

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ)

г. Хабаровск

« 05 » 03 2013 года

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» Кузнецова Андрея Евгеньевича действующего на основании Доверенности № 45 от 01.01.2013 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Амурская лесопромышленная компания» (ООО «Амурская ЛК») именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Григорьева Владимира Сергеевича, действующего на основании доверенности №64-04/12 от 25.06.2012 г., с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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

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

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора (оферты на его заключение).

Точка приема – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

- а) к сетям Заказчика и смежных сетевых организаций.
- б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности);
- в) либо к бесхозяйным электрическим сетям;
- г) иных собственников электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии.

Точки приема электрической энергии (мощности) для определения сальдированного поступления в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.

Сетевая организация (СО) - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого

хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Точка поставки – зафиксированное в договоре энергоснабжения (купли-продажи) между ГП/СО и Потребителем место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную (в том числе опосредованно) к нему электрическую сеть Потребителя.

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя потребителям определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

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, согласованная Сторонами в Приложении №3,

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»

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями в точках приёма.

Средства 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.

Иные используемые в настоящем договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2 Стороны заключают настоящий договор в интересах Потребителей.

1.3 Исполнитель урегулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с присоединенными СО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора, в соответствии с Приложением № 9 к настоящему договору.

1.4 Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику в момент обращения или при заключении сторонами настоящего Договора. Об изменении

правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты передачи объектов и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-хдневный срок с момента их получения.(30дней)

1.5 В целях исполнения настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии (мощности) стороны определили, что под термином «электрическая энергия (мощность)» понимается активная электрическая энергия (мощность). В фактические объемы передачи электрической энергии (мощности) и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии (мощности), если иное не предусмотрено настоящим договором.

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Стороны определили, что передача электроэнергии (мощности) производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки энергии, указанной в приложении №2. Плановые объемы передачи электроэнергии (мощности) обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору.

2.2 Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.2.1 передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

2.2.2 передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);

2.2.3 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя, в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

2.2.4 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам поставки, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.2.5 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и поставки энергии в точках приема и в точках поставки;

2.2.6 соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);

2.3 Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по приобретению электрической энергии и мощности для собственных нужд и электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства

Исполнителя, а также отношения по информационному обмену с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) при определении объема электроэнергии, переданной в точки поставки Потребителям.

2.4 Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего договора.

2.5 Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки приема и поставки:

2.5.1. Величину максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующих точках приема и точках поставки (Приложения № 1; № 2); Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) определяется в процессе технологического присоединения и указывается в документах о технологическом присоединении.

2.5.2. Ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

2.5.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (п.6 Договора);

2.5.4. 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 (Приложения № 1; № 2);

2.5.5. Перечень объектов межсетевого координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение № 6);

2.5.6. 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 Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

2.5.7. Обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности;

2.5.8. Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения

режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка. (Приложение № 4).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2 Ежеквартально, в срок до 25 числа месяца, следующего за отчетным, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». По пункту 3.3.12 в течение 2-х рабочих дней с момента предоставления Исполнителем Акта оказания услуг по передаче электрической энергии и Акта сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии рассматривать и подписывать их при отсутствии претензий.

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

3.1.4 Переоформлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в границах Заказчика и Исполнителя в следующих случаях:

- При изменении собственника или владельца электроустановки;
- При осуществлении технологического присоединения;
- При изменении схемы электрической сети;
- При изменении максимальной мощности;
- По мотивированному требованию сторон.

3.2 Заказчик имеет право:

3.2.1. Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния, о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя.

3.2.2. 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 (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.3. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на отключение (ограничение) и возобновление режима энергопотребления.

3.2.4 В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить технический аудит, в том числе с применением технических средств, по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, учетом электроэнергии, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.2.5 Направлять своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю ГП(СО).

3.2.6. Принимать участие в урегулировании разногласий по оспариваемому объему передачи электрической энергии (мощности) за отчетный месяц.

3.2.7. Требовать от Исполнителя выполнения принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.3.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Заказчику на праве собственности или находящиеся у него на ином законном основании и участвующие в передаче электрической энергии. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров.

3.3.3. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц ежемесячное, а также в случае иной необходимости, снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика. Передавать Исполнителю ведомости снятия показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика.

3.3.4 Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией потребителей, запитанных от электрических сетей Исполнителя..

3.3.5. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением №4 к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

3.3.6. Рассматривать и согласовывать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.7. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, при условии предварительного (не менее чем за 3 суток) уведомления Заказчика.

3.3.8. 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;

3.3.9. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

3.3.11. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными техническими требованиями в пределах своих границ балансовой принадлежности.

3.3.12. В течение 2-х рабочих дней с момента предоставления Исполнителем Акта оказания услуг по передаче электрической энергии и Акта сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии рассматривать и подписывать их при отсутствии претензий.

3.3.13. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) из своей сети в сеть Исполнителя в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.3.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему.

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. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.4. В порядке, сроки и на условиях настоящего договора созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования к гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации).

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

3.4.6. Взыскивать понесенные им затраты по введению ограничения и (или) возобновления электроснабжения непосредственно с Потребителей.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);

3.5.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;

3.5.4. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в точках приема и находящихся на балансе Исполнителя, а также в точках поставки в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

3.5.5. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 4 настоящего договора, объемы электроэнергии, полученной в точках приема и переданной в точки поставки и направлять Заказчику соответствующие сведения. Объем электроэнергии, переданный в точки поставки Потребителям определяется по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН).

3.5.6. Предоставить Заказчику (его представителям, гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации)) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам и средствам учета, расположенным в электроустановках потребителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным приборам;

- проводить инструктаж представителей Заказчика или ГП/СО, а так же иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика к электроустановкам Исполнителя.

3.5.7. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенные Исполнителем копии Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон, с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.8. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

3.5.9 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности;

3.5.10 Предоставить Заказчику, при наличии, по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или поставки;

3.5.11 Согласовывать «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация оформленных «Акт согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

3.5.12 Включать представителей Заказчика по его согласованию в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя, подключенных непосредственно к сетям Исполнителя, либо в сетях ПСО;

3.5.13 Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса (Приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007г. № 49). В случае не поддержания указанных коэффициентов реактивной мощности Исполнитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно – правовыми актами.

3.5.14 Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства. Согласовывать с ПСО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, присоединенными к сетям Исполнителя (с последующим уведомлением Заказчика), сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

3.5.15. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтные схемы и режимы, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.5.16. Выполнять команды Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения.

3.5.17. Урегулировать с Заказчиком вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами;

3.5.18. Незамедлительно информировать Заказчика, ГП/ЭСО и Потребителей об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями.

3.5.19. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.5.20. Обеспечить оборудование точек приема и точек поставки, непосредственно и опосредованно подключенных к сетям Исполнителя, приборами учета электрической энергии и мощности, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течении всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.21. Ежемесячно уведомлять Заказчика, ГП/СО об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета.

3.5.22. Урегулировать оперативно-технические отношения между Исполнителем и владельцами энергооборудования (в том числе с потребителями и организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)), по сетям которых производится передача электрической энергии (мощности).

3.5.23 Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг(потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.24 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными требованиями.

3.5.25 Привести и в дальнейшем содержать в соответствии с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.5.26 Согласовывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения энергоснабжающей организации.

3.5.27 Направлять Заказчику в 15-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии (мощности).

3.5.28 Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении №4 к настоящему договору, передачу электрической энергии (мощности) путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.29 Проводить в соответствии с согласованным с ГП/СО графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования.

3.5.30 По запросу Заказчика в 2-х дневный срок предоставлять Заказчику первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.31 В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к указанному потребителю.

3.5.32 Самостоятельно или с привлечением третьих лиц снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

3.5.33 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, техническое обслуживание и эксплуатация которых возложена на Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.34 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;

3.5.35 Самостоятельно (или с привлечением третьих лиц) производить расчет нормативов технологических потерь электроэнергии и их утверждение в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти. Копия приказа об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии предоставляется по запросу Заказчику в течение 5 рабочих дней.

3.5.36 Исполнитель обязан согласовать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах разрешенной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договорами технологического присоединения. Взаимоотношение Исполнителя и Заказчика по вопросам технологического присоединения регулируется Приложением № 9 к настоящему договору.

3.5.37 Принять меры к оборудованию учетов электроэнергии Потребителей на границе сетей Исполнителя и Потребителя.

3.5.38 По вновь заключенным договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), в случае применения расчетных способов определения объемов электропотребления, обеспечить согласование предложенного Потребителем расчетного способа, в порядке установленном действующим законодательством.

3.5.39 В срок до 15 ноября текущего года предоставить Заказчику плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в точках приема, согласованный сторонами в приложении №1 к настоящему договору, и отпущенной из его сети в точках поставки, согласованных в приложении №2 к настоящему договору, определяется на основании показаний соответствующих приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности сети Заказчика, Исполнителя и Потребителя услуг, или расчетным способом.

