**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**оказания услуг по передаче электрической энергии**

г. Самара «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоШанс» (ООО «ЭШ»),** именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице Директора Скородумовой Татьяны Львовны, действующего на основании Устава, с одной стороны и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

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

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

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

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

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

**Режим передачи электроэнергии** – установленные договором величины объёма передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке поставки с разбивкой по месяцам.

**Электрооборудование** – объекты электросетевого хозяйства Сторон (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему договору.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

**Средства учета** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (приборы учёта электроэнергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, технические устройства автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), их линии связи и схемы их включения и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим договором порядке используются для взаимных расчетов между Сторонами.

**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 (МВт).

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

**Присоединенная мощность** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

**Объекты межсетевой координации** – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых Стороны осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации Системного оператора.

**Системный оператор** – филиал ОАО Системный оператор – Центрального диспетчерского управления Единой Энергетической Системы – Самарское Региональное Диспетчерское Управление (далее по тексту «СО - ЦДУ ЕЭС» - Самарское РДУ).

**Сальдированный переток электрической энергии** – это модуль разности перетоков электрической энергии в расчетном периоде по всем точкам поставки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору и указанный в абсолютном выражении.

Иные термины, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им законодательством РФ.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора, Сторона 1 договора обязуется предоставлять Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Сторона 2 обязуется оплачивать эти услуги и осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Исходя из пп. «г» п. 41 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861) сторонами настоящего договора осуществляется взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии, при этом потребителями услуг являются обе стороны.

**3**. **СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА**

* 1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.
  2. Величина заявленной мощности, в пределах которой Сторона 1 приняла на себя обязательство обеспечить передачу электрической энергии с распределением по точкам поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.
  3. Величина присоединённой мощности с распределением по точкам поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.
  4. Плановое количество передаваемой электрической энергии и величина заявленной мощности в сальдированном выражении (договорные величины) применяемые для определения размера авансовых платежей в расчетном периоде стоимости услуг Стороны 1 по передаче электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласованы Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.
  5. Ответственность за состояние и обслуживание электрооборудования определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору).
  6. Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 6 настоящего Договора.
  7. Перечень точек поставки в границах балансовой принадлежности Сторон и пропускная способность электрооборудования указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору, технические характеристики электрооборудования в точках поставки определены в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности.
  8. Перечень объектов межсетевой координации определён в Приложении № 8 к настоящему Договору.
  9. Перечень средств учёта электроэнергии по каждой точке поставки определён в Приложении № 3 к настоящему Договору. Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к средствам (приборам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.
  10. В связи с отсутствием электрических сетей, являющихся объектами диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности не требуются.
  11. Стороны для соблюдения требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии поставляемой потребителям, обязаны:

- соблюдать режимы потребления электрической энергии, включающие в себя поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности, планирование и ведение режимов работы электрических сетей, обеспечивающих электроснабжение потребителей;

- планировать подготовку и проведение ремонтных работ;

- производить необходимые переключения, переговоры в целях предотвращения и ликвидации технологических нарушений;

- производить отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций;

- поддерживать соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

* 1. Стороны обязаны осуществлять взаимодействие по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которые имеют техническую возможность осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также нести ответственность за нарушение указанного ниже порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, введенных в действие Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.
  2. В соответствии с порядком предусмотренным пунктами 144-157 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» Стороны Договора в случае необходимости (установка, замена) оборудуют объекты электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности для осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании.
  3. Стороны должны обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах присоединенной мощности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013.

Стороны должны поддерживать параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора, поддерживая нормальный режим работы электроустановок, в случае отклонений принимать меры, по восстановлению нормального режима, производя планирование, подготовку и проведение ремонтных работ, производство необходимых переключений, переговоров, предотвращение и ликвидацию технологических нарушений, отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций.

**4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**

4.1. Стороны обязуются:

4.1.1. Стороны договора по взаимному согласию обязуются предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

4.1.2. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами (решения уполномоченных государственных органов в области тарифного регулирования; предписания органов, осуществляющих технический контроль; акты прокурорского реагирования; постановления органов местного самоуправления и др.) обязательными для исполнения Сторонами.

