ДОГОВОР
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
№ _____

г. Тольятти **«___» _____ 20__ г.**

_____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице_____ _____, действующего на основании _____, и **_____,** именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору оказания 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.

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Бездоговорное потребление - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках,

кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

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.

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.

Фактическая сетевая мощность – определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и определяемая по всем Точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству Потребителя, в случае, если у Потребителя имеется несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем Точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенного к сетям Исполнителя, и выбравшего для расчетов двухставочный тариф.

Расчетный период - календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов первого дня календарного месяца и заканчивается в 24 часа последнего дня этого месяца.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии (мощности) посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Исполнителя, определяющий границы балансовой принадлежности (Приложение № 6 к Договору).

Акт разграничения эксплуатационной ответственности, составленный Исполнителем и Потребителем в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства (Приложение № 6 к Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.3. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 7 к настоящему Договору);

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

2.2.6. Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам (Приложение № 3 к настоящему Договору);

В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии, для которых производится доставка энергии (мощности), то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями между Исполнителем и Потребителем к настоящему Договору.

2.2.7. При заключении настоящего Договора до окончания процедуры технологического присоединения оформление Приложений к Договору, неотъемлемой частью которых являются установленные документами о технологическом присоединении данные, производится Сторонами в течение 30 дней с даты подписания ими Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон. Подготовку Приложений осуществляет Исполнитель.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации. В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, отличный от предусмотренного настоящим Договором, Стороны обязуются руководствоваться положениями указанных актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

3.1.2. Ежеквартально производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления Акта сверки взаимных расчетов по договору не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами

производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния, замену неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и Актами разграничения эксплуатационной ответственности.

3.2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Урегулировать отношения, связанные с приобретением электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынках электроэнергии.

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

3.2.3. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

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

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

3.2.6. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2.7. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок Потребителя;

3.2.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.2.9. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с

утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

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

3.2.11. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

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

3.2.13. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

3.2.14. Обеспечивать соблюдение порядка взаимодействия Сторон настоящего Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

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

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

восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

передачи данных приборов учета;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.2.15. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.16. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования

технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.

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

3.2.18. Незамедлительно информировать Исполнителя о заключении, расторжении, сроках действия договора купли-продажи электроэнергии с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), заключенного в отношении точек поставки, указанных в Приложении № 1 или договора на приобретение (покупку) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии в отношении точек поставки, указанных в Приложении № 1.

Если Исполнитель не был уведомлен или был несвоевременно уведомлен о расторжении указанных договоров, потребление электрической энергии Потребителем с даты расторжения таких договоров (при условии отсутствия законных оснований на приобретение электрической энергии у других поставщиков либо на оптовом рынке) до момента введения полного ограничения режима потребления расценивается как бездоговорное. Стоимость бездоговорного потребления взыскивается Исполнителем в установленном законодательством РФ порядке.

3.2.19. Представлять Исполнителю в отношении каждой точки присоединения информацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в договоре на следующий расчетный период регулирования не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования.

Заявленные Потребителем и согласованные Исполнителем объемы электроэнергии и мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (Приложение № 3 к настоящему Договору) на следующий год.

3.2.20. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.21. При нарушении Потребителем установленных в Приложении № 4 к настоящему Договору значений соотношения потребления активной и реактивной мощности оплачивать услуги по передаче электрической энергии с применением повышающего коэффициента. Размер указанного повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.2.22. Рассматривать в порядке, указанном в разделе 6 настоящего Договора, поступившие от Исполнителя Акт оказания услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.2.23. При выявлении Потребителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были не известны Потребителю на момент подписания Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, Потребитель вправе в течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.24. Ежемесячно, до 5 числа месяца, следующего за расчетным, представлять Исполнителю Интегральный акт учета перетоков электрической энергии, переданной по настоящему Договору, по форме, предусмотренной приложением № 5, и Акт учета (оборота) электрической энергии и мощности за расчетный период по форме, предусмотренной Приложением № 7.