4.2. Учет электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в точках поставки Потребителям, производится в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

4.3. В случае, если в течение одного расчетного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Исполнителя осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем электроэнергии в этой точке, учтенный в расчетном периоде (месяце) определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учета в указанной точке.

4.4. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении №5 к настоящему договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления электрической энергии (мощности) и определяет объемы неучтенной потребленной электроэнергии.

4.5 В случае выхода из строя системы учета электрической энергии (утраты одного из его элементов), фиксирующей переток электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком (СО), объем электрической энергии принятой Исполнителем в свою сеть от Заказчика (СО) или отпущенной из сети Исполнителя в сеть Заказчика (СО), определяется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором учет осуществлялся на основании приборов учета с учетом темпов изменения объема электрической энергии по сравнению с указанным годом за весь период с момента последней проверки, когда система учета работала правильно, до момента обнаружения неисправности (выхода из строя, утери).

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору, а также определен «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г №442.

6. ПОРЯДОК ПОРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

Снятие показаний приборов учета в Точках приема и Точках поставки производится ежемесячно по состоянию на 24-00 часов (Время Хабаровское) последнего числа расчетного месяца и оформляется соответствующими Актами в соответствии с настоящим договором и Приложением №5.

6.2. Определение объема сальдированного перетока электроэнергии по точкам приема.

6.2.1. Количество электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, определяется в сальдированном выражении как разница между объемом электроэнергии, полученной Исполнителем в сеть (в точках «прием» Приложения № 1) и объемом передачи в сети смежных сетевых организаций(ССО) (в точках «отдача» Приложения №1).

6.2.2. Объем электроэнергии, указанный в п. 6.2.1 настоящего договора, определяется на основании Интегральных Актов учета перетоков.

6.3. Определение объема сальдированного перетока электроэнергии по точкам поставки, переданной Исполнителем в электрические сети ССО

6.3.1 Величина электроэнергии, переданная Исполнителем в электрические сети СО, определяется путем составления Интегральных Актов учета перетоков с соответствующей СО.

6.4. Определение объема электроэнергии, переданной Исполнителем в точки поставки потребителям.

6.4.1 Величина электроэнергии, переданная Исполнителем Потребителям, определяется по точкам поставки на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителями и фиксируется в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к настоящему договору.

6.4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности с Потребителем, величина электроэнергии, переданная Исполнителем Потребителям определяется с учетом нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем, и относятся на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Величина нормативных потерь, согласовывается с Потребителем, индивидуально по каждой точке поставки энергии Потребителям, в том числе согласно соответствующим «Актам разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» в соответствии с Методикой расчета нормативных потерь электроэнергии в электрических сетях. Согласованный с Потребителем расчет нормативных потерь передается:

ГП/СО - для внесения изменений в договор энергоснабжения (купли-продажи);

Заказчику для контроля внесения ГП/СО соответствующих изменений в договор энергоснабжения (купли продажи).

До согласования с Потребителем величины вышеуказанных нормативных потерь, при определении объемов передачи электрической энергии по точке поставки Потребителю, используется объемы нормативных потерь, зафиксированных в договоре энергоснабжения (купли-продажи) между ГП/СО и Потребителем.

6.4.3. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, а также непредставления Заказчиком данных по снятию показаний приборов учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с

пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.5. Формирование и согласование отчетных данных по объему передачи электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя.

6.5.1 Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.5.2 По точкам приема, в срок до 3 числа месяца, следующего за расчетным, оформляются Интегральные Акты учета перетоков. Сторона, в электроустановках которой установлены расчетные приборы учета, обязана оформить Акты надлежащим образом (подпись, печать) и в указанный срок, направить другой Стороне и в ПСО для подписания.

Каждая из Сторон имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний приборов учета, установленных на объектах другой Стороны.

6.5.3 Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании указанных выше Интегральных Актов учета перетоков по точкам приема электроэнергии формирует, подписывает и направляет Заказчику «Сводный Интегральный Акт учета перетоков в сеть Исполнителя» на согласование.

6.5.4 Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (110кВ и выше); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ)

6.5.5 Исполнитель (самостоятельно или с привлечением третьих лиц) в срок до 24:00 часов (Время Хабаровское) последнего дня отчетного месяца, если иное не оговорено Договором энергоснабжения с Потребителями, производит снятие показаний приборов учета Потребителей, оформляет с Потребителями Акты снятия показаний и Акты безучетного потребления энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показаний приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ (АИИС КУЭ), маршрутные листы (листы обхода) по потребителям физ. лицам и иные документы) подлежат передаче соответствующему гарантирующему поставщику/ЭСО по мере составления, но не позднее 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, способом подтверждающим факт их получения. По отдельному запросу Исполнитель обязан, любым способом подтверждающим получение (факс, электронная почта), предоставить заверенные копии указанных документов Заказчику в течение 2 дней с момента получения запроса, с последующим предоставлением почтой.

6.5.6 Исполнитель на основании документов, указанных в предыдущем пункте, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует «Ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждой точке поставке в 3-х экземплярах и в срок до 04 числа месяца, следующего за расчетным направляет Заказчику на согласование с гарантирующими поставщиками/ЭСО.

6.5.7 Количество электроэнергии, переданной Потребителям, ПСО и в бесхозные сети, из сети Исполнителя определяется Исполнителем согласно формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{передачи}} = \mathcal{E}_{\text{физ}} + \mathcal{E}_{\text{юр.ид}} + \mathcal{E}_{\text{ПСО}} + \mathcal{E}_{\text{безучет}}$$

где $\mathcal{E}_{\text{физ}}$ - количество электроэнергии, переданной физическим лицам;

$\mathcal{E}_{\text{юр.ид}}$ - количество электроэнергии, переданной юридическим лицам, ИП и ЧП без образования юридического лица

$\mathcal{E}_{\text{ПСО}}$ - количество электроэнергии, переданной в ПСО.

$\mathcal{E}_{\text{безучет}}$ - количество электроэнергии, выявленное при безучетном потреблении в соответствии с актами.

6.5.8 «Ведомости объемов передачи электроэнергии» передаются Исполнителем Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем. Все указанные ведомости, а также расчет объемов электроэнергии, покупаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме (макету), устанавливаемому Заказчиком. Данные документы используются Заказчиком для составления Технологического баланса электроэнергии в сети Исполнителя. В случае предоставления указанных документов в иной форме (макете), Заказчик вправе продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 4 рабочих дня.

6.5.9 В случае отсутствия претензий по представленным Исполнителем «Ведомостям объемов передачи электроэнергии» Заказчик в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем направляет Исполнителю подписанный со своей стороны сформированный «Технологический баланс электрической энергии в сети Исполнителя» (Приложение №7). Исполнитель в течение 1 дня рассматривает полученный от Заказчика «Технологический баланс», в случае отсутствия замечаний подписывает его со своей стороны и направляет в адрес Заказчика. Для ускорения процесса документооборота допускается направление подписанного Стороной по договору указанного документа в отсканированном виде (электронной почтой) или факсокопии (факсом) с обязательным последующим направлением оригинала документа.

6.5.10 При возникновении разногласий между Сторонами, а также со стороны Гарантирующего поставщика по указанным документам, последние подписывается в неоспариваемой части.

6.5.11 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.6. Стоимость и порядок оплаты Заказчиком услуг по передаче электрической энергии (мощности).

6.6.1 Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

6.6.2 В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитывается тарифное решение Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края на период действия договора.

6.6.3 Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору определяется по следующей формуле:

$$S = S^{COD} + S^{ПОТ}$$

6.6.4 В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя Стороны используют

мощность Исполнителя в точках отпуска, определяемую в мегаваттах и согласованную Сторонами в Приложении №3 к Договору.

$$S^{COД} = N \cdot T^{COД}$$

где N - величина мощности Исполнителя в точках отпуска, согласованная Сторонами в Приложении № 3 настоящего Договора, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

$T^{COД}$ - ставка на содержание электрических сетей индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя, руб./МВА в месяц.

6.6.5 В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электроэнергии, необходимого для её передачи по сетям Исполнителя Стороны используют отпуск электроэнергии Потребителям и в сеть ПСО, определяемый в мегаватт-часах (МВт.ч.).

$$S^{ПOT} = W^{ПP} \cdot T^{ПOT}$$

где $W^{ПP}$ - объём электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя в точках отпуска в МВт*ч;

$T^{ПOT}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя, руб./МВт*ч.

6.7 Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в настоящий договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

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

6.9 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке. До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору. Заказчик производит оплату в размере 50% стоимости услуг, указанных в счете не позднее 30 числа текущего месяца.

Расчет производится до 17 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из фактических

объемов переданной электроэнергии, указанных в «Акте об оказании услуг» по передаче и на основании счета – фактуры.

Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, формирует, подписывает и направляет Заказчику «Акт об оказании услуг» по передаче и счет – фактуру за фактически оказанные услуги.

Оплата услуг производится в неоспариваемой части.

Со стороны Заказчика контроль и исполнение обязательств по настоящему договору осуществляет филиал ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Хабаровские электрические сети», расположенный по адресу: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13, ИНН/КПП 2801108200/272402001, тел. : (4212) 59-91-59 факс: (4212) 27-16-77 Эл. почта: doc@khab.drsk.ru, в лице директора филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети», с правом подписи документов, подтверждающих исполнение обязательств по договору.

Акт об оказании услуг, счета, акт сверки, счета-фактуры и т.п. направляются в адрес филиала ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Хабаровские электрические сети»

6.10 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема. В случае, если урегулирование данного объема услуги (подписание соответствующих актов) произошло не более, чем за 3 рабочих дня до даты платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Заказчиком в следующем месяце.

6.11 Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

6.12 Исполнитель самостоятельно взыскивает с Потребителя затраты, понесенные им в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение в точках приема, согласованных Сторонами в Приложении №1, показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями (ГОСТ 13109-97), принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии (мощности), в том

числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения/возобновления режима подачи потребления электрической энергии (мощности);

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями (ГОСТ 13109-97), принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии (мощности), в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

7.2 Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.3 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 настоящего договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий договор вступает в силу с момента установления и вступления в силу Постановления об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, утвержденное Комитетом по ценам и тарифом Правительства Хабаровского края ООО «Амурская лесопромышленная компания» и действует по 31 декабря 2013 года.

8.2 В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия настоящего договора уведомление о расторжении настоящего 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.

Если любой из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

8.3 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

8.4 При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по каким-либо точкам поставки, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем, надлежащим образом, оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №5 к настоящему договору.

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта, если иной срок не установлен действующим законодательством РФ или соглашением сторон, 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 настоящим договором обязательств;

9.2 При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством, нормативно-правовыми документами.

9.3 Пункты договора, в котором упоминаются Приложения №4, №5, №6 вступают в силу с момента подписания, соответствующих Приложений (регламентов).

9.4 Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются дополнительными соглашениями, подписанными обеими сторонами, за исключением случаев, указанных в п.9.5.

9.5 В случае изменения юридических адресов, почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, электронной почты, необходимых для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, дополнительные соглашения к договору не оформляются.

9.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.7. Приложение № 6 «Перечень объектов межсетевой координации», Приложение № 9 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при технологических присоединениях» разрабатываются и подписываются Сторонами в течение двух месяцев с даты заключения настоящего Договора.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

10.1 Приложение №1 «Перечень точек приема электрической энергии (мощности) для определения сальдированного поступления в сеть Исполнителя».

10.2 Приложение №2 «Перечень точек поставки электрической энергии (мощности) потребителям из сети Исполнителя».

10.3 Приложение №3 «Форма Плановый баланса электрической энергии (мощности) в сетях Исполнителя на 2013 год».

10.4 Приложения №4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) и возобновлении электроснабжения».

10.5 Приложение №5 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки Потребителям».

10.6 Приложение № 6 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.7 Приложение № 7 «Форма Технологического баланса электрической энергии в сети Исполнителя».

10.8 Приложение №8 «Форма Акта оказания услуг по передаче электрической энергии».

10.9. Приложение №9 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при технологических присоединениях»

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная
сетевая компания» (ОАО «ДРСК»)
Адрес: 675000, РФ Амурская область,
г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
ИНН: 2801108200; КПП: 280150001
Филиал Амурский ОАО «ТЭМБР-Банк»
г. Благовещенск
Р/с № 40702810300010000849
К/с № 30101810400000000733
БИК 041012733
Адрес: 680009, г.Хабаровск,
ул.Промышленная,13
ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические
сети»

Директор филиала ОАО «ДРСК»
«Хабаровские электрические сети»

/А.Е.Кузнецов/

М.П.



ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Общество с ограниченной
ответственностью «Амурская
лесопромышленная компания» (ООО
«Амурская ЛК»)
Юр. адрес: 680000,Хабаровский край,
г.Хабаровск, ул.Пушкина,д.23а
Почт. адрес:682640, Хабаровский край,
г.Амурск, ш.Машиностроителей,д.6
ИНН:2721162072; КПП:272101001;
р/с: 4070281040000007554 в
Дальневосточном банке Сбербанка России,
г.Хабаровск
к/с: 30101810600000000608
БИК: 040813608
ОГРН:1082721008039
E-mail^ rfpgroup@rfpgroup.ru
Тел./факс (42142)2-19-92
Представитель ООО «Амурская
лесопромышленная компания» (ООО
«Амурская ЛК»)

/ В.С.Григорьев /

М.П.

Штамп визирования

Наименование	Доходная статья	Расходная статья	ФИО, подпись
Статья доходов/расходов для целей управленческого учета		с 30001001-4- 22-120-31 улучш. по церебраге 27 с/бел. смен. рск	Каримова Лар- 04.03.13г.
Статья ДАС		201040302 оплата услуг прочих сетевых компании	Дю О. А. 04.03.2013г.

Наименование	Дата	Подпись	ФИО
Куратор	04.03.2013		А.П. Волова
Юридический отдел (согласование)	05.03.2013		О.В. Никончук
Заместитель директора по экономике и финансам	04.03.13г.		О.В. Никончук
Отдел ЭБи Р	04.03.2013		О.В. Никончук
Бухгалтерия	04.03.2013		О.В. Никончук
Финансовый отдел	05.03.13		О.В. Никончук
Планово-экономический отдел	05.03.2013		О.В. Никончук
Отдел цен и тарифов	04.03.2013		О.В. Никончук
Ответственный исполнитель	05.03.2013		А.Т. Веретенникова
Исполнитель	04.03.2013		А.В. Лисянский
Отдел материально – технического обеспечения	04.03.2013		О.В. Никончук
Юридический отдел (визирование)			О.В. Никончук
Председатель закупочной комиссии первого уровня			
Конкурсная документация			
Наименование СП			

Приложение №1
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ 44/ХЭС от "03" 03 2013 г.

Перечень точек поставки электрической энергии (мощности) для определения сальдированного поступления в сеть Исполнителя
Общество с ограниченной ответственностью "Амурская лесопромышленная компания"
(наименование Сетевой организации)

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения физический, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета	Величина максимальной мощности, МВт	Акт разграничения				Характеристика сетевых элементов между границей балансовой принадлежности и местом установки прибора учета				
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения				Электросчетчик				ТТ		ТН		Тип	Класс точности			Класс точности трансформации	№ акта	Дата	Величина мощности (генерируемой или потребляемой), в пределах которой исполнителю принимать электрической энергии в точках приема (Разрешение на технологическое присоединение). Разрешенная мощность, МВт	Марка провода	длина, м			
Тип			Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип	Класс точности	Косфиниент трансформации																	
1	Амурская ТЭЦ-1	С-89	Амурская ТЭЦ-1 зру	110	110	СЭТ-4ТМ.03.01	Ш кв 2005г.	0,5; 1,0	А / Р	0108053186	ТВ-110-1-2х2	0,5	120	НАМИ-110	0,5	1100	ОАО "ДГК"	4,18	бн	05.10.10г.	4,180					
Присл из сети ОАО "ДГК"																										
2				5	5															20	21	22	23	24	25	

Заказчик
ОАО "ДРЭС" филиал "ХЭС"

Директор

Исполнитель

ОАО "Амурская ЛК"
Представитель по доверенности № 64-04/12 от
25.06.2012 г.

В.С. Григорьев

20__ г.



Приложение №3
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)
№ 446/ХЭС от 05.05.2013 г.

**Плановый баланс электрической энергии (мощности) в сетях Исполнителя на 2013г.
Общество с ограниченной ответственностью "Амурская лесопромышленная компания"**

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО
1	Отпуск в сеть в согласованном выражении	млн кВтч	1,010	0,967	0,908	0,751	0,617	0,590	0,612	0,644	0,719	0,784	0,973	1,095	9,670
2	Потери в электрических сетях	млн кВтч	0,070	0,067	0,062	0,051	0,042	0,040	0,042	0,044	0,049	0,054	0,066	0,075	0,662
	в том числе нормативные потери	%	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,846
		млн кВтч	0,070	0,067	0,062	0,051	0,042	0,040	0,042	0,044	0,049	0,054	0,066	0,075	0,662
3	Отпуск из сети (полезный отпуск)	%	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,846
	Мощность, учтенная регулирующим органом при установлении тарифов	млн кВтч	0,940	0,900	0,846	0,700	0,575	0,550	0,570	0,600	0,670	0,730	0,907	1,020	9,008
		МВт	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,130

Заказчик:
ОАО "ДРСК" Филиал "ХЭС"

Директор



Исполнитель:
ООО "Амурская ЛК"
Представитель по доверенности № 64-04/12 от
25.06.2012 г.

В.С. Григорьев

20__ г.

