**ДОГОВОР**

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(с энергосбытовой организацией)

г. Краснодар «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Публичное акционерное общество «Россети Кубань» (сокращенное наименование - ПАО «Россети Кубань»**),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, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
	1. 1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

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

***Потребителями услуг по передаче электрической энергии*** являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии (с 1 января 2013 г. - на условиях определения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки каждого потребителя электрической энергии, обслуживаемого энергосбытовой организацией и гарантирующим поставщиком). Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии.

***Потребитель с блок-станцией*** - потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому потребителю на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого потребителя.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя или ССО через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

***Покупатель*** - покупатель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению.

***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;

***Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)*** -документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности;

***Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон*** - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств);

***Граница балансовой принадлежности*** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

***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.

**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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

***Точка поставки в сеть*** – место в электрической сети Исполнителя или ССО, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии Заказчику и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с розничного и (или) оптового рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном и (или) оптовом рынке;

- точками поставки от смежных сетевых организаций.

Точки поставки с розничных и (или) оптовых рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

***Точка поставки*** ***из сети*** – место в электрической сети Исполнителя или ССО, находящееся:

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и Потребителей Заказчика (в случае, если Потребители Заказчика присоединены к сетям Исполнителя),

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования ССО и Потребителей Заказчика (в случае, если Потребители Заказчика присоединены к сетям ССО),

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и ССО, согласованное между Заказчиком и иной энергосбытовой организацией в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

Точкой поставки электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом является граница балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и внутридомовых электрических сетей.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя или ССО в сеть Потребителям Заказчика определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

***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.

***Смежная сетевая организация (ССО)*** - сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя.

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

***Владельцы энергооборудования*** – любые юридические и физические лица, владеющие на законном основании энергооборудованием, технологически присоединенном в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

***Средства учета*** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

***Расчетный учет*** – средства учета выработанной, переданной, а также отпущенной Потребителям электроэнергии для финансовых расчетов за нее.

***Контрольный учет*** - средства учета электроэнергии, показания которого используются в целях контроля достоверности показаний расчетного прибора учета.

***Безучетное потребление*** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

***Бездоговорное потребление*** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Бездоговорным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

в период заключения указанного договора в случае обращения потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке).

***Заявленная мощность*** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, заявляемая Заказчиком Исполнителю, потребляемой Потребителями, определенная по уровням напряжения в Приложении №3 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

***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 Заказчика, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации №861 от 27.12.2004, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

***Совокупность энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи*** - энергетические установки (линии электропередач, шины распределительных устройств и т.д.) находящиеся у потребителя в собственности (либо на ином законном праве), обеспечивающие передачу электрической энергии между энергопринимающими устройствами потребителя. При этом электрическая связь может осуществляться через энергетические установки класса напряжения отличного от уровня напряжения в точке присоединения энергопринимающего устройства к электрической сети и должна обеспечивать передачу электрической энергии в объеме не ниже максимальной мощности энергопринимающего устройства, в случае отключения его от электрической сети, через точки присоединения к электрической сети других энергопринимающих устройств, принадлежащих потребителю.

Наличие или отсутствие электрической связи определяется на основании представляемой в сетевую организацию технологической информации (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, однолинейные схемы нормальных соединений, на которых указаны границы раздела балансовой принадлежности и выделены электрические связи).

***Резервируемая максимальная мощность*** - определяется в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

***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.

В рамках настоящего договора под приборами учета (если иное не оговорено настоящим договором) понимаются приборы учета электрической энергии (мощности), измерительные трансформаторы, измерительные комплексы, системы учета, а также иное оборудование, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

-Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

-Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. Исполнитель и ССО самостоятельно урегулируют отношения с Потребителями по технологическому присоединению энергоустановок Потребителей к электрической сети Исполнителя и ССО соответственно, в том числе Потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя или ССО до заключения настоящего Договора.

***Субисполнител*ь:**сетевая организация либо иное лицо, включая садоводческие и огороднические некоммерческие товарищества, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с требованиями действующего законодательства.

***Величина технологической брони*** - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) и продолжительность времени, устанавливаемые на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности), необходимые для завершения в указанное время технологического процесса, цикла производства потребителя, использующего в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное прекращение которых вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни и здоровья людей, окружающей среды, после чего может быть произведено отключение соответствующих энергопринимающих устройств, и согласованные сетевой организацией.

***Величина аварийной брони*** - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающая его безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние, устанавливаемая на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности) и равная величине максимальной мощности энергопринимающих устройств дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции таких объектов, согласованной сетевой организацией.

