

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № К-11/ЭС/П- 16/14

на покупку электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды на ШП 110 кВ «Таврическая» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети

«__» _____ 20__ г.

г. Когалым

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», именуемое в дальнейшем Продавец, в лице начальника Западно-Сибирского регионального отдела поставок электроэнергии Жданкина Юрия Григорьевича, действующего на основании доверенности № 94/12 от 26.10.2012г., с одной стороны, и

и Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети Мазурова Виталия Сергеевича, действующего на основании доверенности №1В-39 от 22.03.2013 г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании Протокола ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» № 50/13 от 24.12.2013, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее по тексту именуемый – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору (далее по тексту - Точка поставки) - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и Сетевой организации (Смежной сетевой организации), установленное соответствующим Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Потребителем и Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией) и являющееся местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии и оказанию услуг, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему договору, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя (Приложение № 1 к настоящему Договору).

Расчетным периодом по настоящему Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца.

Сетевая организация - коммерческая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании электрической сетью (совокупность электроустановок для передачи и распределения электрической энергии), с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) до точек поставки по настоящему Договору, в том числе путем организации передачи электрической энергии (мощности) по сетям Смежных сетевых организаций.

Смежная сетевая организация - коммерческая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании электрической сетью (совокупность электроустановок для передачи и распределения электрической энергии) непосредственно технологически присоединенной к электрическим сетям Сетевой организации и оказывающая Сетевой организацией на основании заключенного договора услуги по передаче электрической энергии (мощности) по своим электрическим сетям до Точек поставки по настоящему Договору.

Средства измерений - приборы учета электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, а также цепи сопряжения.

Сторонние потребители - юридические или физические лица, имеющие присоединенную электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства к оборудованию Потребителя, приобретающие электрическую энергию (мощность) по договору с иной энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком (Приложение № 9 к настоящему Договору).

Смежные потребители - юридические или физические лица, имеющие присоединенную

электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства к оборудованию Потребителя, приобретающие электрическую энергию (мощность) по договору с той же энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком, что и Потребитель (Приложение № 9 к настоящему Договору).

Безучетное потребление электроэнергии - потребление Потребителем электрической энергии, с нарушением установленного настоящим Договором и/или Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, которое выражается во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, отсутствие прибора учета или отсутствие его метрологической поверки в установленном порядке (ГОСТ, ПУЭ), а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии, не позволяющих измерить интегральную величину потребления электрической энергии.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - Гарантирующий поставщик) - энергосбытовая организация, которая в силу полученного ею статуса в порядке, установленном действующим законодательством, осуществляет поставку электрической энергии (мощности) по публичным договорам потребителям в границах зоны деятельности, включающих Точки поставки по настоящему Договору.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия Продавцом на обслуживание потребителей.

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 сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и объемом фактической сетевой мощности использованной в соответствующем расчетном периоде.

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 и потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче, за состояние и обслуживание электроустановок.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета электрической энергии, информационно-измерительных каналов (измерительных трансформаторов тока и напряжения), суммирующих устройств, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются в Приложении № 4 к настоящему Договору - Перечень средств учета электрической энергии.

1.3. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны, при его исполнении руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения энергоснабжения, купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии (мощности), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства №442 от 04.05.2012г.) (далее по тексту - Правила розничных рынков),

СОГЛАСОВАНО:

Типовой договор энергоснабжения.
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004г. №861 (далее по тексту – Правила оказания услуг по передаче), решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регуливающими отношения в сфере электроэнергетики, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, органами местного самоуправления в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный настоящим Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии (мощности), установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

1.5. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (содержащуюся в тексте настоящего Договора, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация)*. Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.

За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

* За исключением информации, являющейся общедоступной; информации, в отношении которой в соответствии с действующим законодательством РФ не может быть установлен режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец осуществляет продажу электрической энергии и мощности, а также посредством привлечения третьих лиц обеспечивает оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности, и иных услуг, неразрывно связанных с процессом поставки электрической энергии и мощности Потребителю, а Потребитель принимает и своевременно оплачивает приобретаемую электрическую энергию и мощность и услуги, предоставляемые в соответствии с настоящим Договором.

Представление Продавцом в соответствии с Договором интересов Потребителя требует специальных полномочий.

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсулт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать установленные в настоящем Договоре условия и порядок расчетов за электрическую энергию и мощности иные услуги, неразрывно связанные с процессом поставки электрической энергии и мощности, установленные в настоящем Договоре, производить сверку расчетов за электроэнергию и мощность в следующем порядке:

- по суммам, поступившим в оплату электрической энергии, мощности и услуг, с последующим составлением двухстороннего Акта сверки, ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, по форме согласно Приложению №11 к настоящему Договору.

- по объемам и стоимости электрической энергии и мощности и оказанных услуг ежемесячно, не позднее 3-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность, путем оформления двухстороннего акта объема потребления электрической энергии и мощности и его стоимости по форме согласно Приложению №10 к настоящему Договору.

3.1.2. Подписать приложения к настоящему договору, предусмотренные Разделом 11 Договора не позднее 1 месяца с даты вступления в силу Договора.

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Продать Потребителю электрическую энергию и мощность в количестве, предусмотренном Приложением №2 к Договору, а также обеспечить передачу электрической энергии в Точки поставки, определенные Приложением №1 к настоящему Договору.

3.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии в пределах Максимальной разрешенной мощности, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.3. Поддерживать в Точках поставки параметры качества электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97. В случае возникновения разногласий по качеству Стороны с привлечением Сетевой организации и, при необходимости, Смежной сетевой организации составляют акт, содержащий замеры параметров качества электроэнергии.