[Handwritten signature]

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 к Договору № 406 /ХЭС
от « 05 » 03 2013 г. Оказания услуг по
передаче электрической энергии (мощности)

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ
ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЗАКАЗЧИКА И ПРИ ВОЗОБНОВЛЕНИИ ИХ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

1. 1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в следующих случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442 и действующим законодательством РФ:

- по заявке Заказчика, поступившей от Гарантирующего поставщика, в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате, в связи с расторжением договора с Потребителем, по соглашению с Гарантирующим поставщиком и Потребителя (Гражданской кодекс РФ);
- при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения ;
- в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч. 3 ст. 546 Гражданского кодекса РФ);
- при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования;
- по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан.
- при присоединении потребителем энергопринимающих устройств с нарушением установленного Постановлением Правительства РФ № 861 порядка технологического присоединения;
- при выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии;
- безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- невыполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке Заказчика, поступившей от Гарантирующего поставщика, распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения Исполнителем заявки от Заказчика на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия Заказчика и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке Заказчика, поступившей от Гарантирующего

поставщика, регулируется в договорах энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Гарантирующим поставщиком и Потребителем и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.

В целях обеспечения оперативного исполнения заявки по Потребителям, Гарантирующий поставщик направляет Исполнителю копию заявки.

Гарантирующий поставщик имеет право контролировать выполнение Исполнителем заявок на ограничение (возобновление) режима потребления с последующим составлением Акта, переносить сроки и снижать объемы ограничения режима потребления.

3. В случаях, возникновения необходимости введения ограничения режима потребления не по заявке Заказчика и Гарантирующего поставщика Исполнитель уведомляет Потребителя, Заказчика и Гарантирующего поставщика об основаниях и сроках введения ограничения. При этом Гарантирующий поставщик обязан включить в договор с Потребителем указанные выше основания ограничения режима потребления и порядок уведомления об этом Потребителя, как самим Гарантирующим поставщиком, так и Исполнителем.

4. Фактические действия по ограничению режима в отношении Потребителя осуществляются самим Потребителем электрической энергии и (или) Исполнителем.

5. Введения ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.

6. Частичное ограничение режима влечет снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, ниже определенного договором или фактической потребностью (для потребителей – граждан) уровня либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем самостоятельно с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем;
- Исполнителем в принадлежащих ему электроустановках при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае введения аварийных ограничений.

В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Исполнитель вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и Потребителя (его представителя). Порядок проведения таких переключений определяется договором оказания услуг по передаче электрической энергии (договором энергоснабжения или купли-продажи).

7. Полное ограничение режима потребления влечет прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем отключения Исполнителем коммутационных аппаратов. При отсутствии коммутационных аппаратов ограничение режима потребления производится путем физического разрыва сети (в сетях Потребителя данные мероприятия производятся Потребителем самостоятельно, с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем). *(При этом возобновление режима потребления после введения ограничения не является новым технологическим присоединением и не требует заключения договора на технологическое присоединение оборудования потребителя, за*

исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации).

8. При возникновении в процессе подготовки Исполнителя к введению ограничения или при совершении действий по введению ограничения форс-мажорных обстоятельств, а также препятствий для введения ограничения, которые выходят за рамки влияния Исполнителя (действия потребителя или третьих лиц, например, неготовности потребителя к ограничению режима потребления - не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечен перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.), Исполнитель обязан незамедлительно уведомить об этом Заказчика, Гарантирующего поставщика и совершить все зависящие от него действия по выполнению заявки в максимально короткие сроки. Иными словами Исполнитель несет ответственность за нарушение срока или порядка введения ограничения режима потребления при наличии его вины.

9. При направлении Исполнителю заявки на введение ограничения (возобновления) режима потребления в условиях, когда Потребитель до момента введения ограничения (возобновления) устранил (не устранил) обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки, Заказчик незамедлительно отзывает заявку на введение ограничения (возобновление) режима потребления. Ограничение (возобновление) режима потребления в данном случае не вводится.

Для оперативности копия отзыва заявки направляется Гарантирующим поставщиком Исполнителю.

10. Исполнитель самостоятельно взыскивает с Потребителя затраты, понесенные им в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАЯВКЕ ЗАКАЗЧИКА

11. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку, поступившую от Гарантирующего поставщика на введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, в следующих случаях:

- при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем Гарантирующего поставщика обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;

- при прекращении в отношении Потребителя Гарантирующего поставщика договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);

- по соглашению с Потребителем;

- при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии.

12. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подана заявка Исполнителю, через Заказчика за обоснованность заявки и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.

13. Заказчик и Гарантирующий поставщик до начала каждого года доводит до сведения Исполнителя утвержденный перечень должностных лиц, имеющих право подписи заявок на ограничение режима (возобновление) электроснабжения.

14. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения Заказчика утвержденный уполномоченным органом управления Исполнителя перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с Заказчиком.

15. О внесении изменений в указанные в п.п. 13, 14 перечни в течение года Стороны обязаны уведомлять друг друга способом, подтверждающим получение уведомления.

16. Для согласования введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчик обязан, не позднее, чем за 4(2) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления направить Исполнителю (способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления), заявку, содержащую следующие сведения:

- о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления,
- об основаниях введения ограничения,
- о сроках и объемах вводимого ограничения.

Не допускается подача сводной заявки в отношении нескольких потребителей, за исключением граждан-потребителей, в отношении которых может быть сформирована сводная заявка при условии проведения отключений в одном населенном пункте в течение 1 рабочего дня.

17. Исполнитель в течение 1(5) дня согласовывает заявку с субъектом оперативно-диспетчерского управления и направляет Заказчику письменное уведомление о:

- возможности введения ограничения режима потребления в иной срок по сравнению с указанным в заявке;
- невозможности введения ограничения режима потребления в отношении потребителя в связи с возможными негативными последствиями (ограничение или прекращение подачи электрической энергии потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства, угроза возникновения аварии) и о перечне дополнительных организационно-технических мероприятий, обеспечивающих исполнение инициированных ограничений в кратчайшие сроки.

При согласовании заявки Заказчика, поступившей от Гарантирующего поставщика, на введение ограничения режима потребления на указанных в такой заявке условиях Исполнитель в установленный в заявке срок приступает к ее выполнению, т.е. отсутствие уведомления об ином означает принятие Исполнителем заявки Заказчика к исполнению на указанных в ней условиях.

18. В случае направления Заказчику письменного уведомления о невозможности введения ограничения Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок, не превышающий 3 рабочих дня, разработать план мероприятий, реализация которых позволит выполнить заявку Заказчика. Заказчик при получении от Исполнителя уведомления о необходимости разработки последним плана мероприятий, обязан в течение 24 часов сообщить Исполнителю новый срок введения ограничения режима потребления или указать на отсутствие такой необходимости в настоящее время.

Если план мероприятий не может быть разработан Исполнителем по причине препятствия со стороны потребителя или третьих лиц (например, неготовности потребителя к ограничению режима потребления - не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечен перевод субабонентов на резервное электроснабжение) запрета на введение ограничения, полученного от системного

оператора ОАО «СО ЕЭС» (филиал, либо другая уполномоченная организация) и др.)), а так же по причине отсутствия технической возможности для проведения мероприятий без реконструкции электросетевого оборудования Исполнителя, Исполнитель в течение 3-х рабочих дней сообщает о данном факте Заказчику.

Заявка на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в данном случае считается аннулированной».

19. В случае направления Заказчику уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, или в предложенный Исполнителем и согласованный Заказчиком другой срок, Исполнитель принимает меры к подготовке ограничения в назначенное время. В случае введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, с которыми у Исполнителя имеются оперативно-технологические отношения, оперативная служба Исполнителя осуществляет оперативные переговоры с соответствующей службой потребителя в целях координации действий по введению ограничения.

20. После введения ограничения режима потребления Исполнитель оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются:

1. наименование Потребителя.
2. показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления,
3. отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети;
4. Ф.И.О. уполномоченного представителя Потребителя, несущего ответственность за самовольное подключение к сети;
5. время ввода ограничения, срок и объемы вводимого ограничения;
6. место установки приборов учета;
7. иные, необходимые по мнению Исполнителя, сведения.

21. Акт ограничения режима Потребления электроэнергии должен быть подписан представителем Потребителя, отказ от подписи фиксируется в акте с указанием причин отказа. При ограничении режима потребления электроэнергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии в отсутствие Потребителя.

В случае отсутствия Потребителя (при ограничении граждан-потребителей) при введении ограничения акт оформляется за подписью лица, производимого ограничение и начальника РЭС.

Акт ограничения режима потребления электрической энергии оформляется в трех экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Гарантирующему поставщику, через Заказчика для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, третий остается у Исполнителя.