3.2.25. Представлять Исполнителю по запросу документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии. Такими документами являются:

а) копии Акта приема-передачи электроэнергии, купленной за расчетный месяц на оптовом рынке электроэнергии.

б) копия Акта приема-передачи электроэнергии, приобретенной у производителей на розничном рынке электроэнергии.

в) иные отчетные документы, не указанные выше, подтверждающие приобретение электроэнергии.

В случае невозможности предоставления указанных документов Потребитель представляет гарантирующее письмо, подписанное руководителем и главным бухгалтером и скрепленное печатью предприятия, с указанием сведений, содержащихся в вышеперечисленных документах.

3.2.26. Обеспечить в согласованный Сторонами срок в случае необходимости переоформление Актов разграничения балансовой принадлежности и Актов разграничения эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Потребителем.

3.2.27. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии до точек поставки Потребителя в пределах максимальной мощности с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и Актом разграничения эксплуатационной ответственности, при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и мощности и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленных в Договоре.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.3. Определять значения соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителем.

3.3.4. Незамедлительно информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Потребителя к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (в точках поставки, где Потребитель присоединен к сетям Исполнителя).

3.3.6. На основании представленных Потребителем в соответствии с п. 3.2.24 и согласованных Исполнителем данных об объемах электрической энергии и мощности формировать Акт оказания услуг по передаче электрической энергии по форме, предусмотренной Приложением № 7.

3.3.7. Направлять Потребителю в срок до 23 сентября текущего года извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков аварийного ограничения в сетях Исполнителя при условии включения Потребителя в указанные графики.

3.3.8. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ, иными установленными требованиями.

3.3.9. Согласовывать с Потребителем, подключенным к сетям Исполнителя, о сроках проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителю, не позднее чем за 5 дней до начала данных работ.

3.3.10. Ежеквартально направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки взаимных расчетов по договору до 15 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.11. Исполнитель вправе осуществлять проверку достоверности данных представленных Потребителем в соответствии с п. 3.2.25. В случае выявления фактов недостоверности данных повлекших за собой убытки (упущенную выгоду) Исполнитель вправе предъявить Потребителю требование о возмещении таких убытков в полном объеме.

3.3.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителю по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.2. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложениях № 5 и № 7 к настоящему Договору, Исполнитель проверяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителю) электроэнергии и мощности.4.3. Стороны вправе привлекать третьих лиц для выполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах принятой за расчетный период электроэнергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электроэнергии. При этом Стороны несут ответственность друг перед другом за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также регулирование отношений Сторон, связанных с введением полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителями электрической энергии (мощности) устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и другими действующими нормативными правовыми актами РФ.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

6.2. Исполнитель в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Потребителю Акт оказания услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц.

6.3. Потребитель обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

6.4. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг последний 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 Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение пяти рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии может рассматриваться, в том числе, определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не предусмотренным действующими нормативными правовыми актами.

6.5. Непредставление или несвоевременное предоставление Потребителем претензий/подписанных документов свидетельствует о согласии Потребителя со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

6.6. Расчет стоимости оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии за расчетный период производится в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

6.7. Оплата Потребителем услуг Исполнителя по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

1). До 10 числа текущего месяца – 50 % стоимости планового объема услуг текущего месяца, определенного Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору;

2). Окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным (с учетом платежей, произведенных Потребителем) на основании Актов оказания услуг по передаче электрической энергии. В случае если Потребитель произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Потребителя по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

6.8. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

6.9. Потребитель компенсирует затраты Исполнителя на введение полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и на возобновление электроснабжения в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Потребителем Исполнителю.

В случае если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Потребителем обязанностей по настоящему Договору, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

7.3. Убытки, причинённые Потребителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Потребителю в размере реально причиненного ущерба.

7.4. 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.

