

ДОГОВОР № 75-УП/2021-20 ОПЭ
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

«21» января 2021 г.

Акционерное общество «Донэнерго» (АО «Донэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Управления реализации услуг Брусова Дениса Борисовича, действующего на основании доверенности от 09.01.2020 № 383, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ПК-ЭНЕРГО» (ООО «ПК-ЭНЕРГО»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

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

Потребитель – лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) Исполнителя, заключившее договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией), в интересах которого Заказчик заключил настоящий договор.

Точки приема – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, являющиеся местами передачи электроэнергии в сеть Исполнителя, указаны в Приложении № 4 к настоящему договору.

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей электрической энергии к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 2 к настоящему договору.

Потери электроэнергии в сетях Исполнителя – разница между объемом электрической энергии, принятой в электрическую сеть Исполнителя, и объемом электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя конечному Потребителю гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки.

Приборы учета — счетчики электрической энергии.

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

Средства учета – устройства, обеспечивающие измерение и учет электрической энергии и мощности (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, информационно-измерительные системы), соединенные между собой по установленной схеме, типы которых внесены в Государственный реестр средств измерений (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений) и

соответствующие требованиям законодательства и национальных стандартов Российской Федерации.

Расчетные средства учета — средства (приборы) учета, используемые для проведения коммерческих расчетов между сторонами по данному договору.

Контрольные средства учета — средства (приборы) учета, используемые для контроля или замещения информации, получаемой с расчетных средств учета, а также в случаях, предусмотренных разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства от 04.05.2012 № 442 (далее Положения).

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

Интеллектуальная система учета - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

Эксплуатация прибора учета - выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Информация об электропотреблении — информация, полученная со средства учета любым способом, обеспечивающим ее достоверность, в соответствии с действующим законодательством.

Замещающая информация - показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

ПКЭ — показатели качества электроэнергии;

ПМ — согласованные сторонами пункты мониторинга качества и объема переданной электрической энергии. ПМ по данному договору являются точки поставки и точки приема.

Иные используемые в договоре понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.2. Заказчик заключает настоящий договор в интересах потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовых компаний), которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) Исполнитель обязан организовать передачу электроэнергии (мощности).

1.3. Объем услуг по передаче электрической энергии и заявленной мощности по сетям Исполнителя определены сторонами в Приложении № 1 к данному договору.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электроэнергии (мощности) от точек приёма до точек поставки путем осуществления комплекса

организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электроэнергии (мощности) в порядке, установленном настоящим договором.

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии.

3.1.3. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приёма и отпуска Потребителям.

3.1.4. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим договором.

3.1.5. Производить ежемесячную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему договору путем составления «Акта сверки расчетов» (приложение № 10 к настоящему договору) до 20 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.6. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма и (или) поставки электроэнергии вносить изменения в договор путем заключения дополнительного соглашения.

3.1.7. Осуществлять периодический мониторинг качества электрической энергии в ПМ с целью принятия необходимых управляющих воздействий для поддержания необходимых ПКЭ в точках поставки.

3.1.8. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности за 30 дней направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего договора.

3.1.9. В десятидневный срок сообщать сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.10. Стороны признают следующие существенные условия настоящего договора:

- величина максимальной мощности, определена сторонами в акте об осуществлении технологического присоединения (при наличии в нем информации о границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и эксплуатационной ответственности сторон) - приложение № 3 к настоящему договору;

- величина заявленной мощности, согласована сторонами в приложении № 1 к настоящему договору;

- ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон или в акте об осуществлении технологического присоединения (при наличии в нем информации о границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и эксплуатационной ответственности сторон) - приложение № 3 к настоящему договору;

- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги;

- перечень точек приёма, указаны в приложении № 4 к настоящему договору;

- перечень точек поставки, указаны в приложении № 2 к настоящему договору;

- перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий указаны в приложении № 9 к настоящему договору;

- обязанности Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов

учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), в соответствии с Положениями;

- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

- неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Положений.

3.1.11. При передаче мощности в размере большем, чем установлено настоящим Договором, её величина подлежит согласованию сторонами путем заключения договора о технологическом присоединении.

3.1.12. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право ведения оперативных переключений и переговоров.

3.1.13. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию находящихся в собственности средств учета, предоставлять по запросу копии свидетельств о поверке указанных средств учета, а также паспорта-протоколы измерительных комплексов присоединений напряжением выше 1 кВ (при отсутствии свидетельств о поверке средств учета на новых присоединениях - копиями страниц паспортов-формуляров с оттисками поверительных клейм). Средства измерений с истекшим межповерочным интервалом (не имеющие действующих свидетельств о поверке или имеющие выданные поверителем извещения о непригодности) считаются недопущенными к коммерческим расчетам с момента истечения срока действия свидетельства о поверке (выдачи извещения о непригодности) до момента выдачи действующего свидетельства о поверке.

