

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 08/16-09С

по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями

г. Орск

20 сентября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Орские Электрические Сети» (ООО «ОЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Двуреченского Андрея Валерьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

и

Публичное акционерное общество «Гайский горно-обогатительный комбинат» (ПАО «Гайский ГОК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Ставского Геннадия Геннадьевича, действующего на основании Доверенности от 12.08.2014г., с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённые постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённые постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее – ОППРЭ).

1.2. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

- **Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющих границы балансовой принадлежности и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;
- **Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;
- **Точки присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью Исполнителя;
- **Средства (приборы) учёта электроэнергии** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединённых между собой по установленной схеме;
- **Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;
- **Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

Юридический отдел
ПАО «Гайский ГОК»
Подпись *Смирнов*

ПАО «ГАЙСКИЙ ГОК»
(договоры)

- **Пропускная способность электрической сети** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом эксплуатации и параметров надежности функционирования электрических систем;
- **Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема переданной потребителям электроэнергии, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика и Исполнителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей;
- **Смежная сетевая организация** – владелец объектов электрических сетей, технологически присоединённых к сетям Исполнителя непосредственно, опосредованно или через непосредственно присоединённые электроустановки владельцев объектов электрических сетей, по которым производится передача электрической энергии;
- **Абонент (Потребитель)** – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, до точек присоединения Потребителей к электрическим сетям Исполнителя путём осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности, или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.

Передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Исполнителем Потребителю.

2.2. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Энергосбытовой организацией (ГП) по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. Обязанности Сторон:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.

3.1.2. Стороны обязаны исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Заказчика и Исполнителя, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Сторона, принявшая решение об отказе выполнить оперативную диспетчерскую команду или распоряжение, обязана незамедлительно уведомить об этом Субъект оперативно-диспетчерского управления и другую сторону по настоящему Договору.

3.1.3. Стороны обязаны согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии, инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонами Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия

Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.4. Стороны обязуются организовать и осуществить в течение срока действия настоящего Договора фактический контроль переданной (принятой) электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя.

3.1.5. Стороны обязаны обеспечивать 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 так же иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безоговорочно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

3.1.7. Стороны направляют и принимают друг от друга документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае, если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.

3.1.8. Исполнитель обязуется своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

а) о случаях аварий на электрооборудовании Исполнителя, связанных с нарушением электроснабжения Потребителей, отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении.

б) о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Исполнителя – не позднее, чем за 15 дней до начала работ.

Порядок и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается «Положением об оперативном, техническом и информационном взаимодействии», утверждённым в соответствии с п.3.2.13. настоящего договора.

3.1.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электроэнергии.

По письменному требованию любой из Сторон проводить проверку приборов учёта электроэнергии и схемы их включения, а в случае выявления неисправности - произвести замену, ремонт, калибровку и поверку приборов (средств) учета электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

3.1.10. Стороны обязаны разработать, утвердить и применять, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и другими действующими нормативными актами, графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять Заказчику и системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.

Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.11. Поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок

потребителей (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые питающие линии.

3.1.12. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (Приложение № 2).
- Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Приложение № 4).
- Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 7).
- Величина заявленной мощности, определяемая по соглашению сторон (Приложение. № 3).
- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.
- Перечень точек поставки/присоединений и их технические характеристики (Приложение № 1).
- Согласованные 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 способом 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). Организационно-технические мероприятия разрабатываются Заказчиком при необходимости и согласовываются с Исполнителем в форме дополнительного соглашения к настоящему Договору.
- Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (в соответствии с действующим законодательством РФ).

3.1.13. После заключения Договора любые изменения энергопринимающего оборудования Заказчика и вышеуказанных условий, указанных в пункте 3.1.12. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору и вступают в действие с момента подписания их обеими сторонами.

3.1.14. Стороны обязуются в течение месяца со дня принятия уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ решения об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя, актуализировать Приложение №3, путём подписания Дополнительного соглашения.

