях:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение абонентом обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией абонентов, в том числе по предварительной оплате, (далее - неисполнение или ненадлежащее исполнение абонентом своих обязательств). Под ненадлежащим исполнением обязательств по оплате следует понимать возникновение у Абонента задолженности по оплате, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа.

б) прекращение обязательств сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение абонента, поставка электрической энергии и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии абоненту (далее - прекращение обязательств сторон по договору);

в) выявление фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии;

Составлено:

Юриисконсульт

Филиала АО «Тюменьэнерго»

«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Северные электрические сети

- г) выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) абонента, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- д) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- е) возникновение вне регламентных отключений;
- ж) наличие обращения абонента.

3.2.2. Отключать и ограничивать при проведении планового ремонта в сетях Гарантирующего поставщика, а также при подключении новых Абонентов и/или абонентов подачу электрической энергии Абоненту.

3.2.3. При возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности производить ограничение подачи (отпуска) электроэнергии, а также отключение Абонента полностью или частично в соответствии с графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии, утверждаемыми Гарантирующим поставщиком в установленном порядке.

При введении в действие графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии Гарантирующий поставщик, по согласованию с Абонентом, обязан восполнить недоотпущенное количество электроэнергии.

3.2.4. Осуществлять контроль над техническим состоянием и исправностью электроустановок и сетей, находящихся на балансе абонентов.

3.2.5. Требовать проверки расчетных приборов учета Абонента и их замены в случае обнаружения неисправности.

3.2.6. В соответствии с п. 53 Основных положений, в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Абонента об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом установленных договором обязательств по оплате.

IV. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

4.1. Абонент обязан:

4.1.1. Поддерживать в технически исправном состоянии электроустановки и сети (в зоне своей балансовой принадлежности).

4.1.2. Своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытание электроустановок и сетей, согласовывая с Гарантирующим поставщиком объем, сроки и графики ремонтов.

4.1.3. Совместно с представителем Гарантирующего поставщика опломбировать приборы учета потребления электрической энергии и обеспечить их сохранность, производить снятие приборов учета и составления актов в присутствии представителя Гарантирующего поставщика.

4.1.4. Абонент не имеет права самостоятельно, без согласия с Гарантирующим поставщиком подключать дополнительных собственных абонентов электроэнергии или субабонентов.

4.1.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск в рабочее время суток к средствам учёта электроэнергии, в целях проверки состояния узлов учёта электроэнергии, контроля установленного режима потребления, контроля введения полного или частичного ограничения подачи электроэнергии.

4.1.6. Возмещать Гарантирующему поставщику затраты, возникшие в связи с прекращением и возобновлением подачи электроэнергии, если прекращение подачи было связано с ненадлежащим исполнением Договора.

4.1.7. Соблюдать заданный режим потребления.

4.1.8. Выполнять оперативные указания Гарантирующего поставщика в отношении режима электропотребления.

4.1.9. Соблюдать и выполнять требования нормативных документов, регулирующих отношения сторон по Договору электроснабжения.

4.1.10. Обеспечить обслуживание системы электроснабжения подготовленным электротехническим персоналом, предоставить приказ о назначении лица, ответственного за электрохозяйство организации.

4.1.11. Устранять в установленные сроки письменные замечания Гарантирующего поставщика и выполнять предписания представителей Ростехнадзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании систем электропотребления, а также в использовании электрической энергии.

4.1.12. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета электроэнергии с 20 по 23 числа каждого месяца (Приложение №5)

4.1.13. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета, а также иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией.

4.1.14. При временном нарушении учета не по вине Абонента расчет потребленной энергии производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до устранения нарушения учёта по решению Гарантирующего поставщика. В случае несообщения Абонентом показаний расчетных электросчетчиков расчет производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать одного расчетного периода, по истечении которого расход электроэнергии должен определяться Гарантирующим поставщиком по фактической максимальной нагрузке или по установленной мощности токоприемников и числу часов работы абонента до сообщения показаний электросчетчиков без последующего перерасчета. В случае выявления фактов хищения, безучётного потребления э.энергии по вине Абонента, расчёт потребленной э.энергии будет произведён Гарантирующим поставщиком с момента последней проверки (но не более срока исковой давности) по установленной мощности при круглосуточной эксплуатации оборудования.

