**ДОГОВОР №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Уфа «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (потребитель электрической энергии),** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с одной стороны, и

**Акционерное общество «Октябрьские электрические сети» (сетевая организация),** именуемое в дальнейшем «**Исполнитель»*,*** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

**Энергосбытовая организация (далее – ЭСО)** – организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

**Территориальная сетевая организация** **(далее – ТСО**) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям и заключившая с Исполнителем Договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

**Производитель электрической энергии (мощности)**  - собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), который входит в Единую энергетическую систему России, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи, либо иное юридическое лицо, обладающее правом продажи электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах по производству электрической энергии (мощности), а также собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

**Потребители** – лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя, а также ТСО.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Исполнителя (ТСО) через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя (ТСО).

**Иные владельцы объектов электросетевого хозяйства (далее – ИВС)** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленном порядке технологически присоединенным к электрической сети Исполнителя, ТСО и не имеющие установленного им тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

**Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее – Гарантирующий поставщик)** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

**Смежные субъекты электроэнергетики** - потребители, производители электрической энергии (мощности), ТСО, ИВС, имеющие общую границу балансовой принадлежности.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

При этом при опосредованном присоединении точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Точкой поставки в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) и внутридомовых сетей.

Точки поставки электрической энергии Заказчика определены Сторонами в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. к настоящему Договору.

**Точка присоединения к электрической сети** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью (энергетической установкой) смежного субъекта электроэнергетики.

**Коммерческий учет электрической энергии (мощности)** – процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

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

**Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

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

**Единый (котловой) тариф -** единый тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан, для всех потребителей услуг, независимо от того, к сетям какой сетевой организации технологически присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки) указанных потребителей. Ставки единого (котлового) тарифа устанавливаются с дифференциацией, осуществленной исходя из критериев, предусмотренных действующим законодательством.

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах. Заявленная мощность не должна превышать максимальную мощность по каждой точке поставки.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

**Резервируемая мощность** – мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заказчика и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии.

1.2. По письменному запросу Исполнителя Заказчик обязан предоставить Исполнителю в течение 30 дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя информацию:

- о заявленных объемах потребления электроэнергии и мощности по каждой точке поставки на соответствующий год по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному на розничном рынке с ГП и (или) ЭСО, или о планируемом объеме покупки электроэнергии и мощности по каждой точке поставки на соответствующий год по договорам, обеспечивающим покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- об установленных в договоре купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), заключенных на розничном рынке с ГП и (или) ЭСО, величины максимальной мощности, тарификационной группе и ценовой категории в отношении Заказчика.

Информация в соответствии с настоящим пунктом предоставляется с приложением копий подтверждающих документов (в том числе приложений к договорам о количестве приобретаемой Заказчиком электроэнергии и мощности и режиме ее потребления).

1.3. При заключении настоящего Договора Заказчиком предоставляется информация из документов, подтверждающих факт надлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрической сети. Соответствующая информация указывается в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. к настоящему Договору и Заказчик, подписывая указанные Приложения, подтверждает достоверность и полноту информации, приведенной в указанных Приложениях. В случае если Исполнителю или ТСО помимо информации, указанной в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. потребуется дополнительная информация (в том числе копии правоустанавливающих, технических и иных документов), то Заказчик обязан предоставить Исполнителю (ТСО) соответствующую информацию в течение 30 календарных дней с момента получения соответствующего запроса.

1.4. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору является начало исполнения Заказчиком договора (договоров), обеспечивающего покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке электрической энергии и мощности, заключенного им в целях обеспечения поставки электрической энергии и мощности в электрическую сеть Исполнителя (ТСО, ИВС) для передачи ее Заказчику.

1.5. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании, а также в соответствии с взаимными договорными обязательствами между Исполнителем и ТСО обязуется обеспечить передачу энергии (мощности) по электрическим сетям соответствующих ТСО.

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), поступившей в сеть Исполнителя, до точек поставки Заказчика в пределах величин максимальной мощности по сетям Исполнителя (обеспечению передачи по сетям ТСО) по каждой точке поставки посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности до точек поставки, через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю (ТСО) на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя по единому (котловому) тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2. Стороны определили, что передача электрической энергии (мощности) Заказчику производится в пределах величины максимальной мощности. Величины максимальной мощности в отношении каждой точки поставки приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная мощность подлежит согласованию Сторонами дополнительно после прохождения Заказчиком процедур по технологическому присоединению.