3.1.14. Осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для осуществления расчетов по настоящему договору.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии и мощности, приобретенной гарантирующим поставщиком или энергосбытовыми организациями на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах, согласованных в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.2.2. Проводить необходимые технические мероприятия по поддержанию в точках приема ПКЭ, соответствующих требованиям действующих технических регламентов и иных обязательных требований, при наличии технической возможности оказать достаточное влияние на данные ПКЭ.

3.2.3. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.2.4. Согласовывать с Исполнителем сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Заказчика не позднее, чем за сутки до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.2.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск в предварительно согласованные Сторонами сроки уполномоченных представителей Исполнителя в ПМ, находящиеся в электроустановках Заказчика, для проверки информации об электропотреблении с расчетных (контрольных) средств учета и их технического состояния.

3.2.6. Доводить до Исполнителя не позднее 1 октября текущего года графики временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, согласованные в установленном действующим законодательством порядке.

3.2.7. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных средств учета, установленных в электроустановках Заказчика. Не менее, чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять Исполнителя о планируемых работах в цепях расчетных средств учета. Осуществлять замену и проверку расчетных средств учета, принадлежащих Заказчику, в присутствии Исполнителя.

3.2.8. В случае необходимости оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами учета в течение 15 рабочих дней осуществлять согласование места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета, либо направить Исполнителю обоснованный отказ в согласовании. Допуск установленных приборов учета осуществляется в соответствии с требованиями раздела X Положений.

3.2.9. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

3.2.10. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего договора.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) от точек приёма до точек поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в приложении № 1 и приложении № 5 к настоящему договору.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой компанией, связанные с компенсацией потерь, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

3.3.3. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю или находящиеся у него на ином законном основании и обеспечивающие передачу электрической энергии, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим договором объемах.

3.3.4. Поддерживать ПКЭ в точках поставки в соответствии с действующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными законодательством РФ.

3.3.5. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.6. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с действующим законодательством РФ, ПТЭ, диспетчерскими инструкциями.

3.3.7. Согласовывать с Заказчиком сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Исполнителя не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.3.8. Производить ограничение режима потребления электрической энергии в

соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

3.3.9. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.10. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных средств учета, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять Заказчика о планируемых работах в цепях расчетных средств учета. Осуществлять замену и проверку принадлежащих Исполнителю расчетных средств учета в присутствии Заказчика.

3.3.11. Осуществлять беспрепятственный допуск представителей Заказчика в предварительно согласованные Сторонами сроки в ПМ, находящиеся в электроустановках Исполнителя, для замены и проверок расчетных приборов учета, получения информации об электропотреблении с приборов учета, а также своевременно информировать Заказчика о выходе из строя (утрате или неисправности) указанных приборов учета.

3.3.12. В соответствии с заданием АО «СО ЕЭС» для обеспечения системной надежности электрических сетей Заказчика разрабатывать графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использования средств противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством.

3.3.13. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию, связанную с режимами работы сетей Заказчика, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.14. Оборудовать точки приема приборами учета, отвечающими требованиям раздела X Положений. Для оборудования направить Заказчику письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Установленные приборы учета не позднее месяца, следующего за датой его установки, должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, предусмотренном требованиями раздела X Положений.

В случае неустановки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя при отсутствии контрольного прибора учета объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке приема за прошедший год вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию.

3.3.15. Совместно с Потребителями, Заказчиком и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) до 2-го числа месяца, следующего за расчетным, оформлять «Акты снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии» (приложение № 6 к настоящему договору), содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема/поставки.

3.3.16. Обеспечивать в согласованное с Потребителем время и дату производство необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя.

3.3.17. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п. 3.3.15. «Акт» снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии» (приложение № 6) по Потребителям (физическим лицам) объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) об оплаченном количестве электрической энергии потребителями (физическими лицами).

3.3.18. При выявлении безучетного потребления в точках поставки совместно с Заказчиком и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) составить акт о неучтенном потреблении.

3.3.19. Подавать заявку на технологическое присоединение к сетям Заказчика в

случаях, если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителей, присоединенных к ее сетям, превышает значения максимальной мощности, согласованной Сторонами в акте о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей или в акте об осуществлении технологического присоединения данных сетевых организаций.

3.3.20. Уведомлять Заказчика:

- об объеме максимальной мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- 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 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций).

3.3.21. Оформлять и предоставлять первичные документы и счет-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором и требованиями действующего законодательства.

3.3.22. Обеспечивать сохранность и нормальные условия работы установленных на своих энергообъектах расчетных (контрольных) средств учета, а также сохранность установленных на них пломб (либо других средств защиты от несанкционированного доступа).

3.3.23. В течение одних суток сообщать Заказчику об отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования.

3.3.24. Обеспечить представление показаний расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Исполнителя и не присоединенного к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесенного такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки и замены находящихся в собственности Исполнителя расчетных (контрольных) средств учета в случае их неисправности, утраты, а также истечения межповерочного интервала. Устанавливать в точках приема средства учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.4.4. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе получения информации об электропотреблении с расчетных средств учета, находящихся в электроустановках Исполнителя.

