**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

оказания услуг по передаче электрической энергии

Санкт-Петербург « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_

**Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» (ПАО «Россети Ленэнерго»)** (*сетевая организация*), именуемое в дальнейшем ***Заказчик***, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (*смежная сетевая организация*), именуемое в дальнейшем ***Исполнитель***, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые ***Стороны***, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

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

* + 1. Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг   
       по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сторон, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления   
       в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя к объектам электросетевого хозяйства Заказчика.
    2. 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).
    3. 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).

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
   1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности)  
      путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства от точек поставки, указанных в Приложении № 1 до точек поставки, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, в пределах величины максимальной мощности,   
      а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителю в порядке, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором по индивидуальному тарифу, утвержденному для расчетов между Исполнителем  
      и Заказчиком органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов.
   2. Сведения о точках поставки и их технических характеристиках, величине максимальной мощности, приборах учета указаны в Приложениях №№ 1, 2.
   3. Исполнитель обязан урегулировать отношения по приобретению фактических потерь   
      в объектах электрической энергии в сетях Исполнителя.
   4. Исполнитель самостоятельно урегулирует с Потребителями и смежными сетевыми организациями отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия   
      в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и условиями настоящего Договора.
   5. В случае превышения величины максимальной мощности по каждому присоединению Исполнителя к сетям Заказчика относительно величины, указанной в акте о технологическом присоединении для данного присоединения, Исполнитель обращается к Заказчику для заключения   
      в установленном порядке договора технологического присоединения.
   6. При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
2. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
   1. Стороны обязуются:
      1. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.
      2. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в соответствии   
         с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5240AF02D4ACFF802E3D0FF0E5A0358D92E23F375994FB55F7CB297F2F63991058DD0AFB25F633E417B993323B9BC171DEED2063A5E60828Y0I8G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442   
         «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
      3. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.
      4. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.
      5. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.
      6. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором, информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых  
         на указанных объектах.
      7. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства,   
         к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии   
         и мощности и измерительным трансформаторам, используемым для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности,, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества   
         и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся   
         на балансе Сторон, а также соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты   
         и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты   
         и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон   
         и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга   
         не менее чем за 10 (десять) дней до планируемых изменений.
      8. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.
      9. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами.
   2. Исполнитель обязуется:
      1. Предоставлять Заказчику прогнозируемые объемы передаваемой электроэнергии   
         и мощности на следующий год, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, до 15 марта текущего года по форме согласно Приложениям №№ 3 – 8 к настоящему Договору. Предоставлять уточненные плановые объемы на следующий календарный год с копией утвержденного тарифно-балансового решения  
         до 31 декабря текущего года.
      2. Направлять данные о максимальной, фактической и резервируемой максимальной мощности по всем точкам поставки электроэнергии потребителям ежеквартально не позднее   
         20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также о суммарной максимальной мощности   
         за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к ее сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение   
         за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 (двадцать) рабочих дней   
         с 1-го числа месяца, следующего за кварталом).
      3. Предоставить Заказчику копию действующего договора купли-продажи потерь в сетях Исполнителя с гарантирующим поставщиком.
      4. Представлять по запросу Заказчика технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).
      5. В сроки и в порядке, установленные законодательством Российской Федерации, провести обязательную сертификацию электрической энергии в электрических сетях Исполнителя в соответствии   
         с планами-графиками проведения обязательной сертификации электрической энергии, разработанными Исполнителем и согласованными с Федеральной службой по экологическому, технологическому   
         и атомному надзору.
      6. Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на указанных объектах, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления   
         в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации   
         и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442   
         «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Правила ограничения).
      7. Разрабатывать ежегодные графики противоаварийных мероприятий, в том числе графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)   
         по заданию системного оператора и (или) Заказчика в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и Правилами ограничения.
      8. Обеспечить подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики   
         в электроустановках Исполнителя и Потребителей (смежных сетевых организаций) в соответствии   
         с заданием системного оператора и (или) Заказчика.
      9. Обеспечить проведение и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения   
         в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря и обработанные результаты замеров предоставлять по отдельному запросу Заказчика.
      10. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии   
          с законодательством Российской Федерации, действующими нормативными актами и техническими регламентами.
      11. Согласовывать с Заказчиком и Потребителями сроки проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Исполнителя, требующих частичного или полного прекращения подачи электроэнергии в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и Правилами ограничения. Графики плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя на следующий календарный год предоставляются Заказчику в срок до 30 июня текущего года.
      12. Выполнять заявки, полученные от Гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний) и Заказчика, по введению полного или частичного ограничения режима потребления Потребителей и по возобновлению их электроснабжения в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и Правилами ограничения.
      13. Проводить в соответствии с принятым графиком проверок, а также по заявкам Заказчика  
          или гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей.