2.3. Стороны определили в том числе следующие условия в отношении каждой точки поставки (присоединения) электроэнергии и мощности Заказчика:

а) «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», который фиксирует точки поставки (присоединения) энергопринимающих устройств Заказчика к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Заказчиком и смежным субъектом электроэнергетики за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (Приложение № 1 к настоящему Договору);

б) величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (присоединения) к электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (Приложение № 1 к настоящему Договору);

в) величина заявленной мощности, по каждой точке поставки (присоединения) в разрезе тарифных уровней напряжения (Приложения № 3, № 3.1. к настоящему Договору);

г) перечень приборов учета электрической энергии, в том числе контрольных, или расчетные способы учета электрической энергии, применяемые в случае отсутствия или неисправности приборов учета (Приложение № 1 к настоящему Договору);

д) обязанность Заказчика по оборудованию точек поставки (присоединения) приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.

**3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться условиями настоящего Договора, действующим законодательством Российской Федерации, нормативно-техническими актами, обычаями делового оборота. Если Заказчик приобретает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электрической энергии (мощности) Исполнитель вправе требовать от Заказчика исполнения условий Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая приложения к нему (регламенты оптового рынка), положений и иных нормативных документов, утверждаемых НП «Совет рынка».

3.1.2. Ежеквартально в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». Срок возврата «Акта сверки расчетов» - в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения.

3.1.3. Соблюдать требования, установленные Системным оператором и его региональными подразделениями, а также иными уполномоченными органами и лицами, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Соблюдать сроки представления информации, предусмотренной настоящим Договором, нести ответственность за достоверность представляемой информации.

3.1.5. Обеспечивать соблюдение требований к технологическим показателям параметров надежности и качества электрической энергии согласно технических регламентов и иных обязательных требований.

**3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Обеспечить поставку электрической энергии и мощности в сети Исполнителя (ТСО) для передачи Заказчику.

3.2.2. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к силовому оборудованию, средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств связи и телемеханики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать нормативам Госгортехнадзора, Госстандарта, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных (контрольных) органов власти и управления.

3.2.3. Считать оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя вышестоящим оперативным персоналом.

3.2.4. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся во владении Заказчика электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности).

3.2.5. Незамедлительно уведомлять Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.2.6. Обеспечить оперативное управление электроустановками, находящимися во владении Заказчика в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.7. Обеспечить в соответствии с заданием Системного оператора подключение на своих электроустановках нагрузок под действие АЧР и их дальнейшую эксплуатацию за свой счет не позднее 6 месяцев с момента получения письменного уведомления в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.8. По требованию Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, включать представителей указанных предприятий в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также пожарами, вызванными неисправностью электроустановок.

3.2.9. Незамедлительно сообщать Исполнителю и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.10. Незамедлительно сообщать Исполнителю или ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю или ТСО (ИВС), находящегося в помещении или на территории Заказчика.

3.2.11. Информировать Исполнителя или ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Заказчика в срок не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем или указанным ТСО (ИВС) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих исполнителю или ТСО (ИВС) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

3.2.12. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя, ТСО (ИВС), к которым присоединены электроустановки Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также обеспечить незамедлительное и согласованное предотвращение и ликвидацию технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения), а так же в соответствии с действующими нормативно – правовыми актами.

3.2.13. Выполнять команды Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя или ТСО (ИВС, Производителя) в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

3.2.14. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Исполнителя и ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, к приборам учета электроэнергии (мощности) (в том числе включенных в состав АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета), установленным в электроустановках Заказчика, в целях осуществления Исполнителем и ТСО (ИВС), к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Заказчика, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности по каждой точке поставки, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также обеспечить доступ к приборам учета и электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности и в целях совершения иных действий, не запрещенных действующим законодательством. Если учет электрической энергии (мощности) осуществляется Заказчиком с использованием АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета – предоставить Исполнителю удаленный доступ к приборам учета (системе учета).

3.2.15. Урегулировать с Исполнителем, ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами.

3.2.16. Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии и мощности, установленные в электроустановках Заказчика.

