

ДОГОВОР №Д-34/23

на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Иркутск

«11» марта 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый завод» (ООО «РУСАЛ Тайшет»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Волохова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполняющего обязанности генерального директора Вишнякова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель обязуется обеспечить оказание Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), приобретаемой Заказчиком на оптовом или розничном рынке электроэнергии, до точек поставки Заказчика (Приложение №1), путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном договором.

1.2. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, Стороны руководствуются действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.3. В части существенных условий по договору стороны определили:

- величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети (приложение №1 к настоящему договору);
- величину заявленной мощности (приложение №2 к настоящему договору), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии до точек поставки Заказчика, указанных в приложении №1;
- ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства по настоящему договору определяется на основании актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, указанных в Приложении № 3 к настоящему договору;
- для целей коммерческого учета объемов электроэнергии, передаваемой по договору, использовать приборы учета электроэнергии и методику вычисления добавок, определенную в перечнях средств измерений, являющихся Приложением № 1 к настоящему договору;
- порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии включающий сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии,
- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), 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 указаны в приложении №1 настоящего договора.

M

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязуется:

- обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точке поставки Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение №5);
- осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика;
- информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;
- при наличии предварительного письменного уведомления в рабочее время Исполнителя беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (в случае их принадлежности Исполнителю) по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц;
- при необходимости, в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов, урегулировать отношения со смежными территориальными сетевыми организациями, участвующими в процессе передачи электроэнергии потребителям Заказчика и/или согласовать с ними необходимые условия, связанные с надлежащим исполнением обязательств по настоящему договору;
- производить сверку количества переданной электрической энергии в соответствии с перечнями средств измерений, указанными в Приложении № 1 к настоящему договору с составлением соответствующих актов (Приложение № 4);
- выполнять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из условий настоящего договора и действующих нормативных правовых актов в области электроэнергетики.

2.2. Заказчик обязуется:

- соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);
- поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Заказчику средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;
- соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики;
- поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае необеспечения Заказчиком на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности показателей качества электроэнергии, Исполнитель вправе провести мероприятия по приведению показателей качества в соответствие с требованиями в объеме затрат, согласованном сторонами, а Заказчик обязан возместить затраты Исполнителя на реализацию этих мероприятий.

- выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления с учетом величин, отраженных в Актах аварийной и технологической брони (Приложение № 5);

- в порядке и случаях, установленных действующим законодательством, представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

- информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

- при наличии предварительного письменного уведомления в рабочее время Заказчика беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии по настоящему договору, но не чаще одного раза в месяц, за исключением случаев допуска для введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- в соответствии с условиями настоящего Договора своевременно и в полном объеме оплачивать услуги, оказанные Исполнителем;

- вести учет, переданного Исполнителем по настоящему Договору количества электрической энергии (мощности) в соответствии с перечнями средств измерений, указанными в Приложении № 1 к настоящему Договору с составлением соответствующих документов (Приложение № 7, Приложение № 9, Приложение № 10);

- обеспечить оборудование точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, обеспечить проверку прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала. В случае выхода из строя или утраты прибора учета, Заказчик обязан сообщить об этом Исполнителю и восстановить учет в срок не более 2 месяцев;

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

- обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к

Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта;

- уведомлять Исполнителя о величине потребляемой мощности и количестве электрической энергии, подлежащих передаче в сроки, указанные в п. 3.5. настоящего Договора;

- выполнять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из условий настоящего Договора и действующих нормативных правовых актов в области электроэнергетики.

3. ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ И КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Плановые величины мощности и электрической энергии на следующий год с помесечной разбивкой, подлежащие передаче Исполнителем по настоящему Договору, заявляются Заказчиком по форме Приложения № 2 не позднее 20 марта текущего года исполнения настоящего Договора в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика.

3.2. Обязательства по передаче электрической энергии (мощности) Исполнителем в адрес Заказчика считаются исполненными с момента ее передачи в точки поставки Заказчика (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.3. Количество электрической энергии, фактически переданное Исполнителем в адрес Заказчика по настоящему Договору, определяется как сумма электроэнергии, учтенной по приборам учета и вычисляемых добавок, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

3.4. Фактическое количество электроэнергии, переданное Исполнителем по настоящему договору за расчетный период (месяц), определяется по состоянию на 00 часов 00 минут по Московскому времени 1 числа месяца, следующего за расчетным.

3.5. Заказчик в срок до 06-го числа включительно месяца, следующего за расчетным, направляет посредством электронной почты (с последующим направлением заказного письма с уведомлением Почтой России или нарочным) в адрес Исполнителя подписанные и скрепленные печатью Сведения об объемах фактически переданной электроэнергии за расчетный период (согласно Приложению № 7), Акт почасового учета сальдо-перетоков (согласно Приложению № 9), Интегральный акт учета перетоков электрической энергии (согласно Приложению № 10).