3.1.15. Исполнитель приступает к оказанию услуг со дня, вступления в силу решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ решения об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.2.1. Обеспечивать эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.2. Обеспечить передачу электрической энергии, в пределах согласованной максимальной мощности, в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего договора.

3.2.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном

Юридический отдел
ПАО "Гайский ГОК"
Подпись *Смирнов*

основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, к которым технологически присоединены энергоустановки Заказчика.

3.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

3.2.5. Ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.6. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 15 дней.

3.2.7. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.2.8. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Исполнителя, Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии.

3.2.9. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, согласованном Сторонами в настоящем Договоре, объемы переданной электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.2.10. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.11. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя.

3.2.12. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями.

3.2.13. Приостанавливать в порядке, установленном в действующем законодательстве РФ, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.2.14. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета.

3.2.15. Предоставлять Заказчику по его требованию, в трёхдневный срок с момента предъявления требования, копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства.

3.2.16. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.3. ЗАКАЗЧИК ОБЯЗУЕТСЯ:

3.3.1. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

3.3.2. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленных в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, к которым технологически присоединены сети Исполнителя, а также

возможность своевременного выполнения Заказчиком команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

3.3.3. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.4. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утвержденного уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

3.3.5. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в сетях Заказчика, к которым технологически присоединены сети Исполнителя.

3.3.6. Не менее чем за 5 дней информировать Исполнителя и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов в сетях Заказчика, к которым технологически присоединены сети Исполнителя.

3.3.7. Незамедлительно уведомлять Исполнителя о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов в сетях Заказчика, к которым технологически присоединены сети Исполнителя.

3.3.8. Обеспечить совместный съем показаний приборов учета расположенных на оборудовании Заказчика и Исполнителя в 00 часов 00 минут Московского времени первого календарного дня месяца.

3.3.9. Переправлять Исполнителю в 3-х дневный срок, претензии, жалобы, заявления Потребителей, подключенных к сетям Исполнителя по вопросам качества, при произошедших сбоях, аварийных ситуациях в сети Исполнителя.

3.4. ИСПОЛНИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора, предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5. ЗАКАЗЧИК ИМЕЕТ ПРАВО:

3.5.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.5.2. Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей.

3.5.3. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов учета в сетях Исполнителя.

4. ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

4.1. Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой из сети Заказчика в сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование величин перетоков электрической энергии (мощности) всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телефон и т.п.).

4.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учёта.

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, за

расчетный период Стороны обращаются:

Исполнитель Ласкавый Дмитрий Сергеевич – e-mail oes56@bk.ru тел. (3537) 34-02-75.

Заказчик Яковлев Валерий Алексеевич - e-mail es03@ggok.ru тел.(35362) 6-42-19

4.4. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в (Приложении № 2) к настоящему Договору.

4.5. В случае установки средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.

4.6. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями Сторон.

4.7. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.8. При временном выходе из строя средств измерения, расчет объемов переданной электроэнергии Исполнителю за период с момента поломки до момента восстановления средств учета осуществляется в соответствии с п. 183 ПП РФ от 04.05.2012г № 442.

4.9. Если в процессе снятия показаний средств учета, установленных у Потребителей Исполнителя были выявлены нарушения в работе средств учета, Исполнитель оформляет Акт безучетного потребления в установленном порядке и передает его Заказчику до 2 числа месяца, следующего за расчетным, а Заказчик до 5 числа месяца, следующего за расчетным, соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) способом, позволяющим подтвердить факт получения.

4.10. В случае выявления бездоговорного потребления электрической энергии, Исполнитель отключает Потребителя, составляет Акт о бездоговорном потреблении, осуществляет расчет объема электрической энергии в установленном действующем законодательством РФ порядке и направляет его Заказчику, который пересылает его энергоснабжающей организации) способом, позволяющим подтвердить факт получения. Объем бездоговорного потребления электрической энергии, т.е. потребления электроэнергии в результате самовольного подключения Потребителя Исполнителя к сети Исполнителя при отсутствии заключенного договора энергоснабжения, включается в объем переданной электроэнергии из сети Исполнителя Потребителю и подлежит оплате Потребителем согласно счёта выставленного энергоснабжающей организацией.