3.2.17. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии/мощности, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.2.18. Направлять ГП и (или) ЭСО, с которыми Заказчиком заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или иным лицам в соответствии с Правилами оптового рынка и заключенными Заказчиком договорами, обеспечивающими покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке, согласованную с Исполнителем (ТСО, ИВС) заявку о величинах потребляемой электроэнергии и мощности на следующий год по каждой точке поставки (присоединения), не выше максимальной мощности в установленные сроки.

3.2.19. Соблюдать установленные и согласованные Исполнителем (ТСО, ИВС), к сетям которой присоединены энергоустановки Заказчика величины максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.2.20. Нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации перед Исполнителем, ТСО, ИВС за допущенные отклонения от величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

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

3.2.22. Компенсировать затраты Исполнителя (ТСО) на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии/мощности Заказчика.

3.2.23. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg ϕ), потребляемой в часы максимальных суточных нагрузок электрической сети по каждому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика к электрической сети (кроме случаев присоединения энергопринимающего устройства (группы энергопринимающих устройств) Заказчика в нескольких точках в пределах одного распределительного устройства подстанции, где эти значения рассчитываются по совокупности точек присоединения на одном уровне напряжения).

Максимальные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети (tg ϕ):

|  |  |
| --- | --- |
| Уровень напряжения  в точке присоединения Заказчика  к электрической сети | tg ϕ |
| 110 кВ (154 кВ) | 0,5 |
| 35 кВ (60 кВ) | 0,4 |
| 1 – 20 кВ | 0,4 |
| ниже 1 кВ | 0,35 |

В случае отклонения свыше указанного максимального значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, зафиксированного актом, Потребитель Заказчика обязан в соответствии с действующим законодательством обеспечить соблюдение установленных характеристик и (или) оплачивать услуги по передаче электроэнергии с учетом повышающих коэффициентов, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.2.24. Согласовывать объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанные Исполнителем (ТСО, ИВС).

3.2.25. Предоставлять Исполнителю (ТСО) следующую информацию:

а) до 20 апреля текущего года заявленные (плановые) величины электрической энергии (мощности) на следующий календарный год в разрезе уровней напряжения, по которым осуществляется дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 3 к настоящему Договору и с разбивкой по каждой точке присоединения (поставки) по форме Приложения № 3.1. к настоящему Договору в целях использования предоставленной информации при формировании данных, подаваемых в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для формирования тарифов на следующий календарный год.

б) не позднее 15 ноября текущего года уточненные заявленные величины электрической энергии (мощности) на следующий календарный год в разрезе уровней напряжения, по которым осуществляется дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 3 к настоящему Договору и с разбивкой по каждой точке присоединения (поставки) по форме Приложения № 3.1. к настоящему Договору.

При этом Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии принимаются:

- максимальная величина из заявленной мощности Заказчика, принятой органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при формировании единых (котловых) тарифов на соответствующий период регулирования, заявленной мощности Заказчика, предоставленной Заказчиком в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и заявленной мощности Заказчика, предоставленной Заказчиком в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта;

- объем электрической энергии, фактически переданной Заказчику в предыдущем году по отношению к году выполнения обязательств по настоящему Договору.

в) не позднее 15 дней с момента получения запроса Исполнителя информацию, обосновывающую заявленные (плановые) величины, предоставляемые в соответствии с настоящим пунктом.

Вся информация предоставляется на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Заказчика, а также в электронном виде в формате Microsoft Excel.

3.2.26. Обеспечить передачу показаний приборов учета Исполнителю или соответствующей ТСО (ИВС) в срок не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным. Если учет электрической энергии (мощности) осуществляется Заказчиком с использованием АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета, ежесуточно, до 09:00 ч. (по московскому времени) суток, следующих за отчетными, обеспечить сбор и передачу данных АИИС КУЭ об электропотреблении Заказчика в форматах макетов 80020 Исполнителю на электронный адрес: [dtee-aiskue@bashkirenergo.ru](mailto:dtee-aiskue@bashkirenergo.ru).

3.2.27. Соблюдать требования действующих нормативно-правовых актов и условия настоящего Договора относительно порядка и условий введения режима ограничения и восстановления энергоснабжения Заказчика.

