

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на предоставление электрической энергии

(для контрагентов, в отношении которых не применяются нормы Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд", постановления Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в МКД и жилых домов»)

_____ 20__ г.

(место заключения договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице

(наименование должности, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании

(положение, устав, доверенность — указать нужное)

с одной стороны, и

(наименование организации),
именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице

(фамилия, имя, отчество)
действующего на основании -

(положение, устав, доверенность)

с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (в дальнейшем – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по Договорам энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным Договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

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), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном Федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией (владельцем электросетевых объектов) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Расчетным периодом по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» и иными Федеральными законами и нормативными правовыми актами органов государственной власти.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии согласован Сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к настоящему Договору.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован сторонами в Приложении № 2 «Перечень средств учета электрической энергии» к настоящему Договору.

1.3. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Договору.

1.4. Акт технологического присоединения (Приложение № 5) и акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии (Приложение № 6), подписанные между Поставщиком и Потребителем, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.5. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.6. Договор заключен в соответствии с положениями Федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Договора нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Договором, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему контракту Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении инженерных сетей, исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

2.2. Гарантирующий поставщик предоставляет Потребителю электрическую энергию в соответствии с установленными величинами потребления:

- электрическая энергия – _____ кВт*ч

2.3. Потребленная электрическая энергия учитывается приборами учета Потребителя. При отсутствии приборов учета у Потребителя, расчет оказанных услуг выполняется Гарантирующим поставщиком, согласно Приложению № 3.

2.4. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных к электрической сети, равна _____ кВт.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Поставщик имеет право:

3.1.1. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ, в том числе при ненадлежащем исполнении обязательств по платежам за электрическую энергию (мощность), указанным в разделе 4. Договора инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии. В целях введения ограничения режима потребления электроэнергии направлять Потребителю уведомления одним из способов, указанным в п.9.7. Договора.

3.1.2. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических объемах потребления электроэнергии,
- введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.1.3. Отключать самовольно подключенные электроприемники к электрическим сетям Поставщика;

3.1.4. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам энергоснабжения Поставщика по вине Потребителя.

3.1.5. Ежемесячно выставлять счет на предоплату согласно реквизитам, указанным в разделе 10 Договора и в соответствии с Приложением № 3 «Расчет цены услуг энергоснабжения».

3.1.6. Применять новые тарифы на электрическую энергию, утвержденные уполномоченным органом исполнительной власти РФ без заключения дополнительного соглашения, письменно уведомив Потребителя об их утверждении.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Получать информацию о лимитах, нормативах и условиях предоставления Услуг энергоснабжения, изменении платы и тарифов;

3.2.2. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах;

3.2.3. Производить за свой счет замену любого оборудования, входящего в состав измерительного комплекса узлов учета, с письменного согласия Поставщика;

3.2.4. Изменять количество принимаемых Услуг энергоснабжения, определенных в п. 2.2 настоящего Договора, при условии возмещения им расходов, понесенных Поставщиком в связи с обеспечением подачи Услуг энергоснабжения не в обусловленном Договором количестве.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии оплаты стоимости потребленной до момента расторжения договора электрической энергии и выполнения иных обязанностей, установленных действующим законодательством РФ.

3.3. Стороны обязуются:

3.3.1. Для обеспечения надежного и бесперебойного оказания услуг Стороны должны немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на инженерных системах и время, необходимое для их устранения.

3.3.2. С целью принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии, Гарантирующий поставщик отключает инженерные системы с соблюдением установленного законодательством порядка и сроков, в том числе, порядка и сроков направления уведомлений.

3.3.3. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по настоящему Договору, с составлением двухстороннего Акта сверки расчетов, который оформляется Поставщиком в срок до 25 числа месяца, следующего за расчётным кварталом

Потребитель обязан в течение 14-и дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны и один оригинальный экземпляр вернуть в адрес Поставщика.

В случае непредставления Потребителем подписанного со своей стороны акта сверки расчетов в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика.

3.4. Поставщик обязуется:

3.4.1. Продать Потребителю электрическую энергию (мощность) в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Договору.