3.4.5. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ) оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.6. Применять по распоряжению филиала АО «СО ЕЭС» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.7. В случае отсутствия в точках приёма средств учёта определять объёмы переданной

Исполнителю электроэнергии расчётным путём в соответствии с Положениями и п. 3.3.14. настоящего договора.

3.4.8. Не принимать результаты выполненных услуг по настоящему Договору и не оплачивать стоимость оказанных услуг вплоть до исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 3.3.21. настоящего договора.

3.4.9. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Беспрепятственного доступа по предварительному согласованию к расчетным приборам и средствам учета, находящимся на балансе Заказчика.

3.5.2. Запрашивать информацию, необходимую для исполнения условий настоящего договора.

3.5.3. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему договору.

4. Цена договора и порядок расчетов

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

4.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется:

4.2.1. В случае применения одноставочного варианта тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется как произведение объема переданной электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), непосредственно присоединенным к электрическим сетям Исполнителя, на одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Подлежащий оплате объем электрической энергии определяется в точках поставки, указанных в приложении № 2 к настоящему Договору, и отражается в разделе II «Баланса электрической энергии» (приложение № 7 к настоящему Договору).

4.2.2. В случае применения двухставочного варианта тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности определяется путем сложения стоимости услуг на содержание электрических сетей и стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Стоимость услуг на содержание электрических сетей Исполнителя определяется как произведение заявленной мощности, определенной по соглашению Сторон (приложение № 1 к настоящему договору), и ставки на содержание электрических сетей Исполнителя.

Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя определяется как произведение объема переданной электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), непосредственно присоединенным к электрическим сетям Исполнителя, и ставки на оплату технологического расхода (потерь).

Подлежащий оплате объем электрической энергии определяется в точках поставки, указанных в приложении № 2 к настоящему Договору, и отражается в разделе II «Баланса электрической энергии» (приложение № 7 к настоящему Договору).

4.2.3. Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен

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

4.3. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности), если иное не будет установлено по соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

4.4. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику по два экземпляра подписанных со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме приложения № 8 к настоящему договору, «Баланса электрической энергии» (приложение № 7 к настоящему договору), согласованного со структурными подразделениями «Заказчика» и оформленного на основании актов снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии по форме приложения № 6 к настоящему договору.

4.5. Заказчик обязан в течение трех дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 4.4. настоящего договора, рассмотреть их, подписать и направить по одному экземпляру в адрес Исполнителя.

4.6. При наличии у Заказчика претензий относительно содержания представленных документов Заказчик обязан подписать эти документы в неоспариваемой части, а в отношении спорной части обязан в течение 7 дней с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии.

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

До 28 числа расчетного месяца вносится предоплата в размере 50 % стоимости оказываемых услуг по передаче электрической энергии по счету, выставленному Исполнителем.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Заказчиком до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и счета на окончательный расчет, выставленного Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг.

4.8. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, оформляет и представляет Заказчику «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 8) и счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

4.9. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

4.10. В случае, если Стороны пришли к соглашению урегулировать разногласия по объемам и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии, то Стороны обязуются оформить и подписать акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий по форме приложения № 11 к настоящему договору.

Сторона, оформляющая Акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий, обязуется направить другой Стороне оригиналы соответствующего Акта в двух экземплярах.

Сторона, получившая Акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий, обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения документов рассмотреть, подписать представленные документы, и вернуть один экземпляр в адрес контрагента.

4.11. В случае, если Стороны пришли к соглашению изменить объемы и стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии, то Стороны обязуются оформить Корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 12 к настоящему договору.

Исполнитель обязуется оформить и направить Заказчику два экземпляра Корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии за тот расчетный период, по которому изменены объем и стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии. Одновременно Исполнитель составляет и направляет Заказчику корректировочный счет-фактуру. Заказчик обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Исполнителя Корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии рассмотреть, подписать и один экземпляр вернуть Исполнителю.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.2. Заказчик несет ответственность за качество электроэнергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электроэнергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки.

Заказчик не несет ответственности за соответствие ПКЭ в точках приема обязательным требованиям в случаях превышения Исполнителем величины максимальной мощности и нормированных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в указанных точках поставки.

5.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств вызвано следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).

Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (гарантирующего поставщика, энергосбытовой компании) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей (гарантирующего поставщика, энергосбытовой компании) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

5.4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения договора.

5.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного п. 3.3.21. настоящего договора, Заказчик вправе не принимать результаты выполненных Услуг и не оплачивать стоимость оказанных услуг вплоть до исполнения Исполнителем своих обязательств.

5.6. Все убытки, возникшие у Заказчика в связи с ненадлежащим оформлением первичных документов и счетов-фактур, Исполнитель возмещает Заказчику по первому требованию.