4.1.15. Сообщать Гарантирующему поставщику в течение трех дней об изменениях в учредительных документах Абонента, в связи с реорганизацией, ликвидацией, а также об изменении расчетных счетов, почтовых и платежных реквизитов.

4.1.16. Своевременно оплачивать предоставляемые Гарантирующим поставщиком счета за электрическую энергию.

4.1.17. Контрольно-измерительные приборы учета для расчета за электрическую энергию приобретаются и устанавливаются самим Абонентом. Абонент несет ответственность за сохранность установленных приборов учета и автоматики (на границе балансовой принадлежности) и гарантирует их нормальную работу.

4.1.18. Замену и поверку приборов учёта электрической энергии, по которым производится расчёт между Гарантирующим поставщиком и Абонентом, а также измерительных трансформаторов тока, осуществляет собственник приборов учёта по согласованию с Гарантирующим поставщиком, с обязательным присутствием представителей Гарантирующего поставщика. При этом время безучётного потребления энергии должны фиксироваться двусторонним актом. Подключать новые, отремонтированные и реконструированные энергоустановки и сети только при наличии письменного разрешения Гарантирующего поставщика.

4.1.19. Обслуживать принадлежащие Абоненту электроустановки и электрические сети обученным персоналом, имеющим соответствующее удостоверение, по эксплуатационной инструкции, согласованной с Гарантирующим поставщиком.

4.1.20. Уведомлять субабонентов (в том числе арендаторов), подключенных к сетям Абонента, о сроках и причинах ограничений (прекращений) подачи электроэнергии незамедлительно после предупреждения Гарантирующего поставщика об ограничении

прекращении подачи электроэнергии.

4.1.21. Сообщать об ограничении прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое для заключения контракта электроснабжения оборудование АО «Тюменьэнерго»

4.1.22. Производить платежи Гарантирующему поставщику или по ее требованию (в том числе в пользу Гарантирующего поставщика) оплаты за потребленную электроэнергию.

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Вас. в. полтора

4.1.23. Производить платежи

4.1.23. Предоставлять Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие лимит обязательств по потреблению электрической энергии, и не превышать установленных в настоящем Договоре лимитов потребления электрической энергии.

4.1.24. В случае самостоятельного увеличения лимитов потребления электрической энергии Абонентом, Гарантирующий поставщик имеет право прекратить или частично ограничить подачу электрической энергии. Возобновление подачи электрической энергии производится Гарантирующим поставщиком только после устранения обнаруженных нарушений.

4.1.25. Обязан возвратить Гарантирующему поставщику, в течение 7 дней с момента получения, оформленные должным образом акты об оказании услуг, в случае невозвращения (несвоевременного возвращения) актов об оказании услуг, услуги считаются, принятыми Абонентом в полном объеме.

4.2. Абонент имеет право:

4.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

4.2.2. С предварительного письменного согласия Гарантирующего поставщика присоединять к своей сети субабонентов после выполнения технических условий, выданных Гарантирующим поставщиком.

4.2.3. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Абонент производит отключение своей энергоустановки от внешних сетей (на границе балансовой принадлежности Абонента) с одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика.

4.2.4. С предварительного согласия Гарантирующего поставщика изменять количество принимаемой электроэнергии, установленное настоящим Договором, при условии возмещения расходов Гарантирующему поставщику по обеспечению подачи электроэнергии не в обусловленном Договором количестве.

4.2.5. Требовать от Гарантирующего поставщика обеспечения надежности электроснабжения Абонента в соответствии с условиями настоящего договора.

4.2.6. По согласованным с Гарантирующим поставщиком техническим условиям выполнять мероприятия по внедрению технологий более глубоко использующих параметры энергоносителя.

V. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ТАРИФЫ

5.1. Учет электроэнергии, полученной Абонентом, осуществляется средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в аккредитованных организациях.

5.2. Для учета электрической энергии, потребляемой Абонентом, подлежат использованию приборы учета с классом точности, предусмотренные Основными положениями.

5.3. Установленный прибор учета (измерительный комплекс) должен быть допущен в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством.

5.4. Расчеты за электрическую энергию по контракту производятся на основании показаний электросчетчиков установленных на стороне Абонента и действующих тарифов.