3.2.28. Представлять Исполнителю не позднее 14 числа месяца, следующего за расчетным, а также по запросу Исполнителя предусмотренные законодательством, правилами оптового и розничных рынков, а также договорами с поставщиками, субъектами оптового рынка и т.п. документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Заказчику.

3.2.29. Уведомить Исполнителя о расторжении (прекращении действия по иным основаниям) договора (договоров), обеспечивающих покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору (договорам) не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязанности, установленной настоящим пунктом:

Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 (три) рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 (трех) рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

Заказчик обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии.

3.2.30. По запросу Исполнителя предоставить в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенные Заказчиком копии «Актов согласования аварийной и технологической брони».

3.2.31. По требованию Исполнителя и (или) ТСО включать их представителей в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Заказчика.

3.2.32. Один раз в год предоставлять Исполнителю «Перечень лиц, имеющих право вести оперативные переговоры» или изменения в указанный перечень в согласованный сторонами срок.

3.2.33. По запросу Исполнителя, предоставлять первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии/мощности). Срок предоставления указанной документации не должен превышать 3 рабочих дней с момента получения Заказчиком соответствующего запроса, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

Указанная документация предоставляется Исполнителю в виде заверенных Заказчиком копий, а при возникновении спора, разрешение которого возможно при предоставлении оригиналов первичной документации – в виде оригиналов соответствующей документации.

Исполнение обязанности, предусмотренной настоящим пунктом, не освобождает Заказчика от исполнения обязанностей по предоставлению первичной документации (в том числе ежемесячному), установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.2.34. Согласовывать с Исполнителем величину максимальной мощности, если указанная величина максимальной мощности не подтверждена документами о технологическом присоединении.

3.2.35. Предоставлять Исполнителю ежемесячно информацию о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии и о величине фактической мощности в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же энергопринимающих устройств, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, и хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

3.2.36. На основании предоставляемых Исполнителем калькуляций компенсировать затраты Исполнителя (ТСО), понесенные им на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии/мощности Заказчику. Компенсация выплачивается в течение 10 календарных дней с момента получения калькуляции от Исполнителя.

3.2.37. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

**3.3. Заказчик имеет право:**

3.3.1. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Требовать проверки и замены находящихся на балансе Исполнителя приборов коммерческого учета при обнаружении их неисправности.

3.3.3. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

**3.4. Исполнитель обязуется:**

3.4.1. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую в свою сеть, и обеспечивать передачу электрической энергии и мощности ТСО (ИВС), принятой ими в свою сеть, до точек поставки (присоединения) Заказчика в пределах максимальной мощности и пропускной способности электрической сети Исполнителя (ТСО, ИВС), технологически участвующих в доставке электрической энергии и мощности до точек поставки, с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, и в соответствии с согласованными между Заказчиком и Исполнителем (ТСО, ИВС) параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

Предельные величины потребляемой мощности, в пределах которой Исполнитель или ТСО (ИВС) обеспечивают передачу электроэнергии Заказчику равны величинам максимальной мощности по каждой точке поставки. Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная, подлежит согласованию сторонами дополнительно после прохождения Заказчиком процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя (ТСО, ИВС) энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе процедур по технологическому присоединению.

3.4.2. Обеспечить в порядке, установленном настоящим Договором и действующим законодательством, приостановление и возобновление передачи электрической энергии и мощности.

3.4.3. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления по вопросам передачи электрической энергии и мощности, если иной срок не установлен действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.4. Информировать самостоятельно или через ТСО (ИВС) Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии и мощности, в сроки и в порядке, установленные действующим законодательством.

3.4.5. Разрабатывать в установленном нормами действующих нормативно-правовых актов порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и временного отключения потребления в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

Направлять в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 1 октября следующего года указанных графиков.

3.4.6. Осуществлять согласование места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологических характеристик прибора учета, осмотр состояния и схемы подключения до демонтажа прибора учета, допуск в эксплуатацию прибора учета в соответствии с действующим законодательством.

3.4.7. Осуществлять контрольные проверки приборов учета, либо снятия показаний приборов учета в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

3.4.8. Обеспечить заключение и исполнение договоров на передачу электрической энергии и мощности с соответствующими последовательно присоединенными ТСО, технологически участвующими в передаче электрической энергии Заказчику.

3.4.9. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором, объем оказанных Заказчику услуг по передаче электрической энергии.