4.1.3. Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

4.1.4. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через пять рабочих дней.

4.1.5. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание утверждено Минтопэнерго РФ 06.10.1999 г., с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 г.) к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

Расчет уставок релейной защиты оборудования, производится персоналом Стороны, на балансе которой находится отходящая линия электропередачи, и согласовывается с персоналом Стороны, от электроустановок которой питается отходящая линия электропередачи.

Согласование уставок релейной защиты автоматики оборудования подстанций Сторон производится при первом включении, при изменении режима или мощности оборудования подстанций, изменении режима нейтрали, а так же не реже 1 раз в 3 года.

Стороны обязаны предоставлять по требованию инструктивные материалы, схемы и утвержденные ремонтные и аварийные режимы питания подстанций.

4.1.6. Исполнять согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности в случае их наличия.

4.1.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны договора к средствам учёта, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии в порядке, установленном «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» зарегистрированными в Минюст России 12.12.2013 г №30593, и утверждены Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 г № 328 Н), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

4.1.8. При наличии обоснованного требования другой Стороны, обеспечить проведение инструментальной проверки средств учёта электрической энергии, в т.ч. схемы их включения, а в случае выявления неисправности – произвести замену, ремонт, калибровку и поверку средств учёта электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

4.1.9. Разработать, утвердить и применять Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Порядок разработки, утверждения и применения Графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики устанавливается «Правилами разработки и применения графиков ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденными приказом Министерства энергетики России от 06.06.2013 г №290 г.Москвы.

4.1.10. Соблюдать режим передачи электроэнергии и мощности.

4.1.11. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований к установке, присоединению и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и целостность установленных пломб, знаков визуального контроля), устройств регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для учёта, поддержания надёжности и качества электрической энергии.

4.1.12. По запросу другой Стороны, в сроки указанные в запросе, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; списки лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную технологическую информацию.

4.1.13. Письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

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

4.1.15. Своевременно информировать диспетчерскую службу о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

- информировать о случаях аварий на энергетических объектах Сторон, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, неисправностях оборудования, принадлежащего Сторонам и находящегося в помещении или на территории Сторон, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

- информировать и своевременно подавать заявки на проведение плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Сторон.

4.2. Сторона 2 обязуется:

4.2.1. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Стороне 1 в сроки и в порядке, установленных Разделом 6 («Цена договора и порядок расчётов») настоящего Договора.

4.2.2. Своевременно в установленные сроки согласовывать заявки Стороне 1 на вывод в ремонт оборудования в соответствии с «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала».

4.3. Сторона 1 обязуется:

* + 1. Ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии.
    2. Направлять утверждённые графики АЧР (иной противоаварийной автоматики) Стороне 2 не позднее 10 календарных дней с момента их утверждения.
    3. Предоставлять Стороне 2:

а) на согласование плановые (договорные) величины заявленной мощности и объёма передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующей календарный год не позднее 15 марта текущего года. Сторона 1 по согласованию со Стороной 2 вправе корректировать заявленные объемы мощности.

б) за 30 дней до начала следующего календарного года предоставлять Стороне 2 скорректированные объёмы потребления электрической энергии на предстоящий календарный год.

В случае отсутствия уведомления Стороны 2 о величине заявленной мощности в сроки, установленные настоящим пунктом, при установлении тарифов принимается величина максимальной мощности. В случае если при установлении тарифов на данный период регулирования уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов была принята величина заявленной мощности отличная от использованной Стороной 1 при определении базы для установления тарифов на очередной период регулирования, расчет по договору производится исходя из принятой величины заявленной мощности уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов на данный расчетный период регулирования.