7.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

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

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.7. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента его подписания, но не ранее подписания договора о технологическом присоединении. Обязательства Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии возникают с момента подачи напряжения на электроустановки Потребителя на основании оформленных документов по технологическому присоединению, но не ранее вступления в силу договоров на приобретение (покупку) электрической энергии на розничном либо оптовом рынках электрической энергии.

8.2. В целях подтверждения Потребителем даты вступления в силу договоров на приобретение (покупку) электрической энергии на розничном либо оптовом рынках

электрической энергии последний обязан предоставить по запросу Исполнителя заверенные печатью организации и подписью руководителя или нотариально заверенные копии либо выписки заключенных в установленном порядке договоров в отношении точек поставки, указанных в Приложении № 1.

8.3. Потребитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Исполнителю.

8.4. Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае возникновения задолженности Потребителя по оплате услуг по передаче электроэнергии за 2 и более расчетных периода.

8.5. Настоящий Договор действует до_____. Договор автоматически пролонгируется на следующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до истечения срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

8.6. В случае вступления в силу нормативных актов, изменяющих основные положения функционирования розничных рынков и иные документы, регулирующие функционирование (ценообразование) оптового и розничных рынков, Стороны руководствуются вступившими в силу изменениями и оформляют дополнительное соглашение о внесении соответствующих изменений в Договор.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

9.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению и разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии заключения Дополнительного соглашения и подписания обеими Сторонами.

9.5. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.п. в срок не более 5 дней с момента изменения.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии и мощности».

10.2. Приложение № 2 «Существенные условия договора по каждой точке поставки Потребителя».

10.3. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности Потребителю на _____20___ год».

10.4. Приложение № 4 «Предельные значения коэффициента реактивной мощности для Потребителя».

10.5. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

10.6. Приложение № 6 «Акт разграничения балансовой принадлежности» и «Акт разграничения эксплуатационной ответственности».

10.7. Приложение № 7 «Порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Потребитель:

_____

Юридический адрес: _____

_____

Почтовый адрес: _____

_____

ИНН _____

БИК _____

Р/сч. _____

_____

Кор/сч. _____

ОКТМО _____

ОКПО_____

ОКВЭД _____

КПП _____

тел._____

Исполнитель:

_____

Юридический адрес: _____

_____

Почтовый адрес: _____

_____

ИНН _____

БИК _____

Р/сч. _____

_____

Кор/сч. _____

ОКТМО _____

ОКПО_____

ОКВЭД _____

КПП _____

тел._____

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____

_____

_____ / _____

«____» _____ 20 __ г.

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____

_____

_____ / _____

«____» _____ 20___ г.

М.П.

Приложение №1
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ _____ от "____"_____ 20_ г.

Потребитель:

_____/_____/

Исполнитель

_____/_____/

Перечень точек поставки электроэнергии и мощности

№ п/п	Наименование Потребителя	Наименование Точки поставки электрической энергии в сеть Потребителя, с указанием балансовой принадлежности средств учёта (линии электропередачи, № фидера и т.д.)	Уровень напряжения		Счётчик					Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Расчётный коэф.	Потери электроэнергии, если прибор учета установлен не на границе (%, кВт*ч)	Тип учёта (Р-расчётный, К-контрольный)
			фактический, кВ	по тарифной группе, кВ	Тип, Uном, Iном, класс точности	Заводской №	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Тип, класс точности	Коэффициент трансформации, Ктт	Тип, класс точности	Коэффициент трансформации, Ктн			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1																
2																
3																
4																
5																

Потребитель:

_____ / _____

"_____"_____ 20__г.
М.П.

Исполнитель:

_____ / _____

"_____"_____20__г.
М.П.

Приложение №2
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№ _____ от "____"_____ 20_ г.