3.2.4. Ежемесячно, не позднее 3 (трех) рабочих дней после опубликования на официальном сайте Гарантирующего Поставщика в сети Интернет средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность оформлять Акт объема потребления электрической энергии и его стоимости счет-фактуру и направлять в адрес Потребителя.

Ежемесячно выставлять Потребителю счет-фактуру, соответствующую положениям ст.169 НК РФ, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления Акта объема потребления электрической энергии и мощности. В случае, если Продавец не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которой не соответствует ст.169 НК РФ, Потребитель вправе взыскать с Продавца неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть представлена Потребителем к вычету или возмещению, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «Выставил» означает изготовление и передачу Потребителю оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Потребитель не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Потребителю из бюджета, указанных выше

3.2.5. Направлять на согласование в Сетевую организацию Акт согласования технологической и аварийной брони (Приложение № 12) предоставленный потребителем, а в случаях возникновения спорных ситуаций, принимать участие в их урегулировании в интересах потребителя.

3.2.6. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения в соответствии с п.3.5.1. настоящего Договора заявления от Потребителя проверить расчет количества и стоимости электрической энергии, мощности и услуг и результат проверки сообщить Потребителю. Если в результате проведения проверки будет установлена обоснованность заявления Потребителя, Продавец обязан произвести перерасчет количества и стоимости потребленной электрической энергии и мощности при оформлении очередного платежного документа.

3.2.7. Использовать представленные Потребителем данные, сформированные на основе показаний средств измерения для коммерческих расчетов на розничном рынке электрической энергии и мощности.

3.2.8. Контролировать достоверность и правильность данных коммерческого учета.

3.2.9. Давать предложения Потребителю о модернизации средств измерений.

3.2.10. Оформить и направить Потребителю Приложения №№ 5, 7, 10, 11 к настоящему договору.

3.2.11. Подписать предоставленные Потребителем в соответствии с п.3.4.27. приложения к настоящему договору в сроки, указанные в п.3.1.2.

3.2.12. Рассчитывать и в информационных целях указывать в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности, определяемую в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.2.13. Предоставлять Потребителю до начала исполнения договора, в течение срока его действия, а также по запросу Потребителя информацию и документы, подтверждающие факт наличия у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой он осуществляет Потребителю, а также информацию о дате и времени прекращения у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью).

3.3. Продавец имеет право:

3.3.1. Устанавливать коэффициент значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности устанавливаются Продавцом на основании соответствующих значений, определенных Сетевой организацией.

3.3.2. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) Потребителей порядке, установленном настоящим Договором и действующим законодательством.

3.4. Потребитель обязуется:

3.4.1. Принять электроэнергию и мощность в Точках поставки (Приложение №1) в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.2. Своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощности оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.3. В установленном порядке согласовать с Сетевой организацией графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), графики временного отключения потребителей, а также графики снижения нагрузки Потребителя при проведении планово-предупредительных ремонтов электросетевого оборудования.

3.4.4. Нести ответственность за достоверность показаний средств измерений, передаваемых в адрес Продавца.

3.4.5. Обеспечить надлежащее исполнение предусмотренных Договором и Правилами оказания услуг по передаче в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанностей, связанных с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

3.4.6. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя энергетических сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями действующих правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП) и Межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.

3.4.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.8. По требованию Продавца и/или Сетевой организации включать представителей Сетевой организации (Смежной сетевой организации) в состав комиссии по расследованию причин нарушения в системе электроснабжения Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.4.9. В течение 1 (одного) рабочего дня, с момента выявления нарушения, сообщать Продавцу и Сетевой организации (Смежной сетевой организации) обо всех нарушениях учета и неисправностях в работе расчетных средств учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета. Потребитель обязан немедленно принять необходимые меры по устранению выявленных нарушений.

Ответственность за нарушение правил эксплуатации средств измерений, принадлежащих Потребителю на правах собственности или ином законном основании, в целом возлагается на Потребителя.

3.4.10. Незамедлительно сообщать Продавцу и Сетевой организации (Смежной сетевой организации) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (Смежной сетевой организации), находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.4.11. Информировать Продавца и Сетевую организацию (Смежную сетевую организацию) о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 10 дней до их начала. Согласовывать предложенные Продавцом и/или Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации (Смежной сетевой организации) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.4.12. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность, устойчивости экономичность работы и качество электроэнергии в сетях Сетевой организации (Смежной сетевой организации), ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.4.13. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Продавца и Сетевой организации (Смежной сетевой организации) к приборам учета электроэнергии, отнесенным к эксплуатационной ответственности Потребителя для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета. Предоставлять Продавцу необходимую для проведения ревизии документацию в недельный срок с момента ее запроса, в бумажном виде и на электронном носителе.

3.4.14. Выполнять команды оперативно-диспетчерского персонала Сетевой организации (Смежной 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 (Смежной сетевой организации) в ремонт.

3.4.15. По запросу Продавца представлять в указанные в запросах сроки необходимую информацию: электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования и др.; информировать Продавца и Сетевую организацию (Смежную сетевую организацию) об объеме участия Потребителя, в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.16. Обеспечить соблюдение, величины потребления активной энергии/мощности, установленные Приложением №2, а также значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 3к настоящему Договору. (Приложение № 3 оформляется и подписывается Сторонами после получения заданных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности от Сетевой организации).

