

ДОГОВОР №
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ МЕЖДУ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ.

г. Нефтеюганск

« » _____ 201_ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице _____ с одной стороны, и

ООО «РН-Юганскнефтегаз», именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № _ к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Стороны 2, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Стороны 2 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Стороны 2, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 3 к настоящему Договору.

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, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сторона 1 и Сторона 2 обязуются взаимно оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сторонам на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Сторон), при этом Стороны обязуются

оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 3 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сторона 1 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 5 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение № 6);

2.2.6. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.7. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.12 настоящего Договора);

2.2.8. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.2.9. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего Договора изменятся точки поставки/отпуска электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, либо произойдет замена одной НПСО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие Приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.4. В случае если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и по инициативе любой из Сторон происходит установка прибора учета на границе балансовой принадлежности, Стороны обязаны принять такой прибор учета в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами РФ, в качестве расчетного и использовать для определения размера обязательств по настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции (Положения) межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электрической энергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учёта установленных на своем балансе и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Направлять друг другу в пятидневный срок копии поступающих Сторонам претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией.

3.1.7. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящихся на балансе другой Стороны и установленных на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для списания показаний.

3.1.8. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.9. Направлять за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с энергоснабжающей организацией (Гарантирующим поставщиком) или Потребителем письменное уведомление о расторжении данного договора и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.1.10. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электрической энергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона осуществляющая установку/замену направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время

снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона, получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

3.1.11. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.12. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а также положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала».

3.1.13. Ежемесячно производить взаимную сверку исполнения обязательств и взаиморасчетов с составлением соответствующего Акта сверки взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов направляется Стороной 2 в срок до 07 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Акт должен быть подписан Стороной 1 и направлен Стороне 2 в течении 3-х рабочих дней с момента получения.

3.1.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, Приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.2. Сторона 1 имеет право:

3.2.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороной 2 условий настоящего Договора, и которые были неизвестны Стороне 1 на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, НПСО, Гарантирующего поставщика), Сторона 1 вправе предъявить Стороне 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 1 права на защиту своих интересов в судебном порядке.

3.2.2. Требовать от Стороны 2 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.3. Сторона 1 обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Стороной 2 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора (в случае принятия РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для взаиморасчетов Сторон).

3.3.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.3.3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.Сторона 2 имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором. (В случае принятия РЭК Тюменской области ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для взаиморасчетов Сторон).

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороны 1 условий настоящего Договора, и которые были неизвестны Стороне 2 на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, НПСО, Гарантирующего поставщика), Сторона 2 вправе предъявить Стороне 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 2 права на защиту своих интересов в судебном порядке.

3.4.3. Требовать от Стороны 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.5.Сторона 2 обязуется:

3.5.1. Направлять Стороне 1 письменное уведомление о расторжении Стороной 2 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Стороной 1 указанного уведомления.

3.5.2. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности.

3.5.3. Представлять Стороне 1:

3.5.3.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее 1 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке отпуска электрической энергии (Приложение 2 к настоящему договору);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы передачи электрической энергии и мощности из сети Стороны 2 (Приложение 3 к настоящему договору);

3.5.3.2. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.5.4. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

4. УЧЁТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки/отпуска производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности между Стороной 1 и Стороной 2, Стороной 2 и Потребителем, НПСО.

4.2. В случае, если в течение одного расчётного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Сторон осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем услуги по передаче энергии определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учёта в указанной точке, учтенного в расчётном периоде (месяце).

4.3. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Стороной 1 и Стороной 2, Стороной 2 и Потребителем, НПСО. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно

соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

4.4. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Стороны 2 и Потребителя (НПСО), величина электрической энергии, отпущенной Потребителю (НПСО), определяется расчетным способом, согласованным Стороной 2 и Потребителя (НПСО).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования со Стороной 2 при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ, ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. Сторона 1 и Сторона 2, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии в сеть Стороны 2. В случае если приборы учета по точкам поставки позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальный Акт снятия показаний приборов учета.

6.2. Сторона 2 по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по точкам отпуска (Приложение №2 к настоящему договору), находящихся на балансе Стороны 2 или Потребителя (НПСО) (её полномочный представитель), производит расчет объема отпущенной из её сети электрической энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показания приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, и иные документы), а также данные расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, подлежат передаче Стороне 1 в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.3. Сторона 2 (её полномочный представитель) на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электрической энергии, полученной информации от Потребителей услуг и Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и НПСО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, Актв безучетного потребления, определяет величину электрической энергии и мощности, переданной Потребителям и НПСО за отчетный период и оформляет «Акт объема переданной электрической энергии и мощности по сети Стороны 2» (Приложение 4 к настоящему договору) в 3-х (трех) экземплярах – по одному для каждой из Сторон и один экземпляр Гарантирующему поставщику.

«Акт объема переданной электрической энергии и мощности по сети Стороны 2» Сторона 2 самостоятельно согласовывает с соответствующей Энергосбытовой организацией/НПСО и передает Стороне 1 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенную подписью и скрепленную печатью Стороны 2 (её полномочным представителем), до 04 числа месяца, следующего за отчетным.

Сторона 1 согласовывает «Акт объема переданной электрической энергии по сетям Стороны 2» в течение одного дня с момента его поступления в адрес Стороны 1.