1. **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 также через технические устройства электрических сетей ССО, иного Владельца энергооборудования заключивших с Исполнителем договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

а) Акты об осуществлении технологического присоединения (акты о технологическом присоединении), Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (действующие на дату подачи заявки о включении точки поставки в Договор), которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, ССО и иного Владельца энергооборудования и границы ответственности между Потребителем и Исполнителем, ССО и иному Владельцу энергооборудования за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, являющихся Приложением №8 к настоящему Договору**;**

б) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя и ТСО с распределением указанной величины по каждой точке поставки закрепленная Сторонами в Приложениях №1 и №2 к настоящему Договору;

в) порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии согласно Приложениям №5, №6 и №7 к настоящему Договору, включающий:

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

- порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;

г) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте об осуществлении технологического присоединения (акте о технологическом присоединении)**,** акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющихся Приложением №8 к настоящему Договору.

д) 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 согласно Приложениям №1 и №2 к настоящему Договору;

е) обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

ж) обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным 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 настоящими Правилами, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, 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.

2.3. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных в Приложениях №1 и №2 к настоящему Договору, акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергией, который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем является Приложением №10 к настоящему Договору, однолинейная схема электрической сети Потребителя, присоединенная к сетям Исполнителя, ССО или иного Владельцу энергооборудования является Приложением №9 к настоящему Договору, объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам, тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) определены в Приложении №3 к настоящему Договору, сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим Потребителям (указанные сведения определяются: для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35кВ и ниже – Исполнителем, ССО, иным Владельцем энергооборудования, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки соответствующих Потребителей; для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления).

2.4. После заключения настоящего Договора любые изменения условий настоящего Договора, в том числе, состава Потребителей и существенных условий, указанных в п.2.2. и учтенных в перечне приложений к настоящему Договору, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством РФ.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» по Договору не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным.

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.

3.1.4. Производить ежемесячный учет общего количества переданной электроэнергии для оплаты услуг по передаче электроэнергии транзитом через электрические сети Исполнителя с составлением актов первичного учета подписанных обеими сторонами (форма согласно Приложению №11 к настоящему Договору) на основании показании приборов коммерческого учета электроэнергии.

**3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Обеспечивать поставку электроэнергии в объеме обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии) принял на себя Заказчик, в сети Исполнителя для передачи Потребителям, путем приобретения электроэнергии на розничном и (или) оптовом рынке электроэнергии, в том числе у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования. Кроме того, ежемесячно предоставлять Исполнителю информацию о Потребителях Заказчика, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

3.2.2. Согласовывать объемы потребления электрической энергии Потребителей, присоединенных к Владельцу энергооборудования, смежной сетевой организации указанные в актах первичного учета принятой и переданной электроэнергии к договорам оказания услуг по передаче электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми организациями.

3.2.3. Направлять информацию Исполнителю о выбранном варианте тарифа для расчетов за услуги по передаче электрической энергии в течение 5 дней со дня получения уведомления Потребителя (с приложением копии уведомления Потребителя).

3.2.4. Обеспечивать включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

Обязанности Потребителя:

1) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

2) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством;

3) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности (измерительные комплексы), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

4) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления в соответствии с параметрами и требованиями к установке устройств релейной защиты и автоматики;

5) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, 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;

6) 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 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

7) выполнять требования сетевой организации 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;

8) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, исполнительные схемы и выставленные параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования), а также данные, необходимые для расчетов токов короткого замыкания, выбора установок релейной защиты и автоматики, анализа работы устройств релейной защиты и автоматики, параметры оборудования подстанций Потребителя, эквиваленты схемы замещения на шинах подстанций Потребителя, максимальные и минимальные величины токов короткого замыкания на шинах подстанций Потребителя на сторонах 35/10-6 кВ силовых трансформаторов, режим заземления нейтралей силовых трансформаторов;

9) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

10) информировать сетевую организацию 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 потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

11) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором;

12) 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 в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета;

- передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;

- сообщения о выходе прибора учета **(измерительного комплекса, измерительных трансформаторов)** из эксплуатации.

13) 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;

14) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации 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;

15) обеспечивать предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, 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 настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

16) обеспечивать сохранность приборов учета, а также защитных и пломбирующих устройств приборов учета, незамедлительно сообщать Исполнителю, ССО и иному Владельцу энергооборудования, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также обо всех изменениях параметров программирования многофункциональных приборов учета электроэнергии;

17) производить расчет за потребленную электрическую энергию, при временном отсутствии приборов учета и (или) непредставлении (нарушении сроков предоставления) информации о нарушении схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, с применением расчетных способов определения объемов потребленной электрической энергии, определенных в Постановлении Правительства РФ от 04.05.2012 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

18) незамедлительно сообщать Исполнителю, ССО, иному Владельцу энергооборудования, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, ССО, иному Владельцу энергооборудования находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя, в том числе информацию о работе устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики с предоставлением по запросу оперативной информации и осциллограмм для ликвидации аварийного события, а также организация беспрепятственного допуска персонала Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования эксплуатирующего данные устройства, с целью расследования технических причин и последствий аварий;

19) информировать Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем или соответствующей ССО, иным Владельцам энергооборудования сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю, ССО, иному Владельцу энергооборудования соответственно объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

20) безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

21) выполнять команды Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

22) урегулировать с Исполнителем, ССО, иным Владельцем энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей***,*** вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

23) передавать Исполнителю, в соответствии с договором энергоснабжения, показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, только после согласования их с Исполнителем, ССО, иным Владельцем энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей;

24) направлять Исполнителю ежегодно, не позднее 1 марта текущего года, на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах заявленной мощности, планового потребления электроэнергии в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п. 45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) по каждой точке поставки, которые отражают степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке.

