

ДОГОВОР № 07-22 ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

«06» октября 2022 года

г. Красноярск

Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис» (ООО «ЕСС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Кокина Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Финарт» (ООО «Финарт»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора Луцика Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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.

Заявленная мощность - договорная величина мощности, соответствующая величине, включенной в индивидуальный тариф по передаче электроэнергии на текущий год и согласованной в Приложениях № 3.1 и 3.2 к настоящему договору.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) одной Стороны по Договору к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства) другой Стороны, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный Сторонами в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности Сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности, а до его составления, - в точке присоединения электрических сетей (энергетических установок) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

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

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Стороны обязуются осуществлять взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сторонам на праве собственности и (или) ином законном основании, и оплачивать друг другу услуги по передаче электроэнергии в порядке и сроки, установленные настоящим договором (далее по тексту Договор).

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения (Приложение № 2).

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.3. Плановая величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам указана в Приложениях № 3.1 и № 3.2).

2.2.4. Ответственность Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 и фиксируется в Акте об осуществлении технологического присоединения Сторон (Приложение № 7).

2.2.5. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение № 2).

2.2.6. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложениях № 1.1 и 1.2 к настоящему Договору.

2.2.7. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем стороны, выполняющей изменения (согласующей изменения) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств электросетевого хозяйства, включенных в указанный перечень, с распределением между сетевыми организациями функций по технологическому управлению и ведению ими, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом требования действующего законодательства (Приложение № 8).

2.2.8. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п.3.1.9).

2.2.9. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п.3.1.7).

Порядок взаимодействия Сторон при организации и осуществлении оперативно-технологического управления, определенный Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (Приложение № 9 к настоящему Договору).

2.3. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек присоединения и существенных условий, указанных в пункте 2.2.5, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору в срок 10 (десять) рабочих дней.

2.4. Плановый объем передачи электрической энергии, в пределах которой Стороны принимают на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точках поставки приведен в Приложениях № 3.1 и № 3.2.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов, путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетный кварталом и (или) по запросу Сторон.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Оборудовать точки присоединения электрических сетей Сторон средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

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

3.1.10. Урегулировать вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003 г.) путем заключения Соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

3.1.11. Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.12. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год.

3.1.13. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.14. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.15. В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, сообщать об изменениях в письменной форме в пятидневный срок, со дня, когда данные изменения произошли.

3.1.16. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения в соответствии с Положением, утвержденным в Приложении № 9.

3.2. Стороны имеют право:

3.2.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии и установленных в электроустановках противоположной Стороны по настоящему Договору, в соответствии с Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору.

3.2.2. Совместно составлять акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетного потребления электрической энергии.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации - плательщика производить расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии с Сетевой организацией-получателем оплаты в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.4. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.5. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему договору.

3.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении № 1.1 в пределах величины максимальной мощности (Приложение № 2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 2 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.2. Согласовывать с Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1.

3.3.3. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 2 соответствующие сведения.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 2 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках

Сетевой организации 1, в целях осуществления Сетевой организацией 2 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.3.5. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 2 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 2, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 1.

3.3.6. Ежеквартально направлять Сетевой организации 2 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.7. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 2.

3.3.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.4. Сетевая организация 2 обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении № 1.2 в пределах величины максимальной мощности (Приложение № 2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора

3.4.2. Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.3. Согласовывать с Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2.

3.4.4. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.4.5. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 1 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 1, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 2.

3.4.6. Ежеквартально направлять Сетевой организации 1 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.4.7. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 1.

3.4.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

4.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.2. Сетевые организации 1 и 2 в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляют друг другу Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (по форме Приложения № 6.1 к настоящему Договору) и счет-фактуру за расчетный месяц.

Акты об оказании услуг по передаче электроэнергии и счета-фактуры высылаются заказным письмом с уведомлением о вручении. Копии направляются посредством факсимильной связи или электронной почтой. Получение акта об оказании услуг по передаче электроэнергии и счета-фактуры посредством факсимильной связи или по электронной почте считается достаточным основанием для осуществления окончательного расчета в соответствии с условиями настоящего договора.

4.3. Объем переданной электроэнергии формируется согласно Приложению № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» по точкам поставки, указанным в Приложениях № 1.1 и № 1.2 к настоящему договору.

4.4. Сетевая организация, получившая в соответствии с условиями настоящего договора Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии, обязана в течение 3 рабочих дней с момента получения рассмотреть, подписать представленный акт и направить подписанный экземпляр акта в адрес другой Стороны.

4.5. При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, Сторона, имеющая претензии, обязана: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с претензией другой Стороне в течение 5 календарных дней. Претензия оформляется по объему оказанных услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 6.3 к Договору.

4.6. Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи э/э, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании Акта внесения исправлений в Акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения № 6.2 к настоящему договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий, по форме указанной в Приложении № 6.4 Договора. Корректировочные счет-фактура оформляется Стороной, оказывающей услуги по настоящему Договору, в момент урегулирования разногласий в порядке п. 3 ст. 168, п. 5.2 ст. 169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Стороны, осуществляющей оплату услуг по передаче электроэнергии.

4.7. Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2, в соответствии с п. 4.4, п. 4.5. настоящего Договора, претензии и (или) Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного с двух Сторон, свидетельствует о согласии с надлежащим оказанием соответствующей Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии в данный расчетный период по настоящему Договору.

4.8. Выбор тарифа определяется Стороной, осуществляющей оплату услуг по передаче электроэнергии, путем направления письменного уведомления в адрес другой Стороны по настоящему Договору, в течение одного месяца со дня официального опубликования уполномоченным регулирующим органом постановления об установлении соответствующих цен (тарифов).

4.9. Стоимость услуг по передаче электроэнергии при двуставочном тарифе, подлежащих оплате по настоящему Договору, определяется как:

$$S = (T^{сид.} \times V^{зм} + T^{т.р.} \times V_{по}^э),$$

где:

- $T^{т.р.}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;
- $V_{по}^э$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора;
- $T^{сид.}$ – ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;
- $V^{зм}$ – величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, согласно Приложениям № 3.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии при одноставочном тарифе, подлежащих оплате по настоящему Договору, определяется как:

$$S = T^{т.р.} \cdot V^{э, факт},$$

где:

- $T^{т.р.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт.час;
- $V^{э, факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Оплата услуг Сторонами производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании согласованного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 6.1, выставленного счета-фактуры и сводного акта учета перетоков, но не ранее, чем через один рабочий день после получения Стороной Акта об оказании услуг и счета-фактуры за расчетный период.

Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством.

4.10. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет соответственно Сетевой организации 1 или Сетевой организации 2, указанный в настоящем Договоре, либо путем перечисления денежных средств по другим банковским реквизитам Сторон, на основании письменного уведомления, которое направляется в адрес Сетевой организации – плательщика не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа, полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Сетевой организации получателя платежа.

4.11. Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор (за исключением случаев, когда такое изменение повлекло изменение величины заявленной мощности, используемой для определения данного тарифа), а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования та-

рифов произведет изменение тарифов Стороны на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Стороны не несут ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны.