3.6. Исполнитель оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности» (Приложение № 4) за отчетный месяц, подписывает и направляет его Заказчику в двух экземплярах, не позднее 10-го числа включительно месяца, следующего за расчетным, посредством электронной почты с последующим направлением заказного письма с уведомлением Почтой России или нарочным.

Заказчик направляет посредством электронной почты (с последующим направлением заказного письма с уведомлением Почтой России или нарочно) Исполнителю подписанный и скрепленный печатью «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности» либо подписанный с протоколом разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности», либо мотивированный отказ от подписания «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности» за отчетный месяц в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности».

В случае не направления либо нарушения Заказчиком вышеуказанного срока направления подписанного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности» или мотивированного отказа от подписания, услуга считается оказанной и принятой Заказчиком в объеме, указанном в «Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности» и подлежит оплате.

3.7. Величина технологической и аварийной брони Заказчика определяется в

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

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен действующим законодательством РФ.

4.2. Исполнитель приостанавливает исполнение обязательств по договору в следующих случаях:

- возникновение у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа;

- приостановление исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии или по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии (мощности), а также прекращение указанных договоров - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме с приложением подтверждающих документов) от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления;

- присоединения Заказчиком к электрической сети энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора;

- присоединения, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

- иные случаи, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в качестве оснований для введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю, определяется:

5.1.1 В случае согласования сторонами применения в расчетах двухставочного тарифа, стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в каждый месяц (S) определяется по следующей формуле:

$$S = S^{COД} + S^{ПOT} - \quad (1),$$

5.1.1.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по ставке на содержание сетей по настоящему Договору определяется по следующей формуле:

$$S^{COД} = \sum P_{ФАКТ} \cdot T^{COД} \quad (2),$$

где $P_{ФАКТ}$ - фактическая мощность, определяемая исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт.

$T^{COД}$ - ставка за содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (на территории Иркутской области) на

соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт в месяц.

5.1.1.2. Стоимость услуги по передаче электрической энергии (мощности) по ставке на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях по настоящему договору определяется по формуле:

$$S^{пот} = \sum W^{по} \cdot T^{пот} \quad (3),$$

где $W^{по}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя Заказчику на соответствующем уровне напряжения в соответствии с методикой определения объемов по точкам измерения согласно Приложению № 1 к настоящему Договору,

$T^{пот}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя (как получателя услуг по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на территории Иркутской области) на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт*ч.

5.1.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по одноставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = \sum W^{по} \cdot T_{одност} \quad (4),$$

где $T_{одност}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии (на территории Иркутской области) на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./МВт*ч.

5.1.3. Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на очередной календарный год путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

5.1.4. Ориентировочная стоимость услуг по передаче электрической энергии составляет: 2023 год – 2 276 307 240,21 рублей без НДС; 2024 год – 3 014 443 864,15 рублей без НДС; 2025 год – 3 102 685 631,99 рублей без НДС.

5.2. Порядок расчетов:

5.2.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

5.2.2. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

- 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 15-го числа этого месяца.

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.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

- Окончательный расчет за расчетный период, уменьшенный на величину средств, внесенных потребителем услуг по передаче электрической энергии в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

5.2.3. Если даты платежа за услуги Исполнителя приходятся на небанковский день, то оплата услуг Исполнителя производится Заказчиком в первый банковский день после наступления платежных обязательств.

5.3. Обязательства по оплате Заказчиком оказанных Исполнителем услуг считаются выполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет банка Исполнителя.

5.4. Стоимость услуг подлежит увеличению на сумму НДС по ставке, предусмотренной действующим законодательством Российской Федерации.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Стороны, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, несут ответственность за техническое состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, находящихся в пределах границы их эксплуатационной ответственности.

6.3. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Заказчиком за недоотпуск электроэнергии или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

6.3.1. Недоотпуск и (или) снижение ПКЭ, вызванных по вине самого Заказчика.

6.3.2. При невыполнении Заказчиком мероприятий, в соответствии с требованиями ПУЭ, в т.ч. при отсутствии самозапуска электродвигателей ответственных механизмов при кратковременном исчезновении напряжения.

6.3.3. При перерывах в энергоснабжении, вызванных неправильными действиями персонала Заказчика (ошибочное включение, отключение, переключение и т.д.);

6.3.4. При ограничениях или прекращении подачи электрической энергии, вызванных неисполнением Заказчиком обязательств по оплате в размерах и в сроки, установленные настоящим договором.

6.3.5. При автоматическом отключении электроустановок Заказчика устройствами системной автоматики (АЧР (автоматическая частотная разгрузка), СОАН (системная автоматика отключения нагрузки и т.д.)

