

ДОГОВОР № ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

г. Москва

_____ года

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» («Потребитель услуг по передаче электроэнергии (мощности)»)**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

1.1. **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).

1.2. **Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

1.3. **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.

1.4. **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.

1.5. **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.

1.6. **Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной**

ответственности сторон – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности сетей и ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

1.7. **Потребители** - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

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

1.9. **Система учета электроэнергии** - совокупность 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 и более точкам поставки.

1.10. **Прибор учета, присоединенный 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.

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

1.12. **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.

1.13. **Сетевые организации** – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

1.14. **Смежные сетевые организации (ССО)** - сетевые организации, имеющие технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии.

1.15. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, определенная в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (*Приложение №1 к настоящему Договору*);

б) порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, включающий:

- сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема (*Раздел 4 настоящего Договора*);

- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (*Раздел 6 настоящего Договора*);

- в) ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электрических сетей Исполнителя и Заказчика и фиксируется в документах о технологическом присоединении (*Приложение №1 к настоящему Договору*);
- г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (*Приложение №1 к настоящему Договору*);
- д) обязанности сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (*Раздел 3 настоящего Договора*);
- е) обязанность потребителя Заказчика по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий) в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (*Раздел 3 настоящего Договора*).
- ж) порядок взаимодействия Исполнителя и потребителей Заказчика при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. №937.
- з) неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом 10 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. В целях обеспечения исполнения своих обязательств перед Заказчиком, Исполнитель заключает договоры с иными ССО в соответствии с действующим законодательством РФ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. СТОРОНЫ ОБЯЗУЮТСЯ:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить сверку финансовых расчетов, с последующим составлением двустороннего Акта сверки расчетов.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.2. ЗАКАЗЧИК ОБЯЗАН:

3.2.1 Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.2.2 Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Заказчику средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств Заказчика приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего Заказчику на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Заказчика (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.2.3 Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Заказчику энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.4 Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем (ССО), системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2.5 Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе

соблюдать установленные договором энергоснабжения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.6 Выполнять требования Исполнителя (ССО) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления

3.2.7 Незамедлительно (в течение одного рабочего дня) информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Заказчика, а также согласовывать с Исполнителем время плановых (текущих и капитальных) ремонтов на энергетических объектах Заказчика не позднее 10 дней до начала данных работ.

3.2.8 По запросу Исполнителя информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.9 С учетом пропускного режима работы Заказчика беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии не чаще одного раза в месяц с целью проверки эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний или в иной срок по соглашению Сторон.

3.2.10 Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.11 Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.12 В порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.

3.2.13 По запросу Исполнителя представлять необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.2.14 Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации установленного Заказчиком прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;
- обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

3.2.15 При необходимости направлять Исполнителю в течение 20 дней копии поступающих Заказчику запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам передачи электроэнергии, в т.ч. надежности электроснабжения и качества поставляемой электроэнергии.

3.2.16 Оплачивать Исполнителю стоимость оказываемых услуг по передаче электроэнергии (мощности) в размере и сроки, установленными условиями настоящего Договора.

3.2.17 Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.3. ЗАКАЗЧИК ИМЕЕТ ПРАВО:

3.3.1. Подавать заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии, в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.3.2. Доступа к расчетным приборам учета электрической энергии, установленным в электроустановках Исполнителя не чаще одного раза в месяц с целью проверки эксплуатации и сохранности приборов учета и снятия контрольных показаний или в иные сроки по соглашению Сторон.

3.3.3. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.4. ИСПОЛНИТЕЛЬ ОБЯЗАН:

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Заказчика, в интересах которых заключен настоящий Договор, к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика (Приложение №1 к Договору).

Первой категорией надежности предусматривается необходимость обеспечения непрерывного режима работы энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб. Электроприемники первой категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания.

Условиями второй категории надежности предусматривается необходимость обеспечения надежного функционирования энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых приводит к недопустимым нарушениям технологических процессов производства. Электроприемники второй категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания. Для электроприемников второй категории при нарушении электроснабжения от одного из источников питания допустимы перерывы электроснабжения на время, необходимое для

включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

Энергоснабжение потребителей, не отнесенных к первой или второй категориям надежности, осуществляется по третьей категории надежности. Для электроприемников третьей категории электроснабжение может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток.

3.4.3. С учетом пропускного режима работы Исполнителя, беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии не чаще одного раза в месяц с целью проверки эксплуатации и сохранности приборов учета и снятия контрольных показаний или в иной срок по соглашению Сторон.