Потребитель: **Исполнитель**

_____/_____/ _____/_____/

Существенные условия договора по каждой точке поставки Потребителя

№ п/п	Наименование объекта Исполнителя	Наименование присоединения	Наименование Потребителя	Уровень напряжения, кВ		Номер и дата Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Категория надежности электроснабжения (определяется в соответствии с Актами разграничения)	Величина максимальной мощности по каждой точке присоединения, МВт	Величина заявленной мощности по каждой точке присоединения, МВт	Величина технологической аварийной брони
				Фактический	По тарифной группе					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										
2										
3										
4										
5										

Потребитель: **Исполнитель:**

_____/_____ _____ / _____

Приложение №3
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии и мощности
№ _____ от "____"_____ 20_ г.

Потребитель: **Исполнитель:**

_____/_____/ _____/_____/

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности Потребителю на 20____год

Показатель	Напряжение	Единица измерения	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Электроэнергия	ВН	кВт*ч													
	СН I														
	СН II														
	НН														
	Всего:														
Мощность	ВН	МВт													
	СН I														
	СН II														
	НН														
	Всего:														

Потребитель: **Исполнитель:**

_____/ _____ _____/_____

"_____"_____ 20___г. "_____"_____ 20___г.

М.П. М.П.

Приложение №4
к договору оказания услуг
по передаче электрической
энергии
№_____
от «___»_____ 20__г.

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____ / _____/_____/

Предельные значения коэффициента реактивной мощности для Потребителя

№ п/п	Название ТП	Наименование присоединения	Уровень напряжения	tgφ	
				07:00 – 23:00	23:00 – 07:00
Потребитель					
1	Точка поставки №				
2	Точка поставки №				
3	Точка поставки №				
4	Точка поставки №				

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Приложение № 5
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№_____ от «___» _____ 20__г.

РЕГЛАМЕНТ
Снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии

1. Настоящий регламент определяет порядок определения объемов переданной по Договору электрической энергии (мощности) на основании данных приборов учета и расчетных способов.

2. Потребитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору электрической энергии (мощности) на основании:

а) показаний приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя;

б) показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителей, участвующих в формировании объема оказанных услуг (при отсутствии приборов учета на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя);

в) расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия или выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Исполнителя к приборам учета или непредставления Исполнителю показаний приборов учета;

г) объемов электрической энергии, рассчитанных на основании актов о безучетном потреблении.

3. Перечень приборов учета (измерительно-информационных систем (АИИС КУЭ)), принятых в качестве расчетных для учета электрической энергии, переданной Потребителю, согласован Сторонами в Приложении № 1 к Договору.

4. Потребитель ежемесячно, до 5 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Исполнителю Интегральный акт учета перетоков электрической энергии, переданной по настоящему Договору за расчетный период. В случае непредставления показаний расчетных приборов учета при взаиморасчетах Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

5. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя, объем переданной Потребителю электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указанную в Акте разграничения балансовой принадлежности, а в случае отсутствия – рассчитанную и согласованную Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. При временном выходе из строя расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электрической энергии (мощности) за период с момента поломки до момента восстановления учета осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

7. При отсутствии у Потребителя прибора учета определение объемов переданной электрической энергии (мощности) осуществляется с применением расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

8. При выявлении фактов безучетного потребления, а также в случае несовершения Потребителем действий по восстановлению работоспособности неисправного прибора учета в установленный для этого срок, расчет объемов переданной электроэнергии осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Приложение № 5.1. Форма Интегрального акта учета перетоков электрической энергии.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:	**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**
_____	_____
_____ /_____/	_____/_____ /

Приложение № 5.1. к Приложению № 5
к договору оказания услуг по
передаче электрической энергии
от _____ № _____

Потребитель

_____

_____ /_____/

М.П.

Исполнитель

_____

_____ /_____/

М.П.

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии
на 00-00 ч. __1__ _____ 20__ года.
число месяц

№ п/п	Наименование Потребителя	Номер счётчика	Наименованиеп присоединения	Показания счётчиков		Разность показаний	Расчётный коэффициент	Потери электроэнергии (%)*	Расход электроэнергии тыс.кВт.ч.
				На 00-00 часов 1-го числа текущего месяца	На 00-00 часов 1-го числа истёкшего месяца				
1. ВН									
1.1.									
……									
ИТОГО									
2. СН 1									
2.1.									
ИТОГО									
3. СН 2									
3.1.									
3.2.									
ИТОГО									
4. НН									
4.1.									
……									
ИТОГО									
ВСЕГО									

Ответственный
представитель Потребителя _____
должность, Ф. И. О.