25) предоставлять реестр точек Потребителей, выбравших для расчетов четвертую и шестую ценовую категорию – в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

26) выполнять команды Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования к сетям которой непосредственно присоединены, в том числе и опосредованно электроустановки Потребителей, по ограничению потребляемой мощности до величины максимальной мощности;

27) согласовывать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии.

28) Потребитель, в отношении которого было введено законное ограничение режима потребления обязан компенсировать расходы сетевой организации или другого исполнителя, по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и последующему его восстановлению.

Компенсировать затраты, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, для проведения работ по введению полного или частичного ограничения по заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности или об оплате Заказчику объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды.

29) Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать энергосбытовой организации копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

30) Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

31) Энергопринимающие устройства аварийной брони должны быть выделены потребителем или сетевой организацией за счет потребителя на отдельные питающие линии, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

При отсутствии технической возможности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии или экономической нецелесообразности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии, при применении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) минимально необходимый уровень потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной брони обеспечивается путем использования потребителем автономных резервных источников питания. Автономные резервные источники питания, обеспечивающие необходимую величину аварийной брони, устанавливаются потребителем и поддерживаются им в состоянии готовности к использованию при применении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

Потребитель (за исключением граждан-потребителей) несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.

В договоры энергоснабжения с Потребителями, относящимися к категории граждан-потребителей, подлежат включению подпункты: 3), 4), 10), 11), 12), 16), 17), 23), 28) п. 3.2.4.

32) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации для установки (замены) прибора учета в случаях и в порядке, установленных законодательством РФ.

33) Исполнитель вправе направлять Потребителю уведомления (запросы), в том числе о необходимости введения ограничения режима потребления, об установке (замене) прибора учета, о необходимости обеспечения допуска по адресу электронной почты или номеру мобильного телефона (выделенному оператором подвижной радиотелефонной связи абонентскому номеру).

3.2.5. Уведомлять Исполнителя о факте исключения какого-либо из условий, перечисленных в п.3.2.4. из договора энергоснабжения с Потребителем по причине того, что его включение в договор признано несоответствующим законодательству РФ.

3.2.6. Направлять Исполнителю в трехдневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей и иным вопросам, связанным с передачей электроэнергии (заявления о консервации точек учета, об ошибочных сведениях, указанных в квитанциях и др.) Потребителей, технологически присоединенных к сети Исполнителя (ССО).

3.2.7. После заключения договоров энергоснабжения с Потребителями, интересы которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора, или после внесения дополнений/изменений в условия ранее заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, указанными в Приложении №2 к настоящему Договору, в течение 30 дней направлять Исполнителю дополнительные соглашения для внесения изменений в существенные условия настоящего Договора по таким Потребителям.

3.2.8. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 14 дней до момента расторжения указанного Договора, с указанием сведений о Потребителе, включающих наименование и местонахождения юридического лица (фамилию, имя, отчество и место жительства физического лица), точки поставки, платежные реквизиты, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.2.9. Передавать Исполнителю право требования стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема, указанного в заявке о введении ограничения режима потребления, в случае оплаты данного объема Исполнителем. Передача указанного права оформляется дополнительным соглашением в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.10. При неисполнения подпункта «6» пункта 3.2.4. в отношении несоблюдения установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, ССО, иным Владельцем энергооборудования к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены электроустановки Потребителей, Потребитель обязан устанавливать и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента. В случае, если Потребитель допустил отклонение от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Исполнителем (ССО), иным Владельцем энергооборудования, то он оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии законодательством РФ.

Подпункт применяется в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

3.2.11. Представлять Исполнителю:

а) Плановые объёмы электроэнергии, объём заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) и групп потребителей, с разбивкой по каждому Потребителю (по населению совокупно) в каждой точке поставки по форме Приложения № 3 к настоящему Договору – до 15 марта текущего года.

Данная информация согласовывается Исполнителем и направляется не позднее 1 апреля текущего года в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Заявленные в указанном порядке объемы электроэнергии и мощности по каждому Потребителю принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (Приложение №3 к настоящему Договору) на следующий год;

б) уточненные плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) и групп Потребителей, с разбивкой по каждому Потребителю (по населению совокупно) в каждой точке (группе точек) поставки по форме Приложения №3 к настоящему Договору – не позднее 15 июля текущего года.

Данная информация согласовывается Исполнителем и не позднее 15 августа текущего года направляется в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете экономически-обоснованных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии. Заявленные в указанном порядке объемы электроэнергии и мощности по каждому Потребителю принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности) на следующий год (Приложение №3 к настоящему Договору).