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), возникших после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов Российской Федерации, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из Сторон, в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

6.5. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных пунктом 5.2.2. настоящего договора (в том числе в случае нарушения Заказчиком срока внесения авансового платежа, указанного в абз. 1-3 п.5.2.2 договора и составляющего 50 процентов от

стоимости услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период), Исполнитель вправе начислить и взыскать пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Банка России, установленные Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7. ИЗМЕНЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор может быть дополнен и/или изменен по соглашению Сторон.

7.2. Под соглашением понимается изменение (дополнение) условий договора, оформленное надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении настоящего Договора в течение всего периода исполнения Исполнителем своих обязанностей по настоящему Договору и в течение трех лет с момента прекращения действия настоящего Договора, если Заказчиком не будет письменно сообщено Исполнителю об ином сроке.

8.2. Стороны настоящего Договора пришли к соглашению о взаимном соблюдении антимонопольного законодательства Российской Федерации, что означает, что они обязуются воздерживаться от каких-либо действий, официальных и неофициальных договоренностей, которые могут привести к недобросовестной конкуренции, ограничению конкуренции и запрещены законодательством Российской Федерации (применимым правом).

8.3 «Служба доверия РУСАЛа «СигНАL» принимает сообщения о потенциальных недобросовестных действиях, связанных с деятельностью компании: тел. +7 800 234-56-40 (бесплатно по России), +7 495 221-33-72 (для звонков из за рубежа), моб. +7 915 224 -56-40, e-mail: signal@rusal.com».

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

9.2. В случае возникновения споров по настоящему Договору стороны обязуются принять все меры для разрешения их путем переговоров между собой. В случае недостижения Сторонами согласия по спорному вопросу, спор передается на разрешение в Арбитражный суд Иркутской области в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, при обязательном соблюдении досудебного претензионного порядка.

Срок рассмотрения претензии соответствующей стороной Договора составляет 30 (тридцать) календарных дней с момента направления претензии. Претензии направляются заказным письмом с уведомлением о вручении.

9.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является начало исполнения, заключенного Заказчиком договора купли-продажи электроэнергии на оптовом или розничном рынке электроэнергии.

В целях подтверждения Заказчиком факта начала исполнения договора купли-продажи электроэнергии на оптовом или розничном рынке электроэнергии он обязан предоставить Исполнителю копию (заверенную уполномоченным лицом организации) уведомления о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки или договора купли-продажи электроэнергии на розничном рынке электрической энергии, в котором указана дата начала действия договора.

9.4. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами, вступает в силу с момента получения Заказчиком от Коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности АО «АТС» права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности по соответствующей группе точек поставки (допуск к торговой системе оптового рынка) или начала действия договора купли-продажи электроэнергии на розничном рынке электрической энергии, и действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2023 г. включительно.

9.5. Настоящий договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до «01» декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора, но на срок не более трех лет.

Указанные последствия наступают как в случае неуведомления, так и в случае несоблюдения Сторонами или одной из Сторон сроков (порядка) уведомления, установленных условиями настоящего Договора.

Действие Договора после 2023 года обусловлено выполнением всех требований Правил листинга ГФБ, включая одобрение лимита на 2024 и 2025 годы незаинтересованными акционерами.

9.6. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору, за исключением адреса места нахождения, банковских реквизитов, КПП, действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, если иное не предусмотрено действующим законодательством Российской Федерации или конкретными условиями настоящего Договора.

9.7. Документы, направляемые Сторонами по средствам электронной почты на официальный электронный адрес Стороны или на электронный адрес, указанный в настоящем договоре, приравниваются к оригиналам документов до их получения Стороной по Почте России (заказным письмом с уведомлением) или нарочным.

9.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах – по одному для каждой из Сторон.

9.9. Каждая из Сторон обязана уведомлять другую Сторону об изменении адреса места нахождения, банковских и иных реквизитов, указанных в настоящем Договоре, а также об изменении своего налогового статуса в части уплаты НДС в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты соответствующего изменения. При изменении налогового статуса в части уплаты НДС другой Стороне предоставляется копия подтверждающего документа.

9.10. Во всем ином, что не предусмотрено условиями настоящего Договора Стороны руководствуются требованиями действующих нормативных правовых актов Российской Федерации.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

10.1. Приложениями к настоящему договору являются:

Приложение № 1 – Перечень точек поставки электрической энергии (мощности);

Приложение № 2 – Планируемые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности);

Приложение № 3 – Перечень актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей;

Приложение № 4 – Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности (форма).

Приложение № 5 – Акт согласования аварийной и технологической брони (при наличии);

Приложение № 6 – Однолинейные схемы присоединения к внешней электрической сети;

Приложение № 7 – Сведения об объемах фактически переданной электроэнергии (форма);

Приложение № 8 - Показатели качества электроэнергии и значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Приложение № 9 - Акт почасового учета сальдо перетоков (форма);

Приложение № 10 - Интегральный акт учета перетоков электрической энергии (форма).

