

ДОГОВОР № ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Москва

_____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис» (ООО «Газпромнефть-Энергосервис»), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и

_____ именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в сеть Исполнителя.

Точки приема электрической энергии из сети Заказчика в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка поставки – место, расположенное на границе балансовой принадлежности электрической сети, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему Договору, отпускается из сети Исполнителя Потребителям.

Точки поставки электроэнергии определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности Сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Сторон и границы ответственности Сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые (составленные) в процессе технологического присоединения (после завершения 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.

Потребитель – лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и/или производственных нужд, энергопринимающие устройства (энергетические установки) которого технологически присоединены в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) Исполнителя.

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

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Прибор учета, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утв. Постановлением Правительства РФ от 19.09.2020 г. № 890 .

Интегральный прибор учета - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Расчетный прибор учета – прибор учета электрической энергии (мощности), показания которого используются при определении объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты по настоящему Договору. Расчетные приборы учета определены Сторонами в Приложении № 1, 2 к настоящему Договору.

Фактические потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к этой сети Исполнителя, в том числе опосредованно, а также переданной в Смежные сетевые организации.

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, исчисляемая в мегаваттах (МВт). Максимальная мощность согласована Сторонами в документах об осуществлении технологического присоединения, указана в Приложении № 1 к Договору.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Фактическая сетевая мощность – среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты

электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки

Заявленная мощность – величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определяемая по соглашению Сторон.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для расчетов Заказчика с Исполнителем.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику 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 Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании до точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 настоящего Договора, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя по индивидуальному тарифу, в порядке, предусмотренном настоящим Договором. Настоящий Договор заключается в интересах Потребителей, присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

2.2. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия Договора:

2.3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в пределах которой осуществляется передача электрической энергии по настоящему Договору, указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.3.2. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния в Приложении № 7 к настоящему Договору.

2.3.3. Величина заявленной мощности, определяемая по соглашению Сторон (Приложение №8.2 к настоящему Договору).

2.3.4. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в документах об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 6 к настоящему Договору).

2.3.5. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам, 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 (раздел 3 настоящего Договора).

2.3.6. 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 дату заключения настоящего Договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не требуется);

2.3.7. Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого Потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (раздел 5 настоящего Договора).

2.3.8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности, определены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.3.9. Порядок взаимодействия сетевых организаций при организации и осуществлении оперативно-технологического управления определен Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. №937.

2.4. Договором также должны быть урегулированы следующие условия:

2.4.1. Порядок взаимного уведомления Сторонами о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства определен Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

2.4.2. Порядок взаимодействия Сторон при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства определен Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

2.4.3. Обязательства Исполнителя по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним (требования установлены уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и

изготовителем) определен Разделом 3 настоящего Договора. Перечень приборов учета электроэнергии указан и в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору.

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

2.4.5. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора (раздел 4 настоящего Договора).

2.5. В случае если в период действия настоящего Договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы максимальной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативными правовыми актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.3. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ (с учетом пропускного режима работы Сторон) к приборам учета, измерительным комплексам учета, находящимся на балансе другой Стороны, для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

3.1.4. Своевременно 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.

3.1.5. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Сторонам системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Сторон.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, 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 соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Производить прекращение или ограничение передачи электрической энергии

Исполнителю в Точки приема (точки поставки) в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2.2. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства Исполнителю в Точки приема.

3.3.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию принадлежащих Заказчику объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Исполнителю в Точки приема. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим Договором объемах. Принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированного подключения энергопринимающих устройств к электрической сети Заказчика и для снижения потерь электрической энергии.

3.3.4. Осуществлять контроль качества электрической энергии в соответствии законодательством Российской Федерации.

3.3.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и эксплуатацию принадлежащих Заказчику измерительных комплексов учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей из сети Заказчика в сеть Исполнителя в Точки приема.

3.3.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов и средств учета (в том числе, контрольных), установленных в сети Заказчика.

3.3.7. В течение 3-х рабочих дней с момента представления Исполнителем рассматривать и подписывать при отсутствии претензий Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) (Приложение № 3 к Договору).

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

3.4 Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора, Исполнитель вправе предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам.

3.4.3. Требовать от Заказчика в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством, предоставления показаний приборов и средств учета, снятие показаний которых в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством должен производить Заказчик.

3.4.4. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. 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.

3.5.2. В течение 5 рабочих дней с момента запроса Заказчика предоставлять необходимую технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий настоящего Договора).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и эксплуатацию принадлежащих Исполнителю измерительных комплексов учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя в Точки поставки.

3.5.4. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов и средств учета, установленных в сети Исполнителя.

3.5.5. В случае выхода из строя прибора учета, истечения срока межповерочного интервала приборов учета по границам балансовой принадлежности Исполнителя, обеспечить поверку надлежащим образом или замену приборов учета, в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

3.5.6. Производить прекращение или ограничение передачи электрической энергии в Точки поставки в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.5.7. Ежемесячно, в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, представлять Заказчику фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя, оформленный по форме Приложения № 9 к настоящему Договору.