_____
подпись

М.П.

Ответственный
представитель Исполнителя _____
должность, Ф. И. О.

_____
подпись

М.П.

Приложение №6
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№___ от ___.___20___г.

Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и разграничения эксплуатационной ответственности

Прошито и пронумеровано ___ актов на _____ листах

Потребитель	Исполнитель
_____	_____
_____	_____
МП	МП

Приложение № 7
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от «___» _____ 20___г. № ___

ПОРЯДОК

расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

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

2. Для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору Стороны применяют вариант тарифа (одноставочный и/или двухставочный), выбранный Потребителем в соответствии с условиями действующего законодательства РФ.

Потребитель в течение 5 дней со дня заключения Договора обязан направить информацию о выбранном варианте тарифа Исполнителю.

3. При взаиморасчетах между Потребителем и Исполнителем по одноставочному тарифу расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной Исполнителем в отчетный период (месяц), производится на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, составленного на основании Интегрального акта учета перетоков электрической энергии, подписанного Потребителем и Исполнителем.

3.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется путём умножения объёма переданной Потребителю электрической энергии на установленный уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии по соответствующему уровню напряжения.

3.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, подлежащая оплате Потребителем, определяется следующим образом:

$$S = T_{.} * W_{ПО},$$

где:

$T_{.}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии (установленный уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по соответствующему уровню напряжения), руб./кВт*ч;

$W_{ПО}$ - полезный отпуск электрической энергии Потребителю, кВт*ч.

4. При взаиморасчетах между Потребителем и Исполнителем по двухставочному тарифу расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной Исполнителем в отчетный период (месяц), производится на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, составленного на основании Интегрального акта учета перетоков электрической энергии, подписанного Потребителем и Исполнителем, и величины фактической сетевой мощности, рассчитанной в соответствии с Актом учета (оборота) электрической энергии и мощности, подписанным Потребителем и Исполнителем.

4.1. Расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной Исполнителем, производится по фактической сетевой мощности энергопринимающих устройств Потребителя в точках поставки на границе сетей Исполнителя и Потребителя и полезного отпуска электрической энергии, определённого по границе сетей Исполнителя и Потребителя.

4.2. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащая оплате Потребителем, определяется следующим образом:

$S = S_{сод}$, где:

$S_{сод}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемая путем умножения тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на величину фактической сетевой мощности, руб.

$S_{сод} = T_{сод} * N_{факт.}$, где:

$T_{сод}$ - ставка тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленного уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по соответствующему уровню напряжения, руб./МВт*мес.;

$N_{факт.}$ - фактическая сетевая мощность, определяемая в соответствии с Актом учета (оборота) электрической энергии и мощности, МВт.

5. Потребитель ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Исполнителю Акт учета (оборота) электрической энергии и мощности за расчетный период.

6. Оплата Потребителем оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с разделом 6 Договора.

7. Исполнитель ежемесячно в срок не позднее 12 числа месяца следующего за отчетным представляет Потребителю:

- Акт оказания услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц,
- Счет-фактуру.

8. Потребитель обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 7 настоящего Порядка, рассмотреть и при отсутствии претензий подписать их.

9. Исполнитель ежеквартально направляет Потребителю для оформления Акт сверки взаимных расчетов по договору до 15 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

10. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Потребитель обязан: сделать соответствующую отметку в акте оказания услуг по передаче электрической энергии, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора.

Оспариваемая часть подлежит оплате в течении пяти рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг.

11. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Потребителя.

12. Приложение:

12.1. Приложение № 7.1 Акт оказания услуг по передаче электрической энергии при расчете по двухставочному тарифу.