10.2. Приложения, указанные в пункте 10.1. настоящего Договора, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Исполнитель»

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

Юридический адрес: 664033, РФ, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257

Почтовый адрес: 664033, РФ, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257

Тел.: 8(3952) 792-459, факс: 793-461

E-mail: iesk@irkutsenergo.ru (с пометкой «для ОТиТЭ»)

ИНН 3812122706, КПП 775050001 ОГРН 1093850013762

ОКПО 77642878

Банковские реквизиты:

р/счет 40702810800000093069

В Банке ГПБ (АО), г. Москва

ИНН Банка 7744001497 КПП Банка 997950001

БИК 044525823

к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО.

«Заказчик»

Общество с ограниченной ответственностью

«РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод» (ООО «РУСАЛ Тайшет»)

Юридический адрес: 665040, Иркутская область, р-н Тайшетский, тер. Промплощадки Тайшетского Аллюминиевого Завода

Почтовый адрес: 665003, Иркутская область, Тайшетский район, Промплощадка ТаАЗ

Тел. 8(39563) 62-801

E-mail: info.taz@rusal.com

ОГРН 1063815015494 ИНН 3815011264 КПП 381501001

р/счет 40702810300020008103

банк ПАО «Сбербанк России»

БИК 044525225

к/счет 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России.

12. ПОДПИСИ СТОРОН

«Исполнитель»:

Исполняющий обязанности
генерального директора

ОАО «ИЭСК»



В. Вишняков

«Заказчик»:

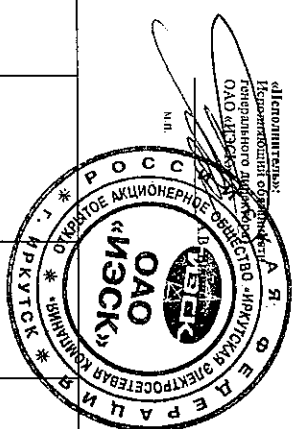
Генеральный директор

ООО «РУСАЛ Тайшет»



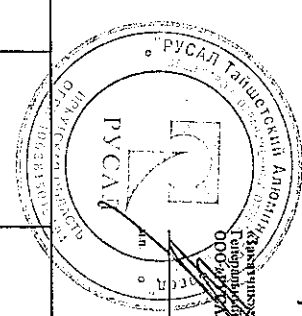
И.Н. Волохов

Handwritten mark or signature.



Перечень точек поставки электрической энергии (мощности) и перечень средств измерений

№ п/п	Наименование потребителей (наименование присоединения)	Наименование (наименование графического документа)	Контакт (наименование контактного лица)	Точка поставки (место расположения точки поставки)	Уровень напряжения, кВ	Присоединенная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Точка приема-передачи электроэнергии (мощности) ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР" (ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР")		Метод определения количества энергии с учетом погрешностей, допустимых погрешностей счетчиков, если погрешности счетчиков корректируются	Средства измерения (наименование приборов и средств измерения)	Примечания
								Место установки основного измерительного прибора (сметы) присоединения; номер: кд, тип, класс точности; включен в АИИС	Место установки резервного измерительного прибора (сметы) присоединения; номер: кд, тип, класс точности; включен в АИИС			
1	ПТ 500/220/5 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М1) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М1 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 500/220/5 кВ 220 кВ "Овчина"	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, БП 220 кВ Овчина - ТА3 М1	220	187500	187500	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М1) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М1 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М1) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М1 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	Показания ОПИ не корректируются	ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР"	
2	ПТ 500/220/5 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М2) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М2 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 500/220/5 кВ 220 кВ "Овчина"	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, БП 220 кВ Овчина - ТА3 М2	220	187500	187500	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М2) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М2 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М2) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М2 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	Показания ОПИ не корректируются	ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР"	
3	ПТ 500/220/5 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М3) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М3 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 500/220/5 кВ 220 кВ "Овчина"	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, БП 220 кВ Овчина - ТА3 М3	220	187500	187500	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М3) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М3 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М3) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М3 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	Показания ОПИ не корректируются	ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР"	
4	ПТ 500/220/5 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М4) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М4 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 500/220/5 кВ 220 кВ "Овчина"	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, БП 220 кВ Овчина - ТА3 М4	220	187500	187500	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М4) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М4 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	ПТ 220 кВ ТА3, КРУ 220 кВ, Овчина* (БП 220 кВ Овчина - ТА3М4) Присоединенный пункт БП 220 кВ Овчина - ТА3 М4 на КРУ 220 кВ ПТ 220 кВ ТА3	Показания ОПИ не корректируются	ООО "РУССКАЯ ТАПИОТЕР"	



И.И. Волков

1

Приложение №2
к договору от 21 марта 2023г. № Д-34/23

Планируемые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2023г.