4.3.4. В течение 10 рабочих дней с момента получения запроса представлять Стороне 2 информацию о планируемых объемах передачи электрической энергии и мощности

1. **ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

5.1. Объём встречных услуг по передаче электроэнергии оказанных в каждом расчётном месяце определяется Стороной 2 до 12-00 часов (московского времени) 1-го числа месяца, следующего за расчётным на основании данных, предоставленных в «Акте снятия показаний приборов учёта» (форма акта – Приложение № 6), «Акте на перерасчёт количества электроэнергии» (форма акта – Приложение № 9). Указанный объём формируются в следующем порядке:

а) на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке в соответствии с утверждённой в установленном порядке «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)»;

б) при неисправности или отсутствии системы АИИС КУЭ – на основании показаний расчётных приборов учёта;

в) при отсутствии или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта - на основании контрольных приборов учёта;

г) при неисправности, отсутствии системы АИИС КУЭ, расчётных и контрольных приборов учёта, или несвоевременном предоставлении Стороной 2 «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» (срок представления Акта установлен в п. 5.2. настоящего Договора) - на основании данных определяемых замещающей информации; замещающая информация определяется в соответствии с согласованной Сторонами «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)». В случае отсутствия «Методики выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)» замещающая информация определяется в соответствии с действующим законодательством РФ. Замещающая информация оформляется «Актом на перерасчёт количества электроэнергии».

5.2. Сторона 1 ежемесячно, первого числа месяца, следующего за расчётным, предоставляет Стороне 2 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии», сформированный в разрезе структурных подразделений сторон и по форме установленной Приложением № 6 к настоящему Договору, на основании показаний средств учёта, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

«Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» передаётся Стороной 1 Стороне 2 не позднее 12-00 часов 2-го числа каждого месяца. При отсутствии замечаний Сторона 2 подписывает документ и направляет его Стороне 1 в срок не позднее 2-го числа каждого месяца.

При несогласии Стороны 2 с предоставленной Стороной 1 информацией о потребленной электроэнергии, 2-го числа месяца, следующего за расчётным, осуществляется совместное контрольное снятие информации о переданной электроэнергии с приборов учёта с обязательным составлением «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии»

1. Сторона 1 формирует «Акт об объёме взаимно переданной электроэнергии» и «Акт об оказании возмездных услуг» на основании согласованного сторонами ««Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии»
2. Стороны вправе с согласия другой Стороны привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (сбор показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов учёта, согласование объёмов переданной электроэнергии - перетока электроэнергии через точки присоединения электрооборудования).
3. **ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.

6.2. На основании подписанного Сторонами «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии», Сторона 1 составляет «Акт об объёме взаимно переданной электроэнергии» (форма акта – Приложение № 7) и «Акт приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электроэнергии» (форма акта – Приложение №5).

Сторона 1 направляет Стороне 2 2-го числа месяца, следующего за расчетным:

- Акт об объемах взаимно переданной электрической энергии за расчётный месяц;

- Акт приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электроэнергии за расчётный месяц.

Сторона 2 обязана, не позднее одного дня с момента получения указанных документов, вернуть Стороне 1 по 1 экземпляру подписанных Стороной 2 актов.

При возникновении у Стороны 2 обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Стороне 1 мотивированные разногласия по объему и (или) качеству оказанных услуг, с приложением подтверждающих документов.

Непредставление или несвоевременное представление Стороной 2 мотивированных разногласий/подписанных документов свидетельствует о согласии Стороны 2 со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Стороной 1.

На основании подписанного Акт приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электроэнергии Сторона 1 направляет Стороне 2 3го числа месяца, следующего за расчетным, счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями НК РФ.

6.3. **При определении стоимости услуг по настоящему Договору применяется тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Сторонами.**

**Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, установленных тарифов не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененный тариф применяется со дня его установления, указанного в решениях уполномоченного органа тарифного регулирования.**

Стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

Стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

В случае одноставочного тарифа:

****

 - размер ставки одноставочного тарифа, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для Сторон;

 - сальдированный переток электрической энергии, который определятся по формуле:

 =│Vвх-Vвых│

где:

- Vвх – фактический объем электрической энергии, полученный Стороной 1 от Стороны 2 в расчетном периоде по точкам поставки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Договору;

- Vвых – фактический объем электрической энергии, переданный Стороне 2 Стороной 1 в расчетном периоде по точкам поставки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Договору.

В случае двухставочного тарифа:

*S = *

- размер ставки за содержание электрических сетей двухставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Стороной 1 и Стороной 2, где Сторона 1 - является получателем платы, а Сторона 2 - плательщиком.

- величина заявленной мощности, согласованная сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, но не ниже значений, принятых уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов при тарифном регулировании;

- размер ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Стороной 1 и Стороной 2, где Сторона 1 - является получателем платы, а Сторона 2 - плательщиком.