После 15 июля текущего года, при условии неизменности перечня точек поставки, корректировки по плановым объемам электроэнергии и заявленной мощности принимаются к рассмотрению в случае, когда изменения плановых объемов электроэнергии и заявленной мощности учтены в «Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» на соответствующий период регулирования и учтены при расчете тарифов на передачу электроэнергии.

в) Сведения о корректировке величины заявленной мощности (Приложение №3 к настоящему Договору) в связи с заключением новых договоров энергоснабжения со вновь присоединёнными Потребителями, либо расторжением ранее существующих договоров энергоснабжения, в разрезе каждой точки поставки - не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала расчётного периода.

г) Сведения о корректировке договорных объёмов потребляемой электроэнергии на следующий квартал - за пятнадцать рабочих дней до начала квартала.

д) Копии уведомлений от Потребителей о выборе для целей расчета стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии двухставочного варианта тарифа.

Все изменения к существенным условиям, определенным п.2.2 настоящего Договора оформляются дополнительным соглашением.

3.2.12. Производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора своевременно и в полном размере.

3.2.13. Рассматривать в порядке, указанном в разделе 6 настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный период (далее – Акт об оказании услуг).

3.2.14. Отзывать заявку в срок не позднее, чем за сутки до введения ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии Потребителю, в условиях, когда Потребитель до момента введения ограничения (возобновления) устранил (не устранил) обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки.

3.2.15. Оплачивать понесенные Исполнителем затраты на подготовку к выполнению заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления электроэнергии Потребителю, при несоблюдении Заказчиком срока отзыва заявки, в случае устранения Потребителем до момента введения ограничения (возобновления) обстоятельств, явившихся причиной выдачи соответствующей заявки. Оплата затрат производится при условии, если такие затраты являются обоснованными и документально подтверждены.

3.2.16. Представлять Исполнителю не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным, а также по запросу Исполнителя, документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Потребителям.

* + 1. Документом, подтверждающим факт приобретения электроэнергии, является копия Акта приема-передачи электроэнергии, приобретенной у производителей на розничном и (или) оптовом рынке электроэнергии.

3.2.17. При получении информации от Исполнителя о смене собственника в тридцатидневный срок заключать договор энергоснабжения с Потребителем. При невозможности - расторгать с выдачей задания на отключение.

3.2.18. Расчеты за оказанные услуги по поставке электроэнергии в многоквартирные жилые дома производить на основании показаний общедомовых приборов учета электроэнергии на границе сетей, входящих в состав общего имущества собственников помещений. В случае отсутствия общедомовых приборов учета электроэнергии, расчеты за оказанные услуги по поставке электроэнергии в многоквартирные жилые дома производить в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.19. Урегулировать взаимоотношения с ССО, иным Владельцем энергооборудования по поддержанию надежного и качественного энергоснабжения в пределах границ балансовой принадлежности при передаче электрической энергии к присоединенным энергопринимающим устройствам Потребителей.

3.2.20. При введении ограничении режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и при возобновлении их электроснабжения руководствоваться в работе регламентом взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и при возобновлении их электроснабжения (Приложение №4 к настоящему Договору).

Самостоятельно урегулировать с Владельцами энергооборудования, Смежными сетевыми организациями взаимоотношения по отключению/подключению и ограничению режима потребления Потребителей, присоединенных к их сетям.

3.2.21. Руководствоваться в работе с актами о неучтённом потреблении электроэнергии (Приложение №5 к настоящему Договору).

3.2.22. Направлять Потребителям (собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах) способом, позволяющим определить дату получения такого сообщения, или вручать под роспись письменное извещение с предложением сообщить об удобных для потребителя дате (датах) и времени допуска Исполнителя для совершения проверки приборов учёта с разъяснением последствий бездействия потребителя или его отказа в допуске исполнителя к приборам учета.

3.2.23. Осуществлять контроль исполнения договора об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Россети Кубань». Потребитель обязан соблюдать предусмотренный Договором режим потребления электрической энергии (мощности).

В случае превышения Потребителем величины максимальной мощности по Договору направлять в адрес Потребителя в течение 30 дней с момента установления такого факта уведомление о приведении в соответствие с Договором величину максимальной мощности. Копию указанного документа Заказчик обязан незамедлительно направить в адрес Исполнителя.

3.2.24. При проведении взаимной сверки финансовых расчетов в соответствии с п. 3.1.3 Договора, Заказчик обязуется при получении факсимильной (сканированной) копии акта сверки расчетов (далее - Акт сверки), в течение 3 (трех) рабочих дней с момента ее получения, подписать копию Акта сверки с последующей отправкой его в адрес Исполнителя посредством факсимильной связи или электронной почтой. Оригинал Акта-сверки высылается заказным письмом с уведомлением о вручении.