При отсутствии приборов учета полученной Абонентом электрической энергии или их неисправности расчет расхода электрической энергии производится по установленной мощности и числу часов работы токоприемников за расчетный период. (Приложение №2)

5.5. Отпущенную электрическую энергию Абонент оплачивает Гарантирующему поставщику по тарифу, утвержденному Департаментом цен и тарифов ЯНАО. Изменение цен на электроэнергию устанавливается с момента вступления в законную силу соответствующего акта становится обязательным для Гарантирующего поставщика и Абонента.

5.6. Изменение тарифов в период действия настоящего договора оформляется дополнительным соглашением и вводится в действие со дня вступления в силу решения Департамента цен и тарифов Ямало-Ненецкого Автономного округа.

5.7. Количество (объем) электроэнергии, отпущенной по каждой точке поставки, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета при прямом включении прибора учета.

При эксплуатации приборов учета с трансформаторами тока, трансформаторами напряжения количество (объем) электроэнергии определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент (полукоэффициент, косвенное включение). Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

5.8. В случае установки расчетных счетчиков не на границе балансовой принадлежности количество (объем) полученной Абонентом электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на величину потерь энергии на участке от места установки счетчиков до границы балансовой принадлежности. Расчет величины потерь определяется сетевой организацией в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (утв. приказом Минэнерго РФ от 30 декабря 2008 г. N 326).

5.9. При временном нарушении учета в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, а также при непредставлении Абонентом показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений.

В случае непредставления Абонентом показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при наличии контрольного прибора учета, объем определяется в соответствии с показаниями контрольного прибора учета.

5.10. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям, а для Абонента, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям.

5.11. При использовании расчетных способов определения объемов потребленной электрической энергии применяется значение максимальной мощности.

Под максимальной мощностью понимается 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 Абонента.

5.12. Установка, замена приборов учета измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения осуществляется под непосредственным контролем Гарантирующего поставщика.

5.13. В случае установки системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, либо в случае замены, ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, Абонент направляет запрос о согласовании в Сетевую организацию в соответствии с пунктом 148 Основных положений.

Под измерительным комплексом понимается совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

5.14. Перед снятием приборов учета в связи с заменой, ремонтом или поверкой Абонент направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа Гарантирующему поставщику с указанием предполагаемой датой и временем предполагаемых действий по форме заявки, размещенной на сайте гарантирующего поставщика, но не ранее 7 рабочих дней со дня направления.

5.15. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется сетевой организацией в соответствии с пунктом 195 Основных положений.

5.16. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям.

5.17. За отпущенную электрическую энергию Абонент уплачивает Энергоснабжающей организации:

а) с 01.07.2016 г. стоимость за каждые отпускаемые 1000 кВт/час 6 383 руб. без учета НДС;
установленные Департаментом цен и тарифов Ямало-Ненецкого автономного округа .

б) за потребление электрической энергии объектами, не указанными в данном контракте, и за перерасход лимитов мощности и электропотребления Абонент уплачивает Гарантирующему поставщику ее стоимость за количество кВт/час, потребленных без согласования с Гарантирующим поставщиком.

5.18. При заключении договора Абонент в течение 5 (пяти) банковских дней с момента заключения договора перечисляет на расчетный счет Гарантирующего поставщика авансовый платеж в размере 100% договорного (планового) объема потребления электрической энергии соответствующего месяца, по тарифу, установленному на соответствующий период.

5.19. Абонент ежемесячно перечисляет предварительную оплату за электрическую энергию до 10 числа месяца потребления электрической энергии.

5.20. Окончательный расчет за фактически принятую электрическую энергию Абонент производит путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, за вычетом ранее выплаченного аванса, до 10 числа месяца, следующего за месяцем потребления электрической энергии, на основании выставленных Гарантирующим поставщиком счета, счета-фактуры и акта об оказанных услугах.

5.21. Расчет за отпущенную электроэнергию производится платежными поручениями, а также в иных формах в соответствии с банковскими реквизитами и правилами;

5.22. Каждая форма безналичных расчетов должна быть заполнена, только на один вид услуг;

5.23. Оформление оплаты нескольких видов услуг одним банковским документом по настоящему контракту не допускается. Оплата должна быть оформлена за каждый вид услуг отдельно с указанием на номер Договора, Счета-фактуры и акта об оказании услуг.

5.24. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

VI. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЛУЧАЕ НАРУШЕНИЯ АБОНЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, А ТАКЖЕ В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из обстоятельств, предусмотренных пунктом 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила ограничения режима потребления).