В случае несоблюдения установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений системного оператора, либо осуществлялось по соглашению с Сетевой организацией, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, с учетом повышающего коэффициента, установленного действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.17. Выполнять команды Сетевой организации (Смежной сетевой организации) по ограничению Максимальной мощности до разрешенной Максимальной мощности.

3.4.18. Не допускать ухудшения показателей качества электроэнергии на границе балансовой ответственности с Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, посредством подключения несимметричной или нелинейной нагрузки (искажение синусоиды), сверх допустимых значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.4.19. При выявлении Сетевой организацией и (или) Продавцом случаев безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии (мощности), подписать со своей стороны составленный в соответствии с Правилами розничных рынков Сетевой организацией и (или) Продавцом «Акт о неучтенном

СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

Типовой договор энергоснабжения.

«Когалымские электрические сети»

секретарь конкурсной комиссии
филиала

«Когалымские электрические сети»

потреблении электрической энергии (мощности)».

3.4.20. Предоставить Продавцу для дальнейшего согласования (утверждения) с Сетевой (Смежной сетевой) организацией сводный акт, содержащий сведения об уровне технологической и (или) аварийной брони электроснабжения (Приложение №12), определенной в соответствии с действующим законодательством РФ в отношении объектов, находящихся на законном основании у Потребителя.

3.4.21. Согласовать с Сетевой организацией величины максимальной мощности по точкам поставки (Приложение № 6).

По запросу Продавца представлять документы о технологическом присоединении необходимые для определения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

Величина максимальной мощности подтверждается документами о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в том числе техническими условиями, актом об осуществлении технологического присоединения, актом разграничения балансовой принадлежности электросетей, актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Максимальная мощность является существенным условием договора на услуги по передаче электрической энергии и должна быть распределена по каждой точке поставки.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности определяется исходя из наибольшего из почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет.

В случае несогласия с указанной величиной Потребитель вправе обратиться в Сетевую организацию с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий.

3.4.22. Своевременно уведомлять Продавца о назначении и(или) смене лиц, уполномоченных подписывать документы, оформляемые при исполнении настоящего Договора.

3.4.23. Не позднее, чем за 1 (один) календарный месяц уведомлять Продавца о планируемом изменении структуры потребления, как-то: изменение состава Точек поставки (Приложение №1), Перечень приборов учета (Приложение № 4), изменения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №8), согласованное с Сетевой организацией, изменение величин Максимальной разрешенной мощности ио других изменениях, влияющих на надлежащее исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору, с одновременным направлением Продавцу для согласования изменений в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.

3.4.24. При выборе 5 или 6 ценовой категории и соответствия средств учета электрической энергии (мощности), Потребитель обязуется уведомлять Продавца о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии в установленные в п.4.3.4 настоящего Договора сроки и оплачивать стоимость отклонений фактических объемов потребления от плановых в соответствии с п. 5.2.1 и п. 5.2.2. настоящего Договора.

3.4.25. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря.

При получении от Продавца или Сетевой организации требования о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора Потребитель обязан обеспечить проведение этих замеров на принадлежащих им объектах (устройствах), в том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц сетевой организации к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно и в течение 10 рабочих дней со дня проведения замера предоставить Продавцу результаты проведенных контрольных замеров

3.4.26. Возмещать продавцу в полном объеме понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению/прекращению подачи электрической энергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п.8.4. настоящего Договора, а так же работ, связанных с возобновлением электроснабжения после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения/прекращения подачи электроэнергии Покупателю. Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в разделе 12 Договора, в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов и счета-фактуры.

СОГЛАСОВАНО:

Типовой договор энергоснабжения.

«Когалымские электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала

«Когалымские электрические сети»

3.4.27. Оформить и направить Продавцу Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 6, 8, 9, 12 к настоящему договору.

3.4.28. Подписать предоставленные Продавцом в соответствии с п.3.2.10. приложения к настоящему договору в сроки, указанные в п.3.1.2.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Заявлять об ошибках, обнаруженных в счетах-фактурах, платежных документах Продавца в письменном виде в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения счета-фактуры, платежного документа от Продавца.

3.5.2. Требовать подачи электрической энергии и мощности в Точках поставки по Договору в количестве, определенном в Приложении №2.

3.5.3. Требовать поддержания в Точках поставки по Договору показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 и условиями настоящего Договора.

3.5.4. Потребитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт осуществляют выбор ценовой категории посредством уведомления Продавца в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и имеет право выбрать только между третьей и шестой ценовой категории для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность).

При этом в случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории, для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

3.5.5. Потребитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт, осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно посредством уведомления Продавца в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и имеют право выбрать между первой и шестой ценовой категории.

3.5.6. При условии, что энергопринимающие устройства присоединены непосредственно к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом в аренду территориальным сетевым организациям. Потребитель выбирает между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом Потребитель имеет право выбрать шестую ценовую категорию, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

3.5.7. Корректировать (уменьшать/увеличивать) договорной объем потребления электрической энергии (без учета мощности) на расчетный период путем предоставления письменной заявки Потребителя с почасовой детализацией, подаваемой не позднее, чем за 15 (пятнадцать) дней до начала расчетного периода, в котором Потребитель планирует изменение договорных величин электропотребления.