3.4.4. Осуществлять коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии и для целей оказания коммунальных услуг по электроснабжению, электроснабжение которых не осуществляется с использованием общего имущества в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

3.4.5. Предоставлять минимальный функционал интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, которые установлены правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утв. Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 г. №890.

3.4.6. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и во всех точках поставки, в которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) начиная с 1 июля 2020 г.

3.4.7. Вводить ограничение режима потребления электроэнергии Заказчику в случаях и порядке, установленными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.).

3.4.8. Ежемесячно, направлять в адрес Заказчика посредством факсимильной или электронной связи, в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным счет-фактуры и акта об оказании услуг по передаче электроэнергии за соответствующий расчетный период. Оригинал счета-фактуры и акта об оказании услуг Исполнитель обязан направить Заказчику заказным письмом с уведомлением не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

3.4.9. Направлять Заказчику в течение 30 календарных дней ответы на поступившие от Заказчика письма по вопросам надежности электроснабжения и качества поставляемой электроэнергии Заказчику, а также по вопросам исполнения настоящего Договора.

3.4.10. Информировать Потребителя Заказчика с использованием оперативных средств связи о технологических нарушениях (аварии или инциденте) в электрических сетях, находящихся в пользовании Исполнителя и (или) ССО.

3.4.11. Согласовывать с Заказчиком и уведомлять Заказчика о сроках проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления не позднее, чем за 10 дней до начала данных работ.

3.4.12. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика. При этом указанные характеристики для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.4.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.5. ИСПОЛНИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.5.1. Доступа к приборам учета электрической энергии, установленным в электроустановках Заказчика не чаще одного раза в месяц с целью проверки эксплуатации и сохранности приборов учета, снятия контрольных показаний.

3.5.2. Приостанавливать передачу электроэнергии путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и случаях, установленными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.).

3.5.3. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОДПИСАНИЯ ПЕРВИЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ.

4.1. Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.2. Объемы электрической энергии (мощности), переданной Потребителям Заказчика, определяются Заказчиком совместно с Исполнителем в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему Договору, на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. В случае отсутствия данных приборов учета, объем электроэнергии определяется в порядке, предусмотренном в Приложении №5 к настоящему Договору и разделом 10 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

4.3. Исполнитель посредством факсимильной или электронной связи в срок не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику для согласования сводную ведомость потребления электроэнергии по форме Приложения №4 и, в отношении потребителей Заказчика, использующих двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, Акт учета оборота электрической энергии (мощности) по форме Приложения №2 к настоящему Договору. Оригиналы, подписанных со своей стороны, указанных документов Исполнитель направляет Заказчику заказным письмом не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным. Заказчик в течение 1 (одного) дня, после предоставления от Исполнителя в электронном виде Приложения №2 и №4 согласовывает указанные документы посредством факсимильной или электронной связи.

4.4. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя оригиналов согласованной сводной ведомости потребления электроэнергии и Акта учета оборота электрической энергии (мощности) Заказчик подписывает оба экземпляра каждого документа и по одному экземпляру направляет Исполнителю.

4.5. Исполнитель, с учетом условий, оговоренных в п.4.3. посредством факсимильной или электронной связи в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц по форме Приложения № 3 к настоящему Договору. Оригинал акта об оказании услуг по передаче

электроэнергии Исполнитель направляет Заказчику заказным письмом не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

4.6. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения копии акта об оказании услуг по передаче электроэнергии Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной или электронной связи подписанную уполномоченным лицом со своей стороны копию акта об оказании услуг по передаче электроэнергии.

4.7. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов акта об оказании услуг по передаче электроэнергии Заказчик подписывает оба экземпляра акта об оказании услуг по передаче электроэнергии и один экземпляр направляет Исполнителю.

4.8. В случае, возникновения у Заказчика обоснованных возражений к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг и подписать его.

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

5.1. Порядок и основания полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определяется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.).

6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии (мощности) является календарный месяц.

6.2. Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя, Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии на период регулирования путем направления письменного уведомления Заказчику в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

Заказчик вправе (в том числе в течение периода регулирования) в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов. Заказчик, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя и (или) ССО через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

- расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;
- нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

- при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям Исполнителя и (или) ССО.