3.2.25. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.

|  |
| --- |
| 3.2.26. В срок до 3 числа месяца, следующего за расчетным направлять в адрес Исполнителя по электронной почте сканированную копию подписанного и скрепленного печатью акта первичного учета электроэнергии в формате Приложения 11, **в том числе в отношении точек поставки Потребителей, выбравших четвертую и шестую ценовые категории в формате оригинальных данных приборов учёта направлять получасовые профили мощности,** с последующей досылкой в письменной форме. При наличии АИИС КУЭ для передачи получасовых данных мощности использовать формат XML, при применении расчетного способа – в формате Excel.Для сверки итоговых начислений направлять в срок до 8 числа месяца, следующего за отчетным периодом, информацию о фактической мощности, принятой для расчета потребителей четвертой и шестой категории по форме приложения 7.3 к Приложению №7 к настоящему Договору.**В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).****Под показаниями прибора учета понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим документом для целей взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии.**3.2.27. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.3.2.28. Обеспечивать в случаях, установленных законодательством РФ, приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации.3.2.29. Компенсировать Исполнителю понесенные им расходы при исполнении уведомления (заявки) Заказчика по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии Потребителей, присоединенных непосредственно к их сетям или опосредованно через сеть субисполнителя или бесхозяйную сеть. |

**3.3. Заказчик имеет право:**

3.3.1. Предъявлять Исполнителю претензии при выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (поступление претензии от Потребителя).

3.3.2. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Исполнителем.

3.3.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний расчётных приборов учета в сетях Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования.

3.3.4. Подавать заявки Исполнителю, ССО, иному Владельцу энергооборудования на ввод ограничения/прекращения/возобновления режима потребления электроэнергии Потребителям.

3.3.5. По письменному согласованию с Исполнителем вносить изменения в условия Договора и приложения к нему. Настоящие изменения вступают в действие после их надлежащего оформления дополнительными соглашениями.

**3.4. Исполнитель обязуется:**

3.4.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);

3.4.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;

3.4.4. В порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;

3.4.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором;

3.4.6. Обеспечивать передачу электроэнергии, принятой в свою сеть и (или) в сеть ССО, иного Владельца энергооборудования от точек поставки в сеть (Приложение №1 к настоящему Договору) и до точек поставки из сети (Приложение №2 к настоящему Договору) в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.4.7. Информировать самостоятельно или через ССО, иного Владельца энергооборудования, Заказчика о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные действующим законодательством.

3.4.8. Определять в порядке, определенном Сторонами в Приложении №6 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования, по окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями Правил розничных рынков.

3.4.9. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.4.10. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п.3.4.9 настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Заказчик.

3.4.11. Направлять Заказчику самостоятельно или через ССО, иного Владельца энергооборудования в пятнадцатидневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.4.12. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 32144-2013, и иными обязательными требованиями.

3.4.13. Приостанавливать самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования в порядке, установленном в Приложении №4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.4.14. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии Исполнитель не обязан направлять Заказчику уведомление с предложением принять участие в составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.4.15. Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или иным уполномоченным лицом) и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки взаимных расчетов до 25 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

3.4.16. При проведении контрольных съемов показаний расчетных приборов учета электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, представлять Заказчику копии актов снятия показаний приборов учета электроэнергии (по форме 6.2. Приложения №6 к настоящему Договору).

3.4.17. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин максимальной мощности в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору, а также иными способами.

3.4.18. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Потребителей Заказчика и соблюдения потребителями предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.19. Уведомлять Заказчика самостоятельно и (или) через ССО, иного Владельца энергооборудования о фактах превышения потребителями величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору.

3.4.20. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Заказчика, к расчетным (контрольным) приборам учета электроэнергии (мощности) (измерительным комплексам), которые расположены на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, ССО, иного Владельца энергооборудования и которые используются для сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) указанными Потребителями.

3.4.21. Согласовывать Потребителю расчетный способ определения объема потребления электрической энергии при временном отсутствии или неисправности средств учета.

3.4.22. Предоставлять требуемую информацию необходимую для разработки графиков аварийного ограничения в соответствии с действующим законодательством РФ и требованиями ОАО «СО ЕЭС».

3.4.23. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

**3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Принимать в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по Договору, в случае непредоставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в подпунктах а), б) п.3.2.11. настоящего Договора, максимальную мощность энергоустановок Потребителей, в интересах которых Заказчик заключил настоящий Договор.

3.5.2. Принимать для корректировки заявленной мощности величину максимальной мощности вновь присоединённых Потребителей, в интересах которых Заказчик заключил настоящий Договор, в случае непредоставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в п. 3.2.11. настоящего Договора.

3.5.3. Осуществлять проверку достоверности данных (показаний приборов учета, профилей мощности и другой первичной информации), представленных Заказчиком путем проведения контрольных съемов (замеров) и других мероприятий.

3.5.4. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ССО (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин разрешённой к использованию (максимальной) мощности.

3.5.5. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств настоящего Договора. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.5.6. Приостанавливать исполнение обязательств по Договору (произвести ограничение режима потребления) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

3.5.7. Проводить проверки приборов учёта электроэнергии, демонтированных по актам о неучтенном потреблении электроэнергии. По результатам данной проверки составлять «Заключения о пригодности прибора учёта электроэнергии» с описанием внешнего и внутреннего состояния прибора учёта и установленных на нём пломбировочных устройств.