5.7. Стороны договорились, что к денежным обязательствам, возникающим на основании настоящего договора, положения ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не применяются.

6. Разрешение споров

6.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с

исполнением настоящего договора путём переговоров.

6.2. Все неурегулированные Сторонами споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

7. Срок действия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон с 01.01.2021.

Договор действует по 31.12.2021 года.

7.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении договора, изменении его условий или заключения нового договора при условии установленного индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на данный период.

8. Прочие условия

8.1. Все дополнения и изменения настоящего договора будут вноситься с письменного согласия обеих Сторон путем подписания дополнительных Соглашений, являющихся неотъемлемой частью данного договора.

8.2. Отношения Сторон, не оговоренные в настоящем Договоре, регламентируются действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. Стороны признают действительность документов, подписей, печатей, переданных по телекоммуникационной системе связи (далее - ТКС) только в случае последующего представления их оригиналов, за исключением случаев отдельных запросов, в которых отражено соглашение на получение ответа по ТКС.

8.4. Стороны настоящего Договора, руководствуясь ст. 421 Гражданского кодекса РФ, гарантируют друг другу, что:

- являются надлежащим образом учрежденными и зарегистрированными юридическими лицами в соответствии с законодательством РФ;
- для заключения и исполнения настоящего Договора каждая из Сторон и их представители получили все необходимые разрешения, согласия и одобрения, которые требуются в соответствии с действующим законодательством РФ, учредительными и внутренними документами каждой из Сторон;
- не существует нормативных актов, локальных документов каждой из Сторон, решений органов управления Сторон запрещающих или ограничивающих Стороны заключать или исполнять настоящий Договор;
- Сторона, нарушившая указанные в настоящем пункте гарантии и заверения, возмещает другой Стороне все убытки, вызванные таким нарушением.

8.5. Исполнитель заверяет Заказчика и гарантирует, что:

- Исполнитель уплачивает все налоги и сборы в соответствии с действующим законодательством РФ, им ведется и подается в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная отчетность в соответствии с действующим законодательством РФ;
- все операции по оказанию услуг Исполнителем, являющихся предметом настоящего Договора, полностью отражены в первичной документации Исполнителя, в бухгалтерской, статистической, налоговой и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возложена на Исполнителя законодательством РФ;
- Исполнитель гарантирует исчислить к уплате в бюджет налог на добавленную стоимость (НДС) и отразить налог к уплате в декларации по НДС в том налоговом периоде, в котором возникает налоговое обязательство. (п. 1 ст. 167 НК РФ);

- Исполнитель предоставит Заказчику полностью соответствующие действующему законодательству документы, которыми оформляется комплекс оказанных услуг по настоящему Договору (включая, но не ограничиваясь: счета-фактуры, Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и т.д.);

- Исполнитель обязуется по первому требованию Заказчика или налоговых органов (истребование документов в порядке, установленном ст. 93.1. Налогового кодекса РФ) (встречная налоговая проверка) представить надлежащим образом заверенные копии документов за подписью уполномоченного лица и печатью Исполнителя, содержащих подробную информацию, относящихся к выполненным Услугам в соответствии с настоящим Договором, и документы, подтверждающие гарантии и заверения, в срок, не превышающий 5 календарных дней с момента получения соответствующего запроса (требования).

8.6. Стороны пришли к соглашению о том, что Приложение № 9 «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий» оформляется Сторонами в течение действия договора после определения и согласования перечня таких объектов.

8.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

8.8. Приложения к договору являются его неотъемлемой частью.

9. Приложения

1. Приложение № 1 Форма «Объем услуг по передаче электрической энергии и заявленной мощности на 20__ год».

2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки электрической энергии, по которым производится контроль и расчет за переданную электрическую энергию и мощность с ООО «ПК-ЭНЕРГО».

3. Приложение № 3 «Акт об осуществлении технологического присоединения».

4. Приложение № 4 «Перечень точек приема электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между АО «Донэнерго» и ООО «ПК-ЭНЕРГО».

5. Приложение № 5 «Объем поступления электроэнергии в сеть ООО «ПК-ЭНЕРГО» для дальнейшей передачи потребителям».

6. Приложение № 6 Форма «Акт снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии».

7. Приложение № 7 Форма «Баланс электрической энергии».

8. Приложение № 8 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в одноставочном и двухставочном выражении).

9. Приложение № 9 «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий».

10. Приложение № 10 Форма «Акт сверки расчетов».

11. Приложение № 11 Форма «Акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий» (в одноставочном и двухставочном выражении)».

12. Приложение № 12 Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг».