22. При превышении Потребителем установленной величины нагрузки Исполнитель передает Потребителю требование немедленно снизить нагрузку, уведомляет об этом Заказчика, а также предпринимает меры для снижения нагрузки до уровня, указанного в заявке.

23. В отношении Потребителей, не выполняющих самостоятельного ограничения в потреблении электрической энергии, в указанный в уведомлении срок, Стороны договорились предпринимать следующие меры:

- Стороны, в течение 1 месяца с начала действия договора, согласовывают список Потребителей, в отношении которых есть основания полагать о наличии препятствий с их стороны к введению ограничения режима потребления;

- в случае, если Потребитель (из согласованного списка или из числа иных Потребителей Гарантирующего поставщика, не включенных в список) в указанный в уведомлении срок, не произвел самостоятельно ограничение режима потребления электрической энергии и не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, Исполнитель не производит действий по ограничению режима потребления и извещает об этом Заказчика;
- Гарантирующий поставщик повторно уведомляет Потребителя, а также уведомляет органы внутренних дел и органы исполнительной власти по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии;
- Исполнитель обязан произвести действия по введению ограничения режима потребления *(после повторного извещения или заявки Заказчика)*, при этом не несет ответственность за возможные последствия, вызванные ограничением режима потребления по заявке Заказчика, поступившей последнему от Гарантирующего поставщика (кроме случаев введения ограничения по инициативе Исполнителя).

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ

24. Ремонтные работы в электроустановках Исполнителя или соответствующей ТСО, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям Заказчика, Исполнитель согласовывает в срок не позднее, чем за 5 дней до даты проведения с соответствующим Потребителем. Исполнитель в течение 5 дней уведомляет Гарантирующего поставщика о результатах согласования с указанием Потребителей и планируемых сроков полного или частичного ограничения.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ АВАРИИ ИЛИ УГРОЗЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

25. Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии» утв. приказом Министерства промышленности и энергетики РФ №124 от 18.03.2008г.»

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

26. «Графики аварийного ограничения» вводятся в действие Заказчиком (при угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения в масштабе сетевой организации) либо субъектом оперативно-диспетчерского управления, при угрозе

возникновения аварии в работе систем электроснабжения в ЕЭС России или в ОЭС, путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения.

27. Ограничение потребления электроэнергии (мощности) по «Графикам аварийного отключения» вводится на следующие сутки с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени). Исполнитель уведомляет Потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения и организывает контроль за выполнением заданных величин ограничения. Допускается передача по радио или телевещательной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления электроэнергии или мощности.

28. *О введении в действие графиков аварийного ограничения Исполнитель уведомляет Заказчика и Потребителей в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и (или) договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

** Данная редакция действует с момента введения в действие Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима.*

29. «Графики временного отключения электроэнергии (мощности)» вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, времени начала и окончания отключения.

30. При введении «Графика временного отключения электроэнергии (мощности)» незамедлительно отключаются предусмотренные графиком питающие электрические линии, трансформаторы Потребителей непосредственно с питающих центров Исполнителя или приемных подстанций Потребителей на время ликвидации аварии. После выполнения предусмотренных процедур отключения Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Потребителя о причинах и продолжительности отключения нагрузки.

31. При поступлении указанных команд Исполнитель уведомляет Заказчика о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений (отключений).

32. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии Исполнитель совместно с Гарантирующим поставщиком контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ В СВЯЗИ С НЕОБХОДИМОСТЬЮ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ В РАБОТЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ПРИ УГРОЗЕ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЛЮДЕЙ.

33. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей или дальнейшего развития аварии и разрушения оборудования, Исполнитель имеет право частично или полностью ограничивать режим потребления электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика с последующим уведомлением Потребителя и Заказчика.

34. При невозможности возобновления режима потребления электроэнергии Потребителю Гарантирующего поставщика в течение 1 суток Исполнитель обязан уведомить Заказчика и Потребителя о причинах возникновения аварии и о сроках возобновления режима потребления электроэнергии.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ ОРГАНА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ УГРОЖАЕТ АВАРИЕЙ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ

35. При получении акта-предписания органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности, Исполнитель обязан в сроки, указанные в акте-предписании, ввести частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителю Гарантирующего поставщика. О получении указанного акта-предписания Исполнитель обязан в течение 1 дня уведомить Заказчика.

36. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя согласования с Заказчиком не требуется.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ОГРАНИЧЕНИЕ КОТОРЫХ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К ЭКОНОМИЧЕСКИМ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМ, СОЦИАЛЬНЫМ ПОСЛЕДСТВИЯМ

37. В отношении потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям потребителей согласно Приложению к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», частичное ограничение режима потребления не ниже уровня аварийной брони. Введение в отношении таких потребителей ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

38. При отсутствии у такого потребителя акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются Гарантирующим поставщиком по согласованию с Исполнителем в размере, не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого потребителя, а потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

Ограничение режима потребления потребителей, в отношении которых предусмотрен особый порядок предоставления обеспечения обязательств в соответствии с п. 18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 года №442, не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этих потребителей.

ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

39. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по заявке Заказчика, поступившей от Гарантирующего поставщика, производится также по заявке Заказчика, поступившей от Гарантирующего поставщика, направленной в установленном настоящим Регламенте порядке.

40. Отмена частичного или полного ограничения режима влечет его восстановление в режиме и в объеме, предусмотренном договором, либо определяемом необходимым режимом и уровнем потребления (для потребителей-граждан).

41. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.

42. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения. При этом согласования с Заказчиком не требуется, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее чем за 2 дня до планируемого возобновления режима потребления электроэнергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Примерная форма заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления электрической энергии;
2. Примерная форма акта ограничения режима потребления электрической энергии.

ЗАКАЗЧИК:

Директор
филиала ОАО «ДРСК» филиал
«ХЭС»



А.Е.Кузнецов

20/13 г.

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Представитель
ООО «Амурская лесопромышленная
компания»

_____ В.С.Григорьев

« ____ » _____ 20 ____ г.

М.П.

Утверждаю:
Исполнитель

Утверждаю:
Заказчик

МП

МП

**ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ЗАЯВКИ НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**ЗАЯВКА
НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Требуется с ____ час. ____ мин « ____ » ____ 20 ____ г. произвести ограничение в
размере ____ кВт.

Потребитель _____

(юридическое наименование)

Местонахождение

(Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____

Тел. _____

Основание _____ ограничения:

Ответственный представитель Гарантирующего поставщика

« ____ » ____ 20 ____ г.

Ответственный представитель Заказчика

« ____ » ____ 20 ____ г.

Утверждаю:
Исполнитель

МП

Утверждаю:
Заказчик

МП

**ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА ОГРАНИЧЕНИЯ
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
АКТ

ОТ _____ 20 ____ г.
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Потребитель _____

(юридическое наименование)

Местонахождение

(Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____

Тел. _____

Электроснабжение _____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6,
ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков
или без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____

Показания _____

Тип Т.Т. _____ Коэффициент Т.Т. _____ Тип Т.Н. _____ Коэффициент

Т.Н. _____

Расчетный коэффициент _____

(наличие пломб на системе учета)

2. Составлен представителем(ями):

Исполнителя _____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

В присутствии представителя(ей) Потребителя _____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:

Вследствие _____ подача электроэнергии
прекращена путем: _____

(отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети);

в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20 ____ г.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя _____ / _____

Представитель Потребителя _____ / _____ /

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Акт получен

Представитель Заказчика: _____ / _____ /
« ____ » _____ 20 ____ г.

Представитель Исполнителя: _____ / _____ /
« ____ » _____ 20 ____ г.

Представитель Потребителя: _____ / _____ /
« ____ » _____ 20 ____ г.

Представитель Гарантирующего поставщика: _____ / _____ /
« ____ » _____ 20 ____ г.

Прошито, пронумеровано и
скреплено печатью



Магича лист *об*
Ведущий юрист-консульт
О.В. Никончук

**РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ, ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА И
ПРИМЕНЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ СПОСОБОВ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ
ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О
НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И АКТОВ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ
ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО ТОЧКАМ ПОСТАВКИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

1. Общие положения

1.1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия между ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик» и ООО «Амурская лесопромышленная компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» при снятии показаний приборов и средств учета для определения объемов принятой и переданной электрической энергии и составления баланса электрической энергии в электрических сетях.

1.2. Основной целью настоящего Регламента является получение достоверной (согласованной Сторонами) информации о количестве электрической энергии, поступившей в электрическую сеть Исполнителя, отпущенной из сети смежным сетевым организациям и полезно отпущенной Потребителям (покупателям), подключенным к электрическим сетям Исполнителя.

1.3. Взаимоотношения между Исполнителем и Заказчиком по вопросам учета электрической энергии, используемых при взаимных расчетах, определяются настоящим Регламентом, требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правил устройства электроустановок».