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Объем электроэнергии, млн. кВтч
апрель	170	121,92
май	168	124,31
июнь	168	120,40
июль	168	124,09
август	168	123,82
сентябрь	168	120,92
октябрь	169	125,53
ноябрь	170	122,27
декабрь	171	125,74
Год		1 109

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»



И.Н. Волохов

Исполнитель:

Исполняющий обязанности
генерального директора
ОАО «ИЭСК»



А.В. Вишняков

**Копии актов разграничения эксплуатационной ответственности и
балансовой принадлежности электрических сетей**

84



ИРКУТСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

АКТ

об осуществлении технологического присоединения
(в объеме II этапа – 750 МВт, в том числе мощность I этапа – 390 МВт)

№ 3/17-ИЭСК

«01» апреля 2022 г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «Иркутская электросетевая компания», именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора ОАО «ИЭСК» Новикова Евгения Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Обществом с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый завод», именуемым в дальнейшем Заявителем, в лице генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Инженерно-Строительная Компания» (ООО «ИСК») Перцева Виталия Александровича, действующего на основании Устава, агентского договора на управление проектированием, закупками и строительством № 446C001B001 от 01.12.2006 г. и доверенности № 38 АА 2701355, удостоверенной Гончаровой Э.С. нотариусом Тайшетского нотариального округа Иркутской области 14.01.2019г. за реестровым номером 38/65-н/38-2019-1-49, с другой стороны, в дальнейшем именуемые 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 № 3/17-ИЭСК об осуществлении технологического присоединения от «03» октября 2017г. в объеме II-го этапа технических условий (максимальная мощность 750 МВт) на сумму 1 236 834 000,00 (один миллиард двести тридцать шесть миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи рублей 00 коп), в том числе НДС 20% - 206 139 000,00 (двести шесть миллионов сто тридцать девять тысяч рублей 00 коп).

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Иркутская область, 7,5 км северо-восточнее г. Тайшет, площадка Тайшетского алюминиевого завода.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены в объеме 2-го этапа (максимальная мощность 750 МВт) технических условий на технологическое присоединение от 25.10.2007 с изменениями от 01.11.2010, от 01.08.2012, от 07.02.2017, от 12.07.2019, от 09.09.2020, от 24.12.2020, от 21.02.2022.

Акт о выполнении технических условий от «22» марта 2022 г. №3/17-ИЭСК.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 750 000 кВт (в т.ч. ранее присоединенная мощность 390 000 кВт).

Категория надежности электроснабжения: I (первая) – 701 039 кВт, II (вторая) – 41 444 кВт, III (третья) – 7 517 кВт

2. Перечень точек присоединения:

№п/п	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ПС 500 кВ Озёрная (ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 1)	Приемный портал ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 1 на КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ	220	187500
2	ПС 500 кВ Озёрная (ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 2)	Приемный портал ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 2 на КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ	220	187500
3	ПС 500 кВ Озёрная (ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 3)	Приемный портал ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 3 на КРУЭ 220 кВ КРУЭ 220 кВ	220	187500
4	ПС 500 кВ Озёрная (ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 4)	Приемный портал ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 4 на КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ	220	187500

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контакты проходных изоляторов ЗРУ-220 кВ ТАЗ (КРУЭ-220 кВ) со стороны токопровода 220 кВ ПС Озёрная – ЗРУ 220 кВ ТАЗа	Контакты проходных изоляторов ЗРУ-220 кВ ТАЗ (КРУЭ-220 кВ) со стороны токопровода 220 кВ ПС Озёрная – ЗРУ 220 кВ ТАЗа

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
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 1	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 2	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 3	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 4	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ

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

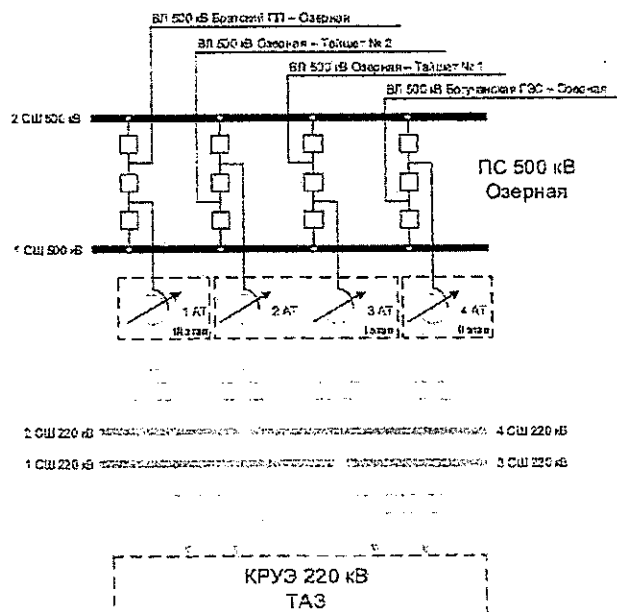
Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 1	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 2	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 3	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ
ВЛ 220 кВ Озёрная – ТАЗ № 4	КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ ТАЗ

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики указаны в Актах о выполнении технических условий №3/17-ИЭСК от 03 декабря 2021 г., от 22 марта 2022 г.