- объём электрической энергии, фактически полученной Стороной 1 в расчетном периоде (отпуск электрической энергии из сети Стороны 2 в сети Стороны 1 по точкам поставки в соответствии со схемой расчета, указанной в приложении №3 к настоящему Договору):

6.4. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится в следующем порядке. Сторона 2 производит на оплату услуг, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии (сальдо) и заявленной мощности (договорных величин), согласованных Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

Оплата Стороной 2 производится в следующем порядке:

Оказанные услуги оплачиваются до 20 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в «Акте об оказании возмездных услуг по передаче электроэнергии».

6.5. Сверка расчётов по настоящему договору производится по письменному запросу одной из Сторон. Акт сверки расчётов формирует Сторона 1 и направляет Стороне 2, которая обязана его рассмотреть, подписать и направить Стороне 1 один экземпляр, подписанный Стороной 2, в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта сверки расчетов.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
   1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.
   2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством. В случае если возможность выполнения Стороной 1 обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Стороны 2, а Сторона 2 не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Сторона 1 вправе приостановить исполнение своей обязанности.
   3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Стороной 2 обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по настоящему  Договору, Сторона 1 вправе потребовать, а Сторона 2 уплатить неустойку в размере 1/50 ключевой ставки Банка России за каждый день неисполненного обязательства.
   4. За технологические нарушения и последствия аварий на оборудовании, находящемся на балансе Стороны 2, а также за повреждения оборудования Стороны 1, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 2, ответственность несет Сторона 2 в соответствии с действующим законодательством.
   5. Сторона 2 несет ответственность за убытки, причиненные Стороне 1 в результате неисполнения Стороной 2 заданий Самарского РДУ по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.
   6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.
   7. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
   8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.
   9. В случае отказа Стороны 2 от предоставления Информации, согласно п.10.7 настоящего Договора, фактического непредставления такой Информации, предоставления Информации с нарушением сроков, установленных в настоящем Договоре, или предоставления недостоверной Информации, Сторона 1 вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.
   10. В случае представления Информации не в полном объеме (т. е непредставления какой-либо Информации указанной в форме (Приложение №10 к настоящему Договору), Сторона 1 направляет повторный запрос о предоставлении Информации по форме, указанной в п. 10.7 настоящего Договора, дополненной отсутствующей информацией с указанием сроков ее предоставления. В случае непредставления такой информации, нарушения сроков ее предоставления, а так же предоставления недостоверной информации Сторона 1 вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.
2. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 00 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г. до 24 часов 00 минут «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему Договору является принятие уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Сторонами.

8.2. Договор считается ежегодно продлённым, если за 1 месяц до окончания действия договора не последует заявления одной из Сторон об отказе от настоящего договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

8.3. Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, путём заключения дополнительного соглашения, или заключения договора на новых условиях.

8.4. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2017 года.

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

1. **КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ. ПРАВО НА АУДИТ**

9.1. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации.

Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (a) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

Соответствующая Сторона настоящего договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

Для целей настоящего Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

9.2. Сторона 2 не вправе без предварительного письменного согласования со Стороной 1 размещать или иным образом предоставлять в средства массовой информации (СМИ) интервью, статьи, рекламу, иную информацию о факте заключения настоящего договора и любом его условии, а также о работе со Стороной 1, а равно не вправе упоминать наименования Стороны 1 в течение срока исполнения настоящего договора и в течение 3-х лет с даты прекращения договора.

9.3. Сторона 2 обязана поддерживать и хранить в соответствии с Российским законодательством, точную документацию и данные (включая, но, не ограничиваясь этим, письменные и электронные записи, бухгалтерские книги, корреспонденцию, планы, разрешения, лицензии, чертежи, учетную документацию по заработной плате, меморандумы, квитанции и документацию по соответствующим системам и контролю), имеющие отношение к исполнению обязательств по настоящему Договору, а также ко всем расходам на любые подарки или развлечения, понесенным Стороной 2 и имеющим отношение к исполнению обязательств по настоящему Договору. В любое разумное время Сторона 2 предоставляет работникам и контрагентам, уполномоченным Стороной 1, доступ в свой офис, на рабочие места для целей проверки, копирования и сохранения копий таких документов и данных и для проведения собеседований с сотрудниками Стороны 2 по этим вопросам, насколько это необходимо Стороне 1 для проверки и контроля правильности расчета договорной стоимости, наличия и эффективности практики ведения деловых операций Стороной 2, и соблюдения Стороной 2 условий настоящего Договора. Положения настоящего пункта применяются в течение срока действия настоящего Договора и в период трех (3) лет по его истечении. При обнаружении в ходе аудиторской проверки или другим путем ошибок или недостатков, Сторона 2 по требованию Стороны 1 в указанный Стороной 1 срок производит исправление недостатков (перерасчеты и т.д.) и возмещает Стороне 1 убытки, которые Сторона 1 понесла вследствие действий/бездействия Стороны 2.