3.5.8. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктом 49 или 50 Правил розничных рынков в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с Продавцом полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Продавца, обязан передать Продавцу письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При не предоставлении потребителем уведомления в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 49 или 50 Правил розничных рынков, определенные заключенным с Продавцом договором обязательства потребителя и Продавца сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.5.9. В случае если Продавец не выставил счет в порядке, предусмотренном Правилами розничных рынков, и при этом потребитель выполнил в установленные сроки иные, указанные в пункте 49 или 50 Правил розничных рынков электроэнергии требования, то от потребителя в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и договор считается расторгнутым или измененным с заявленной потребителем даты, что не освобождает потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Продавцу имеющуюся задолженность.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. В целях определения фактических почасовых данных об объеме потребленной электрической энергии по настоящему Договору используются результаты измерений интервальных приборов учета, Потребителя. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии в случае, если такими приборами учета оборудованы все точки поставки, в границах балансовой принадлежности Потребителя кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с Правилами розничного рынка допускается использование интегральных приборов учета.

4.2. **Порядок определения интегрального и интервального объемов фактического потребления электрической энергии за расчетный период:**

4.2.1. Ежемесячно, в срок до 1-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, Потребитель, при наличии в точках поставки интервальных приборов учета, направляет Продавцу по электронной почте на адрес Tamara.Bolshakova@lukoil.com фактических почасовых объемах потребления электроэнергии за каждые сутки расчетного периода по расчетным приборам учета электрической энергии последующим представлением на бумажном носителе Интервального акта снятия показаний приборов учета, подписанного уполномоченным лицом Потребителя, по форме согласно Приложению №7к настоящему Договору.

4.2.2. Ежемесячно в последний день расчетного периода в 24 ч. 00 мин по московскому времени Потребитель совместно с Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией) фиксируют показания по всем расчетным приборам учета электрической энергии и составляют интегральный Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за расчетный период по форме согласно Приложению № 5к настоящему Договору. Указанный Акт, подписанный со стороны Потребителя и Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией) представляется Потребителем Продавцу в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным.

4.2.3. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии и оказанных услуг определяется Продавцом исходя из предоставленной Потребителем информации о показаниях приборов учета электрической энергии (п. 4.2.1. настоящего Договора). При этом используются следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых чисел кВт.ч по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше 5 - то в меньшую.

4.2.4. Объем фактического почасового потребления электрической энергии Потребителя по всем Точкам поставки по настоящему Договору определяется Продавцом следующим образом:

4.2.4.1. по расчетным приборам учета электрической энергии определяется интервальный объем фактического потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода (п.4.2.1.);

4.2.4.2. при отсутствии приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребленной электрической энергии, фактические почасовые объемы определяются расчетным способом согласно п.181 Правил розничных рынков.

4.2.5. В случае если приборы учета электрической энергии находятся на праве собственности или на ином законном основании у Стороннего потребителя или Сетевой организации и установлены в пределах границ балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации, определение объемов фактически потребленной Потребителем за расчетный период электрической энергии, в том числе объемов фактического почасового потребления, производится Продавцом на основании данных, предоставленных Сторонним потребителем или Сетевой организацией. В указанном случае Потребитель вправе направлять уполномоченных представителей для совместного со Сторонним потребителем или Сетевой организацией снятия показаний приборов учета электрической энергии.

СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала

4.2.6. При установке расчетных приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации (Смежной сетевой организации), количество учтенной счетчиками электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину нормативных потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется расчетным путем и указывается в Приложении №4 к настоящему Договору.

4.2.7. В случае если приборы учета электрической энергии, установленные на границе со Сторонними потребителями, не позволяют осуществлять интервальный учет электрической энергии, передаваемой указанным Сторонним потребителям, для определения их фактического почасового потребления электроэнергии, применяется расчетный метод - суммарное за расчетный период значение потребления электрической энергии, деленное на количество часов в соответствующем расчетном периоде.

4.2.8. Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен величине мощности, оплачиваемой на розничном рынке Потребителем, определяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков (среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления Гарантирующего поставщика).

4.2.9. Объем мощности, к которому применяется ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей в рамках предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, равен величине мощности, используемой для определения размера обязательств потребителя (покупателя) по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки).

4.2.10. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, расчет производится согласно п.181 Правил розных рынков.

4.3. Порядок определения договорных и плановых величин потребления электрической энергии и мощности.

4.3.1. Договорной объем потребления электрической энергии и мощности на календарный год с распределением по месяцам определен Сторонами в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.3.2. Потребитель ежегодно не позднее 15 марта текущего года представляет Продавцу заявку на электроэнергию и мощность на предстоящий календарный год (период регулирования) с распределением по месяцам видам напряжения по каждой точке поставки для включения в сводный прогнозный баланс электрической энергии и мощности. Последующая корректировка предоставленных величин возможна до 15 августа текущего года.

4.3.3. Потребитель ежегодно в срок до 01 октября текущего года представляет Продавцу заявку на электроэнергию и мощность на предстоящий календарный год для формирования договорного объема потребления электрической энергии и мощности по настоящему Договору по форме согласно Приложению №2 к настоящему Договору.

4.3.4. Потребитель, при наличии в точках поставки интервальных приборов учета, ежедневно не позднее 11 часов московского времени направляет Продавцу уведомление о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии в формате MS Excel на адрес электронной почты: Tamara.Bolshakova@lukoil.com адреса электронной почты Потребителя в следующем порядке:

- в понедельник - на среду;
- во вторник - на четверг;
- в среду - на пятницу;

СОГЛАСОВАНО:

Юр. Типовой договор энергоснабжения.

"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии

"Когалымские электрические сети"

- в четверг - на субботу;
- в пятницу - воскресенье, понедельник и вторник.