4.11. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Исполнителя электроэнергии определяются путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение № 5), в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным.

4.12. В случае несоответствия измерительных комплексов, указанных в приложении № 2, нормативным или правовым документам, определение объема переданной электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442).

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

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

5.2. Заказчик рассматривает и, при отсутствии замечаний, подписывает полученные от Исполнителя, Сводный акт учёта перетоков электрической энергии, Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии и направляет Исполнителю в течении 2-х (двух) рабочих дней с помощью факсимильной связи или электронной почты. Подлинные экземпляры документов должны быть направлены Исполнителю курьером, или письмом не позднее, чем через 3 календарных дня после их получения.

В целях оперативности, передача первичных документов допускается в электронном виде.



5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из применяемого тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объёма оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с п. 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых ПП РФ от 27.12.2004г. № 861.

Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору осуществляется по одноставочному тарифу, и определяется по следующей формуле:

$$S = W_{\text{по}} * T, \quad \text{где:}$$

$W_{\text{по}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя, определяемый на основании показаний приборов учета, кВт час

T – одноставочный индивидуальный тариф, на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт час.

5.4. Заказчик оплачивает оказанные услуги по передаче электрической энергии до 25 числа месяца, следующего за расчётным, на основании оформленного Сторонами Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, в неоспариваемом объеме оказанных услуг.

5.5. Исполнитель самостоятельно урегулирует с энергосбытовой компанией отношения по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

5.6. Сверка расчётов по настоящему договору производится ежеквартально. Акт сверки расчётов формирует заинтересованная сторона и направляет другой стороне, которая обязана в течение 5-ти дней подписать акт сверки расчётов и вернуть Инициатору.

5.7. Изменение тарифов (размера тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, в период действия настоящего договора не требует дополнительного согласования Сторонами, или переоформления настоящего Договора. Тарифы вводятся в действие с даты, указанной в решении уполномоченного органа государственного регулирования тарифов.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Реальные убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Исполнитель несёт ответственность за убытки, причинённые Заказчику в результате неисполнения диспетчерских (технологических) заявок, уведомлений на ограничение или возобновление режима передачи электроэнергии, заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.

Если в результате несоблюдения Исполнителем порядка введения ограничения режима потребления электроэнергии, предусмотренного законодательством РФ, были причинены убытки (вред), Исполнитель несёт ответственность перед Заказчиком в размере сумм, выплаченных Заказчиком в счёт возмещения указанных убытков (вреда).

6.4. Исполнитель несёт ответственность за соблюдение режима передачи электроэнергии Потребителям и качество электроэнергии в точках присоединения и точках поставки.

6.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.6. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны обязаны информировать друг друга о наступлении таких обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

6.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

7.1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, указанных в Приложении № 1 настоящего Договора, вводится Исполнителем в порядке, предусмотренном «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (ПП РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Договор вступает в силу с даты подписания, применяется к отношениям, возникшим с 20.09.2016 г., и действует до 31.12.2016 г.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продлённым, если не менее чем за 1 месяц до окончания действия Договора не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего Договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

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, за исключением энергосбытовой компании, кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.

9.2. Стороны письменно извещают друг друга в течение 10 дней в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, внесения изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, в случае смены руководителя, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств.

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

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его исполнением, изменением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Оренбургской области.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору, действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, в виде дополнительных соглашений, или двухсторонних актов.

9.6. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки/присоединений и их технические характеристики».