6.2. Право Гарантирующего поставщика на инициирование введения полного и (или) частичного ограничения, в том числе в случаях, предусмотренных настоящим пунктом и другими пунктами настоящего контракта, осуществляются в порядке и объемах, предусмотренных Основными положениями.

6.3. Подача электрической энергии Заказчику возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Абонентом оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 Правил ограничения режима потребления.

6.4. Затраты, связанные с введением ограничения по основаниям, предусмотренных абзацами 2, 4, 5 подпункта «б» пункта 2 Правил ограничения режима потребления, и восстановлением энергоснабжения, компенсируются Гарантирующему поставщику Абонентом.

6.5. В случае введения ограничения режима потребления связанного с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии (мощности) возобновление подачи электрической энергии осуществляется после добровольного погашения Абонентом задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

6.6. В случае если Заказчик электрической энергии согласно требованиям нормативных правовых актов включен в перечень потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Абонентом составляется акт согласования аварийной и технологической брони, который согласовывается с Гарантирующим поставщиком. Указанные документы представляются Гарантирующему поставщику в подлиннике или надлежаще заверенной копии.

VII. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность:

7.1.1. За качество и количество отпущенной электроэнергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.1.2. За вред, причиненный Абоненту в размере и порядке, определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.1.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Абонентом за снижение качества и недоотпуск электроэнергии в следующих случаях:

- при возникновении форс-мажорных обстоятельств;

- неправомерных действиях персонала Абонента;

- в связи с условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии, изложенными в разделе VI настоящего Договора.

7.2. Абонент несет ответственность:

7.2.1. За вред, причиненный Гарантирующему поставщику в размере и порядке, определяемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3. Кроме предусмотренных настоящим Договором санкций, сторона, нарушившая Договор, возмещает другой стороне реальный ущерб.

СОГЛАСОВАНО:

Северные электрические сети
Филиал АО «Тюменьэнерго»

«Северные электрические сети»

7.4. Уплата неустойки, а также возмещение причиненного реального ущерба не освобождает виновную сторону от выполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Договором.

7.5. Абонент не несет ответственности за состояние и эксплуатацию сетей и систем, находящихся вне границ его балансовой принадлежности.

7.6. При просрочке Абонентом своих обязательств по оплате электрической энергии, Абонент уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку в размере 0,1% от стоимости услуг по договору за каждый день просрочки.

VIII. ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Изменения в соответствии с законодательством РФ регулируемых цен (тарифов) на товары, работы, услуги.

8.2. Расторжение договора допускается по соглашению сторон, по решению суда или в связи с односторонним отказом стороны договора от исполнения договора в соответствии с гражданским кодексом.

IX. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31 декабря 2016 года. Действие договора распространяется на правоотношения, возникшие с 01 октября 2016 года. Договор считается продленным на один год и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявляет о его прекращении, изменении или о заключении нового договора.

9.2. В рамках заключения и исполнения настоящего контракта Стороны руководствуются Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, иными нормативными правовыми актами, прямо или косвенно определяющими правила работы на розничном рынке электрической энергии и мощности.

Если после заключения договора принят нормативный правовой акт, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего договора, стороны обязуются применять соответствующий нормативный акт с даты его вступления в силу.

9.3. Все споры и разногласия по настоящему Договору, по которым стороны не пришли к соглашению или возникли в период исполнения настоящего Договора, рассматриваются в Арбитражном суде ЯНАО.

9.4. Порядок и основания внесения изменений в настоящий Договор и его расторжение определяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой стороны.

- 9.6. Приложения:
- №1-Акт разграничения балансовой принадлежности.
 - №1 А – Расчет потерь электроэнергии.
 - №2- Расчет лимитов потребления электроэнергии.
 - №3/У- Журнал контроля состояния средств измерения и учёта электроэнергии.
 - №3- Перечень энергообъектов.
 - №4 -Акт присоединения электрических сетей.
 - №5-Показания приборов учета электроэнергии.