10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик
АО «Донэнерго»

Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

ИНН 6163089292
КПП 785150001
Р/СЧ 40702810852090010520
в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк
г. Ростов-на-Дону
К/СЧ 30101810600000000602
БИК 046015602
ЮР.АДРЕС: 344006, г.Ростов-на-Дону,
ул. Пушкинская,162
ФАКТ.АДРЕС: 344006, г.Ростов-на-Дону,
ул. Пушкинская,162
ОГРН: 1076163010890



Д.Б. Брусов/

ИНН 6154135810
КПП 615401001
Р/СЧ 40702810500500002115
ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ» г. Ростов-на-
Дону
К/СЧ 30101810100000000762
БИК 046015762
ЮР.АДРЕС: 347909, г. Таганрог,
ул. Щаденко, 69
ФАКТ.АДРЕС: 347909, г. Таганрог,
ул. Щаденко, 69
ОГРН: 1146154005623



/Т.Е. Рыбинская/

Перечень точек поставки электрической энергии, по которым

производится контроль и расчет за переданную электрическую энергию и мощность с ООО «ПК-ЭНЕРГО»

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Расчетный прибор учета			Контрольный прибор учета				Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ПЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей кВт·ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
		Место установки (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Заводской №	Тип	Дата поверки/ межповерочный интервал (МПИ)	Место установки (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Заводской №	Тип	Дата поверки/ межповерочный интервал (МПИ)	Тип, номер	Коэффициент ГТ	Дата поверки/ МПИ	Тип, номер	Коэффициент ГТ				
1.	г. Донецк, ул. Братьев Дороших, 16А, ООО «Агропорт»	ВРУ-0,4	06039052	AS-3500	2018/ 10	-	-	-	-	Т-0,66 № 762464, 762471, 762472	40	2018/6	-	-	40	-	-	



М.П.



М.П.

(ФИО)

15

АКТ
об осуществлении технологического присоединения
№ 33/19/В/КМЭС/ДРЭС от 28.10.2019 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Донэнерго», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора филиала АО «Донэнерго» Камениские межрайонные электрические сети Шудыгина Андрея Николаевича, действующего на основании доверенности от 10.01.2019 г. № 134, с одной стороны, и ООО «ПК-Энерго» в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, номер записи о государственной регистрации юридического лица 1146134005623, дата внесения в государственный реестр 02.09.2015 г., с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ г. № 30/19/В/КМЭС/ДРЭС в полном объеме на сумму 1000 рублей 00 копеек (одна тысяча рублей, 00 копеек), в том числе НДС 20% 166 рублей 00 копеек (сто шестьдесят шесть рублей, 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ г. № 33/19/В/КМЭС/ДРЭС.

Объект (энергопринимающие устройства): КТП-6/0,4 кВ (160 кВА), ВЛ-6 кВ (L-40 м), РЛНД 1-10 П/630 УХЛ-1, РЛНД 1-10 П/630 УХЛ-1.

находится по адресу: Ростовская область, г. Донецк, ул. Братьев Дорошавых, 16 А.

Акт о выполнении технических условий от _____

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 80,0 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 80,0* кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 80,0* кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 100 кВА.

Категория надежности электроснабжения: III категория 80,0 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (кВ*ч)
1	ПС «Гущоравская» ВЛ-6 кВ Л-21	Отвратительные зажимы опоры № 134/15 ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 РП-3	6	80,0	100	
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Отвратительные зажимы опоры № 134/15 ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 РП-3	Отвратительные зажимы опоры № 134/15 ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 РП-3

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Опора № 134/15 ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 РП-3	ВЛ-6 кВ АС 50 мм ² , L=29 метров, КТПн 100 кВА с прибором учета, установленным в РУ-6 кВ, вводной автоматический выключатель 160 А, комплект трансформаторов тока ТПЛ СЭШ 20/5, заземление

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединяемые элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Опора № 134/15 ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 РП-3	ВЛ-6 кВ АС 50 мм ² , L=29 метров, КТПн 100 кВА с прибором учета, установленным в РУ-6 кВ, вводной автоматический выключатель 160 А, комплект трансформаторов тока ТПЛ СЭШ 20/5, заземление

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: нет.

КОПИЯ ВЕРНА
 Генеральный директор
 Рыбинская Т.Е.

6. Автономный резервный источник питания (место установки, тип, мощность, напряжение и др.): нет.

7. Прочие сведения:

Расчет потерь электроэнергии: требуется.

Расчет нормативных потерь электроэнергии производится в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» утвержденной Приказом Минпромэнерго России № 326 от 30 декабря 2008 г.

Исходные данные для расчета:

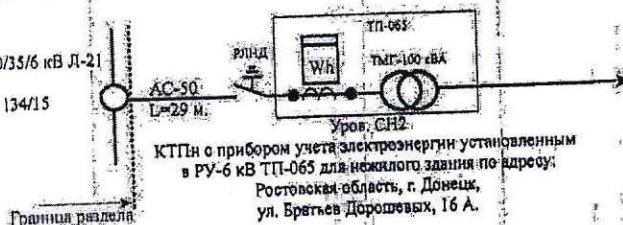
Показатели	Значение	Единица измерения
Потребляемая мощность (электроэнергия)	80	кВт
Количество фаз	3	шт
Напряжение	6	кВ
Марка провода	АС	
Длина	0,029	км
Сечение	3x50	мм ²
Тип трансформатора		
Мощность трансформатора	100	кВА
cosφ	0,8	—
Число часов работы в месяц	744	час
Тип прибора учета	Энергомера СЕ303	

