

ДОГОВОР № 2 ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Красноярск

01 января 2010 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора - директора филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»-«Красноярскэнерго», Веревкина Геннадия Васильевича, действующего на основании доверенности № 1Н от 11.01.2009г., с одной стороны, и **общество с ограниченной ответственностью «Крастяжмашэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Корчмы Юрия Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Смежные сетевые организации (далее по тексту ССО) - сетевые организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (далее - договор).

Энергосбытовая организация (далее по тексту ЭСО) - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу потребителям электрической энергии, переданной по электрическим сетям Заказчика и Исполнителя.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее по тексту ГП) - коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.03 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем либо с лицом, действующим от его имени и в его интересах и желающим приобрести электрическую энергию, который расположен в границе зоны его деятельности.

Потребители — физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у ГП (ЭСО) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Точка поставки - место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится передача электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенные к нему электрические сети Заказчика.

Точка приема - место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия поступает в электрическую сеть Заказчика, и в котором электрическая сеть Заказчика технологически присоединена к сетям Исполнителя.

Владельцы энергооборудования - любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке, технологически присоединенном к электрической сети.

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

Потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

Безучетным потреблением считается потребление электрической энергии при отсутствии системы учета, повреждении системы учета, приведении ее в нерабочее состояние, изменении схемы подключения, отсутствии пломб поверки, пломб Заказчика и Исполнителя измерительного комплекса, несвоевременное проведение поверки системы учета, несвоевременное извещение об утрате (неисправности) системы учета, а так же иные действия приведшие к искажению данных о фактическом потреблении электроэнергии.

Бездоговорное потребление - факты потребления электрической энергии, осуществляемые Заказчиком с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения, также при отсутствии точки поставки (приема) в Приложение № 1 - «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть «Заказчика» данного договора.

Заявленная мощность - заявляемая Заказчиком Исполнителю предельная величина потребляемой мощности потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, в текущем периоде регулирования, определенная соглашением между Заказчиком и Исполнителем, исчисляемая в мегаваттах (МВт) (Приложение №3).

Максимальная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (Приложение №2);

Максимальная разрешенная мощность - максимально разрешенная величина мощности (МВт), определенная соглашением между РСК и ТСО. При этом, данная мощность не может быть больше максимальной мощности и меньше заявленной мощности. Величина данной мощности может изменяться путем заключения договора, предусматривающего корректировку присоединенной мощности (разрешенной к использованию), или договора об осуществлении технологического присоединения.

Присоединенная мощность - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах;

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заказчика к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства) Исполнителя, определяющий границы балансовой принадлежности;

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

Граница эксплуатационной ответственности электрических сетей (электроустановок) - устанавливается в «Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон» граница ответственности между Исполнителем и Заказчиком за эксплуатацию и безаварийное функционирование электросетей (электроустановок), которая определяется их балансовой принадлежностью.

Однолинейная схема — схема электроснабжения объектов электросетевого хозяйства с указанием следующей информации (ПС, линии, ТП, фидера, КЛ/(ВЛ - № опоры), наименования объекта и т.д.)

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах ГП, ЭСО или Потребителей, которм в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии и урегулировать межсистемные связи с ССО.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электроэнергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электроэнергии в порядке и сроки, установленные настоящим договором (далее по тексту Договора).

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Перечень точек поставки (приема) и средств измерения электроэнергии

(Приложение № 1);

Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с п.6 настоящего договора;

2.2.2. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 7);

2.2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения к электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке (Приложение № 2);

2.2.4. Величина заявленной мощности и энергии, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки с разбивкой по месяцам и классам напряжений (Приложение № 3);

2.2.5. Обязанности Сторон по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям установленным законодательством РФ, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним;

2.2.6. Однолинейная схема электрической сети Заказчика, присоединенной к сети Исполнителя (Приложение № 8);

2.2.7. Алгоритм расчета потерь электроэнергии в линиях или трансформаторах (в случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности), определенный в Приложении №1

2.3. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору в срок 3 (три) рабочих дня.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

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

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

3.1.5. Своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

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

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. На получение качественной и соответствующей установленным параметрам (ГОСТ 13109-97) электрической энергии, передаваемой из сетей Исполнителя.

3.2.2. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии, в соответствии с Приложением №4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии» к настоящему

договору.

3.2.3. На своевременное получение информации об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в ведении Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.4. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг, Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам, в течение срока исковой давности.

3.2.5. Составлять совместно акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетно потребленной энергии.

3.2.6. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.7. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых им на **себя** обязательств по настоящему договору.

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

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия договора требования, установленные при технологическом присоединении и в технических регламентах и других нормативных документах, находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, включая аккумуляторные батареи, панели постоянного тока и собственных нужд переменного тока, устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

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

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

3.3.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

3.3.5. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика, влияющих на работу оборудования Исполнителя, в срок, не менее 15 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Заказчика.