6.3. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору, подлежащей оплате Заказчиком в расчетном периоде, определяется из следующих составляющих:

$$S = S^{одн} + S^{дв}, \quad (1)$$

Где

- $S^{одн}$ - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Заказчику, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

$$S^{одн} = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^э) \quad (2);$$

- $S^{дв}$ - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Заказчику, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

$$S^{дв} = \sum_{j=1}^J ((T_j^{cod} \times P_{фактj}) + \sum_{j=1}^j (T_j^{OP} \times V_j^э)) + (T_j^{cod} \times P_{фактjГЕН.}), \quad (3);$$

- T_j - одноставочный котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии в сетях j -ого уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

- T_j^{cod} - ставка за содержание электрических сетей двухставочного тарифа j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

- T_j^{OP} - ставка единого (котлового) тарифа за оплату потерь электрической энергии двухставочного тарифа в сетях j -ого уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

- $V_j^э$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на j -ом уровне напряжения без учёта объёма электрической энергии, переданной с энергетических установок производителей электрической энергии;

- $P_{фактj}$ - величина фактической мощности, рассчитанная как 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 Заказчика несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Заказчика) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в соответствии с «Актом учёта (оборота) электрической энергии» (приложение №2 к Договору);

- $P_{фактjГЕН.}$ - величина фактической мощности, переданная в расчетном периоде на соответствующем уровне напряжения в точки поставки Заказчика, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, указанные в Приложении № 1 к Договору, в отношении которых для расчетов по Договору установлен в соответствии с действующим

законодательством двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанная как 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 Заказчика несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Заказчика) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в соответствии с «Актом учёта (оборота) электрической энергии» (приложение №2 к Договору);

– J - уровень тарифного напряжения.

Сверх этого уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством РФ.

6.4. Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов действующих тарифов в период действия Договора, не требует внесения изменений в настоящий договор. Вновь утвержденные тарифы применяются сторонами со дня вступления в силу решения об установлении тарифов.

6.5. Заказчик производит оплату Исполнителю в текущем месяце (месяце оказания услуг по передаче электроэнергии) за передачу электроэнергии (мощности) путем перечисления денежных средств (платежными поручениями) на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным фактическому объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых Заказчику, за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании счета-фактуры и акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, направленных Исполнителем в адрес Заказчика в порядке, предусмотренном п. 3.4.8 настоящего Договора.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

При попадании указанных сроков платежей на выходной день, сроком платежа считается первый, следующий за ним рабочий день.

6.6. Датой фактической оплаты услуг по передаче электроэнергии (мощности) считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Заказчику, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

7.2.1. зона ответственности Заказчика:

– необоснованное направление Исполнителю заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии;

– ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

7.2.2. зона ответственности Исполнителя:

- непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Заказчику сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

- нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- отклонение показателей качества электроэнергии от норм, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- нарушение сроков введенного ограничения для производства ремонтных работ.

7.3. Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством РФ.

7.4. Исполнитель несет ответственность за передачу электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок Заказчика.

7.5. Если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку на введение ограничения режима потребления, он несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электрической энергии, отпущенной Заказчику сверх объема (срока) указанного в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам.

7.6. 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.

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 его подписания Сторонами и действует по «__» _____ 20__ года. Срок начала оказания услуг по передаче электроэнергии с _____.

8.2. Договор считается продленным на каждый следующий календарный год, если до окончания срока действия договора ни от одной из сторон не поступит заявление о его прекращении, изменении, либо о заключении нового договора.

8.3. В случае принятия после заключения Договора законов или иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров оказания услуг по передаче электроэнергии или содержащих иные правила деятельности сторон указанных договоров, условия настоящего договора сохраняют силу до момента подписания сторонами дополнительного соглашения о внесении в договор соответствующих изменений.

8.4. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения, заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией последний обязан предоставить Исполнителю по его запросу реестр заключенных в установленном порядке на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки.

В случае приостановления, либо прекращения действия заключенных Заказчиком вышеуказанных договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии, Заказчик немедленно обязан уведомить Исполнителя об этом обстоятельстве способом, подтверждающим факт отправки уведомления.

О начале покупки электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии Заказчик письменно уведомляет Исполнителя не позднее, чем за 10 дней до дня фактической покупки. Копия уведомления направляется посредством факсимильной связи, а оригинал направляется почтой.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств обязана в десятидневный срок в письменной форме уведомить другую сторону о произошедших изменениях способом, позволяющим подтвердить факт отправки уведомления.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

9.3. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, кроме случаев, предусмотренных пунктом 9.1. настоящего договора.

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. Все приложения к договору являются его неотъемлемой частью.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложение № 1 – Перечень средств измерения электроэнергии для целей коммерческого учета по точкам поставки Заказчика.

10.2. Приложение №2 – Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности) (форма)

10.3. Приложение № 3 - Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) (форма).

10.4. Приложение № 4 – Сводная ведомость потребления электроэнергии (форма).

10.5. Приложение №5 - Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель		Заказчик	
ООО «Газпромнефть-Энергосервис»		_____	
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

_____ / _____ / _____ / _____ /