6. Прочие сведения: объект присоединения - КРУЭ 220 кВ Тайшетского алюминиевого завода.

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:
Генеральный директор ОАО "ИЭСК"
/ Новиков Е.А. /

Заявитель:
Генеральный директор
ООО «ИСК»

/ Перцев



Приложение Акта: новое присоединение на основании Договора № 3/17-ИЭСК (2 этап – 750 МВт)

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

«Исполнитель»:

Исполняющий обязанности
генерального директора
ОАО «ИЭСК»
А.В. Вишняков

«Заказчик»:

Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»

(ФОРМА)

И.Н. Волохов

Исполнитель: Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»
ИНН 3812122706, КПП 381250001 ОГРН 1093850013762
Адрес: 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257.

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Тайшетский
Алюминиевый завод»
ИНН 3815011264, КПП 381501001, ОГРН 1063815015494
Адрес: 665040, Иркутская область, р-н Тайшетский, тер. Промплощадки Тайшетского
Алюминиевого Завода.

Акт

Об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности
от _____ 2023г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице
_____, действующего на основании _____, с одной стороны, и
Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО
«ИЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего
на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

Период (месяц)	Объем передачи электрической энергии тыс.кВтч				Цена (тариф), руб/МВтч				Сумма	НДС	Сумма с НДС
	ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН			
									Руб.	Руб.	Руб.
Итого											
	Объем электрической мощности, МВт				Цена (тариф), руб/МВт						
Итого											
Всего											

ПОДПИСИ СТОРОН

«Исполнитель»:

«Заказчик»:

_____/_____/

_____/_____/

А

АКТ
согласования технологической и (или) аварийной брони
электрооборудования потребителя электрической
энергии (мощности)
ТАЙШЕТСКИЙ АЛЮМИНИЕВЫЙ ЗАВОД
(Второй пусковой комплекс)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «РУСАЛ Тайшет»

И.Н. Волохов

Дата: 06.03.2021

Генеральный директор ОАО «ИЭСК»

Е.А. Новиков

Дата: 06.03.2021

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Тайшетский Алюминиевый Завод», Иркутская область, Тайшетский район, с. Старый Акулышет, Промплощадка Тайшетского Алюминиевого завода тер.
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	Корпус электролиза №1,2; Газоочистные установки №1,2; Литейный цех. Компрессорные установки №1,2,3,4,5,6,7; КНС (бытовых стоков); КНС (производственно-дождевых стоков); Узел оборотного водоснабжения №1,2; Станция «Заводская»; АБК; ЦРГ; Внеплощадочные сооружения водоснабжения. Расположены по адресу: Иркутская область, Тайшетский район, Промплощадка ТаАЗ. Питающие линии: ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4.
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	Токоприемники дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции. Расположены по адресу: Иркутская область, Тайшетский район, Промплощадка ТаАЗ. Питающие линии: ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4.

fl

4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	№Д-25/21 от 01.08.2021 г.
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	Волохов Игорь Николаевич, Генеральный директор, (049) 62-800
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	Обухов Юрий Алексеевич, главный энергетик, (049) 39-508
	дежурного работника	Тел. 8(39563) 63-010
	дежурного по подстанции	Тел. 8(39563) 63-010
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	24 часа
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	750 '
	по замеру в летний период	750 '
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	18000
	по замеру в летний период	18000
9.	Суточное потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	18000
	в летний период	18000

fu

10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	1,38
	в летний период	1,38
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	0
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	730
	летний период	730
12.	Наличие средств дистанционного управления	да

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудования (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

88

Раздел П. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения	Наименование питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения				
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переклочена нагрузка, и средства переклочения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, час.	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, тыс. кВт	Продолжительность необходимого завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.
1	ПС 500/220/35 кВ Озерная	ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1	407340	-	0						
2	ПС 500/220/35 кВ Озерная	ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2	312936	-	0			Корпус электролиза №1,2; Газоочистные установки №1,2; Литейный цех, Компрессорные установки №1,2,3,4,5,6,7; КНС (бытовых стоков); КНС (производственно-дождевых стоков); Узел оборотного водоснабжения №1,2; Станция «Заводская»;	Зима 730 Лето 730	312	45 минут зима/ 90 минут лето
3	ПС 500/220/35 кВ Озерная	ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3	29523	Дежурное и охранное освещение, охранная и пожарная сигнализация, насосы пожаротушения, связь, аварийная вентиляция.	1380	1. ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1 2. ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, 3. ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4. 4. Автономные источники питания – дизель генераторы	312				

88

							(ДГ) на напряжение 400В		АБК; ЦРГ; Внеплощадочные сооружения водоснабжения			
4	ПС 500/220/35 кВ Озерная	ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4	200	-	0							

Часть 2.