3.4.2. Ежемесячно выставлять счет-фактуру за оказанные услуги энергоснабжения в соответствии с Актом сдачи-приемки оказанных услуг в соответствии с Приложением № 4;

3.4.3. Обеспечить надлежащую эксплуатацию и функционирование инженерных систем в соответствии с требованиями нормативно-технической документации;

3.4.4. Оказывать услуги надлежащего качества, соответствующие установленным санитарным и техническим нормам;

3.5. Потребитель обязуется:

3.5.1. Принять электрическую энергию (мощность) в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Договора.

3.5.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.

3.5.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.5.4. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Поставщику (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.5.5. В предварительно согласованные сроки обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1-го раза в месяц) представителей Поставщика к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.5.6. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.5.7. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно известить об этом Поставщика перед началом работ.

3.5.8. Незамедлительно уведомлять Поставщика об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.5.9. Уведомлять Поставщика о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.5.10. Нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации перед Поставщиком за допущенные отклонения от величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.5.11. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ. В случае несоблюдения указанной обязанности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.5.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные в соответствии с действующим законодательством РФ значения

соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.5.13. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителю, в случаях, предусмотренных п. 3.1.2. Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.5.14. В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях, и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

3.5.15. По запросу Поставщика, в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности и представлять их в адрес Поставщика в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Поставщику.

3.5.16. Обеспечивать за свой счет замену оборудования, приборов учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя, в установленные законом сроки, или при их повреждении. При замене указанных приборов обязательно присутствие представителей Гарантирующего поставщика.

4. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Расчет за потребляемые Услуги энергоснабжения производится на основании показателей измерительных приборов и действующих тарифов без акцепта плательщиков.

4.2. Установленные тарифы, которые регулируются Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры и органами местного самоуправления, могут быть изменены на основании вступившего в силу в ходе исполнения Договора нормативного правового акта и принимаются сторонами для расчетов без оформления дополнительного соглашения. Соответствующие изменения доводятся до сведения Потребителя при выставлении последующего счета.

4.3. В случае выхода из строя электросчетчика, его утраты Потребитель обязан известить о данном факте Поставщика в течение 3 дней и восстановить учет потребляемой электроэнергии в течении 30 дней.

4.4. Для учета объемов полученных Услуг энергоснабжения используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.

4.5. В случае выхода из строя, утраты или по истечении срока эксплуатации приборов учета количество потребляемых Услуг энергоснабжения определяется расчетным путем (Приложение №3).

4.6. Стоимость услуг энергоснабжения указанных в пункте 2.3 Договора, определен на основании согласованного Сторонами расчёта (Приложение № 3), являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

4.7. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц.

4.8. Оплата услуг по настоящему Договору осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в следующем порядке:

- 70% от стоимости услуг, планируемого потребления (с учетом НДС) по настоящему Договору (согласно Приложению № 3 настоящего Договора), до 25 числа текущего месяца. На

основании, выставленного до 5 числа текущего месяца, счета на предоплату, в счет предстоящего оказания услуг (аванс);

- 30% от стоимости, по факту оказания услуг (с учетом НДС) по настоящему договору, не позднее 18 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. На основании счета-фактуры, выставленного до 5-го числа месяца, следующего за отчетным, и подписанного обеими Сторонами акта оказанных услуг.

4.9. При наличии взаимной задолженности, срок которой наступил, по согласованию Сторон, согласно ст. 410 ГК РФ, может быть произведен зачет встречных однородных требований.

4.10. В случае обнаружения ошибок в объемах и стоимости оказанных услуг, перерасчет выполняется в следующем месяце.

4.11. Оплата считается произведенной после поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

4.12. В случае расторжения настоящего Договора Поставщик в течение 10 рабочих дней обеспечивает возврат денежных средств, полученных по настоящему Договору в качестве аванса, за вычетом стоимости услуг, фактически предоставленных на момент расторжения Договора и принятых заказчиком по акту сдачи-приемки.

4.13. В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о расчетном периоде, за который произведен платеж, период определяется Поставщиком самостоятельно. При этом если существует задолженность предыдущего периода, то Гарантирующий поставщик засчитывает вышеуказанную оплату в счет погашения задолженности предыдущего периода.