X. МЕСТО НАХОЖДЕНИЕ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Энергоснабжающая организация»

«Абонент»

Акционерное общество «Салехардэнерго»	Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
629008 ЯНАО, г. Салехард, ул. Свердлова, д.39, а/я 42	Место нахождения Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4 Почтовый адрес общества: 628408 Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Университетская, д.4
р/с 40702810967450000995 к/с 30101810800000000651	р/с 40702810267170101719 к/с 30101810800000000651
Западно - Сибирский банк ПАО Сбербанк	Западно - Сибирский банк ПАО Сбербанк, г.Тюмень
ИНН 8901030855 КПП 891450001 БИК 047102651	ИНН 8602060185 КПП 997450001 БИК 047102651
ОГРН 1158901001434	Полномочный представитель: филиал Северные электрические сети: Почтовый адрес: 629300 Россия, г. Новый-Уренгой, Тюменская обл., ЯНАО, Северо-Восточная промзона, а/я 932 ИНН/КПП 8602060185/890402002 Телефон: (3494)23-89-76, 23-89-24, 93-02-27 Факс: (3494) 23-89-09, 93-02-38
Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам	Директор филиала
/Е.Л. Майлатов/	/Д.А. Домашний/

м/п

м/п



один экземпляр договора после подписания вернуть по адресу: г.Салехард ул. Губкина,13а каб. 108

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

А К Т
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности

Энергоснабжающая организация в лице: *главного инженера АО «Салехардэнерго» Пизняка А.И.*, с одной стороны, и Абонент: *АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, в лице директора филиала Домашнего Д.А.*, с другой стороны, в следующем: на день составления акта, электроснабжение Потребителя производится от ниже перечисленных сетей и подстанций предприятия.

1. Возможность присоединения мощности: **500 кВт**

2. Объект: *Строительный городок* Адрес: *5 км. от г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО*

Источник питания	Напряжение кВ	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
ТП № 271	6	На изоляторах отпаечной опоры

3. Установлены счетчики коммерческого учета активной, реактивной энергии.

Место установки учета	Напряжение кВ	Тип Счетчика	Класс Точности и	Поверка	Номер Счетчика	Показания на день состав. Акта
ВРУ	6	Меркурий 230 ART-03	0.5 S		20299056	

Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения		
Тип	Класс точности	Козфф. Трансф.	Тип	Класс точности	Козфф. Трансф.
ТШП	0,5	1000/5, κ=200	-	-	-

4. АО «Салехардэнерго» обязуется поддерживать напряжение 380/220 В, с нормально допустимыми $\pm 5\%$ и предельно допустимыми $\pm 10\%$ отклонениями напряжения δU , на выводах приемников электрической энергии, от номинального напряжения электрической сети, в соответствии ГОСТа 13109-97 п.5.2.

5. Для проведения ремонтов ЛЭП и оборудования в электросети АО «Салехардэнерго», Потребитель будет отключен на время ремонта.

6. Категория электроустановки (токоприемники потребителей)

Наименование Электроустановок (токоприемников)	Категория, группа	Мощность (силовая)	Мощность (освещение)
<i>Строительный городок</i>	III	500 кВт	-
<i>5 км. от г. Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО</i>			

8. Дополнительные условия

При аварии в энергосистеме, АО «Салехардэнерго» имеет право отключить питание электроприемников на время ликвидации аварийной ситуации без предупреждения. Напряжение после ликвидации аварии будет подводиться без предупреждения.

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора на пользование электроэнергией.