3.5.8. Ежемесячно в порядке, сроки и объеме, установленном п. 6.5 Договора, предоставлять Заказчику документы, подтверждающие исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.5.9. Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложение № 7 к Договору заполняется Исполнителем совместно с Заказчиком в срок не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с даты вступления в силу настоящего Договора.

3.5.10. Своими силами и за свой счет урегулировать отношения с соответствующими энергосбытовыми организациями по вопросу приобретения электрической энергии с целью компенсации потерь в своих сетях.

3.5.11. В случае заключения договора на приобретении права собственности или иного установленного федеральными законами основания владения объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель планирует оказывать услугу по передаче электрической энергии, сообщать Заказчику о данном факте в 10-дневный срок с момента заключения.

3.5.12. Извещать Заказчика о переходе права собственности или владения на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, к другому юридическому лицу не позднее, чем за 30 дней до даты предполагаемого перехода.

3.5.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках приема и точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1, Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.2. Объем электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя, определяется по показаниям приборов и средств учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точках приема.

4.3. Количество электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя Потребителям, определяется по показаниям приборов и средств учета, участвующих в определении количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя в Точки поставки (Приложение № 2 к настоящему Договору).

4.4. Снятие показаний приборов учета производится по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца. Ответственной за формирование Актов снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Актов учета перетоков по границам балансовой принадлежности, является Сторона, на оборудовании которой установлены расчетные приборы учета.

4.5. Акты снятия показаний приборов учета по отпуску в сети Исполнителя и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпущенной из сети Исполнителя в Точки поставки, составленные по настоящему Договору, используются для составления фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя за расчетный период по форме Приложения № 9 к настоящему Договору.

4.6. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами, рассчитанными в соответствии с Разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

4.7. В случае выхода прибора учета из строя, до истечения срока межповерочного интервала, либо непредставления Исполнителем показаний приборов учета и фактического баланса электрической энергии, определение объема оказанных Исполнителем услуг производится в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

4.8. Порядок взаимодействия Сторон при оформлении, предоставлении и подписании Актов снятия показаний приборов учета по отпуску в сети Исполнителя и иных Актов, подтверждающих количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя Потребителю в Точки поставки, регламентируется разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

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

5.1 Исполнитель, в отношении Потребителя электрической энергии, который технологически присоединен к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, осуществляет полное и (или) частичное ограничения режима потребления электрической энергии данного Потребителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и определенных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима

потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

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, 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 ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

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

6.2. В расчетах за услуги по передаче электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем применяется одноставочный вариант тарифа.

При этом Заказчик имеет право самостоятельно выбрать вариант тарифа на период регулирования, путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

6.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу определяется в следующем порядке:

$$S_{одностав} = T_{одностав} \times (W_{по}^{СК} + W_{по}^{ССО}),$$

где:

$T_{одностав}$ - одноставочный индивидуальный тариф, установленный уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для расчетов Заказчика и Исполнителя, руб./кВт*ч.

$W_{по}^{СК}$ - объем полезного отпуска электрической энергии, переданного из сети Исполнителя Потребителям сбытовой компании, и указанный в «Сведениях по полезному отпуску электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору).

$W_{по}^{ССО}$ - объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сети смежных сетевых организаций, кВт*ч (Приложение № 5 к настоящему Договору).

Алгоритм определения объема переданной электроэнергии по настоящему Договору определен сторонами в Приложении № 10 к настоящему Договору.

6.3.1 Стоимость услуг по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, в случае выбора Заказчиком двухставочного варианта тарифа в порядке, предусмотренном п.6.2 настоящего Договора, определяется в следующем порядке:

$$S_{дв} = T_{сод} \times P_{заяв} + T_{оп} \times W,$$

где:

$T_{сод}$ - ставка за содержание электрических сетей двухставочного индивидуального тарифа, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт;

$P_{заяв}$ - величина заявленной мощности, указанная в Приложении №8.2 к настоящему Договору, МВт;

T_{on} - ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного индивидуального тарифа, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*ч;

W – объем полезного отпуска электрической энергии, переданного из сети Исполнителя Потребителям сбытовой компании, указанный в «Сведениях по полезному отпуску электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сети смежных сетевых организаций, кВт*ч (Приложение № 5 к настоящему Договору).

Алгоритм определения объема переданной электроэнергии по настоящему Договору определен сторонами в Приложении № 10 к настоящему Договору.

6.4. Исполнитель не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Заказчику посредством электронной почты надлежаще оформленные и подписанные со стороны Исполнителя скан-копии следующих документов:

- Баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя (по форме приложения № 9 к настоящему Договору),
- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения № 3 к настоящему Договору),
- Сведения по полезному отпуску электрической энергии (мощности) (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору),
- Счет-фактуру в порядке, установленном действующим законодательством.