1.4. Исполнитель передает Заказчику информацию об объеме переданной электроэнергии на основании:

- показаний приборов учета Потребителей (покупателей), установленных в электроустановках Исполнителя;
- показаний приборов учета Потребителей (покупателей), предоставленных Гарантирующим поставщиком (ГП);
- контрольного снятия показаний приборов учета, осуществляемых Исполнителем;
- показаний, снятых автоматизированным способом с использованием АИСКУЭ;
- расчетного способа в случаях отсутствия, выхода из строя прибора учета у Потребителя (покупателя) или непредставления Потребителем (покупателем) показаний расчетного прибора учета;
- объемов электроэнергии, указанных в актах о неучтенном потреблении электроэнергии Потребителями (покупателями);
- объемов электроэнергии переданной в сети смежных сетевых организаций, а так же в сети сторонних организаций (третьих лиц), являющихся субъектами розничного рынка электроэнергии.

2. Порядок снятия показаний приборов и средств учета в Точках приема-передачи электрической энергии в сеть Исполнителя и в смежные сетевые организации

Снятие показаний приборов и средств учета в точках приема электрической энергии в сеть электросетевой компании и применение расчетных способов при отсутствии или при нарушениях в работе приборов и средств учета электрической энергии Исполнителя производится на основании Договора оказания услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями и оформляется интегральным актом учета перетоков электрической энергии за расчетный месяц.

3. Порядок снятия показаний приборов и средств учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, по которым производится расчет объемов

электрической энергии Потребителям (покупателям) ГП

Снятие показаний приборов и средств измерений, установленных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя и принятых в качестве расчетных в договорах энергоснабжения (купли-продажи) между ГП и его потребителями, осуществляется Исполнителем 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. При отсутствии Потребителя (покупателя) и представителей ГП при снятии показаний к расчету принимаются показания Исполнителя, зафиксированные в Акте снятия показаний.

4. Порядок снятия показаний приборов и средств учета, установленных у Потребителей (покупателей) и определения объема электрической энергии, поставленной Потребителям (покупателям)

Определение объема потребления электрической энергии осуществляется с использованием показаний приборов учета предоставленных Потребителем (покупателем) в адрес ГП или Исполнителя.

4.1. Снятие показаний приборов учета производится ГП у Потребителей (покупателей) – юридических лиц по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), если иные время и дата снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве расчетных контрольных приборов учета, не установлены договором энергоснабжения (купли-продажи), то снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения;

4.2. По Потребителям коммунальной услуги электроснабжения снятие показаний приборов и средств измерений производится с 23-го по 25-е число текущего месяца:

- при наличии индивидуального, общего (квартирного) или комнатного прибора учета - Потребителем;
- при наличии коллективного (общедомового) прибора учета – Исполнителем коммунальных услуг.

4.3. Снятие показаний приборов учета и средств измерений, в том числе контрольных, оформляется Актами снятия показаний приборов учета.

4.4. Снятие контрольных показаний осуществляется по планам-графикам, разработанным Исполнителем в отношении точек поставки потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя. Планы-графики доводятся до сведения ГП за 5 дней до начала очередного месяца снятия показаний. В случае если для проведения контрольного снятия показаний Исполнителю требуется допуск к электроустановкам Потребителя (покупателя), Исполнитель не позднее, чем за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения контрольного снятия показаний направляет Потребителю (покупателю) ГП уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска.

4.5. Показания расчетных приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний (в том числе показания, полученные с помощью АИСКУЭ), могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии Потребителям (покупателям) за тот расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось. При несогласии Потребителя (покупателя), который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, такой потребитель вправе обратиться к ГП и (или) Исполнителю с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии Заказчика.

4.6. В случае недопуска Исполнителя к приборам учета, в указанные в уведомлении дату и время Исполнитель составляет акт о недопуске к приборам учета. При повторном недопуске Исполнителя к проведению контрольного снятия показаний применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии согласно пункту 4.9 настоящего Регламента

4.7. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем (покупателем), объем переданной Потребителю

(покупателю) электроэнергии, в соответствии с договором энергоснабжения между Заказчиком и Потребителем (покупателем), корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

4.8. Расчет величины потерь на участке от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета осуществляется Исполнителем и указывается в Акте разграничения балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем (покупателем).

4.9. При наличии у Исполнителя показаний, снятых автоматизированным способом с использованием АИСКУЭ и показаний, предоставленных Заказчиком приоритетными для определения объема потребления электрической энергии считаются показания АИСКУЭ.

4.10. В случае непредставления Потребителем (покупателем) показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в разделе 4.2. или в договоре энергоснабжения (купли-продажи), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период приоритетно применяются:

- показания расчетного прибора учета снятые персоналом Исполнителя или ГП;
- при наличии контрольного прибора учета - показания контрольного прибора учета;

В остальных случаях при непредставлении Потребителем (покупателем) показаний расчетных приборов учета:

- в отношении Потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены; для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Приложением №3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии;

- по Потребителям коммунальной услуги электроснабжения объем потребления электрической энергии определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электроэнергии Потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы прибора учета составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев начиная с расчетного периода, за который потребителем не предоставлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который потребитель предоставил показания прибора учета, но не более 3 расчетных периодов подряд. По истечению 3 периодов, объем потребления электрической энергии определяется исходя из нормативов потребления коммунальных услуг.

4.11. Расчетные и контрольные приборы учета подлежат допуску в эксплуатацию в установленном законодательстве порядке и указываются в договоре энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии с Потребителем (покупателем).

5. Порядок определения объема электрической энергии, отпущенной Потребителям (покупателям), расчетным способом.

Расчетные способы определения объема электрической энергии, отпущенной Потребителям Заказчика из электрической сети Исполнителя, применяются в случаях отсутствия, неисправности или утраты расчетного прибора учета Потребителя (покупателя).

5.1. Определение объема электрической энергии, отпущенной Потребителю (покупателю), в случае выявления неисправности в работе прибора учета и средств измерений или утраты расчетного прибора учета осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется следующим образом:

- в отношении Потребителей (покупателей) по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) - если договором энергоснабжения (купли-продажи) не установлено иное, для 1-

го и 2-го расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии, определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены; для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Приложением №3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии;

- по Потребителям коммунальной услуги электроснабжения, проживающим в жилых домах и жилых помещениях независимо от видов жилищного фонда в соответствии с нормативом потребления электрической энергии гражданами в отсутствии приборов учета, утвержденным органами Исполнительной власти.

- объем поставленной электрической энергии в многоквартирный дом, не оборудованный коллективными (общедомовыми) приборами учета, определяется исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период с применением соответствующего норматива, утвержденного органами Исполнительной власти - объем поставленной электрической энергии в многоквартирный дом в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации определяется исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии, рассчитанного по показаниям общедомового (коллективного) прибора учета за период не менее 1 года, а если период работы составил меньше 1 года, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев, начиная с даты, когда вышел из строя или был утрачен ранее введенный в эксплуатацию общедомовой (коллективный) прибор учета коммунального ресурса, либо истек срок его эксплуатации, а если дату установить невозможно, - то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет, но не более 3 расчетных периодов. В случае не восстановления работоспособности общедомового (коллективного) прибора учета по истечении 3 расчетных периодов, расчет объема поставленной электроэнергии в многоквартирный дом будет производиться исходя из суммарного объема потребления по жилым и нежилым помещениям с учетом объема электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды, определенного за расчетный период с применением соответствующего норматива, утвержденного органами Исполнительной власти.

6. Порядок оформления и оборота актов неучтенного (безучетного) потребления электроэнергии.

6.1. Под безучетным потреблением Стороны понимают потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка установленного учета электрической энергии со стороны Потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

6.2. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается с Потребителя на основании акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии.

6.3. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Исполнителем или ГП составляется Акт о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии (далее акт), по форме Приложения №3. Акт о безучетном потреблении составляется в трёх экземплярах (под одним номером): Потребителю, ГП, Исполнителю. В течение 2-х рабочих дней со дня составления акта производится расчет объема безучетного потребления электроэнергии.

6.4. Факт безучетного потребления электрической энергии может быть выявлен, в том числе при проведении проверки правильности снятия потребителем показаний индивидуальных приборов учета, проверок состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем. При совместной такой проверке Исполнителем и ГП акт составляет Сторона иницирующая проверку.

6.5. При составлении акта о безучетном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель, осуществляющий безучетное потребление. Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электроэнергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2-х незаинтересованных лиц.

6.6. В случае соблюдения установленных договором энергоснабжения сроков извещения об утрате (неисправности) и истечении срока межповерочного интервала измерительного комплекса (прибор учета, трансформатор тока, трансформатор напряжения) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, и отсутствия контрольного прибора учета Акт о неучтенном потреблении не составляется.