5.3. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законодательными актами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

5.4. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 2 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законодательными актами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 2, ответственность несет Сетевая организация 2 в соответствии с гражданским законодательством.

5.5. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 самостоятельно рассматривают и принимают решения по поступающим претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности соответственно Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

5.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Приложении № 7 к настоящему договору.

5.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обязательствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.8. Сторона, несвоевременно и (или) не полностью оплатившая другой Стороне услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные п. 4.10.1. и п. 4.10.2. настоящего Договора, несет ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00-00 часов 01.01.2023 года. Договор действует до 24-00 часов 31.12.2023 года.

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

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

6.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора. Расторжение Договора не

влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. 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.

7.2. Каждая из сторон в срок не более 15 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия, а также при смене почтового адреса и местонахождении;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

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

7.4. Досудебный порядок урегулирования спора, в том числе направление сторонами друг другу претензий (требований), не предусмотрен. Споры разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения Сетевой организации 2.

7.5. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде по месту нахождения Ответчика.

7.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случая, предусмотренного п.2.3 настоящего договора (изменение состава точек поставки).

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

8. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

8.1. Приложение № 1.1 — «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2»

8.2. Приложение № 1.2 — «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1»

8.3. Приложение № 2 — «Технические характеристики точек присоединения»

8.4. Приложение № 3.1 — «Плановые объемы переданной электрической энергии (мощности) из сети Сетевой организации 1 в сеть Сетевой организации 2»

8.5. Приложение № 3.2 — «Плановые объемы переданной электрической энергии (мощности) из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1»

8.6. Приложением № 4 - «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии».

8.7. Приложение № 5 — «Форма. Сводный акт учета перетоков электрической энергии между ООО «ЕСС» и ООО «Финарт».

8.8. Приложение № 6.1 «Форма. Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии.

8.9. Приложение № 6.2 «Форма. Акт о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.10. Приложение № 6.3. «Форма. Протокол разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.11. Приложение № 6.4. «Форма. Протокол урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.12. Приложение № 7 «Акт об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям».

8.13. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

8.14. Приложение № 9 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон».

9. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1:

ООО «ЕСС»

Юридический/почтовый адрес:
660133, г. Красноярск, ул. С. Лазо,
д. 6а, оф. 117
тел. (391) 267-17-03
E-mail: e.e.servis@mail.ru

ИНН: 2465302760 КПП 246501001
ОГРН 1132468062858
р/сч 40702810131000093772
в Красноярском отделении
№ 8646 ПАО Сбербанк
к/сч 30101810800000000627
БИК 040407627

Директор

МП

/А.В. Кокин/

Сетевая организация 2:

ООО «Финарт»

Юридический/почтовый адрес:
660064, г. Красноярск, ул. Капитанская,
дом № 14, пом. 348, офис 1-07
тел. (391) 269-58-26
E-mail: zlotnikov_oa@sm-city.ru;
podkur_aa@sm-city.ru

ИНН: 2464154371 КПП 246401001
ОГРН 1202400030139
р/сч 40702810831000030077
в Красноярском отделении № 8646
ПАО Сбербанк г. Красноярск
к/сч 30101810800000000627
БИК 040407627

Директор

МП

/И.А. Луцик/



Приложение № 1.1
к Договору оказания услуг по передаче
электрической энергии № 07-22 от 06.10.2022

«Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в сети Сетевой организации 2»

№ п/п	Точки поставки	Сведения об учете электрической энергии										Величина тех. потерь эл.эн. в сетях в случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности сторон (% + потери холостого хода)	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Примечание
		Место установки эл.счетчика	Тип эл.счетчика	Номер счетчика	Дата гос.поверки счетчика	Тип заводской номер	Ктт	Дата гос. проверки	Тип заводской номер	Ктн	Дата гос. поверки	Коэффициент учета		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Яч. 108 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	Яч. 108 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	A1805RL-P4G-DW-4	01298187	1 кв. 2016	ТОЛ-10	300	2 кв. 2016	НТМИ-6	60	4 кв. 2015	18000	----	6
2	Яч. 131 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	Яч. 131 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	A1805RL-P4G-DW-4	01298186	1 кв. 2016	ТОЛ-10	300	2 кв. 2016	НТМИ-6	60	4 кв. 2015	18000	----	6
3	Яч. 108 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	Яч. 5 РУ-6кВ РП-13 6кВ	Elster 1700	03026437	1 кв. 2016	ТОЛ-10	300	1 кв. 2016	ЗНОЛ-ПИ-6	60	4 кв. 2015	18000		6
4	Яч. 131 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ТПП-2) 110/6кВ	Яч. 6 РУ-6кВ РП-13 6кВ	Elster 1700	03026427	1 кв. 2016	ТОЛ-10	300	1 кв. 2016	ЗНОЛ-ПИ-6	60	4 кв. 2015	18000		6
														Контрольные

Сетевая организация 1

А.В. Кокин



И.А. Лутик



Приложение № 1.2
к Договору оказания услуг по передаче
электрической энергии № 07-22 от 06.10.2022

«Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой организации 2 в сети Сетевой организации 1»

№ п/п	Точки поставки	Сведения об учете электрической энергии											Величина тех. потерь эл.эн. в сетях в случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности сторон (% потерь холостого хода)	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Примечание
		Место установки эл.счетчика	Тип эл.счетчика	Номер счетчика	Дата гос.поверки счетчика	Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			Коэффициент учета			
						Тип заводской номер	Ктт	Дата гос. проверки	Тип заводской номер	Ктн	Дата гос. проверки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	РП-13 РУ-6кВ яч.13	РП-13 РУ-6кВ яч.13	Elster 1700	03026442	1 кв. 2016	ТЛП-10	60	1 кв. 2016	ЗНОЛ-ПИ-6	60	4 кв. 2015	3600	-	6	Расчетные
2	РП-13 РУ-6кВ яч.14	РП-13 РУ-6кВ яч.14	Elster 1700	03026430	1 кв. 2016	ТЗЛМ-1	60	4 кв. 2015	ЗНОЛ-ПИ-6	60	4 кв. 2015	3600	-	6	
3	РП-13 РУ-6кВ яч.21	РП-13 РУ-6кВ яч.21	Elster 1700	03026426	1 кв. 2016	ТЛП-10	60	1 кв. 2016	ЗНОЛ-ПИ-6	60	4 кв. 2015	3600	-	6	



Сетевая организация 1
А.В. Кокин



И.А. Луцик

Handwritten signature in blue ink.