Одновременно указанное уведомление направляется Потребителем по факсимильной связи Продавцу на бумажном носителе, за подписью уполномоченного лица.

4.3.5. В случае не предоставления Потребителем уведомления о плановых почасовых объемах потребления на какие-либо сутки расчетного периода, Продавец при расчете объемов отклонений фактического почасового потребления от плановых почасовых объемов применяет объемы, указанные в уведомлении о плановых почасовых объемах потребления Потребителя, поступившее последним.

4.3.6. В случае непредоставления Потребителем уведомления о плановых почасовых объемах потребления ни на одни сутки расчетного периода, плановые почасовые объемы определяются Продавцом расчетным методом - значение заявленного Потребителем согласно п. 4.3.4. Договора объема электроэнергии на соответствующий расчетный период, деленное на количество часов в расчетном периоде.

4.3.7. На основании Актов снятия показаний приборов учета, составленных Сетевой организацией и Потребителем, Продавец не позднее 3-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте Гарантирующего Поставщика в сети Интернет средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность оформляет Акт объема потребления электроэнергии и мощности и его стоимости, и направляет указанный Акт, подписанный со своей стороны, в адрес Потребителя.

4.3.8. Потребитель в течение 2-х дней с момента получения Акта обязан подписать его со своей стороны и направить Продавцу посредством факсимильной связи с последующим представлением оригинального экземпляра, либо предоставить обоснованные возражения на Акт.

4.3.9. В случае неполучения Продавцом посредством факсимильной связи подписанного со стороны Потребителя Акта объема потребления электроэнергии и мощности и его стоимости либо мотивированного отказа в срок, установленный п. 4.5 Договора, Акт объема потребления электроэнергии считается согласованным (принятым) Потребителем, а обязательства Продавца - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом и в полном объеме.

4.3.10. При не предоставлении и/или несогласовании с Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией) потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период применяются расчетные методы, установленные в пункте 166 и Приложении № 3 Правил розничных рынков.

4.3.11. В случае отсутствия расчетных, контрольных приборов учета, несоответствия приборов учета и иных элементов измерительных комплексов требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении средств измерений, объем потребленной электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде без последующего перерасчета.

5. ЦЕНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ

5.1. Продавец в соответствии с Правилами розничных рынков продает Потребителю электрическую энергию и мощность по свободным (нерегулируемым) ценам на электрическую энергию и мощность, не превышающим предельные уровни свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность, определяемых Гарантирующим поставщиком.

5.2. При условии выбора Потребителем 5 или 6 ценовой категории (при наличии соответствующих приборов учета электрической энергии), в случае отклонения фактического потребления электрической энергии от планового Потребитель дополнительно к стоимости электрической энергии оплачиваемой по свободным (нерегулируемым) ценам (п.5.1. Договора) оплачивает стоимость отклонений по ценам, определяемым следующим образом:

5.2.1. В случае превышения фактического почасового потребления электрической энергии от плановых почасовых объемов потребления, объем отклонений в каждый час оплачивается по цене,

рассчитываемой как сумманерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемой по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым (отклонение вверх) и приходящейся на один киловатт- час разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы.

5.2.2. В случае снижения фактического почасового потребления электрической энергии от плановых почасовых объемов потребления, объем отклонений в каждый час оплачивается Потребителем по цене, рассчитываемой как сумманерегулируемой цены на электрическую энергию, определяемой по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим, (отклонение вниз) и приходящейся на один киловатт- час разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы.

5.2.3. При расчете цен на оплату отклонений согласно п.5.2.1., 5.2.2. настоящего Договора, Продавец применяет средневзвешенные нерегулируемые цены на электроэнергию на оптовом рынке для покупателей с интервальным учетом, рассчитываемые организацией коммерческой инфраструктуры (коммерческим оператором оптового рынка) для Гарантирующего поставщика по точкам (группам точек) поставки, в которых Гарантирующий поставщик как участник оптового рынка приобретает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке для целей продажи на розничном рынке.

5.3. Свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и мощность, поставленную Потребителю в расчетном периоде, доводятся Продавцом до Потребителя не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения соответствующей информации от Гарантирующего поставщика путем указания в Акте объема потребления электроэнергии и мощности за соответствующий расчетный период и в счетах/счетах-фактурах за электрическую энергию и мощность.

5.4. При невозможности точного расчета значений фактических нерегулируемых цен на момент окончания расчетного периода определение стоимости электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, осуществляется Продавцом исходя из фактических цен на электрическую энергию и мощность за предыдущий расчетный период с последующим перерасчетом в последующем расчетном периоде.

5.5. Повышающие и понижающие коэффициенты за допущенные Потребителем отклонения от значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Договором, подлежат определению в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.6. Потребитель оплачивает расходы Продавца по организации услуг по передаче электроэнергии и иных неразрывно связанных с процессом поставки электрической энергии (мощности) услуг, в составе свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность.

6. РАСЧЕТЫ

6.1. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в разделе 12 настоящего Договора, в порядке, установленном настоящим Договором.