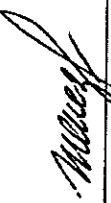
1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4 на время 45 минут зима / 90 минут лето.
2. Питающие линии ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4 могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №1, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №2, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №3, ВЛ-220 кВ Озерная-ТАЗ №4 могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает 220 тыс. кВт из 4 точек присоединения (2 кремниевые выпрямительных агрегата КПП1).
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: да
6. При отключении линии из-за аварии в энергоснабжающей организации переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации.

Примечание:

1 - мощность второго пускового комплекса (при вводе в работу оборудования третьего пускового комплекса настоящий Акт подлежит пересмотру в соответствии с Основными Техническими Решениями АУ416-18-4381-ОТР Изм. 7).

Акт составил:

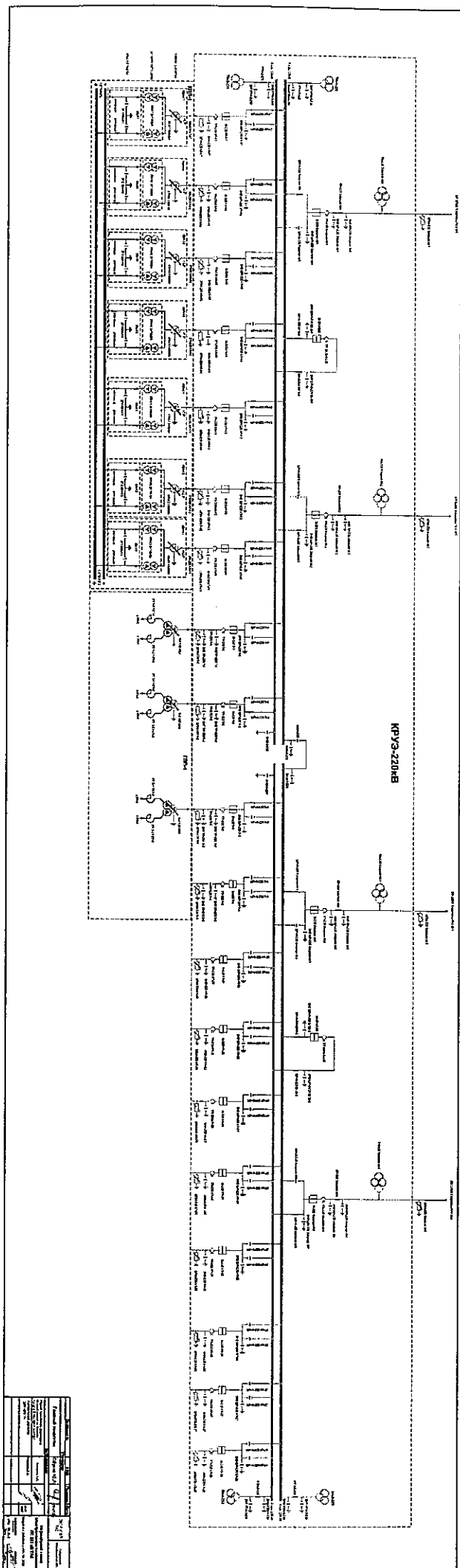
Руководитель технической группы, службы главного энергетика
ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»

 Железовский Н.В.

Акт проверил:

Главный энергетик ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»

 Обухов Ю.А.



12

3а 20 года

генерального директора и
ОАО «ИЗСК» - «ОДНО ИЛИ НЕКОТОРЫЕ ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ»
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОАО «ИЗСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИЗСК»
ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОМПЛЕКСОВ
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

генерального директора и
ОАО «ИЗСК» - «ОДНО ИЛИ НЕКОТОРЫЕ ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ»
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОАО «ИЗСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИЗСК»
ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОМПЛЕКСОВ
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

генерального директора и
ОАО «ИЗСК» - «ОДНО ИЛИ НЕКОТОРЫЕ ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ»
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОАО «ИЗСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИЗСК»
ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОМПЛЕКСОВ
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

генерального директора и
ОАО «ИЗСК» - «ОДНО ИЛИ НЕКОТОРЫЕ ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ»
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОАО «ИЗСК»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИЗСК»
ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОМПЛЕКСОВ
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Ord. _____ 2023

[illegible]

III

III

Показатели качества электроэнергии и значения соотношения потребления активной и реактивной мощности

1. «Исполнитель» и «Заказчик» устанавливают следующий перечень показателей качества электрической энергии, который обязуются поддерживать в точках поставки:

№ п/п	Показатели качества электроэнергии	Нормы качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013	
		95% времени не должен превышать	100% времени не должен превышать
1	Положительное и отрицательное отклонение напряжения (медленные изменения напряжения), %	не нормируется	10
2	Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения, %	По таблице №4 ГОСТ 32144-2013	По таблице №5 ГОСТ 32144-2013
3	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности, %	2	4
4	Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности, %	2	4
5	Коэффициент n – ой гармонической составляющей напряжения, %	По таблице №№1,2,3 ГОСТ 32144-2013	Определяется по формуле $K_{U(n)перд} = 1,5 \cdot K_{U(n)норм}$
6	Отклонение частоты, Гц	± 0,2	± 0,4

2. «Исполнитель» и «Заказчик» устанавливают значение соотношения потребления активной и реактивной мощности по точкам присоединения Потребителей Заказчика к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с действующим законодательством РФ (согласно Приказа Министерства энергетики РФ от 23.06.2015 г. № 380).