12.2. Приложение № 7.2 Акт оказания услуг по передаче электрической энергии при расчете по одноставочному тарифу.

12.3. Приложение № 7.3 Акт учета (оборота) электрической энергии и мощности.

Подписи сторон

Потребитель	**Исполнитель**
_____ /_____	_____ /_____
М.П.	М.П.

Приложение № 7.1 к Приложению
№ 7 к Договору оказания услуг по
передаче электрической энергии
от "___" _____20__
№ _____

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Акт оказания услуг по передаче электрической энергии за _____20___ г.

от "_____" 20___г.

_____, именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице _____, действующего на основании_____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице _____, действующего на основании_____ , с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал Потребителю услуги по передаче электрической энергии по договору от _____ №_____ в следующем объеме:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Формула					ИТОГО
				ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	Фактическая сетевая мощность	МВт						
2	Ставка тарифа на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
3	Стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание сетей	руб.	п.1*п.2					
4	НДС	руб.	п.3*18%					
5	Стоимость услуги по передаче электрической энергии (с НДС)	руб.	п.3 + п.4					

Потребитель: Иполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Приложение № 7.2 к
Приложению № 7 к
Договору оказания услуг по
передаче электрической
энергии
от "___" _____20__
№ _____

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Акт оказания услуг по передаче электрической энергии за _____20___ г.

от "_____" 20___г.

_____, именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице _____, действующего на основании_____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице _____, действующего на основании_____ , с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал Потребителю услуги по передаче электрической энергии по договору от _____ №_____ в следующем объеме:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Формула					ИТОГО
				ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	Полезный отпуск электроэнергии	кВт.ч						
2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч						
3	Стоимость услуги по передаче электрической энергии (без НДС)	руб.	п.1* п.2					
4	НДС	руб.	п.3*18%					
5	Стоимость услуги по передаче электрической энергии (с НДС)	руб.	п.3 + п.4					

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Приложение № 7.3 к Приложению № 7

к Договору оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
№_____от _____

Потребитель: Исполнитель:

_____/_____/ _____/_____/

Акт учета (оборота) электрической энергии и мощности за _____ 20__ год

Уровень напряжения

Расчетный период: _____

Время ценовой зоны	Сальдо, кВтч														
	01.01.15	02.01.15	03.01.15	04.01.15	05.01.15	06.01.15	07.01.15	08.01.15	09.01.15	10.01.15	11.01.15	12.01.15	13.01.15	14.01.15	15.01.15
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															
10:00-11:00															
11:00-12:00															
12:00-13:00															
13:00-14:00															
14:00-15:00															
15:00-16:00															
16:00-17:00															
17:00-18:00															
18:00-19:00															
19:00-20:00															
20:00-21:00															
21:00-22:00															
22:00-23:00															
23:00-00:00															
Итого за день	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Макс. значение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Время ценовой зоны	Сальдо, кВтч															
	16.01.15	17.01.15	18.01.15	19.01.15	20.01.15	21.01.15	22.01.15	23.01.15	24.01.15	25.01.15	26.01.15	27.01.15	28.01.15	29.01.15	30.01.15	31.01.15
00:00-01:00																
01:00-02:00																
02:00-03:00																
03:00-04:00																
04:00-05:00																
05:00-06:00																
06:00-07:00																
07:00-08:00																
08:00-09:00																
09:00-10:00																
10:00-11:00																
11:00-12:00																
12:00-13:00																
13:00-14:00																
14:00-15:00																
15:00-16:00																
16:00-17:00																
17:00-18:00																
18:00-19:00																
19:00-20:00																
20:00-21:00																
21:00-22:00																
22:00-23:00																
23:00-00:00																
Итого за день	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Макс. значение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Итого за месяц э/э: _____ *кВт*ч*

Факт. сетевая мощность: _____ *МВт*

Потребитель:

_____

м.п.

Исполнитель:

_____

м.п.