4.14. Ориентировочная цена Договора составляет _____ (сумма прописью) рублей ____ копеек, в том числе НДС 20% _____ (сумма прописью) рублей ____ копеек.

4.15. Потребитель обязан уведомить Поставщика о планируемой дате проведения расчетов не позднее 3 (трех) календарных дней до даты оплаты.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами.

Стороны установили, что условия настоящего Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут _____ г. и действуют до 24 ч. 00 мин. _____ г., а в части обязательств, не исполненных ко дню окончания срока его действия, до полного их исполнения сторонами.

В случае заключения Договора с Потребителем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного указанного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

5.2. Истечение срока действия Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

5.3. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

5.4. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 1 месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя к электрической сети, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Потребителя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Потребителя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Поставщик и Потребитель несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями, предусмотренными настоящим Договором.

7.2. При обнаружении Поставщиком фактов самовольного пользования инженерными системами, Потребитель уплачивает в пользу Поставщика штраф в размере, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.3. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, Поставщик вправе потребовать уплаты неустойки (штрафов, пеней). За несвоевременную и (или) неполную оплату электрической энергии Потребитель оплачивает пени в размере и порядке, определенных статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.4. Споры, связанные с исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, Стороны обязаны урегулировать путем направления письменных претензий.

В претензии должны быть указаны требования Стороны; сумма претензии и ее расчет; обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их; иные сведения, необходимые для урегулирования спора. К претензии должны быть приложены документы и другие доказательства, отсутствующие у Стороны, в адрес которой направлена претензия.

Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть ее и направить другой Стороне письменный ответ (отзыв) по существу претензии не позднее 10 рабочих дней с момента получения претензии. Ответ (отзыв) должен содержать согласие Стороны на полное или частичное удовлетворение претензии или отказ от полного (частичного) удовлетворения претензии, мотивы принятого решения.

Претензия, ответ (отзыв) направляются ценным письмом с описью вложения и с уведомлением о вручении или вручается представителю Стороны под расписку.

7.5. Не урегулированные в претензионном порядке споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организацией «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

ООО «Газпром трансгаз Югорск»: _____

Наименование Потребителя: _____

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение

третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.

7.6. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие непреодолимой силы, обязана не позднее 2 дней с момента начала ее действия письменно уведомить другую Сторону о непреодолимой силе и указать причины невозможности исполнения конкретных обязательств по настоящему Контракту, в противном случае она лишается права ссылаться на них в дальнейшем.

7.7. Наличие непреодолимой силы и ее продолжительность подтверждается соответствующим письменным свидетельством органов государственной власти Российской Федерации или Торгово-промышленной палаты.

7.8. Сроки исполнения обязательств по настоящему Договору увеличиваются соразмерно времени, в течение которого действовала непреодолимая сила, если иное не будет предусмотрено соглашением Сторон.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Обработка персональных данных осуществляется Сторонами только в целях выполнения обязательств по настоящему контракту и предполагает осуществление Сторонами следующих действий, как с использованием, так и без использования средств автоматизации: сбор, запись, хранение, передачу, использование и уничтожение.

8.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по контракту, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152 – ФЗ «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

8.3. Стороны при обработке персональных данных обязаны принимать необходимые правовые, организационные и технические меры для защиты персональных данных от неправомерного или случайного доступа к ним, уничтожения, изменения, блокирования, копирования, предоставления, распространения персональных данных, а также от иных неправомерных действий в отношении персональных данных.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении своих юридических и (или) почтовых адресов, реквизитов банковских счетов, налоговых реквизитов, указанных в настоящем Договоре, а также о реорганизациях. Уведомление с подробным описанием (перечнем) произошедших изменений, подписанное уполномоченным представителем Стороны и скрепленное печатью Стороны, и документы, подтверждающие изменения, должны быть направлены другой Стороне в течение трех рабочих дней с момента произошедших изменений. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.2. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

9.3. Все изменения к Договору оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и являются неотъемлемой частью Договора. Никакие устные Договоренности сторон не имеют силы, если в Договор не включены изменения, подписанные обеими сторонами, за исключением изменений, предусмотренных п.4.2. Договора.

9.4. Вся предоставляемая Сторонами друг другу юридическая, финансовая и иная информация, связанная с заключением и исполнением настоящего контракта, считается конфиденциальной, за исключением случаев передачи информации Гарантирующим поставщиком, в целях надлежащего исполнения своих обязанностей по настоящему контракту.

9.5. Поставщик гарантирует, что владеет, пользуется и распоряжается электроэнергией на законных основаниях. А также получил все необходимые разрешения на продажу электроэнергии.

9.6. Стороны Договорились, что проценты по денежному обязательству, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, не начисляются.

9.7. Стороны Договорились, что в процессе исполнения условий настоящего контракта будут осуществлять постоянную связь посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться на:

а) почтовые адреса согласно реквизитам, указанным в пункте 10;

б) по электронной почте с обязательным подтверждением получения в тот же день путем ответа на электронное сообщение (с приложением копии запроса) с пометкой «получено» и указанием даты получения. Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное любой из Сторон, считается аналогом такого подтверждения.

9.7.1. Сообщения направляются по следующему электронному адресу:

Для Поставщика _____,

Для Потребителя _____.

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по указанному адресу электронной почты, признаются сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

9.7.2. Датой передачи сообщения считается день отправления по электронной почте.

9.7.3. Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежит на получающей стороне. Сторона, направившая сообщение, не несет ответственности за задержку доставки сообщения, если такая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия/бездействия провайдеров или иных форс-мажорных обстоятельств.

9.7.4. Стороны констатируют, что Потребитель ознакомлен с Кодексом корпоративной этики Поставщика, размещенным на сайте <https://yugorsk-tr.gazprom.ru/about/kodeks-korporativnoj-ehniki/>, согласен с содержащимися в нем рекомендуемыми для соблюдения принципами и правилами делового поведения в части, не противоречащей существу имеющихся Договорных обязательств и применимому праву.

9.7.5. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.7.6.. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»;

Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) и расчет ориентировочной стоимости на _____ г.»;

Приложение № 4 «Акт сдачи - приемки оказанных услуг»;

Приложение № 5 Акт об осуществлении технологического присоединения»;

Приложение № 6 Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии».

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Поставщик: ООО «Газпром трансгаз Югорск» _____ ЛПУМГ

Юридический адрес:

Полное наименование структурного подразделения

Место нахождения структурного подразделения

Адрес для получения почтовой корреспонденции:

ОГРН

ИНН // КПП

КПП

ОКПД

ОКВЭД

р/с

к/с

Банк

БИК

Адрес электронной почты:

Контактный телефон:

Потребитель: _____

Юридический адрес:

Полное наименование структурного подразделения

Место нахождения структурного подразделения

Адрес для получения почтовой корреспонденции:

ОГРН

ИНН // КПП

КПП

ОКПД

ОКВЭД

р/с

к/с

Банк

БИК

Адрес электронной почты:

Контактный телефон:

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

Потребитель:

_____ ФИО

_____ ФИО

Поставщик: ООО "Газпром трансгаз Югорск"
 Потребитель: _____

Приложение № 1
 к Договору на предоставление электрической энергии

**ПЕРЕЧЕНЬ
 точек поставки электрической энергии**

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, МВт	φ	Реквизиты документа о Тех. присоединении [№_от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	потребления в год [срок восстановления электроснабжения]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Поставщик:

ООО "Газпром трансгаз Югорск"
 _____ ЛПУМГ

_____ ФИО

Потребитель:

_____ ФИО

Поставщик: ООО "Газпром трансгаз Югорск"
Потребитель: _____

Приложение № 3
к Договору на предоставление электрической энергии

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) и расчет ориентировочной стоимости на 202__г.

Наименование Тарифной группы и уровень напряжения		Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Прочие, НН	Заявленная мощность	кВт													
	Электроэнергия	тыс.кВт*ч													
	Утвержденный тариф*	руб./кВтч													
	Сумма всего, без НДС	руб.													
	Сумма всего, с НДС	руб.													