Результаты расчета потерь электроэнергии:

Показатели	Значение	Единица измерения
Нагрузочные потери эл-гии в КЛ и ВЛ	0,01	%
Нагрузочные потери в трансформаторе	—	%
Потери активной эл. энергии х.х.тр-ра	286	кВт/ч в месяц
Потери в приборах учета	—	%
Итого:	—	%

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

ПС «Гундоровская» 110/35/6 кВ Л-21
РП-3 6/0,4 кВ
ВЛ-6 кВ Л-3Ф13 оп. № 134/15



Примечание: электросети, принадлежащие сетевой организации, обозначены красным цветом, заявителю — черным цветом.

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к качеству услуг сетевой организацией не имеет.

Директор филиала АО «Донецкая
Каменские межрайонные электрические сети

«28» октября 2010 г. И. Шулгин
М.П.

Генеральный директор
«ПК-Энерго»
М.П.

Т.Е. Рыбинская

КОПИЯ
Генеральный директор
Рыбинская Т.Е.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ООО «ПК-ЭНЕРГО»

№ п/п	Наименование присоединения	Расчетный прибор учета				Контрольный прибор учета				Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения				Потери в КЛ и трансформаторах, в случае установок расчетных электросчетчиков в не на границе сетей (кВтч, %)	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки прибора учета до границы сетей	Максимальная мощность
		Место установки (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Заводской №	Тип	Дата поверки/ межповерочный интервал (МПИ)	Место установки (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Заводской №	Тип	Дата поверки/ межповерочный интервал (МПИ)	Тип, номер	Коэффициент ТТ	Дата поверки/ МПИ	Тип, номер	Коэффициент ТН	Дата поверки/ МПИ	Расчетный коэффициент				
1	ПС «Гундоровская» 110/35/6 кВ 6/0,4 кВ, ВЛ-6 кВ ЛЛ-3 ф.13 оп. 134/15	РУ-6 кВ ТП-065	009211 №12 7161128	СЕ 303	11.04.2018/ 16	-	-	-	-	ТОЛ СЭЦ012 1, №№ 00269-18, 00228-18, 00270-18	4	1 кв-л 2018/ 8	ЗНОЛП-ЭК-6, № 18-43017, 18-43028, 18-42995	60	19.09.2018/ 16	240	0,01 % потери в линии	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	80	

Заказчик

АО «Донэнерго»



МП



Т.Е. Рыбинская/ (ФИО)

Приложение № 5 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 21.01.2021 № 75-УП/2021-20 ОПЭ

Форма

Форма согласована:



Заказчик

И.Б. Брусов



Форма согласована:

Исполнитель

И.Б. Брусов

Объем поступления электроэнергии в сеть _____ для дальнейшей передачи потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовых организаций) на 20 ____ год

Электроэнергия

Электроэнергия		В том числе по кварталам и месяцам тыс. кВтч												ГОД
		I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Прием	электроэнергия													
Потери в сети	электроэнергия													
Передача потребителям сбытовой организации	электроэнергия													

Заказчик

Исполнитель

(подпись)
М.П.

(подпись)
М.П.

(ФИО)

Приложение № 6 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 21.01.2021 № 75-УП/2021-20 ОПЭ



Потребитель (Абонент)



Объект

Адрес

АКТ №

Снятия показаний средств учёта (первичного учёта) электрической энергии

« » 201 г.

Настоящий акт составлен

(ф.и.о., должность представителя Исполнителя)

(ф.и.о. Должность представителя Потребителя)

(ф.и.о., должность представителя Заказчика)

И

(ф.и.о., должность представителя сбытовой организации)

Место установки учёта	№ счётчика	Показания электросчётчика		Разность показаний	Коэффициент трансформации		Расчётный коэффициент	Кол-во электроэнергии, учтенной счётчиком	Расчётное количество электроэнергии (с учётом знака)	Отчётное количество электроэнергии		
		на (предыдущего месяца)	на (настоящего месяца)		ТТ	ТН				ВН	СН1	СН2
ИТОГО по акту	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Представитель АО «Донэнерго»

Представитель ООО «ПК-ЭНЕРГО»

должность / подпись / расшифровка подписи

должность / подпись / расшифровка подписи

Представитель Потребителя

Представитель сбытовой организации

должность / подпись / расшифровка подписи

должность / подпись / расшифровка подписи

Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 21.01.2021 № 75-УП/2021-20 ОПЭ