Технические характеристики точек присоединения

№ п/п	Наименование присоединения / электроустановки	Напряжение в точке присоединения, кВ	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность МВт	Присоединенная мощность МВА
1	Яч. 108 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ГПП-2) 110/6кВ	6	21,8533	----	17,00
2	Яч. 131 ЗРУ-6кВ ПС-13А (ГПП-2) 110/6кВ	6		----	
3	РП-13 РУ-6кВ яч. 13	6	6,1513	----	2,00
4	РП-13 РУ-6кВ яч. 14	6		----	
5	РП-13 РУ-6кВ яч. 21	6		----	1,26

Сетевая организация 1



Сетевая организация 2



/И.А. Луцки/

Плановые объемы переданной электрической энергии (мощности) из сети Сетевой организации 1 в сеть Сетевой организации 2

Объемы передачи электрической энергии из сетей ООО "ЕСС" в сети ООО "Финарт" на 2023 год

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения (тариф)	Январь, тыс. кВт*ч	Февраль, тыс. кВт*ч	Март, тыс. кВт*ч	Апрель, тыс. кВт*ч	Май, тыс. кВт*ч	Июнь, тыс. кВт*ч	Июль, тыс. кВт*ч	Август, тыс. кВт*ч	Сентябрь, тыс. кВт*ч	Октябрь, тыс. кВт*ч	Ноябрь, тыс. кВт*ч	Декабрь, тыс. кВт*ч	1 полугодие 2023 года, тыс. кВт*ч	2 полугодие 2023 года, тыс. кВт*ч	2023 год, тыс. кВт*ч
1	ПС-13А ТПП-2 РУ-6 кВ, яч. № 108	СН2	ВН	1 053,74	0,000	1 349,532	1 299,312	558,630	1 098,522	1 181,502	1 364,436	1 276,056	1 299,330	1 368,756	1 489,230	5 359,734	7 979,310	13 339,044
2	ПС-13А ТПП-2 РУ-6 кВ, яч. № 131	СН2	ВН	1 346,31	2 244,294	894,852	487,530	1 056,672	468,828	437,418	267,462	485,370	722,052	871,236	1 036,170	6498,486	3 819,708	10 318,194
Итого				2 400,048	2 244,294	2 244,384	1 786,842	1 615,302	1 567,350	1 618,920	1 631,898	1 761,426	2 021,382	2 239,992	2 525,400	11 858,220	11 799,018	23 657,238
в том числе (по тарифному уровню напряжения)																		
			ВН	2 400,048	2 244,294	2 244,384	1 786,842	1 615,302	1 567,350	1 618,920	1 631,898	1 761,426	2 021,382	2 239,992	2 525,400	11 858,220	11 799,018	23 657,238
			СН-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			СН-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			НН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Объемы передачи мощности из сетей ООО "ЕСС" в сети ООО "Финарт" на 2023 год

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения (тариф)	Январь, тыс. кВт	Февраль, тыс. кВт	Март, тыс. кВт	Апрель, тыс. кВт	Май, тыс. кВт	Июнь, тыс. кВт	Июль, тыс. кВт	Август, тыс. кВт	Сентябрь, тыс. кВт	Октябрь, тыс. кВт	Ноябрь, тыс. кВт	Декабрь, тыс. кВт	1 полугодие 2023 года, тыс. кВт	2 полугодие 2023 года, тыс. кВт	2023 год, тыс. кВт
1	ПС-13А ТПП-2 РУ-6 кВ, яч. № 108	СН2	ВН	1,416	0,000	1,814	1,805	0,751	1,526	1,588	1,834	1,772	1,746	1,901	2,002	1,219	1,807	1,513
2	ПС-13А ТПП-2 РУ-6 кВ, яч. № 131	СН2	ВН	1,810	3,017	1,203	0,655	1,420	0,630	0,588	0,359	0,652	0,970	1,171	1,393	1,456	0,856	1,156
Итого				3,226	3,017	3,017	2,460	2,171	2,156	2,176	2,193	2,425	2,717	3,072	3,394	2,674	2,663	2,669
в том числе (по тарифному уровню напряжения)																		
			ВН	3,226	3,017	3,017	2,460	2,171	2,156	2,176	2,193	2,425	2,717	3,072	3,394	2,674	2,663	2,669
			СН-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			СН-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			НН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Сетевая организация-1

/А.В. Кокин/



Сетевая организация-2

/И.А. Лукин/



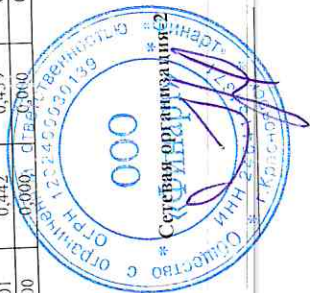
Плановые объемы переданной электрической энергии (мощности) из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1

Объемы передачи электрической энергии из сетей ООО "Финарт" в сети ООО "ЕСС" на 2023 год

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения (тариф)	Январь, тыс. кВт*ч	Февраль, тыс. кВт*ч	Март, тыс. кВт*ч	Апрель, тыс. кВт*ч	Май, тыс. кВт*ч	Июнь, тыс. кВт*ч	Июль, тыс. кВт*ч	Август, тыс. кВт*ч	Сентябрь, тыс. кВт*ч	Октябрь, тыс. кВт*ч	Ноябрь, тыс. кВт*ч	Декабрь, тыс. кВт*ч	1 полугодие 2023 года, тыс. кВт*ч	2 полугодие 2023 года, тыс. кВт*ч	2023 год, тыс. кВт*ч
1	КТП-18-1 от РУ-6кВ, яч.№13 РП-13	CH2	CH2	50,306	45,806	37,728	0,000	35,615	15,354	8,323	8,809	17,060	36,274	41,735	45,803	184,810	158,004	342,814
2	КТП-18-1 от РУ-6кВ, яч.№14 РП-13	CH2	CH2	101,992	91,433	86,720	82,318	12,244	23,530	29,038	28,512	34,117	57,172	79,664	96,203	398,236	324,706	722,941
3	РП-14 от РУ-6кВ, яч.№21 РП-13	CH2	CH2	201,046	179,636	216,205	81,594	0,000	167,688	216,144	209,812	187,682	204,934	197,111	199,350	846,169	1215,032	2 061,202
	Итого			353,344	316,876	340,654	163,912	47,858	206,572	253,505	247,133	238,860	298,379	318,510	341,356	1 429,214	1 697,742	3 126,956
	в том числе (по тарифному уровню напряжения)																	
	ВН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-2			353,344	316,876	340,654	163,912	47,858	206,572	253,505	247,133	238,860	298,379	318,510	341,356	1 429,214	1 697,742	3 126,956
	НН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Объемы передачи мощности из сетей ООО "Финарт" в сети ООО "ЕСС" на 2023 год

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения (тариф)	Январь, тыс. кВт	Февраль, тыс. кВт	Март, тыс. кВт	Апрель, тыс. кВт	Май, тыс. кВт	Июнь, тыс. кВт	Июль, тыс. кВт	Август, тыс. кВт	Сентябрь, тыс. кВт	Октябрь, тыс. кВт	Ноябрь, тыс. кВт	Декабрь, тыс. кВт	1 полугодие 2023 года, тыс. кВт	2 полугодие 2023 года, тыс. кВт	2023 год, тыс. кВт
1	КТП-18-1 от РУ-6кВ, яч.№13 РП-13	CH2	CH2	0,068	0,068	0,051	0,000	0,048	0,021	0,011	0,012	0,024	0,049	0,058	0,062	0,043	0,036	0,039
2	КТП-18-1 от РУ-6кВ, яч.№14 РП-13	CH2	CH2	0,137	0,136	0,117	0,114	0,016	0,033	0,039	0,038	0,047	0,077	0,111	0,129	0,092	0,074	0,083
3	РП-14 от РУ-6кВ, яч.№22 РП-13	CH2	CH2	0,270	0,267	0,291	0,113	0,000	0,233	0,291	0,282	0,261	0,275	0,274	0,268	0,196	0,275	0,235
	Итого			0,475	0,472	0,458	0,228	0,064	0,287	0,341	0,332	0,332	0,401	0,442	0,459	0,331	0,384	0,358
	в том числе (по тарифному уровню напряжения)																	
	ВН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-2			0,475	0,472	0,458	0,228	0,064	0,287	0,341	0,332	0,332	0,401	0,442	0,459	0,331	0,384	0,358
	НН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



И.А. Луцук

ПП

Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии

1. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам поставки, Стороны используют приборы учета электрической энергии, приведенные в Приложении №1 к настоящему Договору.