6.2. Перечисление денежных средств за текущее потребление Потребителем электрической энергии и мощности производится в течение текущего расчетного периода следующими периодами платежа (исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен по уровням напряжения) на основании счета, выставленного Продавцом не позднее, чем за 2 рабочих дня до начала расчетного периода:

6.2.1. 17 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии, в размере 100 % от стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) с учетом средневзвешенной цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, на основании счета выставленного Продавцом не позднее, чем за 2 рабочих дня до наступления даты платежа;

- 6.2.2. Окончательный расчет за фактический объем потребленной Потребителем в расчетном месяце электрической энергии (мощности), за вычетом средств, перечисленных Потребителем в течение этого месяца в соответствии с п.п.6.2.1., настоящего Договора, производится Потребителем до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, согласно выставленного Продавцом счета-фактуры за расчетный период, с учетом средневзвешенной цены за единицу электрической энергии (мощности) в данном расчетном периоде, а также с учетом иных условий настоящего Договора. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.
- 6.3. Отклонения стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанной по фактически сложившимся нерегулируемым ценам на электрическую энергию и мощность предыдущего расчетного периода, от стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанной по фактически сложившимся нерегулируемым ценам, учитываются при определении стоимости поставки электрической энергии и мощности в последующем расчетном периоде.
- 6.4. Потребитель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которая будет получена им в последующие периоды действия настоящего Договора.
- 6.5. Моментом исполнения Потребителем денежных обязательств по настоящему Договору является момент зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.
- 6.6. Продавец производит зачисление денежных средств, поступивших от Потребителя, в счет исполнения просроченных Потребителем денежных обязательств, вытекающих из настоящего Договора, начиная с обязательств с наибольшим сроком исполнения. Если Потребитель не имеет неисполненных обязательств, вытекающих из настоящего Договора, излишне перечисленная сумма засчитывается в счет обязательств Потребителя, которые возникнут в ближайшее время после перечисления данной суммы.
- 6.7. По соглашению Сторон зачисление излишне перечисленных сумм может быть произведено в ином порядке, чем установлено в настоящем Договоре.
- 6.8. Любое изменение платежных реквизитов оформляется дополнительным соглашением к Договору.
- 6.9. Ориентировочная сумма договора составляет 2 027 074 (Два миллиона двадцать семь тысяч семьдесят четыре) рубля 80 копеек (в том числе НДС – 309 214 (Триста девять тысяч двести четырнадцать) рублей 80 копеек), которая может быть откорректирована, в связи с изменением величин потребления.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

- 7.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя к сети Сетевой организации (Смежной сетевой организации), а также увеличение Максимальной разрешенной мощности, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.
- 7.2. Категория надежности снабжения объектов Потребителя электроэнергией указывается в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №8 к настоящему Договору), составленном Потребителем совместно с Сетевой организацией (Смежной сетевой организацией).
- 7.3. Аварийная и технологическая броня электроснабжения Потребителя равна 0 МВт, если в утвержденных в установленном настоящим Договором порядке актах согласования технологической и аварийной брони не указана иная величина нагрузки и (или) акт не согласован (утвержден) Сетевой организацией.
- 7.4. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров или направления в адрес стороны претензии, срок рассмотрения которой составляет 10 дней с даты получения.

При отсутствии соглашения все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения Потребителя.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

8.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

8.3. Продавец освобождается от ответственности за отклонение качества электроэнергии от параметров, установленных ГОСТ 13109-97, в результате несоблюдения Потребителем технических пределов потребления и генерации реактивной энергии (мощности), определенных настоящим Договором, превышения Потребителем значений Максимальной разрешенной мощности, а также в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Потребителем иных прав и обязанностей, установленных настоящим Договором и действующим законодательством, повлекшее отклонение качества электроэнергии от параметров, установленных ГОСТ 13109-97.

8.4. Продавец вправе производить ограничение потребления электрической энергии и мощности Потребителю с привлечением Сетевой организации (Смежной сетевой организации) в порядке и сроки установленными Правилами розничных рынков.

8.5. При нарушении Потребителем сроков (периодов) платежа указанных в п. 6.2. настоящего Договора Продавец вправе взыскать с Потребителя пеню в размере 1/360 ставки рефинансирования за каждый день просрочки от суммы задолженности.

8.6. При отказе Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе взыскать с Потребителя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Потребителя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

8.7. Потребитель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией (Смежной сетевой организации) и (или) иными третьими лицами с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации (Смежной сетевой организации) и (или) иных третьих лиц в результате превышения Потребителем значений Максимальной разрешенной мощности, а также в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Потребителем иных прав и обязанностей, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

8.8. В случае если убытки, причиненные неисправностью средств измерений, входящих в состав АИИС КУЭ третьим лицам (в том числе Сторонним потребителям), возмещаются Продавцом, Потребитель обязан компенсировать Продавцу сумму данного возмещения в течение 5 (Пяти) дней со дня предъявления платежного документа, подтверждающего оплату возмещения убытков Продавцом.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 00ч. 00 мин. 01.01.2014г. и действует до 24 ч. 00 мин. 31.12.2014г.

Условия настоящего Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 00 ч. 00 мин. 01.01.2014г.

Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Договору и не исполненных к моменту прекращения действия настоящего Договора.

9.2. Настоящий Договор считается пролонгированным на один календарный год, если за 1 месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении.

Если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового

СОГЛАСОВАНО:

Типовой договор энергоснабжения. ОАО "Тюменьэнерго"

"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала

"Когалымские электрические сети"

договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному в письменной форме. Любые изменения условий настоящего Договора после его подписания и вступления в силу оформляются дополнительным соглашением.

10.2. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов снятия показаний приборов учета электрической энергии, актов –объема потребления электроэнергии и мощности и его стоимости, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

В случае направления уведомления об ограничении режима потребления электроэнергии почтовой связью заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным, по истечении 10 дней с даты, указанной на штампе почтового отправления корреспонденции, согласно адресу, указанному в реквизитах Договора.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в настоящем Договоре.