3.5.8. Использовать иные права, в соответствии с условиями настоящего Договора.

**4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Приведенные в Приложении №3 к настоящему Договору плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя и сетям ССО, иного Владельца энергооборудования и величина заявленной мощности применяются Сторонами в целях определения размера авансовых платежей.

4.2. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении №6 к настоящему Договору, Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии.

4.3. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ССО, иного Владельца энергооборудования в порядке, определенном в Приложении № 5 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

4.4. Контроль технического состояния приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. При этом Исполнитель осуществляет техническую (инструментальную) проверку и опломбировку расчетных приборов учета электроэнергии, установленных у Потребителей, подключенных к сетям Исполнителя, в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

**5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО**

**ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ и определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»).

5.2. Стороны установили следующий порядок определения объема оказанной услуги по передаче электрической энергии Потребителю при направлении Заказчиком уведомления о полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергией:

5.2.1. Если уведомление о расторжении договора энергоснабжения между Заказчиком и Потребителем получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.2.2. Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии. Объем электроэнергии, переданный такому Потребителю до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

5.2.3. Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора энергоснабжения, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Заказчиком в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

**6. ПОРЯДОК** **ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**

6.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является 1 (один) календарный месяц.

6.2. Исполнитель в течение 5 рабочих дней после предоставления Заказчиком первичной информации об объемах потребленной Потребителями Заказчика электрической энергии и мощности (в случае выбора Потребителем 4 или 6 ценовой категории) - акта первичного учета, получасовых (почасовых) профилей мощности, представляет Заказчику:

6.2.1. акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (по форме приложения 6.5. к Приложению №6 к настоящему Договору);

6.2.2. акт об оказании услуг по введению ограничения/возобновления режима потребления электрической энергии объектов потребителей Заказчика, присоединенных к сети Исполнителя (по форме приложения 2.7. к Приложению №4 к настоящему Договору);

В случае непредставления Заказчиком Исполнителю данных, необходимых для формирования и предоставления вышеназванных актов в указанные сроки, сроки выполнения Исполнителем своих обязательств по предоставлению актов об оказании услуг Заказчику продлеваются соразмерно времени задержки исполнения обязательств Заказчиком.

6.3. Подписание Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

а) не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным электронная копия Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии в формате Microsoft Excel направляется для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

б) в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения электронной копии Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта об оказании услуг либо письменные возражения по Акту.

в) в случае не подписания Заказчиком электронной копии Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии и не предоставления им письменных возражений в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения им электронной копии, услуги считаются оказанными и принятыми.

г) в течение 2 (двух) рабочих дней после получения подписанной Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии Исполнитель направляет Заказчику подписанные и скрепленные печатью два экземпляра оригиналов Актов об оказании услуг по передаче электроэнергии.

д) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии Заказчик обязан подписать оба экземпляра с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

е) до получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

* 1. 6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии, указать отдельно неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии 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 настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, с показаниями, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки.

В случае направления претензии Исполнителю с нарушением срока, установленного п.6.4. настоящего Договора, или направления претензии по нарушениям, не указанным в п.6.4. настоящего Договора, Акты об оказании услуг по передаче электроэнергии считаются подписанными со стороны Заказчика, если иное не установлено решением суда.

6.5. Сторона по настоящему Договору, у которой возникли обоснованные претензии к объему и (или) качеству оказанных услуг в прошедшие расчётные периоды, вправе направить обоснованную претензию другой Стороне в течение 5-ти рабочих дней с даты, когда основания для претензии были выявлены. Срок ответа на претензию – 10 рабочих дней.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.6. Для целей расчета за услуги по передаче электрической энергии по настоящему договору, применяется вариант тарифа, выбранный индивидуально каждым Потребителем Заказчика.

Потребитель Заказчика, кроме категории «население и приравненные к нему Потребители» самостоятельно выбирает на период регулирования для проведения расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) вариант тарифа (одноставочный или двухставочный), уведомив об этом Заказчика в течение одного месяца со дня официального опубликования решения органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

Заказчик в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем, применяет только тарифы, выбранные обслуживаемыми им Потребителями.

Заказчик в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления от Потребителя обязан направить информацию Исполнителю о выбранном Потребителем варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, производятся по варианту тарифа, действовавшему в предшествующий расчетный период.

В расчетном периоде регулирования не допускается изменение Потребителем Заказчика варианта тарифа за услуги по передаче электрической энергии в одностороннем порядке, кроме случая:

- в течение периода регулирования по согласованию с сетевой организацией, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, Потребитель Заказчика может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства в отношении которых оказываются услуги по передаче электроэнергии, 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.