6.7. В случае составления Актов Исполнителем один экземпляр Актов с расчетом объема безучетного потребления передаются для согласования не позднее 3-х рабочих дней от даты его составления в адрес ГП, способом позволяющим подтвердить факт получения. ГП проверяет в течение 1-ого рабочего дня полученные от Исполнителя акты и расчеты к ним на предмет соответствия требованиям, определенным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 04.05.2012 г. №442. В случае несоответствия предоставленных документов требованиям, Заказчик обязан не позднее 3-х рабочих дней с момента получения Акта и расчета направить Исполнителю мотивированный отказ в принятии документов в работу.

6.8. В случае составления Актов ГП один экземпляр Актов с приложением копий документов (приложение к договору, акт разграничения балансовой принадлежности и т.д.), подтверждающих величину максимальной мощности и характеристики вводных питающих линий для определения максимально-допустимого тока (за исключением физических лиц), передаются не позднее 3-х рабочих дней с даты его составления в адрес Исполнителя. К передаваемому Акту прикладывается расчет объема безучетного потребления с указанием объема ранее предъявленного Потребителю за период выявленного безучетного потребления. Передаваемые ГП документы направляются Исполнителю способом, позволяющим подтвердить факт получения, для согласования, которое должно быть осуществлено в течение 2-х рабочих дней с момента получения.

6.9. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется в течение 2-х рабочих дней со дня составления акта Стороной составившей акт.

6.10. В учет Сторонами принимаются акты (с расчетами объемов) в том расчетном периоде, в котором они были получены и согласованы.

7. Расчет объемов безучетного потребления электроэнергии

7.1. Объем безучетного потребления электрической энергии юридическими лицами определяется с применением расчетного способа, предусмотренного пунктами 1 и 2 приложения №2 к настоящему Регламенту. Объем безучетного потребления электрической энергии

7.2. Потребителями-гражданами определяется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов:

– при обнаружении осуществленного с нарушением установленного порядка подключения (далее - несанкционированное подключение) внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым инженерным системам, доначисление размера платы в этом случае должно быть произведено исходя из объемов коммунального ресурса, рассчитанных как произведение мощности несанкционированно подключенного оборудования и его круглосуточной работы, за период, начиная с даты осуществления такого подключения, указанной в акте о безучетном потреблении электроэнергии, до даты устранения несанкционированного подключения;

– при обнаружении несанкционированного вмешательства в работу индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, расположенного в жилом или нежилом помещении потребителя, повлекшего искажение показаний такого прибора учета, исполнитель обязан прекратить использование показаний такого прибора учета при расчетах за коммунальную услугу и произвести перерасчет размера платы за коммунальную услугу для потребителя исходя из объемов коммунального ресурса, рассчитанных как произведение мощности имеющегося ресурсопотребляющего оборудования и его круглосуточной работы за период начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, указанной в акте проверки состояния прибора учета, до даты устранения такого вмешательства.

Если дату осуществления несанкционированного подключения или вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то доначисление должно быть, произведено начиная с даты проведения Исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено несанкционированное подключение или вмешательство в работу прибора учета.

7.3. Для выполнения расчета объема безучетного потребления электрической энергии Исполнитель запрашивает у ГП данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, в соответствии с договором электроснабжения. Заказчик удовлетворяет запрос Исполнителя посредством электронной или факсимильной связи, с указанием реквизитов Потребителя и номера договора, в срок до 1-го дня от даты запроса.

7.4. Суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по актам о безучетном потреблении, составленным в расчетном периоде, подлежит:

- включению в объем поставленной Потребителям электроэнергии;
- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии.

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Акт контрольного снятия показаний приборов учета электроэнергии.
2. Расчетные способы объемов безучетного потребления электрической энергии.
3. Формы Актов о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии и формы расчетов к актам.

ЗАКАЗЧИК:

Директор
филиала ОАО «ДРСК» филиал
«ХЭС»



М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Представитель
ООО «Амурская лесопромышленная
компания»

_____ В.С.Григорьев

« ____ » _____ 20__ г.

М.П.

**АКТ КОНТРОЛЬНОГО СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ
ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Дата снятия показаний « ____ » _____ 20__ г.

Л/С (Договор): _____

Месяц: _____

Потребитель: _____ тел. _____

Объект	№ счетчика	Показания на дату снятия	Коэффициент трансформации	
			по напряжению	по току

Потребитель: _____
(должность, подпись, Ф.И.О.)

Представитель Исполнителя: _____

Расчетные способы объемов безучетного потребления электрической энергии

1. При безучетном потреблении электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объемов потребления электроэнергии:

а). при наличии в договоре данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, кВт;

T - количество часов в периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

б). при отсутствии в договоре данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

2. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бл}}}{1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000},$$

где $T^{\text{бд}}$ - количество часов в определенном в соответствии с пунктом 196 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безоговорное потребление, но не более чем 26280 часов, ч.

ФОРМЫ АКТОВ О НЕУЧТЕННОМ (БЕЗУЧЕТНОМ) ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ФОРМЫ РАСЧЕТОВ К АКТАМ

АКТ № _____ О НЕУЧТЕННОМ (БЕЗУЧЕТНОМ) ПОТРЕБЛЕНИИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ

от « _____ » _____ 20__ г.

Город (село) _____

- ☐ при выявлении несанкционированного подключения оборудования потребителя к электрическим сетям;
☐ при выявлении несанкционированного вмешательства потребителя в работу индивидуального прибора учёта электроэнергии;

Представителями _____

(наименование организации)

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

обнаружено нарушение норм Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных ПП РФ от 06.05.2011 г. № 354, о чём составлен настоящий акт.

Потребитель: _____ Л/с _____

Дата рождения: _____ Место рождения: _____

Паспорт: серия _____ № _____ кем и когда выдан: _____

Адрес: _____

Телефон _____

Электрический адрес объекта: _____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6 кВ, РУ-6, ТП6/0,4, ВЛ-0,4)

Потребитель произвел нарушение вышеуказанных правил и норм путем: _____

1. Проверкой установлено:

1.1. Характеристика системы измерения

Описание прибора учета	
Тип	
Номер	
Класс точности	
Год выпуска	
Дата госповерки	
№ пломбы ЭСО	
№ пломбы Госповерителя	
Показания (шкала 1)	
Показания (шкала 2)	

Описание измерительных трансформаторов тока			
Фаза	А	В	С
Тип ТТ, класс точности			
Номер ТТ			
К тт			
Год выпуска			
Дата госповерки			
№ пломбы ЭСО			
№ пломбы Госповерителя			

1.2. Мощность оборудования, энергопотребление которого осуществляется с нарушением правил и норм учета

Наименование i-ресурсопотребляющего оборудования	n, кол-во ресурсо- потребляющих устройств, шт	P, Мощность, кВт	Суточное электропотребление, $V_i = n \cdot$ $P \cdot 24$ кВтч

Общий объем суточного потребления оборудования $V_{\text{общ}} = \sum V_i$ (кВт.ч):

1.3. Произведены замеры:

Нагрузка в амперах по фазам: «А» _____ «В» _____ «С» _____ "N" (нулевой провод) _____

Коэффициент мощности ($\cos \varphi$) _____ Нагрузка (рассчитанная) _____ кВт.

Замеры определены по показаниям прибора(ов):

марка _____ зав. № _____ дата поверки _____

2. Дата предыдущей проверки: « _____ » _____ 20 _____ г.

3. Объяснения потребителя _____

4. Меры по устранению нарушения: _____

Для получения счета по данному акту Потребителю необходимо прибыть в филиал ОАО «ДЭК»
« _____ » по адресу: _____

Подписи представителей, составивших акт:

_____ (подпись)	_____ (Ф.И.О.)
_____ (подпись)	_____ (Ф.И.О.)
_____ (подпись)	_____ (Ф.И.О.)

Один экземпляр Акта № _____ от _____ 20 _____ г. «О неучтенном (безучетном) потреблении для потребителей коммунальной услуги по электроснабжению» получил Потребитель

_____ / _____ « _____ » _____ 20 _____ г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Подписи незаинтересованных лиц, подтверждающие отказ потребителя от подписания настоящего акта/ отказ потребителя от присутствия при составлении настоящего акта:

1. _____ (Ф.И.О., подпись)
2. _____ (Ф.И.О., подпись)

Расчет к Акту № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

1. Расчет объема безучетного потребления электроэнергии:

<input type="checkbox"/> 1.1 при выявлении несанкционированного подключения оборудования потребителя к электрическим сетям;	<input type="checkbox"/> 1.2 при выявлении несанкционированного вмешательства потребителя в работу индивидуального прибора учёта электроэнергии;
1. Объем неучтённого потребления электроэнергии: $V = V_{\text{общ}} * N =$ _____	1.(табл. 1.2. к Акту) Суммарный суточный объем электропотребления $V_{\text{общ}}$ (кВт.ч) _____; 2.Объем неучтённого потребления электроэнергии: $V_{\text{нп}} = V_{\text{общ}} * N =$ _____; 3.Предъявлено Потребителю по объекту в период несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, $V_{\text{пр}}$ (кВт.ч): _____; 4.Итого объем неучтённого потребления электроэнергии: $V = V_{\text{нп}} - V_{\text{пр}}$ (кВт.ч): _____

N – период круглосуточной работы оборудования, для потребителей коммунальной услуги по электроснабжению - количество суток в расчетном периоде, начиная с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено вмешательство в работу прибора учета;

Расчет объема безучетного потребления электроэнергии произвел:

 Должность Ф.И.О. Подпись

2. Расчет оплаты по акту:

<input type="checkbox"/> 1.1 при выявлении несанкционированного подключения оборудования потребителя к электрическим сетям;	<input type="checkbox"/> 1.2 при выявлении несанкционированного вмешательства потребителя в работу индивидуального прибора учёта электроэнергии;
2. Тариф, действующий на дату составления акта, Т (руб.): _____;	5.Тариф, действующий на дату составления акта, Т (руб.): _____;
3. Итого к оплате: $P = V \times T$, (руб): _____	6.Итого к оплате: $P = V \times T$, (руб): _____
Итого к оплате по акту: _____, руб	

Расчет оплаты по акту произвел:

 Должность Ф.И.О. Подпись

АКТ № _____
О НЕУЧТЕННОМ (БЕЗУЧЕТНОМ) ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
юридическим лицом (индивидуальным предпринимателем)

от « _____ » _____ 20__ г.