Объем фактически переданной за расчетный период электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в сеть Сетевой организации 2 определяется по приборам учета, указанным в Приложении №1 к настоящему Договору.

2. Стороны обязуются незамедлительно вносить изменения в указанные перечни в следующих случаях:

- при замене приборов учета либо изменении технических характеристик элементов измерительных комплексов;
- при принятии на баланс одной из Сторон электрооборудования, присоединенного к сетям другой Стороны, либо при изменении схемы присоединения электроустановок Сторон;
- при установке (переносе) средств измерения на границу балансовой принадлежности;
- при вводе в эксплуатацию контрольных средств измерения.

3. В случае, если прибор учета установлен не в точках присоединения (т.е. не на границе балансовой принадлежности), объем переданной электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от точек присоединения до места установки прибора учета. Величина потерь определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету нормативов потерь электроэнергии и согласована сторонами в Акте об осуществлении технологического присоединения.

4. Стороны обязуются принять участие в приемке вновь устанавливаемых систем учета электроэнергии или замене систем учета. Сторона, отказавшая от участия в принятии или замене расчетной (контрольной) системы учета обязана направить в разумные сроки (до планируемой даты приемки вновь устанавливаемых систем учета или замены) другой стороне мотивированный отказ. Замена расчетной (контрольной) системы учета в этом случае производится в отсутствие представителя другой Стороны.

5. В случае, если средства измерения имеются у обеих Сторон и их технические характеристики совпадают, в качестве расчетного средства измерения выбирается:

- средство измерения, установленное на границе балансовой принадлежности электрических сетей;
- средство измерения, включенное в систему АИИС КУЭ, сданную в постоянную эксплуатацию в установленном для коммерческого учета порядке.

6. Порядок проведения совместного снятия показаний приборов учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии».

7. Порядок определения количества электроэнергии при выходе из строя средства измерения определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии».

8. Для определения объемов электроэнергии, переданной Сторонами по настоящему Договору, оформляется Акт приема-передачи электроэнергии по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

9. Определение объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии и согласование актов приема-передачи электроэнергии происходит в следующем порядке:

7.1. До 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны осуществляют снятие показаний по расчетным (в т.ч. интервальным (почасовым) приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности каждой из Сторон (допускается совместное снятие пока-

заний). Сторона, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений.

7.2. До 2-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны обмениваются данными, полученными при снятии показаний приборов учета электрической энергии.

7.3. Если одна из Сторон не сообщила данные, полученные при снятии показаний приборов учета, установленных в ее электроустановках, либо не обеспечила допуск представителей другой Стороны в свои электроустановки для снятия показаний приборов учета, в этом случае объем переданной электрической энергии определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии» (как для случая не предоставления показаний расчетного прибора учета при отсутствии контрольного прибора учета).

7.4. До 4-го числа месяца следующего за расчетным Сетевая организация 2 на основании данных, полученных в результате снятия показаний приборов учета формирует акт приема-передачи электроэнергии согласно форме указанной в Приложении № 5 к настоящему Договору и в трех экземплярах направляет его на согласование Сетевой организации 1.

7.5. До 7-го числа месяца следующего за расчетным Сетевая организация 1 согласовывает акт приема-передачи электроэнергии и возвращает Сетевой организации 2 два экземпляра подписанного Акта приема-передачи электрической энергии. При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему переданной электрической энергии, соответствующая Сторона она обязана сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть переданной электрической энергии, подписать акт в неоспариваемой части, и предоставить в срок до 7-го числа месяца, следующего за расчетным, другой Стороне претензию с приложением протокола разногласий к акту и доказательной базы по каждой позиции указанных разногласий. Если Стороны не успевают не позднее 7-го числа подписать и скрепить печатью акты приема-передачи электроэнергии, а затем передать их друг другу, то Стороны обмениваются подписанными сканированными копиями актов в электронном виде. Оригиналы актов высылаются по почте в течение 3 календарных дней.

7.6. Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 1, в соответствии с п. 9.5 настоящего Регламента, подписанного со своей стороны акта приема-передачи электроэнергии свидетельствует о согласии с данными Сетевой организации 2 об объеме переданной электрической энергии, указанном в акте приема-передачи электрической энергии.

7.7. Не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, Стороны формируют Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанных соответствующей Стороной, по форме Приложения №6 к настоящему Договору в 3-х экземплярах (один экземпляр для Сетевой организации 2, два экземпляра – для Сетевой организации 1), подписывают их со своей стороны, скрепляют печатью и направляют в адрес Сетевой организации - плательщика заказным письмом с уведомлением либо иным способом.

8. В случае возникновения разногласий в отношении объемов переданной /принятой электроэнергии за расчетный период Стороны принимают необходимые меры по их урегулированию между собой.

9. Обмен данными автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии (далее АИИС КУЭ).

11.1 Стороны осуществляют взаимный обмен данными АИИС КУЭ средствами электронной почты на адреса:

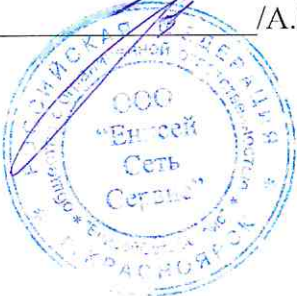
- Сетевая организация 1:
- Сетевая организация 2: ess.oru@mail.ru

11.2 Формат передачи данных АИИС КУЭ Стороны согласуют в рабочем порядке. Формат передачи может быть как в свободной, согласованной Сторонами, форме, так и в формате XML 80020 (в соответствии с форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам)

10. Информация, полученная Сторонами согласно настоящему регламенту, не подлежит разглашению третьим лицам за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

11. Передача данных АИИС КУЭ в соответствии с настоящим регламентом является безвозмездной. Ни одна из Сторон не имеет права требовать от другой Стороны какой-либо оплаты за исполнение обязанностей, непосредственно предусмотренных настоящим регламентом.

Сетевая организация 1

 /А.В. Кокин/

Сетевая организация 2

 /И.А. Луцкий/

ФОРМА

АКТ № _____ от "___" _____ 20__ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.