Форма согласована.
Заказчик
АО «Донэнерго»
Д.Б. Вязов



Форма согласована.
Исполнитель
«ПК-ЭНЕРГО»
Т.Е. Рыбинская

Баланс электрической энергии

за период с " " по " " 20 г

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напряжение, кВ	Номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний счетчика	Коэффициент	Кол-во эл. энергии, учтенной Расчетным счетчиком, кВтч	Вычисляемая добавка, кВтч (с учетом знака)	Отчетное Кол-во эл. энергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч	Примечание (технологические отметки)
				на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	13	14
I. Принято в сеть ООО «ПК-ЭНЕРГО»											
1											
2											
...											
Итого получено от АО «Донэнерго» (принято в сеть ООО «ПК-ЭНЕРГО»)											
II. Передано потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), присоединенных к электрическим сетям ООО «ПК-ЭНЕРГО»											
1											
2											
...											
Итого передано потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), присоединенных к сетям ООО «ПК-ЭНЕРГО»											
III. Передано электроэнергия в сеть смежных сетевых организаций (ССО)											
1											
2											
...											
Итого передано в сети ССО											
Потери в сети ООО «ПК-ЭНЕРГО»											

(наименование Заказчика)
(подпись) _____ (должность) _____ (ф.и.о.)
МП _____ (ф.и.о.)

Форма для расчетов по тарифу на услуги
по передаче электрической энергии в
одноставочном выражении

Форма согласована:



Заказчик

АО «Донэнерго»

Д.Б. Брусов/

Форма согласована:



Исполнитель

ООО «ДК ЭНЕРГО»

Т.Е. Рыбинская/

Акт

об оказании услуг по передаче электрической энергии
за период с «___» по «___» 201__ года.
по договору № ___ от ___ г.

г. _____

«___» _____ 201__ г.

АО «Донэнерго» (Заказчик), в лице _____, действующего
на основании _____, с одной стороны, и
_____ (Исполнитель), в лице директора _____, действующего
на основании _____, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии
Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				Всего
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
1.	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии)	кВт*ч					
2.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/ кВт*ч					
3.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (п.1×п.2)	руб					
4.	НДС	руб					
5.	ИТОГО стоимость услуг с НДС	руб					

Всего сумма по акту: _____ руб., ___ коп. (в том
числе НДС – _____ руб.).

Заказчик

Исполнитель

(должность)

(должность)

(подпись)

(ФИО)

(подпись)

(ФИО)

МП

МП

Приложение № 8
к договору от 21.01.2021
№ 75-УП/2021-20 ОПЭ

Форма для расчетов по тарифу на услуги
по передаче электрической энергии в
двухставочном выражении

Форма согласована:



Форма согласована:



Акт

об оказании услуг по передаче электрической энергии
за период с «___» по «___» 202__ года.
по договору № ___ от ___ г.

г. ___ «___» 201__ г.

АО «Донэнерго» (Заказчик), в лице _____, действующего
на основании _____, с одной стороны, и
_____ (Исполнитель), в лице _____, действующего на
основании _____, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии
Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				Всего
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
1.	Заявленная мощность	МВт					
2.	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/ МВт					
3.	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.1×п.2)	руб					
4.	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии)	кВтч					
5.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб/ кВтч					
6.	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (п.4×п.5)	руб					
7.	Итого стоимость услуг без НДС (п.3+п.6)	руб					
8.	НДС	руб					
9.	ИТОГО стоимость услуг с НДС	руб					

Всего сумма по акту: _____ руб., ___ коп. (в том
числе НДС – _____ руб.).

Заказчик

(должность)

(подпись) (ФИО)

МП

Исполнитель

(должность)

(подпись) (ФИО)

МП

Приложение № 9
к договору от 21.01.2021 № 75-УП/2021 - 20 ОПЭ

Форма согласована:  /Д.Б. Брусов/
МП

Форма согласована:  Т.Е. Рыбинская/
МП

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменений эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

№№ п/п	Наименование присоединения	Объект межсетевой координации	Техническое состояние объекта	Балансовая принадлежность объекта	В оперативном управлении	В оперативном ведении
1	2	3	4	5	6	7
1.						
2.						
....						

Директор _____

Директор _____

« ____ » 20__ г.

« ____ » 20__ г.

М.П.

М.П.

Приложение № 10
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
от 21.01.2021 № 75-УП/2021- 20 ОПЭ

Форма согласована:

Форма согласована:



/Д.В. Брусов/

МП



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

/Т.Е. Рыбинская/

МП

А К Т

сверки расчетов

_____ 20__ г

г. _____

Мы, нижеподписавшиеся _____

с одной стороны, и _____

с другой стороны, произвели сверку взаимных расчетов по
состоянию на _____ 20__ г.