3.4.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

**3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Требовать от Заказчика обеспечения беспрепятственного доступа представителей Исполнителя и ТСО к электроустановкам Заказчика и приборам учета, установленным в электроустановках Заказчика.

3.5.2. Приостановить полностью или частично оказание услуг Заказчику по передаче электроэнергии и мощности до точек поставки Заказчика (с учетом аварийной и технологической брони) в случае возникновения у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии (мощности), соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа.

3.5.3. Направлять Заказчику запросы и требовать предоставления первичной документации по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии и мощности).

Указанная документация предоставляется Исполнителю в виде заверенных Заказчиком копий, а при возникновении спора, разрешение которого возможно при предоставлении оригиналов первичной документации – в виде оригиналов соответствующей документации. Исполнитель вправе осуществлять проверку достоверности указанных данных, представленных Заказчиком.

Осуществление Исполнителем права, предусмотренного настоящим пунктом, не освобождает Заказчика от исполнения обязанностей по предоставлению первичной документации (в том числе ежемесячному), установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.5.4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.5. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения Заказчиком величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.5.6. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Заказчиком величин максимальной мощности по каждой точке поставки. О таких выявленных фактах составляется акт.

3.5.7. Требовать от Заказчика согласования сроков проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или ТСО (ИВС), к сетям которого непосредственно присоединен Заказчик, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

3.5.8. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по установке приборов учета, снятию показаний приборов учета электрической энергии и мощности и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и мощности и пр. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.5.9. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Заказчика об этом за 10 рабочих дней до заявляемой Исполнителем даты отказа от Договора.

3.5.10. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

**4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Приборы учета (расчетные комплексы, системы учета), на основании показаний которых рассчитывается объем оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности), согласованы Сторонами в Приложениях № 1, 2, 2.1. к настоящему Договору.

4.2. Снятие показаний приборов учета электрической энергии, формирование данных об объеме переданной Заказчику электрической энергии и мощности, определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и мощности осуществляются Сторонами в соответствии с действующим законодательством. Отдельные условия осуществления Сторонами указанных процессов могут быть урегулированы настоящим Договором (в том числе приложениями к нему).

4.2.1. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных, осуществляется по состоянию **на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца**, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

4.2.2. Заказчик, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, предоставляют Исполнителю удаленный доступ для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета.

4.2.3. Снятие показаний приборов учета оформляется «Актом снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» по форме Приложения № 4 к настоящему Договору.

Если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя) снятие показаний приборов учета оформляется «Актом учета перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 5 к настоящему Договору на основании следующих документов:

а) «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии», оформленных - *в сечениях Исполнитель (ТСО, ИВС) –Заказчик* по форме Приложения № 4 к настоящему Договору;

б) «Актов снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» - *в сечениях Заказчик – смежный субъект электроэнергетики* по форме Приложения № 6 к настоящему Договору.

В случае снятия Исполнителем показаний приборов учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя и (или) иных лиц, подпись Заказчика и иных лиц в «Акте снятия показаний расчетного прибора учета» не требуется.

4.3. Стороны определяют объемы неучтенного потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Договора (в том числе приложений к нему).

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

5.1. Ограничение (возобновление) режима потребления электрической энергии Потребителей осуществляется Сторонами в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему).

5.2. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО, ИВС) невозможно без ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС), Исполнитель (ТСО, ИВС) уведомляет Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии. Порядок и способ уведомления определяется Исполнителем (ТСО, ИВС).

**6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ**

6.1. Расчетным периодом для определения объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, является один календарный месяц.

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

6.2. Объемы отпуска электрической энергии и мощности Заказчику из сети Исполнителя (ТСО, ИВС) определяются с детализацией: по уровням напряжения: ВН (110кВ и выше); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам, а также в отношении энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергоустановки Производителей электрической энергии (далее по тексту – энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к ГН).

Тарифный уровень напряжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительской) рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, с учетом особенностей по ГН.

6.2.1. Количество электрической энергии, переданной Заказчику, определяется по следующей формуле:



где:

 - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя по точкам поставки;

 - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к электрическим сетям ТСО,ИВСпо точкам поставки.