График проверок на следующий месяц предоставляется Заказчику до 30 числа текущего месяца.

* + 1. Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные в соответствии   
       с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 № 380. В случае превышения данных значений Исполнитель оплачивает убытки Заказчика в соответствии с действующим законодательством.
    2. Устанавливать в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации коэффициенты реактивной мощности для Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя.
    3. Исполнитель в срок до последнего числа расчетного месяца предоставляет Заказчику реестр Актов о неучтенном потреблении, составленных в отношении потребителей, присоединенных   
       к сетям Исполнителя и направленных для расчетов гарантирующему поставщику (в энергосбытовую компанию).
    4. Направлять Гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании) в 10-дневный срок  
       с момента отправки Потребителю копии ответов на поступившие от Потребителей претензии, жалобы   
       и заявления (либо запросы), письма и т.п. по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией. По запросу Заказчика в трехдневный срок предоставлять копии жалоб Потребителей и ответов на них.
    5. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех ставших известными Исполнителю изменениях и нарушениях схем присоединения и учета электроэнергии (мощности).
    6. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров   
       (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты, указанному в разделе «Адреса  
       и реквизиты Сторон», в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений   
       с подтверждением соответствующими документами.
    7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
  1. Исполнитель вправе:
     1. Запрашивать у Заказчика сведения и документы, необходимые для исполнения условий настоящего Договора.
  2. Заказчик обязуется:
     1. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в сроки,   
        в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.
     2. Направлять Исполнителю в 5-дневный срок с момента получения от гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) копии поступающих Заказчику претензий, жалоб   
        и заявлений (либо запросов), писем и т.п. по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией для подготовки ответа.
     3. Обращаться к Исполнителю и предоставлять все необходимые сведения со стороны Заказчика для составления документов о технологическом присоединении между Исполнителем   
        и Заказчиком в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
     4. Своевременно информировать Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на указанных объектах за 5 (пять) дней   
        до их начала в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и Правилами ограничения.
     5. Рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные Исполнителем плановые годовые объемы передачи электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя на следующий календарный год.
     6. Согласовывать с Исполнителем сроки проведения плановых ремонтных работ   
        в электроустановках Заказчика, имеющих общую с Исполнителем границу балансовой принадлежности
     7. и эксплуатационной ответственности, требующих частичного или полного прекращения подачи электроэнергии в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и Правилами ограничения.
     8. Направлять Исполнителю задание для разработки противоаварийных мероприятий   
        в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации   
        и Правилами ограничения.
     9. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех изменениях и нарушениях схем присоединения и учета электроэнергии (мощности).
     10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
  3. Заказчик вправе:
     1. Запрашивать у Исполнителя сведения и документы, необходимые для исполнения условий настоящего Договора.

1. **ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА**

**ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации   
и Правилами ограничения.

1. **УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
   1. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложениях №№ 1, 2   
      к настоящему Договору.
   2. Приобретение, установка, замена и допуск в эксплуатацию приборов учета при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются  
      для коммерческого учета электрической энергии (мощности), производится в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации с оформлением соответствующих актов.
   3. В случае, если в течение одного расчетного периода в одной и той же точке поставки осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии, то объем электроэнергии, подлежащий оплате в качестве составляющей стоимости услуги по передаче электроэнергии   
      на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу по сетям Исполнителя, определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии в сеть Исполнителя, определенного показаниями средств измерения в указанной точке, учтенного в расчетном периоде.
   4. В случае выявления неучтенного потребления Исполнитель принимает все предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором меры по устранению неучтенного потребления.
2. **ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЕ ОПЛАТЫ** 
   1. Формирование и согласование отчетных данных по объему передачи электроэнергии   
      (мощности) по электрическим сетям Исполнителя.
      1. Сторона, имеющая АИИС КУЭ, обеспечивает доступ к ней другой Стороне при наличии технической возможности.
      2. В случае, если средства измерения установлены не на границе балансовой принадлежности, объем электроэнергии, поступивший в сети Исполнителя и отпущенной из сети Исполнителя, корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих   
         на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки средства измерения. Порядок расчета величины корректировки (приведения к границе балансовой принадлежности) указывается в Приложениях №№ 1, 2 к настоящему Договору.
      3. Сводные Акты первичного учета показаний средств измерения предоставляются   
         на бумажном носителе и в электронном виде.
      4. Объем приема электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя формируется   
         в сальдированном выражении с дифференциацией по уровням напряжения. Объем отпуска из сети Исполнителя формируется с дифференциацией по уровням напряжения.
         1. Исполнитель и Заказчик на 24:00 последнего дня расчетного периода производят снятие показаний средств измерения по точкам поставки электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя  
            в соответствии с балансовой принадлежностью средств измерения.
      5. До 10 числа месяца, следующего за отчетным, Исполнитель формирует, подписывает, скрепляет печатью и направляет Заказчику «Сводный акт первичного учета показаний средств измерения электроэнергии (мощности) по точкам приема» по форме Приложения № 9.
      6. Заказчик до 11 числа месяца, следующего за отчетным, согласовывает (или оформляет   
         с разногласиями), подписывает и скрепляет печатями Сводные акты по точкам поставки.