10.3. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

10.4. В случае изменения реквизитов Сторон, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 7-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

10.5. Потребитель обязан предоставлять Продавцу информацию об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; об изменении профиля производства; о подключении новых объектов; об изменении режимов получения электрической энергии.

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

11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

- 11.1. Приложение №1 - Перечень точек поставки.
- 11.2. Приложение №2 - Договорные величины мощности и электроэнергии на 2014год.
- 11.3. Приложение №3 -Технические пределы потребления Потребителем реактивной энергии и мощности.
- 11.4. Приложен №4 -Перечень средств учета электрической энергии.
- 11.5. Приложение №5 - Форма Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии.
- 11.6. Приложение №6 -Акт согласования величины максимальной мощности.
- 11.7. Приложение №7 - Форма интервального Акта снятия показаний приборов учета (интервальный акт).
- 11.8. Приложение №8 - Акты разграничения балансовой принадлежности энергопринимающих

устройств Потребителя и Сетевой организации (Смежной сетевой организации) и эксплуатационной ответственности сторон (Копии).

- 11.9. Приложение №9 - Перечень сторонних и смежных Потребителей.
11.10. Приложение №10 - Форма Акта объема потребления электроэнергии и мощности и его стоимости.
11.11. Приложение №11- Форма Акта сверки.
11.12. Приложение №12 - Акт технологической и аварийной брони электроснабжения.

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Университетская, 4
Почтовый адрес: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Университетская, 4
ИНН/КПП 8602060185 /860802001
р/с 40702810167170003810 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России», г. Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651
ОГРН 1028600587399
ОКПО 34932732
Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети»
Местонахождение филиала и почтовый адрес: 628486, Россия, г. Когалым, Тюменская область, ХМАО-Югра, пр. Нефтяников, 5.
ИНН/КПП 8602060185/860802001
р/с 40702810167170003810 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России», г. Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651
ОГРН 1028600587399
ОКПО 34932732
ОКВЭД 40.10.2
Тел. 8(34667) 4-41-02, 91-359

ПРОДАВЕЦ

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»

Юридический адрес: 143300, Московская область, г. Наро-Фоминск, ул. Маршала Жукова, д. 13 помещение 1.
Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая д. 36, стр. 1.
ИНН/КПП 5030040730 / 509950001
р/с 40702810451000002705 в ОАО БАНК «ПЕТРОКОММЕРЦ» г. Москва
к/с 30101810700000000352; БИК 044525352
тел. (495) 620-88-80, факс (495) 620-88-81.

Западно-Сибирский региональный отдел поставок электроэнергии:

Почтовый адрес: 628486, Тюм. обл., ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская, 4, а/я 416
тел. (34667) 44-876, факс (34667) 64-974
КПП - 860845001.

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

13. ПОДПИСИ СТОРОН

ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»:

Директор филиала Когалымские электрические сети

_____ В.С. Мазуров

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»

Начальник Западно-Сибирского регионального отдела поставок электроэнергии

_____ Ю.Г. Жданкин

СОГЛАСОВАНО:

Юриисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когалымские электрические сети

Приложение № 1
к договору № К-11/ЭС/П-16/14 от

Перечень точек поставки электроэнергии на 2014 год

№п/п	Источник питания	Точки поставки	Заявленная максимальная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Акты разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности, (№ от)	Тарифная группа (уровень напряжения)	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
1	ПС 35/6 кВ №26	КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА.	137	150	АРБП № 1-ХН от 15.11.2013	до 670 кВт (СН-2)	ООО «Лукойл-Западная Сибирь» ТПП "Повхнефтегаз" на неподвижном контакте линейного разъединителя, расположенного на опоре № 23/17/1 отпайки от ВЛ-6 кВ фидера № 26-10.	СЦ «Когалымэнерго» ЗСРУ ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосети" на неподвижном контакте линейного разъединителя, расположенного на опоре № 23/17/1 отпайки от ВЛ-6 кВ фидера № 26-10. Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети - линейный разъединитель, расположенный на опоре № 23/17/1, спуски в сторону КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Ю.Г. Жданкин

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когалымские электрические сети

В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
Юридический филиал ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

Продавец:

ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Потребитель:

Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети

СОГЛАСОВАНО:

Юридический филиал ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

Приложение № 2
к договору № К-П/ЭС/П-16/14 от

Плановые величины потребления электроэнергии и мощности на 2014 год

Потребитель	Уровень напряжения для формирования тарифа	Всего на 2014 г.	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Электрическая энергия всего, тыс. кВт.ч.	Мощность, всего кВт	546,00 137	85,00 117	65,00 99	60,00 82	40,00 57	27,00 37	13,00 18	13,00 18	10,00 14	20,00 28	40,00 55	73,00 103	100,00 137
Одноставочный тариф														
Заявленная мощность, кВт	Всего	137	117	99	82	57	37	18	18	14	28	55	103	137
	ВН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СН1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СН2	137	117	99	82	57	37	18	18	14	28	55	103	137
Электроэнергия, тыс.кВт.ч.	Всего	546,00	85,00	65,00	60,00	40,00	27,00	13,00	13,00	10,00	20,00	40,00	73,00	100,00
	ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	546,00	85,00	65,00	60,00	40,00	27,00	13,00	13,00	10,00	20,00	40,00	73,00	100,00
от 150 до 670 кВт.	ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН-1	0,00												
	СН-2	546,00	85,00	65,00	60,00	40,00	27,00	13,00	13,00	10,00	20,00	40,00	73,00	100,00
	НН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия, тыс.кВт.ч.	ВН													
электроэнергия, тыс.кВт.ч.	СН-1													
электроэнергия, тыс.кВт.ч.	СН-2	546,00	85,00	65,00	60,00	40,00	27,00	13,00	13,00	10,00	20,00	40,00	73,00	100,00
электроэнергия, тыс.кВт.ч.	НН	0,00												