6.2.1.1. Фактический объем электрической энергии (полезного отпуска) для энергопринимающих устройств Заказчика, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, определяется как:

****

где:

 - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электрической энергии на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «население».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

 - суммарный объем электрической энергии, переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «прочие потребители».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

 - суммарный объем электрической энергии, зафиксированный в сетях Исполнителя и оформленный в Актах о неучтенном потреблении.

6.2.1.2. Фактический объем электрической энергии (полезного отпуска) для энергопринимающих устройств Заказчика, непосредственно присоединенных к сетям ТСО, ИВС, определяется как:

****

где:

 - суммарный объем электрической энергии, переданной на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям ТСО, ИВС, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «население».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

 - суммарный объем электрической энергии, переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям ТСО, ИВС, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «прочие потребители».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

 - суммарный объем электрической энергии, зафиксированный в сетях ТСО, ИВС и оформленный в Актах о неучтенном потреблении.

6.2.2. Количество мощности, переданной на энергопринимающие устройства Заказчика по точкам поставки объектов, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу и на энергопринимающие устройства Заказчика, присоединённые к ГН, определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему). Величина мощности определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности в отношении каждого территориально обособленного объекта Заказчика.

6.3. Заказчик ежемесячно передает Исполнителю следующую информацию и документы:

а) до окончания 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом:

- «Акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) в электронном виде в форме сканированных копий и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики;

- «Акты учета перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и «Акты снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору), если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя). Акты предоставляются в электронном виде в форме сканированных копий и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики;

- «Акты учета (оборота) электрической энергии (мощности)» (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), содержащие данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по каждой точке поставки (точке присоединения), в электронном виде в форме сканированных копий первой и последней страницы и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики. Указанные акты предоставляются Заказчиком в отношении точек поставки объектов, расчеты за услуги по передаче электрической энергии в отношении которых осуществляются по двухставочному тарифу, а также в отношении всех прочих точек поставки Заказчика, оборудованных приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

б) до окончания 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом:

- «Акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) на бумажном носителе;

- «Акты учета перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и «Акты снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору), если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя). Акты предоставляются на бумажном носителе;

- «Акты учета (оборота) электрической энергии (мощности)» (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), содержащие данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по каждой точке поставки (точке присоединения), на бумажном носителе. Указанные акты предоставляются Заказчиком в отношении точек поставки объектов, расчеты за услуги по передаче электрической энергии в отношении которых осуществляются по двухставочному тарифу, а также в отношении всех прочих точек поставки Заказчика, оборудованных приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

Все документы, предоставляемые на бумажном носителе в соответствии с настоящим пунктом должны быть прошиты, пронумерованы, подписаны уполномоченным лицом и скреплены оттиском печати Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики.

6.4. Исполнитель до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передает Заказчику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в 2-х экземплярах с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Исполнителя.

Одновременно с передачей Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнитель передает Заказчику счет-фактуру.

6.5. Заказчик до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, обязан возвратить Исполнителю один экземпляр Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Заказчика.

В случае невозвращения Заказчиком подписанного экземпляра Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии в установленный срок, объем оказанных услуг считается согласованными Заказчиком в редакции, указанной в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

В случае подписания Заказчиком Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии с протоколом разногласий Заказчик обязан предоставить обоснование по каждой несогласованной части объема оказанных услуг с указанием точки поставки (точки присоединения) и объема электрической энергии и (или) мощности, в отношении которого возникли разногласия, а также предоставить заверенные копии документов, обосновывающих разногласия.

Если Заказчиком не приведено обоснование и (или) не представлены подтверждающие документы, разногласие считается необоснованным и принятым в редакции, указанной в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.6. Указанные в пунктах 6.3., 6.4. настоящего Договора документы, а также составляемые на их основе протоколы разногласий, протоколы согласования разногласий должны быть сформированы с дифференциацией по уровням напряжения. Виды уровней напряжения и особенности их определения указаны в пункте 6.2. настоящего Договора.

6.7. В случае просрочки Заказчиком исполнения обязанности по предоставлению Исполнителю документов, указанных в пункте 6.3. настоящего Договора, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречных обязанностей по предоставлению документов, указанных в пункте 6.4. настоящего Договора.

В этом случае срок исполнения обязанностей Заказчика по согласованию Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии переносится соразмерно времени приостановления Исполнителем исполнения своих обязанностей по предоставлению документов, указанных в пункте 6.4. настоящего Договора.