В целях оперативности Стороны могут передавать Сводные акты по точкам поставки друг другу и гарантирующему поставщику по факсу или в отсканированном виде по электронной почте.   
Не позднее 14 числа месяца, следующего за отчетным, Исполнитель предоставляет Заказчику оригинал Сводных Актов по точкам поставки.

* + 1. Исполнитель до 14 числа месяца, следующего за отчетным формирует в 3 экземплярах, подписывает, скрепляет печатью и направляет Заказчику «Расчет технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя» по форме Приложения № 12 к настоящему Договору.
  1. Порядок определения стоимости оказанной Исполнителем услуги.
     1. Расчетным периодом для определения стоимости услуг Исполнителя является один календарный месяц. В случае оказания услуг на передаче электрической энергии (мощности)   
        за неполный календарный месяц, расчет производится за фактическое количество дней расчетного периода.
     2. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя определяется исходя   
        из выбранного Заказчиком на период регулирования варианта индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для оплаты Заказчиком услуг Исполнителя и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии. Заказчик выбирает вид индивидуального тарифа на период регулирования в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования соответствующих решений регулирующих органов.
     3. Изменение регулирующим органом тарифов, установленных для расчетов между Исполнителем и Заказчиком, в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, измененный тариф применяется в расчетах со дня его установления.
        1. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя исходя   
           из выбранного на период регулирования двухставочного индивидуального тарифа, определяется   
           по формуле:

**S двухстав. = S сод + S потерь ,** где

**S сод** – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства.

**S сод** определяется по формуле:

**S сод = Т сод \* N заявл**

**Tсод** – ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства двухставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, руб./МВт   
в месяц;

**N заявл** – объем заявленной мощности, указанной в Приложении № 5 к Договору, МВт.

**S потерь** – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемая путем умножения объема электроэнергии, отпущенной в сеть Исполнителя в точках приема на установленную органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов ставку на оплату технологического расхода (потерь) двухставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

**S потерь = Т потерь \* Wфакт** ,

**T потерь** – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, руб/кВтч;

**Wфакт** к оплате определяется на основании данных из Сводного Акта первичного учета показаний средств измерений электроэнергии (мощности) по точкам поставки электроэнергии в сеть Исполнителя.

* + - 1. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя исходя   
         из выбранного на период регулирования одноставочного индивидуального тарифа, определяется   
         по формуле:

**S одностав. = Тинд \* Wфакт**

**Тинд** – установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии;

***Wфакт***к оплате определяется на основании данных из Сводного Акта первичного учета показаний средств измерений электроэнергии (мощности) по точкам поставки электроэнергии в сеть Исполнителя.

В Сводном акте первичного учета показаний средств измерений электроэнергии (мощности)   
по точкам поставки приводится расчет указанного объема.

* + 1. В расчетах по Договору на \_\_\_\_\_ год принимается \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вариант индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для оплаты Заказчиком услуг Исполнителя.
    2. Исполнитель оформляет «Акт об оказании услуг» по форме Приложения № 11   
       к настоящему Договору за отчетный месяц, счет и счет-фактуру, и направляет их Заказчику   
       до 15 числа месяца, следующего за отчетным.
    3. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения от Исполнителя документов, указанных в пункте 6.2.5 настоящего Договора, оформляет со своей стороны и возвращает Исполнителю «Акт об оказании услуг» или мотивированные возражения к данному акту.
    4. Допускается обмен документами в виде сканированных копий с последующей заменой   
       их на оригиналы.

1. **ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
   1. Оплата стоимости услуг Исполнителя по настоящему Договору за расчетный месяц производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя в следующем порядке:

* 50% стоимости услуг, исходя из объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии, определенных в акте об оказании услуги по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;
* окончательный расчет производится на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц, до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом уменьшения на величину средств, внесенных в качестве оплаты оказанных услуг в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты.

Датой оплаты считается дата списания денежных средств с корреспондентского счета банка Заказчика.