ООО «ЕСС», именуемое в дальнейшем "Сетевая организация 1", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны,
и ООО «Финарт», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ г. № _____ Сетевая организация 1 (Сетевая организация 2) оказала Сетевой организации 2 (Сетевой организации 1) в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*	МВт		0,000	0,00
в том числе:					
1.1	Услуги по содержанию эл. сетей ВН	МВт			
1.2	Услуги по содержанию эл. сетей СН1	МВт			
1.3	Услуги по содержанию эл. сетей СН2	МВт			
1.4	Услуги по содержанию эл. сетей НН	МВт			
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
2.1	Технологический расход (потери) электроэнергии ВН	МВт*ч			
2.2	Технологический расход (потери) электроэнергии СН1	МВт*ч			
2.3	Технологический расход (потери) электроэнергии СН2	МВт*ч			
2.4	Технологический расход (потери) электроэнергии НН	МВт*ч			
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
3.1	Услуги по передаче электроэнергии ВН	МВт*ч			
3.2	Услуги по передаче электроэнергии СН1	МВт*ч			
3.3	Услуги по передаче электроэнергии СН2	МВт*ч			
3.4	Услуги по передаче электроэнергии НН	МВт*ч			
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0,00
НДС (18%)					0,00
Всего с НДС					0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)
Сетевая организация 2 (Сетевая организация 1) по оказанию услуг к Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) претензий не имеет.

Исполнитель:

Заказчик:

М.П.

М.П.

* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом.

Сетевая организация 1



/А.В. Кокин/



Сетевая организация 2

/И.А. Луцки/

ФОРМА

АКТ № _____ от "___" _____ 20__ г.
О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.

ООО «ЕСС», именуемое в дальнейшем "Сетевая организация 1", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и
ООО «Финарт», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии.

Данные Акта № _____ от _____ об оказании услуг по передаче электроэнергии за _____ считать следующими:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*	МВт		0,000	0,00
в том числе:					
1.1	Услуги по содержанию эл. сетей ВН	МВт			
1.2	Услуги по содержанию эл. сетей СН1	МВт			
1.3	Услуги по содержанию эл. сетей СН2	МВт			
1.4	Услуги по содержанию эл. сетей НН	МВт			
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
2.1	Технологический расход (потери) электроэнергии ВН	МВт*ч			
2.2	Технологический расход (потери) электроэнергии СН1	МВт*ч			
2.3	Технологический расход (потери) электроэнергии СН2	МВт*ч			
2.4	Технологический расход (потери) электроэнергии НН	МВт*ч			
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
3.1	Услуги по передаче электроэнергии ВН	МВт*ч			
3.2	Услуги по передаче электроэнергии СН1	МВт*ч			
3.3	Услуги по передаче электроэнергии СН2	МВт*ч			
3.4	Услуги по передаче электроэнергии НН	МВт*ч			

Стоимость услуги по передаче электрической энергии	0,00
НДС (18%)	0,00
Всего с НДС	0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)
Сетевая организация 2 (Сетевая организация 1) по оказанию услуг к Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) претензий не имеет.

Исполнитель:

Заказчик:

М.П.

М.П.

* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом.

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

/А.В. Кокин/

/И.А. Луцки/

ФОРМА

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ № ____ ОТ ____

К АКТУ № ____ от ____ 20 ____

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за ____ (месяц) 20 ____ г.

Услуга	Редакция ООО «ЕСС»			Редакция ООО «Финарт»			Разногласия		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф	МВт/тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)
Содержание эл. сетей									
Технологический рас- ход/Услуга по передаче электроэнергии									
Итого		0	0		0	0		0	0
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.									

Сетевая организация 1
/А.В. Кокин/

Сетевая организация 2
/И.А. Луцки/

ФОРМА

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ ОТ _____

К ПРОТОКОЛУ РАЗНОГЛАСИЙ № _____ ОТ _____ К АКТУ № _____ от _____ 20 _____

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за _____ (месяц) 20 _____ г.

Услуга	Редакция ООО «ЕСС»						Редакция ООО «Финарт»						Разногласия			
	Начальная редакция			Корректировка			Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция			
	Объем та-риф	МВт/ тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	Объем та-риф	МВт/ тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	Объем та-риф	МВт/ тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	Объем та-риф	МВт/ тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	Объем та-риф	МВт/ тыс. кВт*ч	руб. (без НДС)	Объем та-риф
Содержание эл. сетей																
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технологиче-ский рас-ход/Услуга по передаче элек-троэнергии																
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.																

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2



/И.А. Луцкий/

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№07-22/1

от «06» октября 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис», именуемое в дальнейшем Сетевая организация-1, в лице директора Кокина Алексея Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Финарт», именуемое в дальнейшем Сетевая организация-2, в лице директора Луцка Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены на основании договора аренды электрооборудования и объектов недвижимости № 22/70 от 31.08.2022г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Кутузова, 1, стр. 75 кадастровый номер

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 21853,3 кВт, в том числе:

сетевая организация 1 – 6151,3 кВт (в том числе ООО «РСК Сети» - 2091 кВт);

сетевая организация 2 – 15702,0 кВт;

ранее присоединенная мощность 21853,3 кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 2000кВА (ООО «ЕСС»), 17000кВА (ООО «Финарт»), 1260кВА («РСК Сети»);

категория надежности электроснабжения: II (вторая).

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности tgφ
	ГПП-2 110/6кВ №13А ЗРУ-6кВ ячейки 108, яч.131	Нижние контакты шин в ячейках 108, 131 ЗРУ-6кВ ГПП-2 110/6кВ №13А				
	РП-13 РУ-6кВ ячейки 13,	Нижние контакты шин в ячейках 13, 14, 21 РУ-6кВ РП-13				

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Между «Сетевой организацией-1» и «Сетевой организацией-2»	
Проходит нижним контактам шин в ячейках 108 и 131 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А	Проходит нижним контактам шин в ячейках 108 и 131 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А
Проходит по кабельным наконечникам отходящих КЛ-6кВ в ячейках 13, 14, 21, 22 РУ-6кВ РП-13	Проходит по кабельным наконечникам отходящих КЛ-6кВ в ячейках 13, 14, 21, 22 РУ-6кВ РП-13

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации-2
- ВЛ 110кВ Заводская – ГПП-2 СЭС I (С-219) и II (С-220) цепи, ГПП-2 110/6кВ №13А с двумя трансформаторами ТРДН-40000/110/6, с установленным оборудованием, ЗРУ-6кВ	- КЛ-6кВ АПВВнг(А)-3*(1*500/35-10) L=679,5 метров от яч. №108 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А до РП-13; - КЛ-6кВ АПВВнг(А)-3*(1*500/35-10) L=639,7 метров от яч. №131 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А до РП-13; - РП-13
- ААБЛ-(3*120) мм ² L=702 метра от яч.13 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ КТП-18-1; - АСБ-6 (3*95) мм ² + ААБЛ-(3*120) мм ² L=400 +80 метров от яч.14 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ КТП-18-1; КТП-18-1; - АСБ-6 (3*120) L=860 метров от яч.21 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ РТП-14 (ООО «РСК Сети»)	