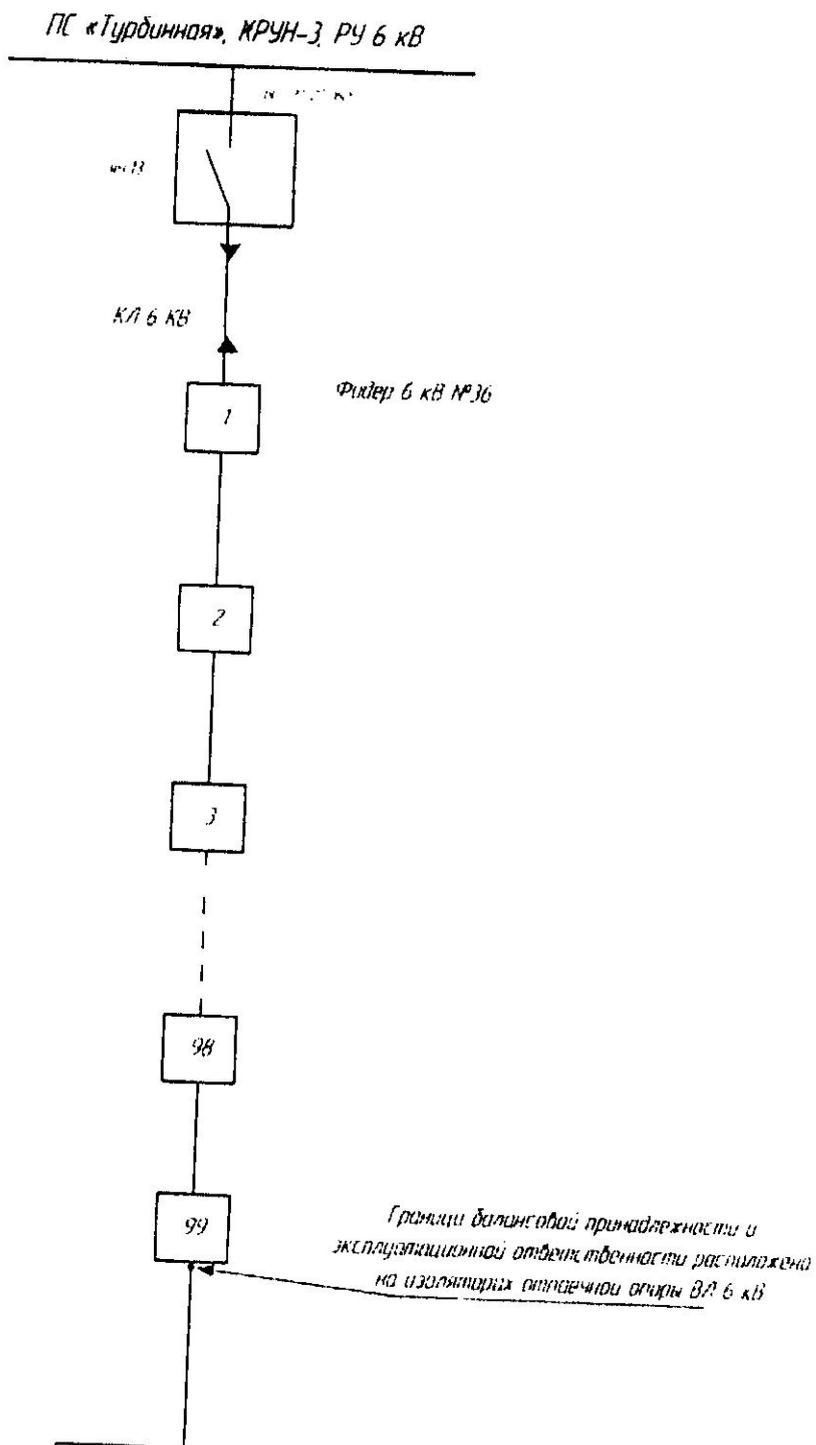
Потребитель АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
Д.А. Домашний
« » 201 г.

АО «Салехардэнерго»
А.И. Пизняк
« » 201 г.

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретари конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

7. Линейная схема присоединения энергоустановки абонента к инженерным сетям АО «СЭ» с указанием границы эксплуатационной ответственности:



Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Специальный бланк

Согласовано:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

АО «Салехардэнерго»
Предприятие «Электрические сети»

Директор _____ А.В. Петров

Согласовано:
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Северные электрические сети
 Д.А. Домашний
 " " 201 г.

Утверждаю:
 Главный инженер
 АО "Салехардэнерго"
 А.И. Пизняк
 " " 201 г.

Расчет потерь электроэнергетики холостого хода и нагрузочных потерь в силовом трансформаторе ТП-271

Наименование ТП и ПС	Кол-во трансформаторов	Тип трансформатора	Паспортные данные трансформаторов				Число часов работы трансформатора за расчетный период	Среднее значение напряжения обмотки ВН	Потери электроэнергии холостого хода в трансформаторе	Расчетный ток нагрузки обмотки НН	Расчетный ток нагрузки обмотки ВН	Сопротивление трансформатора	Нагрузочные потери мощности трансформатора	Нагрузочные потери энергии за расчетный период	Суммарные потери энергии за расчетный период
			Номинальное напряжение обмотки ВН	Номинальная мощность трансформатора	Потери холостого хода	Потери короткого замыкания									
ТП 271 "Строительный городок" 5 км. от г. Салехард, р-н подъездной автомобильной дороги на полигон ТБО	1	ТМ	$U_{ВН\text{ ном}}$	$S_{\text{ ном}}$	$\Delta P_{\text{ хх}}$	$\Delta P_{\text{ кз}}$	8760	6	9,23	801,9	50,91	0,73	5,69	49,81	59,04
			кВ	МВА	кВт	кВт									
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				630	1,054	8,061	24*365			0,4 кВ	ток по 6 кВ				