Оригиналы указанных документов Исполнитель направляет в адрес Заказчика заказным письмом в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным.

6.5. Оплата Заказчиком оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии осуществляется при наличии надлежаще оформленных документов:

- Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 3 к Договору), подписанного Заказчиком и Исполнителем;
- Счета-фактуры.

6.6. Заказчик оплачивает 50% стоимости оказываемых ему услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты в срок до 15 числа расчетного периода. Подлежащий оплате объем услуг в качестве предоплаты определяется с использованием плановых объемов электроэнергии и заявленной мощности (Приложение №8.1 и №8.2 к настоящему Договору).

6.7. Окончательная оплата Заказчиком в адрес Исполнителя производится, исходя из фактической стоимости оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии за расчетный месяц, до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом произведенных Заказчиком платежей, указанных в п.6.6 настоящего Договора.

6.8. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.4 рассмотреть их и, при отсутствии претензий, подписать.

6.9. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям п. 6.7. настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.10. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора указанных в настоящем Договоре тарифов не требует внесения изменений в Договор, а

измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

6.11. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. 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.

7.2. В отношении любых денежных сумм, подлежащих уплате Заказчиком Исполнителю, не применяются нормы о коммерческом кредите и (или) уплате процентов в качестве платы за пользование денежными средствами Исполнителя (в т.ч. на основании ст. 317.1 ГК РФ)

7.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора и в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде города Москвы или Арбитражном суде Московской области. Выбор суда из перечисленных осуществляется истцом при подаче искового заявления и не требует дополнительного согласования с ответчиком.

7.4. 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 в течении суток информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств телефонограммой, а в течении 3-х суток - в письменной форме.

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

7.5. 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 даты его подписания Сторонами и действует до 31.12.2021 года. Срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии с 01.01.2021 г.

8.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является установление Исполнителю индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

8.3. Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо заключении нового Договора.

В случае если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

Расторжение, прекращение действия настоящего Договора осуществляется в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством.

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, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. 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 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.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сторон Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и иными нормативными актами, регулирующие правоотношения в области электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. В течение 10 (десяти) календарных дней с момента заключения настоящего Договора Заказчик обязуется предоставить Исполнителю информацию о всей цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также об исполнительных органах, путем направления информации в электронном виде в редактируемом формате MS Excel, по форме размещенной в сети Интернет по адресу - <http://www.zakupki.gov.ru/223/purchase/public/download/download.html?id=767999> на адрес электронной почты, указанный в Договоре, с подтверждением соответствующими документами на бумажном носителе. В случае изменений в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах, представляет информацию об изменениях путем направления информации в электронном виде в редактируемом формате MS Excel по форме, размещенной в сети Интернет по адресу - <http://www.zakupki.gov.ru/223/purchase/public/download/download.html?id=767999> на адрес электронной почты, указанный в договоре, в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами на бумажном

носителе. Данные условия признаются существенными условиями Договора, и Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Заказчиком указанных обязанностей. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком письменного уведомления об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

9.5. 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.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1. Перечень точек приема (отпуска) электрической энергии в сеть (из сети) Исполнителя.

10.2. Приложение № 2. Точки поставки электрической энергии потребителей, присоединенных к сети Исполнителя.

10.3. Приложение № 3. Акт оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности (Форма).

10.4. Приложение № 4. Акт снятия показаний приборов учета Потребителей, присоединенных к сети Исполнителя (форма).

10.5. Приложение № 5. Сведения по приему и полезному отпуску электрической энергии (форма).

10.6. Приложение № 6. Копии Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Актов о технологическом присоединении).

10.7. Приложение № 7. Перечень объектов межсетевой координации (форма).

10.8. Приложение № 8.1. Плановый объем электрической энергии из сети Исполнителя.

10.9. Приложение № 8.2. Плановый объем заявленной мощности из сети Исполнителя.

10.10. Приложение № 9. Баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя (форма).

10.11. Приложение №10. Алгоритм определения объема переданной электроэнергии.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Газпромнефть-Энергосервис»

Заказчик:

**Юридический
адрес:**

117218, г. Москва, ул.
Кржижановского, д.14,
к.3, пом. XVII, комн.
39

**Юридический
адрес:**

**Почтовый
адрес:**

117218, г. Москва, ул.
Кржижановского, д.14,
к.3, пом. XVII, комн.
39

**Почтовый
адрес:**

ИНН/КПП	7727306280/772701001	ИНН/КПП
ОГРН	5167746416624	ОГРН
р/счет	40702810400000001820 в Банк ГПБ (АО) г. Москва	р/счет
к/счет	30101810200000000823	к/счет
БИК	0445258235	БИК
Email:	energyservice@gazprom -neft.ru	Email:

Подписи сторон

М.П.

М.П.