3.3.6. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.3.7. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения (в том числе по графикам ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности), при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, и в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях.

3.3.8. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, в целях осуществления Исполнителем контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления

электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов на месте установки, а также к электроустановкам Заказчика, в целях введения ограничения режима потребления электроэнергии.

3.3.9. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

3.3.10. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников

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

В случае отсутствия уведомления Заказчиком Исполнителя о величине заявленной мощности в установленные настоящим Договором сроки, Исполнитель действует в соответствии с действующим законодательством.

3.3.12. Не превышать величины максимально разрешенной мощности присоединенных устройств Заказчика к сетям Исполнителя (Приложение №2). Принимать меры по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности. Осуществлять подключение третьих лиц к объектам электросетевого хозяйства принадлежащих Заказчику только по согласованию с Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

3.3.13. Соблюдать определенные в договоре значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с действующим законодательством.

3.3.14. Своевременно и в полном размере производить оплату Исполнителю в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.15. Рассматривать в порядке и сроки, указанном в п. 6 настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.3.16. Обеспечить проведение замеров электрических нагрузок в режимные дни, в соответствии с п.28 Постановление Правительства РФ от 27.12.2004г. № 854 с передачей данных об итогах проведенных замеров Исполнителю.

3.3.17. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования Исполнителя, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем.

3.3.18. В соответствии с разделом XIII «Правил функционирования розничных рынков электрической электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31. августа 2006г. № 530, а также в соответствии с Приказом от 18.03.2008г. №124 об утверждении «Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», при оперативно-технологическом взаимодействии оперативного персонала Заказчика и оперативного персонала Исполнителя соблюдать требования приложения № 9, в том числе в части ввода графиков ограничения потребления и временного отключения электроэнергии (мощности).

3.3.19. По факту превышения максимально разрешенной мощности составляется соответствующий акт, компенсации затрат Исполнителя, вызванная превышением максимально разрешенной мощности по каждой точке поставки Заказчика, урегулируется в судебном порядке.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Осуществлять контроль соблюдения Заказчиком величин заявленной мощности и контроль режима потребления электрической энергии и мощности в электроустановках Заказчика в случае ввода в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности.

3.4.2. В случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством, а также порядке, установленном п. 5 настоящего Договора приостанавливать передачу электрической энергии путем введения ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику.

3.4.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные

3.4.4. Осуществлять доступ к электроустановкам, приборам учета и автоматизированным

измерительным комплексам, расположенным в границах балансовой принадлежности Заказчика для проведения проверок состояния релейной защиты и противоаварийной автоматики, проверок исправности схем и приборов учета и элементов автоматизированных измерительных комплексов, снятия контрольных показаний приборов учета, проведения замеров для определения качества электроэнергии, введения режима полного (частичного) ограничения потребления электроэнергии, а также проведения проверок состояния иных устройств Заказчика, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

3.4.5. Выдавать предписания и требовать выполнения Заказчиком мероприятий по приведению систем и приборов учета электроэнергии, автоматизированных измерительных комплексов, а также электрической нагрузки в соответствие действующим нормативно-техническим документам.

3.4.6. Составлять совместно акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетно потребленной энергии.

3.4.7. Требовать от Заказчика производить расчет с Исполнителем в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.8. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.9. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

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

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Эксплуатировать принадлежащие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ.

3.5.2. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Заказчика в пределах заявленной мощности (энергии), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

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

3.5.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в своих электрических сетях о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.5.5. Согласовывать с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Заказчика.

3.5.6. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии» к настоящему договору рассчитывать в порядке, определенном Сторонами в п. 4 настоящего Договора, объемы переданной Заказчику электроэнергии и направлять ему соответствующие сведения.

3.5.7. Уведомлять Заказчика о фактах превышения им величин максимально разрешенной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер.

3.5.8. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.5.9. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.5.9. настоящего Договора.

3.5.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Ежемесячно по приборам учета, указанным в Приложении №1, п.1, п.2 и в порядке, определенном Приложением № 4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии» к настоящему договору Стороны

определяют объемы передаваемой по Договору электроэнергии.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И СТОИМОСТЬ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Исполнителем, является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель в срок не позднее 6 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику Акты об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц и счета-фактуры в соответствии с Приложениями №3,5 по форме согласно Приложениям № 6-1, № 6-2.

6.3. Объем поставленной электроэнергии в сеть Заказчика формируется согласно, Приложению №4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии»

6.4. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. настоящего Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленный акт.

6.5. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан: сделать соответствующую отметку в актах, указать отдельно в актах неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акты в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней, с момента получения Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии, предоставить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, с приложением протокола разногласий к актам и доказательной базы по каждой позиции указанных разногласий.

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

6.6. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком, в соответствии с п. 6.5. настоящего Договора, претензии свидетельствует о согласии Заказчика с надлежащим оказанием Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в соответствующий расчетный период по настоящему Договору.