- 10.2. Приложение № 2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика».
- 10.3. Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой электрической энергии и мощности из сети Заказчика в сеть Исполнителя».
- 10.4. Приложение № 4 «Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Исполнителя».
- 10.5. Приложение № 5 «Акт (форма) об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.6. Приложение № 6 «Сводный Акт (форма) учета перетоков электрической энергии».
- 10.7. Приложение № 7 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон и Акты разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью
«Орские Электрические Сети» (ООО «ОЭС»)
 Адрес: 462401, Оренбургская обл., г. Орск,
 ул. Строителей, 44
 ИНН 5614073345/561401001
 ОГРН 1155658021056
 р/с 40702810603000012430
 в Приволжском филиале ПАО «Промсвязьбанк»
 г. Нижний Новгород
 БИК 042202803
 к/с 30101810700000000803
 ОКПО 23937718
 тел.: (3537) 340-275

Заказчик:

Публичное акционерное общество
«Гайский горно-обогатительный комбинат» (ПАО «Гайский ГОК»)
 Юр.адрес: 462631, Оренбургская область, г.
 Гай, ул. Промышленная, 1
 ИНН 5604000700
 КПП 560401001
 ОГРН 1025600682030
 р/с 40702810804010000020
 ООО КБ «КОЛЬЦО УРАЛА»
 БИК 046577768
 к/с 30101810500000000768
 тел.: (35362) 6-40-30,
 факс 3-07-62

Генеральный директор


 _____ А.В. Двуреченский



Директор



_____ Г.Г. Ставский

**С ПРОТОКОЛОМ
 РАЗНОГЛАСИЙ**


Юридический отдел
 ПАО «Гайский ГОК»
 Подпись: 

Перечень точек поставки/присоединений и их технические характеристики

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Граница балансовой принадлежности	Примечание
1	ПС 35/6 кВ КПП-1 РУ-6кВ яч.14	Конт.соед.отход.кабеля яч.14 РУ-6кВ КПП-1	ООО "ВторЦветЛит-Урал" Дог.№56 от 15.04.2016г.
2	ПС ГПП-2 ГГОК, ЦРП -Предзаводская, ТП-ЖДЦ, ТП-Зернокомплекса	Конт.соед.отход. кабеля-6кВ ф.3 ТП -ЖДЦ	ИП Харламов А.П. Дог.№16 от 25.08.2015г.
	ПС ГПП-2 ГГОК, ЦРП Предзаводская, ТП-Продбазы, ТП-Зернокомплекса	Конт.соед.отход. кабеля-6кВ ф.6 ТП -Продбазы	

Исполнитель:

Генеральный директор ООО "ОЭС"


А.В.Двуреченский
МП



Заказчик:

Директор ПАО "Гайский горно-обогатительный комбинат"


Г.Г.Ставский


Часовой отдел
ПАО "Гайский ГОК"


Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям ООО "ОЭС"

№ п/п	Наименование сетевой организации	Место установки прибора учета	Способ расчета	Тип прибора учета	Заводской номер	Дата поверки, год выпуска прибора учета	Коэф.т/т	Коэф. т/н	Уровень тарифного напряжения	Доля участия	Потери на ГО (кВтч в год)	Потери на ГО (%)	Примечание
1	ООО "ОЭС"	яч.№ 14 РУ-6 кв. КПП-1	По показаниям	СЭТ Зр-01-08	150274	30.09.2006г.	150/5	6000/100	СН-1	100	-	-	ООО "ВторцветЛит-Урал" Дог.№56 от 15.04.2016г.
2	ООО "ОЭС"	ввод № 2 РУ-0,4кВ. ТП-зернокомплекса	По показаниям	СА4У-И672М	320122	2006г.	1500/5	-	СН-2	100	-	-	ИП Харламов А.П. Дог.№16 от 25.08.2015г.
	ООО "ОЭС"	ввод № 1 РУ-0,4кВ. ТП-зернокомплекса	По показаниям	ЦЭ6803В	011072287000602	2015г.	150/5	-	СН-2	100,01	28071	-	

Исполнитель:

Генеральный директор ООО "ОЭС"

МП  А.В.Двуреченский

Заказчик:

Директор ПАО "Гайский горно-обогатительный комбинат"

 Г.Г.Ставский



Энергетический отдел
ПАО "Гайский ГОК"
Подпись 