ПОДПИСИ СТОРОН

«Исполнитель»:

Исполняющий обязанности
генерального директора
ОАО «ИЭСК»



М.П. Р. Вишняков

«Заказчик»:

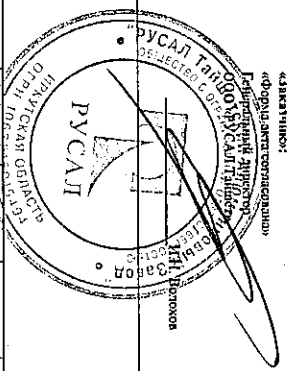
Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»



И.Н. Волохов

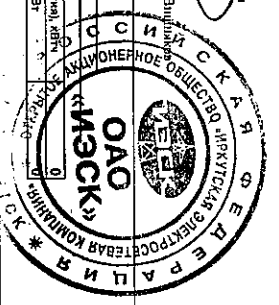
Приложение № (форма)
к Договору № А-34/23
от 21.04.2023г.

«Заказчик»:
«Формула-Автоматизация»
Генеральный директор
Иванов Иван Иванович
М.П. Подпись



Акт почасового учета сальдо-перетоков

«Исполнитель»:
«Формула-Автоматизация»
Исполняющий обязанности
генерального директора
А.В. Вильямов
М.П. Подпись



Рассчетный период:
Субъект оптового рынка:
Факт за месяц (суперпериод), кВт
Факт за месяц (мощность), кВт

Начальное потребление мощности в часах СО, кВт		Количество энергии, кВт·ч															
Дата время		1 янв	2 янв	3 янв	4 янв	5 янв	6 янв	7 янв	8 янв	9 янв	10 янв	11 янв	12 янв	13 янв	14 янв	15 янв	16 янв
0-1																	
1-2																	
2-3																	
3-4																	
4-5																	
5-6																	
6-7																	
7-8																	
8-9																	
9-10																	
10-11																	
11-12																	
12-13																	
13-14																	
14-15																	
15-16																	
16-17																	
17-18																	
18-19																	
19-20																	
20-21																	
21-22																	
22-23																	
23-24																	
Итого:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Начальное потребление мощности в часах СО, кВт		Количество энергии, кВт·ч															
Дата/время		17 янв	18 янв	19 янв	20 янв	21 янв	22 янв	23 янв	24 янв	25 янв	26 янв	27 янв	28 янв	29 янв	30 янв	31 янв	
0-1																	
1-2																	
2-3																	
3-4																	
4-5																	
5-6																	
6-7																	
7-8																	
8-9																	
9-10																	
10-11																	
11-12																	
12-13																	
13-14																	
14-15																	
15-16																	
16-17																	
17-18																	
18-19																	
19-20																	
20-21																	
21-22																	
22-23																	
23-24																	
Итого:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Исполнитель:

М.П.

Заказчик:

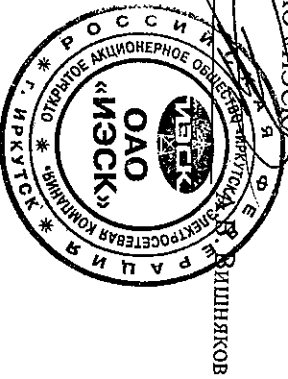
М.П.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

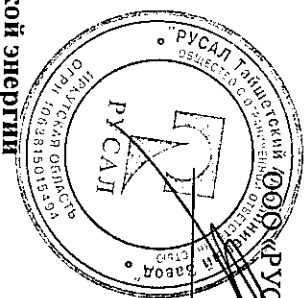
к договору № Д-344 от 11

Приложение № 10
11.09.15 2023г.

Исполнитель:
Исполняющий обязанности
генерального директора
ОАО «ИЭСК»



ФОРМА



И.Н. Волохов

Заказчик:
Генеральный директор

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии
За _____ месяц _____ года
по договору оказания услуг по передаче э/э № _____ от _____

№ п/п	Сечение, наименование присоединения	Напря-жение, кВ	Номера счетчиков	Направ-ление перето-ков	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффи-циент	Коэф-циент энергет. учета, кВт*ч	Вычисляемая добавка, кВт*ч (с учетом знака)	Акт		Количество электроэнергии, привнесенное к балансовой принадлежности, кВт*ч	Примечания (технические отметки)
					на 00 ч. 00 №	на 00 ч. 00 №					номер	дата		
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 8 * 9	11	12	13	14	15
					---.20	---.20								
Итого:														

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Потребитель