Город (село) _____

Настоящий акт составлен представителем (ями): _____
(наименование подразделения)

_____ (должность) _____ (Ф.И.О.)

_____ (должность) _____ (Ф.И.О.)

_____ (должность) _____ (Ф.И.О.)

в присутствии руководителя (представителя) потребителя _____
(должность, Ф.И.О.)

о нижеследующем:

По результатам проведенной проверки выявлены следующие нарушения: _____

_____ (описание нарушения и способа осуществления безучетного потребления э/э)

Потребитель _____
(полное юридическое наименование)

Наименование объекта _____

Местонахождение объекта (адрес): ул. _____ дом _____

Номер, дата договора _____ Тел.: _____

Электроснабжение осуществляется от _____
(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ /КЛ, РУ-6, ТП6/0,4, ВЛ-0,4/КЛ)

Место установки приборов учета _____
(ПС, ТП, ВРУ, опора и т.д.)

1. Данные измерительного комплекса:

Прибор учета: тип _____ заводской № _____
показания _____

Год выпуска _____ Кл. точности _____ $U_{ном}(В)$ _____

$I_{ном}(А)$ _____

Квартал, год поверки _____ Квартал, год следующей поверки _____

Сведения о пломбировке прибора учета _____
(наличие, вид оттиска, № пломбы)

Тип ТТ _____ Коэффициент Т.Т. _____ Год выпуска _____ Кл.
точности _____

№ _____ № _____ № _____

Квартал, год поверки _____ Квартал, год следующей поверки _____

Сведения о пломбировке ТТ _____

Тип ТН _____ Коэффициент Т.Н. _____

Год выпуска _____ Кл. точности _____

Квартал, год поверки _____ Квартал, год следующей поверки _____

№ _____ № _____ № _____

Сведения о пломбировке ТН _____

Расчетный коэффициент трансформации ИК _____

2. Дата последней проверки прибора учета _____

3. Режим работы Потребителя: _____

(Часы работы, перерыв, рабочие дни недели, выходные дни недели)

4. Объяснения Потребителя: _____

5. Меры по устранению нарушения: _____

После устранения нарушений, Потребителю следует письменно сообщить об этом в _____
_____, для проведения повторной проверки

8. Расход электроэнергии с « _____ » _____ 20 _____ до даты составления настоящего акта, производится в соответствии с Приложением 3 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных ПП РФ от 04.05.2012 № 442 и продолжается до даты устранения выявленных нарушений.

7. Замечания к составленному акту (при их наличии): _____

Подписи Представителей, составивших акт:

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Один экземпляр Акта № _____ от _____ 20 _____ г. «О неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии юридическим лицом (индивидуальным предпринимателем)» получил

(подпись)

/ _____
(расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20 _____ г.

Подписи незаинтересованных лиц, подтверждающие отказ потребителя (представителя) от подписания настоящего акта/ отказ потребителя (представителя) от присутствия при составлении настоящего акта:

1. _____
(Ф.И.О., подпись)

2. _____
(Ф.И.О., подпись)

Расчет объема безучетного потребления электроэнергии

к Акту № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

1. Наименование потребителя _____
2. Местонахождение (Адрес) _____
3. Расчет объема безучетного потребления по максимальной мощности:

Максимальная мощность, (Р) кВт.	Время работы в течение суток (Т), час.	Потребленная электроэнергия за сутки (Ээл=Р*Т), кВтч	Количество суток использования максимальной мощности, (N)

3.1. Объем электроэнергии, начисленный потребителю (Vэл) с момента предыдущей проверки расчетного измерительного комплекса (прибора учета) электрической энергии, в кВтч _____

3.2. Объем неучтенного потребления электроэнергии, (кВтч): Эб=(Ээл*N) -Vэл _____

4. Расчет объема безучетного потребления при отсутствии возможности проведения расчета по величине максимальной мощности

4.1. Объем неучтенного потребления электроэнергии W (кВтч) определяется по формуле - ()

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5} \quad (1) \text{ -- при однофазном вводе}$$

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5} \quad (2) \text{ -- при трехфазном вводе}$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) за которые в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч; Определено исходя из режима работы объекта и количества суток (N), с даты предыдущей контрольной проверки расчетного прибора учета, либо даты когда она должна была быть проведена.

4.2. Объем электроэнергии, начисленный потребителю (Vэл) с момента предыдущей проверки расчетного измерительного комплекса (прибора учета) электрической энергии, в кВтч _____

4.3. Объем неучтенного потребления электроэнергии, (кВтч): Эб= W - Vэл _____

Расчет
произведен _____
наименование организации производившей расчет, должность лица производившего расчет, подпись, Ф.И.О., дата

Прожито, пронумеровано и
скреплено печатью



В.В. Нагорный лист *ав*
Ведущий юрист-консульт
О.В. Никончук

Приложение № 7

к Договору № 404 ХЭС от 05.03.2019 г.
оказания услуг по передаче электроэнергии
(мощности)

ФОРМА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО БАЛАНСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

СОГЛАСОВАНО: Представитель ООО "Амурская лесопромышленная компания" _____ / В.С.Григорьев / <div style="text-align: center;">М.П.</div>	СОГЛАСОВАНО: Директор филиала ОАО "ДРСК" "ХЭС" _____ / А.Е. Кузнецов / <div style="text-align: center;">М.П.</div>
---	--

Технологический баланс электроэнергии в сети Исполнителя
ООО "Амурская лесопромышленная компания"
(наименование сетевой организации)


		тыс. кВт*ч				20__ г.
№ п/п	Показатель	ВСЕГО	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление э.энергии в сеть в несальдированном выражении, ВСЕГО (п.1.2.+п.1.3.)					
	в том числе из сети					
1.2.	Сетевых организаций (всего) (п.1.2.1.+п.1.2.2.+п.1.2....), в т.ч.					
1.2.1.						
1.2.2.						
1.2.3.						
1.3.	от Потребителей					
2	Объем услуги ССО (всего) (п.2.1.+п.2.2.+п.2....)					
2.1	Передача в смежные сетевые ССО (всего) (п.2.1.1.+п.2.2.2.+п.2....)					
2.1.1						
2.1.2						
2.1.3						
2.1.4						
2.2.	Отпуск конечным потребителям Заказчика (ГП/ЭСО) (п.2.2.1.+п.2.2.2.+2.2....)					
	из них:					
2.2.1	Юридическим лицам					
2.2.2	Физическим лицам (население)					
2.2.3	Хоз.нужды ОАО "ДЭК"					
3.	Фактические потери электроэнергии в сети Исполнителя (ВСЕГО),					
	то же в %					
3.1.	Нормативные потери электроэнергии в сети,					
	то же в %					
3.2.	Сверхнормативные потери,					
	то же в %					

Исполнитель:

Заказчик:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Договору № 406 /ХЭС от «05» 03 2018 г.
оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности).

ФОРМА АКТА ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

СОГЛАСОВАНО: Представитель ООО «Амурская лесопромышленная компания» _____/ В.С.Григорьев / М.П.	СОГЛАСОВАНО: Директор филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»  _____/ А.Е. Кузнецов / М.П.
--	--

АКТ № _____
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД _____ г.
_____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Амурская лесопромышленная компания» именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал Заказчику в соответствии с Договором № _____/ХЭС оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от «___» _____ 20__ г. в _____ 20__ года в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве:

_____ МВт на сумму _____ руб., в т.ч. НДС _____ руб.
_____ МВт*ч на сумму _____ руб., в т.ч. НДС _____ руб.

Итого оказано услуг на общую сумму _____ руб., в т.ч. НДС _____ руб.

2. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель:

_____/_____
М.П.

Заказчик:

_____/_____
М.П.