6.4. Сторона 2 на основании подписанного Сторонами «Акт объема переданной электрической энергии и мощности по сети Стороны 2» оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 7) за отчетный месяц, и направляет его Стороне 1 до 04 числа месяца, следующего за отчетным.

6.5. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Стороны 1, Стороны 2 и соответствующего Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.6. По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.7. До момента урегулирования разногласий Стороны в расчетах по настоящему Договору принимают неоспариваемый объем переданной электрической энергии в размере согласованной Сторонами величины. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то на оспариваемый объем оформляется Протокол разногласий. Спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.8. Расчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.9. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору определяется как:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

$W_{\text{одн.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Стороны 2 по точкам отпуса;

$T_{\text{одн.}}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

6.10. Изменение РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления уполномоченным регулирующим органом государственной власти.

6.11. Оплата услуг по передаче электроэнергии Стороной 1 производится в следующем порядке:

Первый расчетный период платежа за услуги в объеме 30% от договорного объема услуг, указанных в Приложении 3 – по 25 число (включительно) отчетного периода.

Окончательный расчет производится по 17 число (включительно) месяца следующего за отчетным, согласно п.6.10. настоящего Договора, с учетом платежей, произведенных Стороной-1 ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии по акту об оказании услуг и на основании выставленной Стороной 2 счет - фактуры.

6.12. Счет-фактурыставляются Сторонами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Обязательство Сторон по оплате считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет одной из Сторон.

6.13. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Стороной одновременно с очередным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

7.2. Сторона 1 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Стороны 2 и третьих лиц.

7.3. Сторона 1 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Стороны 1.

7.4. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7.7. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникших с 1 января 201_ года, и действует по 31 декабря 201_ года.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

8.3. Сторона 2 прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Стороны 1 позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Сторона 2 обязана снять показания приборов учёта по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора электроснабжения.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2 Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3 За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4 Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации;
- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.5 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.6 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.7 Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

- 10.1 Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии».
- 10.2 Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии».
- 10.3 Приложение № 3 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».
- 10.4 Приложение № 4 «Акт объема переданной электрической энергии и по сети Стороны 2»(форма).
- 10.5 Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.6 Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

10.7 Приложение № 7 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма)».

АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона 1	Сторона 2 ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Сторона 1:
Генеральный директор

_____ / _____

Ф.И.О.
М.П.

Сторона 2:
Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ / _____

Ф.И.О.
М.П.

Перечень точек поставки электрической энергии

[illegible]

Сторона 1

Сторона 2

ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Перечень точек отпуска электрической энергии

№ п/п	Наименование точки отпуска		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета
	Источник питания	Наименование присоединения			Электросчетчик				ТТ			ТН			
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Сторона 1

Сторона 2
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Величины заявленной электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Стороны 2

Из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО,	ИТОГО	МВт													
	ВН	МВт													
	СН-I	МВт													
	СН-II	МВт													
	НН	МВт													
Электроэнергия, ВСЕГО,	ИТОГО	тыс.кВтч													
	ВН	тыс.кВтч													
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

Сторона 1

Сторона 2
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Образец формы
Акт объема электрической энергии переданной по сети Стороны 2

за (месяц) 2015г.

№ п.п	Тарифная группа	Уровень напряжение	Электроэнергия кВт.ч.	
			Заявленная	Фактическая
1.	Поступление в сеть РН-Юганскнефтегаз	ВН ВСЕГО		
		ВН(ФСК)		
		ВН(РСК)		
		СН I		
		СН II		
		НН		
2.	Передано из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" (оказание услуг по договору №):			
2.1.	Передано из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" ТСО:			
2.1.1.		ВН		
		СН I		
		СН II		
		НН		
2.2.	Транзитные перетоки через сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" по ВН:	ВН		
2.2.1.		ВН		
3.	Передано потребителям из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз":			
		ВН		
		СН I		
		СН II		
		НН		
4.	ООО "РН-Юганскнефтегаз" производственные нужды			
5.	Потери ООО "РН-Юганскнефтегаз":			
5.1.	в т.ч. ТСО			
5.2.	в т.ч. транзитный переток			
5.3.	в т.ч. потребителям ООО "РН-Энерго"			
5.4.	в т.ч. потребителям ОАО "ТЭК"			

Сторона 1

М.П.

Сторона 2
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

М.П.

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи			
№ п.п	Наименования ЛЭП (диспетчерское наименование)	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния

Сторона 1

Сторона 2
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии

Образец формы
Акт № _____ от (число, месяц) 20__ г.
оказанных услуг за (месяц) 20__ г.
передача электрической энергии
Договор

Вид услуг:
Основание:

№ п/п	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Стоимость технологических потерь электрической энергии за (месяц)			ВСЕГО, руб.
			Кол-во, МВт.ч.	Тариф, руб/МВт.ч.	Стоимость, руб.	
1	Транзитный переток	ВН				
2	Потребитель	СН1				
3	Потребитель	СН2				
4	Потребитель	НН				
Итого						
НДС 18%						
ВСЕГО стоимость услуг с НДС 18%						

Всего оказано услуг на сумму:
в т.ч. НДС 18%:
Вышеперечисленные услуги выполнены в срок. Сторона 1 претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Представитель Стороны 1

Представитель Стороны 2

Сторона 2
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Сторона 1

М.П.

М.П.