Поставщик:

ООО "Газпром трансгаз Югорск"
_____ ЛПУМГ

_____ ФИО

Потребитель:

_____ ФИО

Приложение №4
к Договору на предоставление электрической энергии

Форма № А-4у
Утверждена приказом ООО "Газпром трансгаз Югорск"
от 17.02.2015г. № 132

Поставщик

Потребитель

наименование организации

наименование организации

наименование филиала, действующего от имени
юридического лица

наименование филиала, действующего от имени
юридического лица

в лице

в лице

ответственного представителя (должность,
ФИО)
действующего на основании

ответственного представителя (должность, ФИО)
действующего на основании

(устава, доверенности)

(устава, доверенности)

Юридический адрес

Юридический адрес

ИНН

ИНН

КПП

КПП

Номер Дата
документа составления

АКТ

сдачи-приемки оказанных услуг

Составили настоящий акт о том, что Поставщик сдал, а Потребитель принял оказанные

_____ по договору № _____ от _____ услуги:

за период

№ п. /п .	Наименование услуг	Коли- чество	Едини-цы измере- ния	Цена за единицу , в руб. коп.	Стоимость без НДС, в руб. коп.	Ставка НДС в %	Сумма НДС, в руб. коп.	Стои- мость с НДС, в руб. коп.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Всего к оплате

Услуги оказаны в установленные договором сроки, качественно и в полном объеме, полностью отвечают требованиям Потребителя. Претензий к Поставщику Потребитель не имеет. Настоящий Акт служит основанием для проведения взаиморасчетов сторон за указанный период, согласно условиям договора. Акт составлен в двух экземплярах, один экземпляр из которых находится у Потребителя, второй - у Поставщика.

ПОСТАВЩИК:

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

(подпись)

(расшифровка
подписи)

(подпись)

(расшифровка
подписи)

М.П.

М.П.

А К Т**об осуществлении технологического присоединения**

№ _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

Настоящий акт составлен _____,

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,

(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании _____, с одной

(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и _____,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____,

(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании _____,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

технологического присоединения от _____ № _____ в полном объеме

на сумму _____ (_____) рублей _____ копеек,

в том числе _____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей

_____ копеек (прописью)¹.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим

условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон находятся по адресу:

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____².

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт³;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА;

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) _____ кВт⁴.

Категория надежности электроснабжения:

_____ кВт;

_____ кВт;

_____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) ⁵	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
В том числе опосредованно присоединенные							

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

_____ (виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

_____ (место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации⁴.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет⁵.

Подписи сторон

_____	_____
_____	_____
(должность)	(должность)
_____ / _____	_____ / _____
_____	_____
(подпись)	(подпись)

¹ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

² Заполняется в случае переоформления документов.

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

⁴ Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

⁵ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

АКТ

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии N __ «__» _____ 20 2__ г.

ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

(наименование владельца электросетевых объектов)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя владельца электросетевых объектов)

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя, или его представителя)

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ЛПУМГ

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: " ____ " _____ 20 ____ г. " ____ " часов " ____ " минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес: _____

Наименование: _____

Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер): _____

Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер): _____

ТП (КТП) (наименование, номер): _____

Фидер 0,4 кВ (наименование, номер): _____

Опора 0,4 кВ (номер): - _____

Характеристика помещения (жилое или нежилое): _____

Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А): _____

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки: _____

Балансовая принадлежность: _____

Тип: _____

Заводской номер: _____

Класс точности: _____

Номинальный ток, А: _____

Номинальное напряжение, В: _____

Разрядность (до запятой): _____

Разрядность (после запятой): _____

Год выпуска: _____

Дата поверки: _____

Дата следующей поверки: _____

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе				
тариф 1				
тариф 2				

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-	-	-
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			

Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-	-	-
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
счетчик	б/н	Сосьвинское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки	-	-	-
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины):
Дата следующей поверки: _____ г.

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до " __ " _____ 20__ г.

Представитель владельца электросетевых объектов

Потребитель (его представитель)

_____/_____
(подпись) (ФИО представителя)

_____/_____
(подпись) (ФИО потребителя (его представителя))