Заказчик обязан возместить все убытки Исполнителя, вызванные просрочкой исполнения Заказчиком обязанности по предоставлению документов, указанных в пункте 6.3. настоящего Договора.

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

6.8. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных Исполнителем в расчетном периоде, определяется исходя из единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов.

Изменение органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются с учетом изменений с момента вступления в силу нормативных правовых актов органа исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов, которыми внесены такие изменения.

Если нормативные правовые акты органа исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов, которыми изменяются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, вступают в силу не с первого числа календарного месяца, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.9. Заказчик самостоятельно выбирает для проведения расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) вариант тарифа (одноставочный или двухставочный), уведомив об этом Исполнителя в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

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, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, действовавшему в предшествующий расчетный период регулирования.

Заказчик вправе 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.

6.10. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности в каждый месяц (S), подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю, определяется по следующей формуле:

 (1),

6.10.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) на содержание объектов электросетевого хозяйства Стороны используют величину мощности, определенную в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором в точках поставки Заказчика от электрических сетей Исполнителя (ТСО, ИВС), в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу. Величина мощности определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности в отношении каждого территориально обособленного объекта Заказчика.

**** (2),

где  - величина мощности, определенная в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором в точках поставки Заказчика от электрических сетей Исполнителя (ТСО, ИВС), в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу, на соответствующем уровне напряжения, МВт.

- ставка на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт в месяц.

6.10.2. В целях определения стоимости объема электрической энергии переданной Заказчику по сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) Стороны используют объем электрической энергии, определенный в точках поставки Заказчика в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу.

(3),

где - объём электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя (ТСО, ИВС) в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу, МВт\*ч;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт\*ч.

6.10.3. В целях определения стоимости объема электрической энергии, переданной Заказчику по сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) Стороны используют объем электрической энергии, определенный в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по одноставочному тарифу.

 (4)

 - объём электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя (ТСО, ИВС) в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по одноставочному тарифу на соответствующем уровне напряжения, МВт\*ч;

- одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя для соответствующей тарифной группы на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт\*ч.

6.10.4. Для энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к ГН:

6.10.4.1. В случае если все энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, и Заказчик получает от данного Производителя весь объем потребляемой электрической энергии и мощности, стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется:

- при применении **двухставочного тарифа** на услуги по передаче электрической энергии - стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей, определенной произведением величины мощности Заказчика, подлежащей оплате в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором, на соответствующем уровне напряжения на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей (формула 2, пункт 6.10.1. настоящего Договора);

- при применении **одноставочного тарифа** на услуги по передаче электрической энергии и (или) в случае если энергопринимающие устройства Заказчика, присоединенные к ГН, не оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток - стоимостью услуг по передаче электрической энергии рассчитанной по одноставочному тарифу (формула 4, пункт 6.10.3. настоящего Договора), уменьшенной на стоимость услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по ставке на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного тарифа (формула 3, пункт 6.10.2. настоящего Договора).

6.10.4.2. Также, при превышении суммарного объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заказчика, опосредованно присоединенными к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через электроустановки Производителя электроэнергии, над объемом продажи электрической энергии, осуществленной Производителем в расчетном периоде, объем переданной электрической энергии по сетям Исполнителя для Заказчика определяется пропорционально его объему потребления в отчетном периоде по опосредованному присоединению через энергоустановки Производителя к суммарному объему поступления электрической энергии из сети Исполнителя в электроустановки Производителя электрической энергии. В этом случае стоимость услуги по передаче указанного объема электрической энергии определяется:

- cтоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на потери, определенной произведением объема электрической энергии отпущенного из сетей Исполнителя на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии Исполнителя для соответствующей тарификационной группы Заказчика, по наивысшему уровню напряжения, на котором Производитель выдает электрическую энергию (мощность) в электрическую сеть сетевой организации.

6.10.5. В случае, если часть энергопринимающих устройств Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС), стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется в соответствии с пунктом. 6.10.4. настоящего Договора в отношении точек поставки по опосредованному присоединению через энергоустановки Производителя электрической энергии и пунктами 6.10.1. – 6.10.3. настоящего Договора в отношении точек поставки по непосредственному присоединению к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС).