По категории Потребителей:

- «население и приравненные к нему Потребители» – применяется одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии для категории «население и приравненные к нему Потребители» в соответствии с утвержденными ставками по категориям потребления и дифференциацией по зонам суток (в соответствии с тарифным меню);

- для Потребителей, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии – применяется двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии,

- для Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам, переданным по согласованию в установленном порядке в аренду Исполнителю – применяется двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) для оплаты Заказчиком Исполнителю, определяется:

где:

 - стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии Потребителям Заказчика, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

где:

* - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - объем электрической энергии, фактически переданной в расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенных на -ом уровне напряжения;

 - стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии Потребителям Заказчика, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, определяется по формуле:

где:

* - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителей, подключенных на -ом уровне напряжения, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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;
* - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенных на -ом уровне напряжения в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа;

- стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии потребителям Заказчика, относящихся к категории «население и приравненные к нему Потребители» определяется по формуле:

где:

* - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии для категории «население и приравненные к нему Потребители» в сетях -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с разбивкой по категориям потребителей (в соответствии с тарифным меню);
* - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, относящихся к категории «население и приравненные к нему Потребители», подключенные на -ом уровне напряжения с разбивкой по категориям потребителей;
*  - количество уровней напряжения.

6.6.1. Если все энергопринимающие устройства Потребителя Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии, и Потребитель Заказчика получает от данного Производителя весь объем потребляемой электрической энергии и мощности, стоимость услуг определяется по формуле:

,

где:

* - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителя, подключенного на -ом уровне напряжения к энергетическим установкам Производителя электрической энергии, полученная в расчетном периоде, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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;

6.6.1.1. Если часть энергопринимающих устройств Потребителя Заказчика присоединена к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно, величина мощности Потребителя указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки Производителя электрической энергии. При этом стоимость за услуги по передаче электроэнергии определяется по формуле:

где:

* - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителя, подключенного на -ом уровне напряжения к энергетическим установкам Производителя электрической энергии, полученная в расчетном периоде, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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;
* - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителей, подключенных на -ом уровне напряжения к электрическим сетям, полученная в расчетном периоде, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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;
* - объем электрической энергии, фактически переданной в расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, полученный из сетей сетевой организации на -ом уровне напряжения;

6.6.1.2. Если все энергопринимающие устройства Потребителя Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии, и в случае частичных остановов генерации в расчетном периоде Потребитель Заказчика получает недостающий объем электроэнергии из сетевой организации, стоимость услуг определяется по формуле:

где:

* - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей;
* - величина мощности энергопринимающих устройств Потребителя, подключенного на -ом уровне напряжения к энергетическим установкам Производителя электрической энергии, полученная в расчетном периоде, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения 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;
* - объем электрической энергии, фактически переданной в расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, полученный из сетей сетевой организации на -ом уровне напряжения;

6.7. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующем порядке:

- до 12 числа текущего месяца – 30 % стоимости услуг, исходя из объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;

- до 27 числа текущего месяца – 40 % стоимости услуг, исходя из объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;

- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, указанных выше.

В тех случаях, когда на расчетный период отсутствуют сведения по объемам услуг по передаче электроэнергии за предшествующий расчетный период, Заказчик производит оплату в указанном выше порядке, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии, величин мощности и стоимости за последний известный расчетный период.

Невыставление Исполнителем счета на оплату не является основанием для неоплаты плановых платежей, а также окончательных платежей.

Моментом оплаты является момент зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.8. Задолженность Заказчика погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in-first out»).

В случае указания Заказчиком в платежном поручении иного назначения платежа, внарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом.

В случае указания в платежном поручении на оплату по решению суда задолженность погашается в соответствии с назначением платежа.

6.9. Счет-фактура выставляется Исполнителем в сроки, установленные статьей 168 Налогового кодекса Российской Федерации. Счет-фактура отправляется Заказчику по факсимильной связи. Оригинал счета-фактуры высылается заказным письмом с уведомлением о вручении.

6.10. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования 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.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.11. Заказчик оплачивает услуги по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения, оказываемые Исполнителем Заказчику, по ценам, указанным в прейскуранте на дополнительные услуги, размещенном на сайте [www.rosseti-kuban.ru](http://www.rosseti-kuban.ru), в неоспариваемой Заказчиком части.

6.12. Заказчик компенсирует фактические затраты Исполнителя, в случае если по прибытии Исполнителя к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, Потребитель представил Исполнителю оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности или об оплате Заказчику объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды.

В данном случае Исполнитель получает от Потребителя копии платежных документов, заверенных Потребителем, или совместно с Потребителем составляет акт, в котором указываются данные с платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, номер кассового аппарата.

В таком случае Исполнитель освобождается от ответственности за неисполнение заявки Заказчика.

6.13. Расчеты за оказанные в расчетный период услуги **по введению ограничения/возобновления режима потребления электрической энергии объектов потребителей Заказчика, присоединенных к сети Исполнителя** производятся Заказчиком до 20 числа месяца, следующего за расчетным.

6.14. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.

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

7.2.1. Пределы ответственности Заказчика:

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

б) направление Исполнителю, ССО, иному Владельцу энергооборудования необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю, ССО и иному Владельцу энергооборудования заявки.

7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения за исключением внерегламентных и аварийных отключениях;

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

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика, установленном в п.7.2.1. настоящего Договора.

7.4. Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

7.5. Убытки, причинённые Заказчику, в том числе Потребителю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.6. Убытки, причинённые Исполнителю, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, в том числе в результате неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем Заказчика условий, включенных Заказчиком в договор с Потребителем, в связи с исполнением настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю. Добровольное возмещение Заказчиком убытков, причиненных Потребителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения условий договора, осуществляется по согласованию с Исполнителем.

Указанная ответственность не распространяется на Заказчика в случае:

- если Заказчик не обеспечил включение какого-либо из условий согласно п.3.2.4. в договор энергоснабжения с Потребителем по причине того, что его включение в договор признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда). Заказчик уведомляет об этом Исполнителя.

- оспаривания Потребителем в судебном порядке включения указанных условий в договор энергоснабжения (понуждения Потребителя Заказчиком в судебном порядке к включению указанных условий в договор) с момента подачи Потребителем (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

7.7. 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.

7.8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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.

7.9. Заказчик несет ответственность за потери электрической энергии в бесхозяйных сетях, в случае если к ним подключен Потребитель Заказчика.

7.10. За нарушение сроков оплаты, установленных пунктом 6.7. настоящего Договора, в том числе по оплате авансовых платежей, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере одной сто тридцатой ключевой ставки Банка России, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Неустойка подлежит начислению со дня, следующего за последним днем срока платежа, установленного п. 6.7. Договора.

7.11. В случае нарушения Заказчиком установленного настоящим Договором порядка изменения состава Потребителей и существенных условий настоящего Договора, Исполнитель вправе предъявить Заказчику требование об уплате неустойки, рассчитанной в размере стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Заказчику в интересах Потребителей, по которым в установленном порядке Заказчиком не направлено Исполнителю дополнительное соглашение о внесении изменений в настоящий Договор.

7.12. Условия статьи 317.1 Гражданского кодекса РФ применяются к правонарушениям сторон, возникшим по настоящему Договору, в том числе и на обязанность по оплате **авансовых** платежей.

**8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и действует до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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, внесении в него изменений либо заключении нового Договора, настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях. **Количество пролонгаций не ограничено.**

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу.

В случае наличия противоречия между условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ, соответствующие условия Договора Сторонами не применяются.

8.2. В случае если Заказчик направляет в адрес Исполнителя подписанный со своей стороны проект Договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, до завершения процедуры технологического присоединения, исполнение обязательств по Договору осуществляется начиная с указанных в Договоре даты и времени, но не позднее даты подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств **или размещения в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного сетевой организацией**.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и оплачивать Исполнителю по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

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

8.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента внесения изменений в Приложения № 1, № 2 к настоящему Договору в соответствии с п.2.4. настоящего Договора.

8.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения ограничения режима потребления электроснабжения до уровня аварийной брони (при ее наличии) либо до полного ограничения с даты, указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.2.7. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

8.6. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанном в Приложении № 6 к настоящему Договору.

**9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. 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, в срок не более 5 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.4. Все споры, разногласия, и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение арбитражного суда Краснодарского края.

9.5. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при оформлении дополнительных соглашений, подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

9.7. При возникновении дебиторской задолженности Заказчика Исполнитель имеет право на передачу третьим лицам сведений о такой задолженности, в том числе после ее погашения. Стороны определили, что передача третьим лицам указанных сведений не будет являться нарушением коммерческой и иной охраняемой законом тайны, не повлечет нарушение законных интересов Сторон.

9.8. Место исполнения настоящего договора указано в Приложении №2 к настоящему договору.

**10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя (ССО)» (форма).

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя (ССО)» (форма).

10.3. Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой Потребителям электроэнергии и мощности» (форма).

10.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении/возобновлении режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате электроэнергии (мощности)».

10.5. Приложение № 5 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

10.6. Приложение № 6 «Регламент снятия показаний приборов учета и определения объемов переданной (поставленной) электроэнергии потребителям Заказчика».

10.7. Приложение № 7 «Регламент организации и производства мероприятий по контролю фактических объемов поставки и режимов потребления электрической энергии (мощности)».

10.8. Приложение № 8 «Акты об осуществлении технологического присоединения, Акты разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок» (копии документов).

10.9. Приложение № 9 «Однолинейные схемы электрической сети Потребителей Заказчика, присоединенных к сетям Исполнителя с указанием места установки прибора учета (копии документов).

10.10. Приложение № 10 «Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергией» (копии документов, предоставляются Заказчиком) (образец).

10.11. Приложение № 11 «Акт первичного учета электроэнергии» (форма).

10.12. Приложение № 12 «Акт сверки взаимных расчетов» (форма).

10.13. Приложение №13 «Антикоррупционная оговорка».

**11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:** | **Исполнитель:** |