Примечание: 1. Расчет произведен для периода 1 год (365 дней, 8760 часов)

2. Расчетная нагрузка составит 500 кВт, на ТП № 271 установлен 1 трансформатор мощностью 630 кВА

Расчетная нагрузка 500 кВт

в месяц потери в трансформаторе ТП 271 составят:

59 040 кВт/ч : 12 мес = 4 920 кВт/ч

Зам. начальника отдела реализации

Исп. Инженер ОР Кириченко А.А.

СОГЛАСОВАНО:
 Руководитель филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети
 А.Т. Магалак

СОГЛАСОВАНО:
 Советник по корпоративной политике филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети

Согласовано:
Директор филиала
АО "Тюменьэнерго"
_____ Д.А. Домашний
" " _____ 201 г.

Утверждаю:
Главный инженер
АО "Салехардэнерго"
_____ А.И. Пизняк
_____ 201 г.

РАСЧЕТ

1. **Объект:** Строительный городок
Адрес: 5 км. от МО г.Салехард, р-н подъездной автодороги на полигон ТБО

$$W_{\text{пр}} = 500 \text{ кВт} * 24 \text{ ч.} * 365 \text{ дн.} = 4\,380\,000 \text{ кВт/ч/год}$$

Среднемесячный лимит электроэнергии составляет 365 000 кВт/ч/мес

Итого лимит потребления электроэнергии по объектам Абонента составляет :

4 380 000 кВт/ч/год 365 000 кВт/ч/мес.

Расчет составлен по формуле $W_{\text{пр}} = P_{\text{уст}} * t * Z$, где:

$W_{\text{пр}}$ - расход электроэнергии

$P_{\text{уст}}$ - установленная мощность

t - часы работы в сутки

Z - рассчитываемый период 1 год

Зам. начальника отдела реализации



А.Г. Маслаков

Исп.: инженер ОР Кириченко А.А.
тел.: 3-45-03

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение № 3 к Договору № 323-Э от "30" сентября 2016 г.

Согласовано:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"

Северные электрические сети

Д.А. Домашний

" " " 201 г.

Утверждено:

Главный инженер

АО "Салехардэнерго"

А.И. Пизняк

201 г.

Перечень энергопринимаемых объектов

№ п/п	Наименование	Адрес	Измеряемая энергия	Марка счётчика	№ счётчика	КВт
1	Строительный городок	5 км от МО г. Салехард, р-н подземной автодороги на полигон ТБО	Активная	Меркурий 230 АРГ 03	20299056	200
5	Потери по ТП-271	5 км от МО г. Салехард, р-н подземной автодороги на полигон ТБО	Активная	Потери	P= 4 920 кВт/час/мес.	

Зам. начальника отдела реализации

А.Г. Маслаков

Исп.: инженер ОР Кириченко А.А.
тел.: 3-45-03

СОГЛАСОВАНО:
ОДИСКО-УПВТ
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь контрольной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

АКТ
присоединения электрических сетей

«Энергоснабжающая организация» в лице: **Главного инженера**
АО «Салехардэнерго»
Пизняка Александра Ивановича

с одной стороны, и «Абонент» в лице: **Директора филиала**
АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети
Домашнего Дениса Александровича

с другой стороны,

составили настоящий акт о том, что:

Объекты, расположенные по адресу: согласно Приложения № 3 по состоянию на 01.10.2016 г. подключены к электрическим (инженерным) сетям Энергоснабжающей организации. По присоединению к электрическим сетям Абонент претензий не имеет.

«Энергоснабжающая организация»
Главный инженер АО «Салехардэнерго»

Абонент



Пизняк Александр Иванович
«___» _____ 201 г.

«___» _____ 201 г.

Директор
Предприятия «Электрические сети»

Петров Андрей Владимирович
«___» _____ 201 г.

Согласовано:
Юриисконсульт
АО «Салехардэнерго»
Настоящий акт является неотъемлемым приложением к договору на отпуск электрической энергии на объект указанные в приложении №3

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Северные электрические сети