**10. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ.**

10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

10.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны понимаются:

* предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
* предоставление каких-либо гарантий;
* ускорение существующих процедур;
* иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

10.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

10.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

10.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

10.7. В целях проведения антикоррупционных проверок Сторона 2 обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с момента заключения настоящего Договора, а также в любое время в течение действия настоящего Договора по письменному запросу Стороны 1 предоставить Стороне 1 информацию о цепочке собственников Стороны 2, включая бенефициаров (в том числе, конечных), по форме согласно Приложению №10 к настоящему Договору с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

В случае изменений в цепочке собственников Стороны 2, включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах, Сторона 2 обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию Стороне 1.

Информация предоставляется на бумажном носителе, заверенная подписью Генерального директора (или иного должностного лица, являющегося единоличным исполнительным органом контрагента) или уполномоченным на основании доверенности лицом, и направляется в адрес Стороны 1 путем почтового отправления с описью вложения. Датой предоставления Информации является дата получения Стороной 1 почтового отправления. Дополнительно Информация предоставляется на электронном носителе.

Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

10.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего Договора.

10.9. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

10.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10.11. Одновременно с предоставлением Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), Сторона 2 обязана предоставить Стороне 1 подтверждение наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных, получаемых в составе информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме, согласно Приложению №11 к настоящему договору.

10.12. Сторона 2 подтверждает, что согласие субъектов персональных данных на обработку их персональных данных оформлено в соответствии с Федеральным законом РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152- ФЗ.

10.13. В случае если Сторона 1 будет привлечена к ответственности в виде штрафов, наложенных государственными органами за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152- ФЗ в связи отсутствием согласия субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 10.11 настоящего договора, либо Сторона 1 понесет расходы в виде сумм возмещения морального и/или имущественного вреда, подлежащих возмещению субъекту персональных данных за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152- ФЗ в связи отсутствием согласия такого субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 10.11 настоящего Договора, Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 суммы таких штрафов и/или расходов на основании вступивших в законную силу решения (постановления) уполномоченного государственного органа и/или решения суда о возмещении морального и/или имущественного вреда, причиненного субъекту персональных данных.

**11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

11.1. Условием поддержания параметров надёжности и качества является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 4.1.4, 4.1.7, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10, 4.2.1 настоящего Договора.

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

11.3 Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

11.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Самарской области.

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

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

**12 .ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

12.1. Приложение №1 «Плановое количество электроэнергии и заявленной мощности на 20\_\_\_ год».

12.2. Приложение №2 «Технические характеристики точек поставки по границам балансовой принадлежности».

12.3. Приложение №3 «Перечень средств измерений электроэнергии по каждой точке поставки по границам балансовой принадлежности между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и ООО «Сетевая компания».

12.4. Приложение №4 «Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности».

12.5. Приложение №5 «Акт приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг)» - форма акта.

12.6. Приложение №6 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» - форма акта.

12.7. Приложение №7 «Акт об объёме взаимно переданной электрической энергии» - форма акта.

12.8. Приложение №8 «Перечень объектов межсетевой координации ООО «Сетевой компании» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

12.9. Приложение №9 «Акт на перерасчёт количества электроэнергии» - форма акта.

12.10. Приложение №10 «Информация о цепочке собственников контрагента, включая

бенефициаров (в том числе, конечных)».

12.11. Приложение №11 «Форма подтверждения наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных.

**13.** **ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

13.1. **Сторона 1:**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

мп

13.2. **Сторона 2:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

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

мп