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации-1	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации-2
- ВЛ 110кВ Заводская – ГПП-2 СЭС I (С-219) и II (С-220) цепи, ГПП-2 110/6кВ №13А с двумя трансформаторами ТРДН-40000/110/6, с установленным оборудованием, ЗРУ-6кВ	- КЛ-6кВ АПВВнг(А)-3*(1*500/35-10) L=679,5 метров от яч. №108 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А до РП-13; - КЛ-6кВ АПВВнг(А)-3*(1*500/35-10) L=639,7 метров от яч. №131 ЗРУ-6кВ ГПП-2 №13А до РП-13; - РП-13
- ААБЛ-(3*120) мм ² L=702 метра от яч.13 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ КТП-18-1; - АСБ-6 (3*95) мм ² + ААБЛ-(3*120) мм ² L=400 +80 метров от яч.14 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ КТП-18-1; - КТП-18-1; - АСБ-6 (3*120) L=860 метров от яч.21 РУ-6кВ РП-13 до РУ-6кВ РТП-14 (ООО «РСК Сети»)	

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

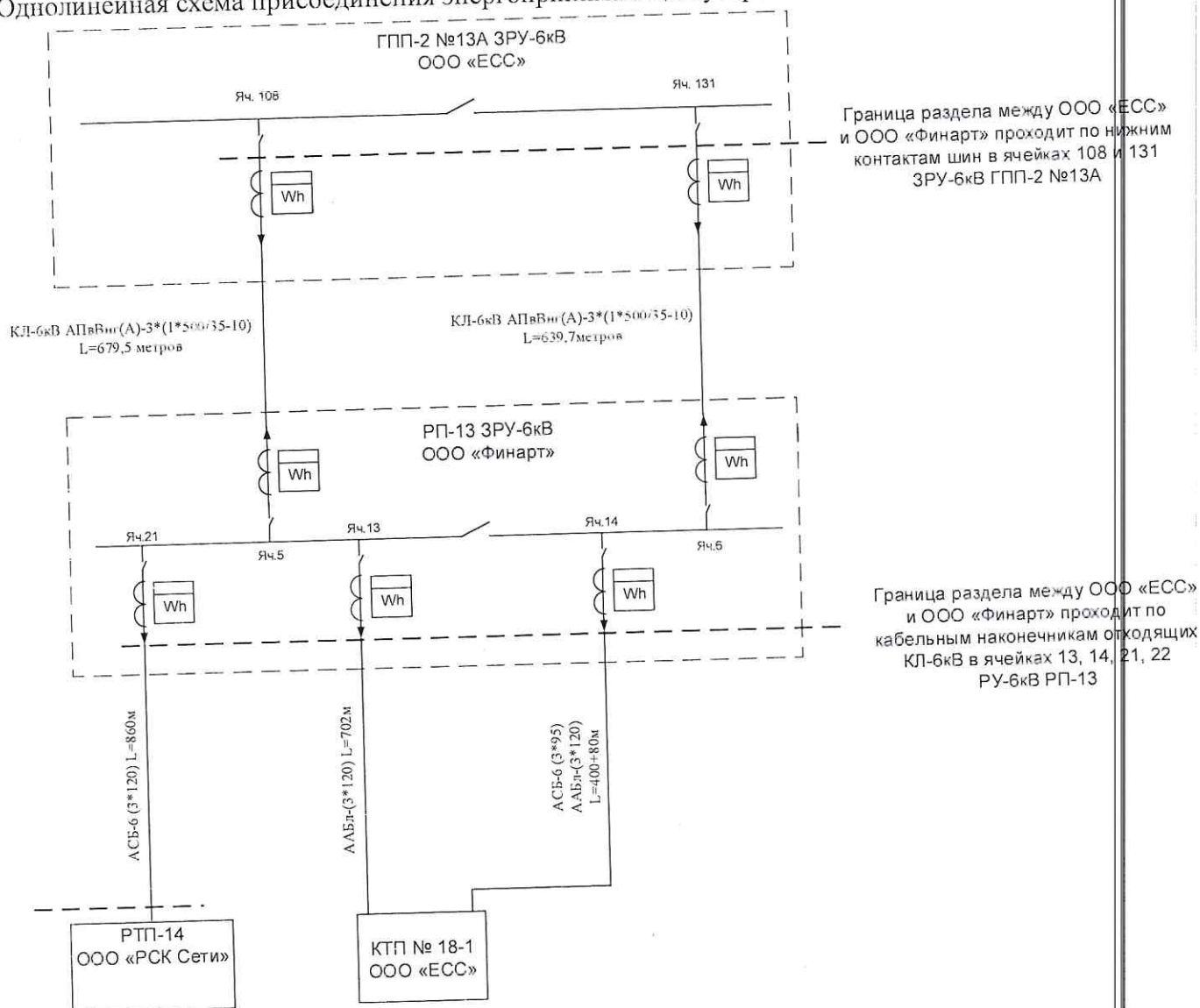
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: отсутствуют.

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения: нет.

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств



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

Сетевая организация-2 претензий по оказанию услуг к Сетевой организации-1 не имеет.

Подписи сторон

Сетевая организация-1

Директор
ООО «ЕнисейСетьСервис»
(подпись, печать)
Кокин А. В.
(ф.и.о.)

Сетевая организация-2

Директор
ООО «Финарт»
(подпись, печать)
Луцик И.А.
(ф.и.о.)

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№	Наименование оборудования	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
1	КЛ-6 кВ от яч. № 108 ЗРУ-6 кВ ПС-13А (ГПП-2) до РП-13	ООО "Финарт"	ООО «ЕСС»
2	КЛ-6 кВ от яч. №131 ЗРУ-6 кВ ПС-13А (ГПП-2) до РП-13	ООО "Финарт"	ООО «ЕСС»
3	КЛ-6кВ от яч.13 РУ-6кВ РП-13 до КТП-18-1	ООО «ЕСС»	ООО "Финарт"
4	КЛ-6кВ от яч.14 РУ-6кВ РП-13 до КТП-18-1	ООО «ЕСС»	ООО "Финарт"
5	КЛ-6кВ от яч.21 РУ-6кВ РП-13 до РТП-14 (ООО «РСК Сети»)	ООО «ЕСС»	ООО "Финарт"

2. Оборудование подстанций

№	Наименование оборудования	Сторона договора	
		выполняющая изменение эксплуатационного состояния	согласующая изменение эксплуатационного состояния
1	ПС-13А (ГПП-2) 110/6кВ	ООО «ЕСС»	ООО "Финарт"
2	РП-13	ООО "Финарт"	ООО «ЕСС»
3	КТП-18-1	ООО «ЕСС»	ООО "Финарт"

Сетевая организация 1



А.В. Кокин

Сетевая организация 2



/И.А. Лутик/

Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон

Общие положения и требования по организации и осуществлению взаимоотношений.

Настоящее Положение определяет обязанности, права и границы ответственности между ООО «ЕСС» и ООО «Финарт» в части оперативно-технологического управления, порядок вывода оборудования из работы или резерва и ввода оборудования в эксплуатацию, порядок проведения оперативных переключений и ликвидации аварий, права и ответственность персонала.

Знание настоящего Положения обязательно руководящему и оперативно-технологическому персоналу ООО «ЕСС», руководящему и оперативному персоналу ООО «Финарт».

Оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» является старшим оперативно-техническим руководителем по вопросам оперативного управления согласованной работой подстанций и электрических сетей, подключенных к сетям энергосистемы.

Объекты межсетевой координации, включающие оборудование подстанций, устройства РЗА, ЛЭП, которые распределены по уровням оперативно-диспетчерского управления, указаны в Приложении 2, являющегося неотъемлемой частью данного Положения.

Определение оперативной принадлежности оборудования, не указанного в Перечне или Приложении 2, определяется сторонами самостоятельно.

Документация, которой руководствуется оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» и оперативный персонал ООО «Финарт» указана в Приложении № 2, являющегося неотъемлемой частью данного Положения.

ООО «ЕСС» осуществляет техническое обслуживание, сохранность и функционирование установленных, в принадлежащих ей электроустановках, устройств релейной защиты системной и противоаварийной автоматики и ее компонентов.

Основные задачи ООО «ЕСС» и ООО «Финарт», решаемые при взаимодействии.

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей при передаче электрической энергии и мощности по ООО «ЕСС» и ООО «Финарт».

Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии.

Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при передаче и распределении электрической энергии.

Порядок взаимодействия сторон.

Порядок и сроки предоставления оперативной информации определяются на основании «Регламента информационного обмена между ООО «ЕСС» и ООО «Финарт» (Приложение № 1), который является неотъемлемой частью данного Положения.

Предоставление прочей информации осуществляется по запросу, в письменном виде, с визой ответственного исполнителя (с указанием Ф.И.О., контактного телефона и электронного адреса (при наличии) исполнителя) за подписью технического руководителя (заместителей технического руководителя) ООО «ЕСС» или ООО «Финарт».

Порядок проведения контрольных замеров.

Контрольные замеры проводятся 2 раза в год в сроки, определенные ООО «ЕСС». Задание на проведение контрольных замеров может передаваться через энергосбытовую компанию.

Обработанные данные по результатам контрольных замеров предоставляются в ООО «Финарт» (энергосбытовую компанию) в установленные заданием сроки.

Форма и объем предоставляемой информации определяется заданием.

Порядок разработки и ввода графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

ООО «ЕСС» и ООО «Финарт» при разработке и вводе графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) руководствуется утвержденным «Регламентом разработки и применения графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения».

Графики ограничений и экстренных отключений разрабатываются ООО «Финарт» на основании задания ООО «ЕСС», в сроки, заданные ООО «ЕСС».

Разработанные графики должны согласовываться ООО «ЕСС».

Команду о вводе графика временного отключения электрической энергии оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» отдаёт оперативному персоналу ООО «Финарт».

При получении команды на ввод графика отключения оперативный персонал ООО «Финарт» обязан без дополнительной команды отключить не только присоединения, согласно графику, разработанного ООО «Финарт», но и присоединения, находящиеся на балансовой принадлежности других организаций, отходящие от подстанций ООО «Финарт», согласно приложению графика отключения, согласованного с органами исполнительной власти региона.

График ограничения потребления электрической энергии (мощности) вводится на следующий день. Оперативно-технологический ООО «ЕСС» до 14-00 текущих суток предупреждает оперативный персонал ООО «Финарт» о вводе графиков ограничения потребления.

Порядок вывода оборудования в ремонт или резерв и ввода оборудования в работу.

Оборудование, находящееся в оперативном управлении или ведении соответствующего диспетчера, не может быть выведено из работы или резерва, а также включено в работу без его разрешения, кроме случаев явной опасности для людей и оборудования.

Вывод оборудования из работы или резерва в ремонт или испытания, независимо от утвержденного плана, должен быть оформлен оперативной заявкой.

При отказе в согласовании заявки на вывод оборудования в ремонт, отказавшая организация должна четко обосновать причину отказа, принять все меры к устранению этой причины и указать срок, когда это оборудование может быть выведено в ремонт. Повторный срок вывода оборудования в ремонт не должен отстоять от первоначального более чем на три месяца. В отдельных случаях, по согласованию сторон срок вывода оборудования в ремонт может превышать три месяца.

Непосредственно перед выводом оборудования в ремонт оперативный персонал ООО «Финарт» и ООО «ЕСС» обязан получить на это разрешение оперативного персонала в оперативном управлении (ведении) которого находится данное оборудование, вне зависимости от разрешенной заявки.

Диспетчерские службы, в управлении которых находится ЛЭП, согласуют заявку со всеми потребителями, подключенными к этой ЛЭП.

Оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» и ООО «Финарт» имеет право, в случае необходимости потребовать ввод в работу ремонтируемого оборудования за время аварийной готовности, указанного в заявке.

Производство переключений.

При производстве переключений оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» и оперативный персонал «ООО «Финарт»», должны руководствоваться местной инструкцией по производству оперативных переключений.

Оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» и оперативный персонал ООО «Финарт» производит оперативные переключения на оборудовании, находящемся в его оперативном управлении, только с разрешения диспетчера, в оперативном ведении которого находится указанное оборудование, независимо от разрешенной оперативной заявки.

Все команды вышестоящего диспетчера должны выполняться немедленно и безоговорочно, за исключением команд, угрожающих жизни людей или сохранности оборудования.

Разрешение на подготовку рабочего места и допуск ремонтного персонала для производства работ, осуществляет оперативный персонал той организации, на чьем балансе находится

выводимое в ремонт оборудование, за исключением случаев, когда оборудование находится на обслуживании по договору у другой организации.

Операции по включению оборудования в работу оперативный персонал производит только после оформления полного окончания работ всеми бригадами, допущенными на оборудование; снятия установленных бригадами заземлений; удаления с рабочего места людей, механизмов и приспособлений; осмотра оборудования; определения возможности подачи напряжения на оборудование; получения разрешения от диспетчера на ввод оборудования в работу.

Оперативно-технологический персонал ООО «ЕСС» и оперативный персонал ООО «Финарт» должны координировать действия по поддержанию уровня напряжения у потребителей в пределах, установленных техническими регламентами и ГОСТ.

Порядок ликвидации аварий.

В случае возникновения аварии или ненормального режима работы оборудования у ООО «Финарт», находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера ООО «ЕСС», оперативный персонал ООО «Финарт» немедленно сообщает о случившемся диспетчеру ООО «ЕСС» и выполняет команды диспетчера по восстановлению нормального режима работы подстанции. При отсутствии связи с диспетчером ООО «ЕСС» оперативный персонал ООО «Финарт» самостоятельно принимают меры по восстановлению нормального режима работы подстанции, руководствуясь местной инструкцией по ликвидации аварий на подстанции и настоящим Положением с последующим уведомлением диспетчера ООО «ЕСС» о произведенных операциях.

Обо всех несчастных случаях, возникших на оборудовании, находящемся в оперативном управлении или ведении диспетчера ООО «ЕСС», оперативный персонал ООО «Финарт» сообщает ООО «ЕСС».

Отыскание однофазного замыкания на землю оперативный персонал ООО «Финарт» производит совместно с диспетчером ООО «ЕСС».

Общие обязанности сторон.