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Ю.Г.Жданкин

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когалымские электрические сети

В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала

"Когалымские электрические сети"

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Приложение № 3
к договору № К-11/ЭС/П-16/14 от _____

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети

Технические пределы потребления Покупателем реактивной энергии и мощности

№ п/п	Головной источник питания (диспетчерское наименование)	Значение соотношения активной и реактивной мощности	Реквизиты документа, устанавливающего tgr
1	2	3	4
1.	ПС 35/6 кВ №26	tg φ 0,2	АРБП № 1-ХН от 15.11.2013

Если максимальная мощность потребления менее 100 кВт, то в графе соотношение активной и реактивной мощности ставим прочерк!

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когалымские электрические сети

Ю.Г.Жданкин

В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:
Юристы филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии филиала
"Когалымские электрические сети"

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"
 Потребитель: Филиал ООО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети

Приложение № 4
 к договору № К-11/ЭС/П-16/14 от

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/л	Центр питания	Место установки	Уровень напряжения	Счетчик						ТТ						ТН						Потери границы ВЛ, %	Коэффициент ИК	Дата поверки	Балансовая принадлежность					
				Тип	Класс точности по активной энергии	Класс точности по реактивной энергии	Год выпуска	Заводской номер	Дата и номер акта ввода в эксплуатацию	Дата и номер акта метрологической поверки	Признак принадлежности к АИИС КУЭ (Да, нет)	Тип	Коэффициент трансформации	Класс с точности	Год выпуска	Заводской номер	Дата и номер акта ввода в эксплуатацию	Дата и номер акта метрологической поверки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности					Год выпуска	Заводской номер	Дата и номер акта ввода в эксплуатацию	Дата и номер акта метрологической поверки	
I	ПС 35/6 кВ №26	КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	0,4	Ртутный 230	0,5S	0,5S	2008	01869085	б/н. от 21.05.2010	3 кв. 2008г.	да	Т-0,66	1000/5	0,5	1993	50518/61772/55520	1993	1993	-	-	-	-	-	-	-	-	200	-	3 кв. 2008г.	Потребитель

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Потребитель: Филиал ООО "Тюменьэнерго"
 Когалымские электрические сети

Ю.Г.Жданкин

В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:
 Юриисконсульт филиала ООО "Тюменьэнерго"
 "Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
 секретарь конкурсной комиссии
 филиала
 "Когалымские электрические сети"

Акт согласования величины максимальной (разрешенной) мощности

№ п/п	Центр питания (диспетчерское наименование)	Наименование точки поставки	Заявленная максимальная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Примечание
1.	ПС 35/6 кВ №26	КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА.	137	150	

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когальмские электрические сети

_____/В.С.Мазуров/
м.п.

Сетевая организация: СЦ "Когальмэнергофть"
ЗСРУ ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосети"

_____/М.Х. Гаязов/
м.п.

СОГЛАСОВАНО:
Юриисконсулт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когальмские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когальмские электрические сети"

Перечень сторонних и смежных Потребителей

п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Годовое потребление электроэнергии тыс. кВт ч	Присоединенная /разрешенная/ мощность кВА /кВт/	Годовое число часов использованная максимума	Характеристика учета						Уровень напряжения (ВН, СН-1, СН-2, НН)	
						Тип счетчика	№ счетчика	коэф. ТТ	коэф. ИК	Потери до границы балансовой принадлежности, %	Дата поверки		Балансовая принадлежность учета
1.	ПП-110кВ «Таврическая»	КТПН 6/0,4 кВ 400кВА (хоз. нужды)	0,588	4,59 кВА/ 4,5 кВт	-	СО-ЭЭ6706	029441907	-	1	0	2007	Устанавливается: на болтовых соединениях кабеля к АВ-0,4 кВ (вагон-бытовка) КТПН 6/0,4 кВ (хоз. нужды) ПП-110 кВ «Таврическая». АВ-0,4 кВ (вагон-бытовка) принадлежит филиалу ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети. Кабель 0,4 кВ принадлежит Айваселе Наталье Дмитриевне.	НН

Продавец:

ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Ю.Г. Жданкин

Потребитель :

Филиал ОАО "Тюменьэнерго"

Когалымские электрические сети

В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:

Юрисконсульт филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:

Продавец: ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Ю.Г. Жданкин
" " 201 г.

СОГЛАСОВАНО:

Потребитель: Филиал ОАО "Тюменьэнерго"
Когалымские электрические сети

В.С. Мазуров
" " 201 г.

АКТ
сверки взаиморасчетов между ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

и
по договору № _____
за период _____

Содержание записи	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"		в рублях	
	Дебет	кредит	Дебет	кредит
Сальдо на _____				
1.1. Поставка электроэнергии _____ счет-фактура № _____				
1.2. Оплата по договору _____ пп.поручение № _____ пп.поручение № _____				
Оборот за период				
Сальдо на _____ в т.ч. НДС _____				

ФОРМА

Сальдо взаиморасчетов по состоянию на _____ в пользу _____
Сумма прописью _____

ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Руководитель _____

Главный бухгалтер
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"

Главный бухгалтер _____

СОГЛАСОВАНО:
Юридический филиал ОАО "Тюменьэнерго"
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:
секретарь конкурсной комиссии
филиала
"Когалымские электрические сети"