* 1. Сверка расчетов осуществляется по инициативе любой из Сторон не реже 1 раза в год. Сторона, получившая Акт сверки, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения рассмотреть направленный Акт сверки, оформить со своей стороны и вернуть инициатору сверки.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
   1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
   2. Убытки, причиненные Исполнителем Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в размере реального ущерба.
   3. Убытки, причиненные Заказчиком Исполнителю в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком в размере реального ущерба.
   4. Граница ответственности за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Сторон, установленными в документах о технологическом присоединении, а также в актах согласования аварийной и технологической брони.
   5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств и их последствий.
   6. Сторона, для которой создались обстоятельства непреодолимой силы, в течение 10 (десяти) календарных дней должна уведомить другую сторону о наступлении таких обстоятельств   
      и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.
   7. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат справки (уведомления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.
2. **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**
   1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража (третейского разбирательства) после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию   
      по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии другой стороной.
   2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением, не урегулированные в досудебном (претензионном) порядке, подлежат разрешению в порядке арбитража (третейского разбирательства) в Арбитражном центре при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии   
      с его правилами, действующими на дату начала арбитража.

Вынесенное третейским судом решение будет окончательным и обязательным для сторон.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ И ИЗМЕНЕНИЯ**
   1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 мин. *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* и действует   
      до 24 часов 00 мин. *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*, но не ранее включения точек поставки, указанных   
      в Приложении № 1, в баланс электрической энергии и мощности Исполнителя в соответствии  
      со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности)   
      в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, а также   
      в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии Исполнителя, учтенную  
      при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии   
      в Санкт-Петербурге/Ленинградской области, и утверждения индивидуального тарифа, установленного для расчетов между Исполнителем и Заказчиком органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов.
   2. Договор продлевается на следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года   
      ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора. Договор может быть продлен на следующий календарный год дополнительным соглашением   
      к настоящему Договору.
   3. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора путем уведомления Исполнителя   
      об отказе от исполнения договора. Договор прекращается с момента получения данного уведомления.
   4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся в письменной форме путем составления одного документа (дополнительного соглашения), подписанного полномочными представителями Сторон.
   5. В случае, если право собственности или право владения сетями Исполнителя, либо частью сетей Исполнителя переходит к третьему лицу, настоящий Договор прекращает свое действие   
      в соответствующей части с даты прекращения права собственности Исполнителя или права владения Исполнителем сетями, либо их частью.
   6. О переходе прав собственности или владения сетями, либо частью сетей Исполнителя   
      к третьему лицу, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее, чем за 30 (тридцать) дней   
      до предполагаемой даты перехода прав, и направить Заказчику копии новых документов в 3-х дневный срок с даты их получения.
2. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
   1. Передача прав и обязанностей по настоящему Договору третьим лицам не допускается   
      без письменного согласования Сторон.
   2. Во всем остальном, не предусмотренным настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
   3. Настоящий договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.
   4. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях места их нахождения, банковских реквизитах и наименования.
3. **ПРИЛОЖЕНИЯ**

Все приложения, перечисленные в данном пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

* 1. Приложение № 1. «Перечень точек поставки электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя»
  2. Приложение № 2. «Перечень точек поставки электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя».
  3. Приложение № 3. «Плановый объем передачи электроэнергии в точках приема на \_\_\_\_\_\_\_\_ год».
  4. Приложение № 4. «Плановый объем передачи электроэнергии в точках отпуска   
     на \_\_\_\_\_\_\_\_ год».
  5. Приложение № 5. «Объем заявленной мощности в точках приема на \_\_\_\_\_\_\_\_ год».
  6. Приложение № 6. «Объем заявленной мощности в точках отпуска на \_\_\_\_\_\_\_\_ год».
  7. Приложение № 7. «Плановый объем потерь электроэнергии на \_\_\_\_\_\_\_ год».
  8. Приложение № 8. «Плановый объем потерь мощности на \_\_\_\_\_\_\_ год».
  9. Приложение № 9. «Сводный Акт первичного учета показаний средств измерения электроэнергии (мощности) по точкам приема» (форма).
  10. Приложение № 10. «Сводный Акт первичного учета показаний средств измерения электроэнергии (мощности) по точкам отпуска» (форма).
  11. Приложение № 11. «Акт об оказании услуг» (форма).
  12. Приложение № 12. «Расчет технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя» (форма).
  13. Приложение № 13. «Перечень объектов межсетевой координации» (форма).

1. **АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

**Заказчик Исполнитель**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПАО «Россети Ленэнерго»**  Адрес: 197227, Санкт-Петербург,  вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое,  ул. Гаккелевская, д. 21, литера А  ИНН 7803002209 КПП 997650001  Р/сч. 40702810855000164957  в Северо-Западном банке ПАО Сбербанк  Кор/сч. 30101810500000000653  БИК 044030653  ОКПО 00107131, ОКВЭД 35.12  Контактные тел.: 8 (812) 595-86-13  E-mail: [office@lenenergo.ru](mailto:office@lenenergo.ru)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Адрес:  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Р/сч. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К/сч. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКВЭД \_\_\_\_\_\_\_\_  Контактные тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  E-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |