# Договор № \_\_\_

# оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

# г. Ростов-на-Дону «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

#  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_200 \_\_ г.

 **Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга»)**, 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 (в дальнейшем по тексту именуемый – «Договор») о нижеследующем:

1. **Предмет Договора.**

1.1. Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и/или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать указанные услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

1.2. Стороны договорились, что используемые в настоящем Договоре термины и понятия имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.3. Существенными условиями настоящего Договора являются:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки электрической энергии (Приложение № 3 к настоящему Договору);

б) порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии (Раздел 3), включающий:

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

− порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

в) ответственность Заказчика и Исполнителя (ССО) за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя (ССО) и Заказчика и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся Приложением № 4 к настоящему Договору;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложение № 3 к настоящему Договору);

д) обязанность Заказчика 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 (раздел 2.2);

е) обязанность Заказчика, 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», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г., 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 Исполнителя.

 1.4. Стороны определили планируемые 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 06.08.2004г. №20-э/2) в Приложении № 1 к настоящему Договору, перечень точек поставки электрической энергии (с указанием места установки прибора учета, номера, ТТ, ТН) в Приложении № 3 к настоящему Договору. Акт технологической и (или) аварийной брони подлежит включению в настоящий Договор в качестве приложения вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения Договора. Если этот акт был составлен после заключения Договора, то он подлежит включению в Договор в качестве приложения с даты его согласования с Исполнителем (ССО).

1. **Права и обязанности Сторон.**
	1. ***Стороны обязуются:***
		1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.
		2. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего акта сверки расчетов.
	2. ***Заказчик обязуется:***

2.2.1. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

2.2.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки установленные настоящим Договором.

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

 Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Заказчик обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

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

2.2.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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.

2.2.6. Выполнять требования Исполнителя 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.

2.2.7. Представлять Исполнителю по запросу технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.2.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором, а также для контрольного снятия показаний и проверки приборов учета электрической энергии. Список лиц и время проверки согласовывается за сутки.

2.2.9. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем 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, срок которого не может быть более 2 месяцев;

− передачи данных приборов учета;

− сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

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

2.2.11. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя соответствующего уведомления.

2.2.12. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора.

2.2.13. Уведомить Исполнителя о смене гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или прекращении своего участия на оптовом рынке в срок, не позднее, чем за 15 (пятнадцать) дней до момента наступления указанных событий.

2.2.14. Согласовывать с Исполнителем порядок проектирования, монтажа, приемки в эксплуатацию приборов коммерческого учета. Самостоятельно или на основе соответствующих договоров с Исполнителем осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов учета, принадлежащих Заказчику, в установленные действующим законодательством РФ сроки. Замена расчетных приборов учета и питающих их измерительных трансформаторов тока и напряжения осуществляется только после письменного уведомления Исполнителя и в его присутствии.

2.2.15. Представлять Исполнителю по его запросу все необходимые данные для разработки графиков аварийного ограничения и принципов использования противоаварийной автоматики.

2.2.16. Представлять Исполнителю:

а) плановые объемы услуг по передаче электрической энергии, планируемые к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе информацию о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре, в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору – до 15 марта текущего года.

б) выписку из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии Заказчику, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, либо выписку из договора о присоединении к торговой систему оптового рынка электрической энергии и мощности.

2.2.17. Предоставлять Исполнителю информацию о фактическом потреблении электрической энергии и мощности (о показании приборов учета). Самостоятельно осуществлять снятие показаний приборов учета в электроустановках Заказчика на 0-00 час первого числа каждого месяца с последующим предоставлением показаний, в срок до 2-го числа месяца, Исполнителю.

Предоставлять, не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным, почасовой график потребления электрической энергии (мощности) по форме Приложения № 6 к настоящему Договору (в случае применения Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

2.2.18. Обеспечить доступ к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) как Исполнителя (в случае введения ограничения режима потребления субисполнителем - Исполнителя и субисполнителя, либо только субисполнителя, если Исполнитель отказался от участия в соответствующих мероприятиях), так и инициатора введения ограничения, которые присутствуют при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

Доступ к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) обеспечивается при условии направления Заказчику уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии в соответствии со сроками и требованиями действующего законодательства РФ.

2.2.19. Возместить документально подтвержденные убытки вследствие невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, возникшие у инициатора введения ограничения, у исполнителя (субисполнителя) (а в случае, если было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то Заказчик обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

2.2.20. Возместить документально подтвержденные убытки вследствие не обеспечения доступа или отказа в доступе Исполнителю (субисполнителю или инициатору введения ограничений), при условии направления Заказчику уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии в соответствии с п. 2.2.18., который должен присутствовать при осуществлении действий Заказчика по самостоятельному ограничению режима потребления, возникшие у инициатора введения ограничения, исполнителя, субисполнителя (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного исполнителем (субисполнителем) в отношении Заказчика полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

***2.3. Заказчик имеет право:***

2.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета в сетях Исполнителя.

2.3.2. Увеличивать объемы максимальной мощности сверх мощности, разрешенной техническими условиями, исключительно путем заключения договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.

2.3.3. При выявлении обстоятельств, свидетельствующих о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, которые были не известны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг, он вправе в течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю соответствующие претензии.

2.3.4. Направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки электрической энергии приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки электрической энергии и необходимых технических требований к приборам учета, в случае если Заказчику требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. При этом Заказчик вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки электрической энергии приборами учета.

***2.4. Исполнитель обязуется:***

2.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки электрической энергии Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

2.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика.

2.4.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика с присоединенной мощностью более 150 кВА. При этом указанные характеристики для электроустановок Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для электроустановок Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

2.4.4. В порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

2.4.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии в порядке и случаях, установленных действующим законодательством РФ.

2.4.6. В случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к сетям Исполнителя, урегулировать отношения со ССО (смежной сетевой организацией) по передаче электрической энергии в интересах Заказчика.

2.4.7. Направлять Заказчику в 15 (пятнадцатидневный) срок ответы на поступившие от него жалобы и претензии по вопросам передачи электрической энергии.

2.4.8. В срок до 20 сентября доводить до Заказчика, путем размещения на сайте Исполнителя, информацию о порядке применения, утвержденных на период с 1 (первого) октября текущего года по 1 (первое) октября следующего года в установленном законодательством РФ порядке, ежегодных графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

***2.5. Исполнитель имеет право:***

2.5.1. Ввести ограничение режима потребления электрической энергии Заказчику в случаях и порядке, определенных действующим законодательством РФ, и (или) направить Заказчику предложение о расторжении Договора в связи с существенным нарушением Заказчиком условий настоящего Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

2.5.2. При введении ограничения режима энергопотребления требовать от Заказчика производить необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Заказчика*.*

2.5.3. Уведомлять об ограничении передачи электрической энергии Заказчику посредством телеграфной, телетайпной, факсимильной связи, позволяющей достоверно установить, что уведомление исходит от Стороны по Договору.

2.5.4. Требовать предоставления Заказчиком информации о показаниях средств измерений и удаленного доступа при наличии автоматизированной системы учета.

2.5.5. Устанавливать пломбы и знаки визуального контроля в электроустановках Заказчика при проверке измерительного комплекса коммерческого учета на:

1. клеммниках трансформаторов тока;
2. крышках клеммных колодок электросчетчиков;
3. крышках переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам;
4. токовых цепях расчетных счетчиков в случаях, когда к трансформаторам тока совместно со счетчиками присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;
5. испытательных коробках с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и местах соединения цепей напряжения при отключении расчетных счетчиков для их замены или поверки;
6. решетках и дверцах камер, где установлены трансформаторы тока;
7. решетках или дверцах камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;
8. приспособлениях на рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики.

2.5.6. Привлекать третьих лиц в установленном законодательством РФ порядке для оказания услуг по настоящему Договору.

1. **Цена и порядок расчетов за услуги по передаче электрической энергии.**

3.1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и являются обязательными для Сторон по настоящему Договору.

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

3.3. Исполнитель предоставляет Заказчику:

а) акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (Приложение № 2) - не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным;

б) акт приема-передачи электрической энергии (Приложение № 5) - не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным;

в) акты о неучтенном потреблении электрической энергии (Приложение № 7) - в течение 3-х дней с момента составления;

г) акт выполненных работ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и по возобновлению электроснабжения (Приложение № 9) - не позднее 8 числа месяца, следующего за расчетным (в случае проведения таких работ).

3.4. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 3.3. Договора, рассмотреть их и подписать представленные акты.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных Исполнителем документов Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения документов направить Исполнителю обоснованные претензии. В этом случае «Акты приема-передачи электрической энергии», «Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии» подписываются Заказчиком с разногласиями.

В случае не согласия Исполнителя с замечаниями Заказчика, указанными в «Акте приема-передачи электрической энергии» или «Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии», Исполнитель и Заказчик принимают все возможные усилия для урегулирования разногласий в возможно короткие сроки.

При недостижении согласия спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области.

3.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (одноставочный/двухставочный) вариант тарифа.

Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является письменное уведомление Заказчика, направленное Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Заказчик вправе (в том числе в течение периода регулирования) в предусмотренных «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства № 1178 от 29.12.2011 г., случаях выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

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

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Исполнителю, с Заказчиком (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), энергопринимающие устройства которого опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, в отношении Заказчика, энергопринимающие устройства которого 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 в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

Заказчик, энергопринимающие устройства которого опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивает услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

- расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

- нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

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

3.6.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

,

где:

*  - ставка за содержание электрических сетей -го уровня напряжения - единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт.мес.;
*  - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, кВт;
*  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт.ч.;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения, кВт.ч.;
*  - количество уровней напряжения.

3.6.2.Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:



где:

*  - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Потребителей, руб./кВт.ч.;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения, кВт.ч.;
*  - количество уровней напряжения.

3.7. Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится Заказчиком в соответствии с п. 2.2.17. настоящего Договора.

Учет переданной по настоящему Договору электрической энергии осуществляется в точках поставки электрической энергии с помощью средств измерений электрической энергии (мощности), указанных Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.8. Персонал Исполнителя вправе принимать участие в снятии показаний коммерческого учета в электроустановках Заказчика.

3.9. По окончании каждого расчетного периода уполномоченные представители Заказчика и Исполнителя совместно подписывают «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии», «Акт приема-передачи электрической энергии», «Акт выполненных работ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и по возобновлению электроснабжения» (в случае проведения таких работ).

3.10. Заказчик производит оплату услуг по передаче электрической энергии в текущем месяце путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующие платежные периоды:

* до 10-го числа текущего месяца в размере 20% стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанных по плановому объему текущего месяца;
* до 25-го числа текущего месяца в размере 30% стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанных по плановому объему текущего месяца;
* до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, проводится окончательный расчет.

В случае если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа, сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

3.11. Счет-фактура выставляется Исполнителем на основании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» за фактический объем оказанных в отчетном месяце услуг. Счет-фактура отправляется Заказчику по факсимильной связи. Оригинал счета-фактуры высылается заказным письмом с уведомлением о вручении.

При этом в счете-фактуре, в связи с отсутствием в договорных отношениях понятия «груза» в строках «грузоотправитель» и «грузополучатель» ставятся прочерки.

3.12. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, расчёт объёмов потребленной электрической энергии осуществляется расчетными способами.

3.13. Расчеты по настоящему Договору производятся денежными средствами, выраженными в законном платежном средстве РФ (рубль). Днем оплаты по настоящему Договору считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

**4. Порядок полного или частичного ограничения режима потребления**

**электрической энергии.**

Порядок ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

**5. Ответственность Сторон.**

 5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору виновная сторона возмещает другой Стороне прямые документально подтвержденные убытки. Возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору, не освобождает виновную Сторону от исполнения обязательств. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере прямого ущерба.

5.2. 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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в 5 (пятидневный) срок с момента наступления указанных обстоятельств.

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

Не уведомление или несвоевременное уведомление, лишает Стороны права ссылаться на такие обстоятельства, как на основание освобождения от ответственности по настоящему Договору.

5.3. Исполнитель не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Заказчиком требований по установке и поддержанию в состоянии готовности к использованию автономных резервных источников питания (п. 2.2.3. настоящего Договора), и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

5.4. В случае отсутствия у Заказчика акта 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, Заказчик несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии».

**6. Прочие условия.**

6.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года и действует по\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчику является начало исполнения Заказчиком договора купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

В случае если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок, не менее чем за 30 дней до окончания срока действия Договора, уведомление о расторжении Договора, внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

6.2. Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.3. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Ростовской области.

6.4. Все приложения к Договору составляют его неотъемлемую часть.

6.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

6.6. В случае изменения правового статуса, адреса или других реквизитов одной из Сторон, она обязана уведомить об этом другую сторону в течение 5 (пяти) дней.

6.7. Стороны обязуются в течение 15 дней с момента подписания настоящего Договора подписать Приложение № 10 «Калькуляция стоимости затрат по ограничению/возобновлению энергоснабжения Заказчика».

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

**7. Приложения к Договору.**

 Приложение № 1. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

 Приложение № 2. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

 Приложение № 3. Перечень точек поставки электрической энергии (с указанием места установки прибора учета, номера, ТТ, ТН).

 Приложение № 4. Копии Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

 Приложение № 5. Форма «Акта приема-передачи электрической энергии».

Приложение № 6. Форма «Почасовой график потребления электрической энергии (мощности)» (в случае применения Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии)».

 Приложение № 7. Форма «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии».

 Приложение № 8. Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения в режимный день (дата режимного дня).

Приложение № 9. Форма «Акта выполненных работ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и по возобновлению электроснабжения».

 Приложение № 10. Калькуляции стоимости затрат по ограничению/возобновлению энергоснабжения Заказчика.

**8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон.**

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