6.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему Договору за расчетный период определяется путем сложения двух составляющих:

- стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей, определяемой путем умножения ставки тарифа на содержание электрических сетей, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, на величину заявленной мощности, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору;
- стоимости потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку), определяемой как произведение объема переданной Заказчику электрической энергии на соответствующем уровне напряжения за расчетный период и установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования ставки на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения. Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ области государственного регулирования тарифов на передачу электроэнергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.8. До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату аванса, согласно п.6.9. настоящего договора, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

6.9. До 15 числа расчетного месяца Заказчик оплачивает Исполнителю 70% от суммы пла нового месячного платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии (мощности), указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

6.10. Окончательный расчет производится согласно выставленным «Актам об оказании услуг по передаче электрической энергии», по формам Приложений № 6-1, № 6-2, на основании выставленных Исполнителем счетов-фактур и сводного акта учета перетоков, до 10 числа месяца, следующего за расчетным, но не ранее чем через один рабочий день после получения Заказчиком от Исполнителя акта оказанных услуг и счета фактуры за расчетный месяц.

Счета-фактуры выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

Окончательный расчет производится с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Актах об оказании услуг по передаче электрической энергии. В случае, если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые расчетные периоды, сумма переплаты засчитывается в счет следующего платежа.

6.11. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в договоре, либо на другие расчетные счета Исполнителя, на основании писем, которые Исполнитель направляет в адрес Заказчика не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

6.12. Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ области государственного регулирования тарифов на передачу электроэнергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор. Измененный тариф подлежит применению в расчетах по настоящему Договору с даты, определяемой в соответствующем решении уполномоченными органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика.

7.3. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок в точках, указанных в Приложениях №1.

7.4. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Исполнителю в пользование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

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

7.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Заказчику в пользование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, ответственность несет Исполнитель в соответствии с гражданским законодательством и условиями Договора.

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

7.8. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе предусмотренных п.6.9. Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на дату исполнения обязательств, от сумм задолженности за каждый день просрочки платежа. Неустойка начисляется со дня платежа, определенного настоящим договором, до дня фактического поступления денежных средств на счет Исполнителя.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу 00-00 часов 1 января 2010 г. и действуют до 24-00 часов 31 декабря 2010 г.

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

8.3. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. Расторжение договора не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Взаимоотношения Заказчика и Исполнителя по оперативно - технологическому диспетчерскому взаимодействию определяется Положением по оперативно-технологическому взаимодействию.

9.2. 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.

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

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

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

9.5. Все споры Сторон по настоящему договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий, срок рассмотрения которых - 10 (десять) календарных дней, с момента получения без учета пробега почты. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде Красноярского края.

9.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

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

9.8. Стороны договорились в срок до 01.03.2010 г. подписать Приложение № 2, Приложение № 8.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1 - «Перечень точек приема (поставки) электроэнергии».

10.2. Приложение №2 - «Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения к электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке»

10.3. Приложение № 3 - «Величина заявленной мощности и энергии, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки»

10.4. Приложением №4 - «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии»

10.5. Приложение № 5 - «Форма Акта учета перетоков электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком».

10.6. Приложение № 6-1 - «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей».

10.7. Приложение № 6-2 - «Форма Акта об оказании услуги по технологическому расходу электрической энергии на ее транспортировку».

10.8. Приложение № 7- «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ».

10.9. Приложение №8 - «Однолинейные схемы электрических сетей Заказчика»

10.10. Приложение №10 - «Соотношение активной и реактивной мощности»

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Исполнитель»

ООО «Крастяжмашэнерго»,

ИНН 2411014638 / КПП 241101001

Адрес (почтовый) юридический: 660119, г. Красноярск, а/я 15064

Красноярский край, Емельяновский район, 18-й км. Енисейского тракта,

ул. Железнодорожная, строение № 2, тел. 8 (3912) 25 - 40 -10

Р/с 40 702 810 100 030 000 135 в ФАКБ «Балтийский Банк Развития»

в г. Красноярске г. Красноярск

БИК 040407555 к/с 30101810600000000555

«Заказчик»

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»,

ИНН 2460069527 / КПП 246002001

Юридический адрес: Россия, Красноярский край,

660021, г. Красноярск, ул. Богграда, 144 а

Почтовый адрес: Россия, Красноярский край,

660021, г. Красноярск, ул. Богграда, 144 а

Тел/факс (3912) 2-56-56-22

ОГРН 1052460054327

р/с 40702810475460000076

к/с 30101810700000000333

Банк: Восточно-Сибирский филиал ОАО АКБ «Росбанк»

БИК 040484333

«Заказчик»

ОАО «МРСК Сибири»

Директор филиала

ОАО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго»

«Исполнитель»

ООО «Крастяжмашэнерго»

Генеральный директор

_____ **Г.В. Веревкин**

_____ **Ю.И. Корчма**