6.11. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком в следующем порядке:

- промежуточный (авансовый) платеж в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем (ТСО) за предшествующий расчетный период, осуществляется Заказчиком до 18 числа текущего месяца (включительно);

- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом произведенных Заказчиком промежуточных (авансовых) платежей.

Окончательный расчет производится исходя из объема услуг, указанного в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии и в счете-фактуре.

В случае если Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный период и отсутствует задолженность по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

6.12. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Проведение расчетов по настоящему Договору путем зачета встречных однородных требований не допускается.

Соглашением Сторон может быть предусмотрен иной порядок расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору, предусмотренный действующим законодательством.

6.13. В стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, включается налог на добавленную стоимость (НДС), рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.14. В целях соблюдения Заказчиком порядка оплаты услуги по передаче электрической энергии и мощности, в случае отсутствия назначения платежа в платежных документах Заказчика, первоначально оплачивается задолженность за прошлые расчетные периоды, а затем стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности текущего расчетного периода.

6.15. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с ближайшим очередным промежуточным (авансовым) или окончательным платежом за оказанные услуги.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

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

б) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Заказчика.

Зона ответственности Исполнителя:

а) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя;

б) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии (мощности) сверх сроков, установленных законодательством.

7.2. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя, в течение 10 календарных дней с момента получения соответствующих претензий.

При получении Заказчиком предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения Исполнителем или ТСО заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Заказчика и по возобновлению его электроснабжения, Заказчик обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Исполнителю копии соответствующих документов.

7.3. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчику в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством, в пределах реального ущерба.

В случае если действия (бездействие) Исполнителя влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Заказчиком обязательств по настоящему договору, то Заказчик без приостановления оплаты услуг по договору направляет Исполнителю претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.4. Стороны пришли к соглашению о том, что Заказчик самостоятельно осуществляет комплекс всех предусмотренных нормативно-правовыми актами действий, требуемых для полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчика и по возобновлению его электроснабжения. Исполнитель освобождается от обязанности проверки обоснованности заявки Заказчика и выполнения последним всех предусмотренных требований.

Заказчик несет ответственность за все последствия выполнения направленных им в адрес Исполнителя заявок на введение ограничения режима потребления электроэнергии Заказчика (в том числе при направлении заявок Заказчиком необоснованно или с нарушением установленного порядка введения ограничения, а также при получении Исполнителем или Заказчиком предписаний, предостережений, решений или иных документов, исходящих от органов власти и управления).

7.5. Соглашением Сторон определено, что в случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (если больший размер не предусмотрен Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»), действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической уплаты.

7.6. По настоящему договору, а также по всем приложениям и дополнительным соглашениям к нему, ни одной из Сторон не начисляются и не уплачиваются проценты за пользование денежными средствами, предусмотренные ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

**8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года и действует по 31 декабря 20\_\_\_ года.

Настоящий Договор считается продленным на один календарный год на тех же условиях, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

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

8.2. Приложения № 3, 3.1. к настоящему Договору согласуются Сторонами только на один год, при продлении действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению.

8.3. Обязательным условием начала исполнения настоящего Договора является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией. Право распоряжения электрической энергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке в отношении точек поставки Заказчика.

**9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего 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 настоящим Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия такого решения обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан в соответствии с действующим законодательством.

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

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

**10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

10.1. Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электрической энергии и величин максимальной мощности Заказчика».

10.2. Приложение № 2 – «Перечень точек поставки электрической энергии в смежную сетевую организацию (из сети Заказчика)»

10.3. Приложение № 2.1. – «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)».

10.4. Приложение № 3 – «Заявленные величины передачи электрической энергии (мощности) Заказчика».

10.5. Приложение № 3.1. – «Заявленные (договорные) величины передачи электрической энергии (мощности) по каждой точке присоединения Заказчика».

10.6. Приложение № 4 - «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии».

10.7. Приложение № 5 – «Акт учета перетоков электрической энергии».

10.8. Приложение № 6 – «Акт снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии».

10.9. Приложение № 7 – «Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности)».

**11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

Заказчик: Юридический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банк: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел./ Факс: +7 (\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Исполнитель: Юридический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банк: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел./ Факс: +7 (\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчик: Исполнитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

МП МП