ООО «ЕСС» обязано:

- согласовывать оперативные заявки ООО «Финарт»;
- рассматривать оперативные заявки ООО «Финарт» на изменение состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или оперативном ведении диспетчера ООО «ЕСС»;
- координировать совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений;
- предоставлять ООО «Финарт» информацию, необходимую для осуществления функций оперативного управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение № 1 к Положению);
- принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений. При возникновении технологического нарушения, принимать необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования находящегося на балансе ООО «ЕСС»;
- обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину и исполнение инструктивных материалов по оперативно-диспетчерскому управлению.
- при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать, по согласованию с ООО «Финарт», специалистов для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимыми техническими средствами, материалами и информацией работу комиссии

ООО «Финарт» обязано:

- согласовывать оперативные заявки с ООО «ЕСС»;
- принимать меры, направленные на повышение надежности работы оборудования и снижение рисков технологических нарушений;
- при возникновении технологического нарушения, принимать необходимые меры оперативного характера, направленные на восстановление технических характеристик энергетического оборудования электроустановок ООО «Финарт»;

- обеспечивать оперативно-технологическую (диспетчерскую) дисциплину оперативного персонала ООО «Финарт»;
- предоставлять в ООО «ЕСС» информацию, необходимую для осуществления функций оперативно-технологического управления определенную Регламентом информационного обмена (Приложение 1 к Положению);
- координировать с оперативно-технологическим персоналом ООО «ЕСС» совместные действия по локализации и ликвидации технологических нарушений;
- при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать, по согласованию с ООО «ЕСС», специалистов для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимыми техническими средствами, материалами и информацией работу комиссии.

Обязанности сторон в области организации и осуществления круглосуточного оперативного управления.

ООО «ЕСС» обязано:

- осуществлять непрерывное круглосуточное оперативно-технологическое управление передачей электроэнергии (мощности) по сетям ООО «ЕСС»;
- руководить ликвидацией технологических нарушений на оборудовании, находящемся в оперативном управлении ООО «ЕСС» по принадлежности;
- согласовывать и предоставлять необходимую документацию;
- осуществлять по команде оперативно-технологического персонала ООО «Финарт» мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования при необходимости предупреждения и ликвидации технологических нарушений, а также в условиях ЧС, «особый период».

ООО «Финарт» обязано:

- организовывать и осуществлять круглосуточное оперативное управление оборудованием, находящимся в оперативном управлении ООО «Финарт»;
- осуществлять по команде оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС» мероприятия по изменению состава, схемы и режима работы оборудования при необходимости предупреждения и ликвидации технологических нарушений, а также в условиях ЧС, «особый период»;
- обеспечивать соблюдение оперативно-технологической дисциплины оперативным персоналом ООО «Финарт»;
- согласовывать и предоставлять необходимую информацию и документацию.

Перечень Приложений к настоящему Положению:

Приложение № 1 «Регламент информационного обмена между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2».

Приложение № 2 «Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления, в операционной зоне Сетевой организации 1.

Сетевая организация 1



Сетевая организация 2



/И.А. Луцки/

Регламент информационного обмена между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2

№ п/п	Наименование информации	Срок, периодичность
ООО «ЕСС» передает ООО «Финарт».		
1	Оперативную информацию о неполадках в работе или аварийных отключениях электротехнического оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС», имеющего непосредственную электрическую связь с оборудованием подстанций ООО «Финарт».	Немедленно
2	Заявки на вывод из работы оборудования ООО «Финарт», находящегося в оперативном управлении или ведении оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС».	При необходимости.
3	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования ООО «Финарт», находящегося в оперативном управлении или ведении оперативно-технологического персонала ООО «Финарт».	При наличии заявки от ООО «Финарт».
4	Список лиц имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 10.12.
5	Изменения в составе лиц оперативного и руководящего персонала, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.
6	Задания по подключению нагрузок под действие АЧР	Согласно сроков установленных РДУ.
7	Инструкции, регламенты и положения согласно приложения 2.	При пересмотре и изменениях
8	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы ОДС ООО «Финарт».	По запросу.
ООО «Финарт» передает в ООО «ЕСС»		
1.	Сообщения о всех технологических нарушениях, аварийных режимах и выявленных дефектах на оборудовании подстанций ООО «Финарт», находящегося в оперативном управлении или ведении оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС».	Немедленно.
2.	Заявки на вывод из работы оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС»	При необходимости.
3.	Ответы на заявки на вывод из работы оборудования подстанций ООО «Финарт», находящегося в оперативном управлении оперативно-технологического персонала ООО «ЕСС».	При наличии заявки от ООО «ЕСС».

4.	На согласование инструкции согласно Приложения 2.	При пересмотре и изменениях
5.	Данные о работе электрооборудования 10кВ и выше (ток нагрузки, напряжение и т.п.).	По запросу.
6.	Карты по уставкам РЗА трансформаторов, ЛЭП.	Ежегодно до 20 ноября. При изменении уставок, в течение 10 дней.
7.	Списки лиц ООО «Финарт», имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	Ежегодно, до 10.12.
8.	Изменения в составе лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подписи оперативных заявок.	В течение 10 дней после подписания соответствующих распорядительных документов.
9.	Нормальные и однолинейные схемы электрических соединений подстанции находящихся на балансе ООО «Финарт».	По запросу. При изменении схемы, в течение 15 дней после утверждения новой схемы.
10.	Технические характеристики силовых трансформаторов подстанций (U к.з., Iном.); трансформаторы тока, типы реле и уставки защит на вводных выключателях и уставки защит на фидерах, режим работы АПВ.	По запросу. При изменении, в течение 10 дней после изменения.
11.	Обработанные данные по дням контрольных замеров.	2 раза в год, согласно плану, в установленные ООО «ЕСС» сроки.
12.	Отчеты о подключении нагрузок под действие АЧР.	В установленные ООО «ЕСС» сроки.
13.	Другие нормативно-технические документы (НТД), материалы и сведения необходимые для работы диспетчерских служб.	По запросу.

Сетевая организация 1



/А.В. Кокин/

Сетевая организация 2



/И.А. Луцки/

Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-технологического управления

1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2 совместно:

1.1. Положение об оперативно-техническом взаимодействии Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 1 и обязательные для исполнения Сетевой организацией 2:

2.1. Перечень распределения оборудования РЗА, СДТУ, систем противоаварийной автоматики Сетевой организации 1 по способу технологического управления.

2.2. Регламент разработки и согласования графиков ремонтов, подачи прохождения и проработки оперативных заявок на производство работ в электрических сетях Сетевой организации 1.

2.3. Ведение оперативных переговоров, оперативного журнала, приемка-сдача смены. Положение.

2.4. Производство оперативных переключений в электроустановках. Инструкция.

2.5. Предотвращение и ликвидация нарушений нормального режима в электрических сетях и на подстанциях. Инструкция.

3. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Сетевой организацией 2, требующие согласования с Сетевой организацией 1:

3.1. Схемы нормального и ремонтного режима энергообъектов принадлежащих Сетевой организации 2, в состав которых входят объекты, находящиеся в оперативном управлении или ведении Сетевой организации 1.

3.2. Схемы каналов диспетчерской связи и телемеханики.

Сетевая организация 1

 /А.В. Кокин/

Сетевая организация 2

 /И.А. Луцик/