В результате установлено следующее:

№№ п/п	Содержание	Исполнитель		Заказчик	
		Д-т	К-т	Д-т	К-т

Сумма прописью
Заказчик

Руководитель
Главный бухгалтер

Исполнитель

Руководитель
Главный бухгалтер

ФОРМА

Форма согласована:
Заказчик

Форма согласована:
Исполнитель



Акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий

За 202 года по договору от

г. Ростов-на-Дону, действующего на основании _____, с одной стороны и _____ (Исполнитель), в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя за		Разногласия	Величина показателя за урегулирования разногласий		Урегулирование разногласий		Разногласия после урегулирования
			Исполнитель	Заказчик		Исполнитель	Заказчик	Исполнитель	Заказчик	
1	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии)	кВтч	1	2	3(1-2)	4	5	6(4-1)	7(5-2)	8(4-5)
2	Однотарифный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/кВтч								
3	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (п. 1×п.2)	руб								
4	НДС	руб								
5	Итого стоимость услуг с НДС	руб								

Стороны подтверждают, что согласовали изменение объемов в размере _____ кВт.ч.

Сторонами не урегулированы разногласия ...

Заказчик
АО «Донэнерго»

Исполнитель

МП

МП

ФОРМА



Акт урегулирования (частичного урегулирования) разногласий
 от 202__ года по договору от _____, с другой стороной _____ (Исполнитель), в лице _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя за		Результаты	Величина показателя за		Урегулирование разногласий		Разногласия после урегулирования
			Исполнитель	Заказчик		Исполнитель	Заказчик	Исполнитель	Заказчик	
1	Заявленная мощность	МВт								
2	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/МВт								
3	Стоимость услуг на содержание электрических сетей без НДС (п.1*п.2)	руб								
4	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии)	кВтч								
5	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу	руб/кВтч								
6	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу (п.4*п.5)	руб								
7	Итого стоимость услуг без НДС (п.3+п.6)	руб								
8	НДС	руб								
9	Итого стоимость услуг с НДС	руб								

Стороны подтверждают, что согласовали изменение объемов в размере _____ кВтч....
 Сторонами не урегулированы разногласия ...

Заказчик
 АО «Донэнерго»

Исполнитель
 ССО

МП

МП

ФОРМА

Приложение № 12 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 21.01.2021 № 75-УП/2021-20 ОПЭ



Handwritten signature

г.Ростов-на-Дону

Корректировочный акт
к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии
за период с « » по « » 20 года
к договору от

« »

АО "Донэнерго" (Заказчик), в лице , действующего на основании , с одной стороны, и , с другой стороны, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Величина показателя (по уровням напряжения)				Всего
			ВН	СН1	СН2	НН	
1	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии) (до изменения)	кВтч					
2	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии) (после изменения)	кВтч					
3	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/кВтч					
4	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (п.1*п.3) (до изменения)	руб					
5	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (п.2*п.3) (после изменения)	руб					
6	Всего увеличение стоимости услуг без НДС (п.5-п.4)	руб					
7	НДС (до изменения)	руб					
8	НДС (после изменения)	руб					
9	Всего увеличение НДС (п.8-п.7)	руб					
10	Итого стоимость услуг с НДС (до изменения) (п.4+п.7)	руб					
11	Итого стоимость услуг с НДС (после изменения) (п.5+п.8)	руб					
12	Итого увеличение стоимости услуг с НДС (п.11-п.10)	руб					

Всего сумма по акту:
в том числе НДС –)

Заказчик
АО «Донэнерго»

Исполнитель

ФОРМА

Приложение № 12 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 21.01.2021 № 75-УП/2021-20 ОПЗ



Корректировочный акт

к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии
за период с « » по « » 20 года
к договору от « »

г.Ростов-на-Дону,

« »

АО "Донэнерго" (Заказчик), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Величина показателя (по уровням напряжения)				Всего
			ВН	СН1	СН2	НН	
1	Заявленная мощность (до изменения)	кВт					
2	Закладенная мощность (после изменения)	кВт					
3	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/кВтч					
4	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.1"п.3) (до изменения)	руб					
5	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.2"п.3) (после изменения)	руб					
6	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии) (до изменения)	кВтч					
7	Фактический объем переданной потребителям электрической энергии (согласно разделу II Баланса электрической энергии) (после изменения)	кВтч					
8	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу	руб/кВтч					
9	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу (п.4"п.8) (до изменения)	руб					
10	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу (п.7"п.8) (после изменения)	руб					
11	Итого стоимость услуг без НДС (п.4+п.9) (до изменения)	руб					
12	Итого стоимость услуг без НДС (п.5+п.10) (после изменения)	руб					
13	Всего увеличение стоимости услуг без НДС (п.12-п.11)	руб					
14	НДС (до изменения)	руб					
15	НДС (после изменения)	руб					
16	Всего увеличение НДС (п.15-п.14)	руб					
17	Итого стоимость услуг с НДС (до изменения) (п.13+п.14)	руб					
18	Итого стоимость услуг с НДС (после изменения) (п.12+п.15)	руб					
19	Итого увеличение стоимости услуг с НДС (п.18-п.17)	руб					

Всего суммарно по акту:

(в том числе НДС -)

Заказчик
АО «Донэнерго»
Начальник Управления реализации услуг

Исполнитель

Д.Е. Брусов/

прошито, проделано и прочее

29 / двадцать девять

цифрами

противо

реализации услуг

доказательство

Д.Б. Брусов

