ДОГОВОР № Н/12-02у

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новый Уренгой «20» ноября 2012г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала «Северные электрические сети» Побережского Павла Ивановича, действующего на основании Доверенности № 07/11-99 от 26.12.2011г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице управляющей компании ОАО «Управляющая коммунальная компания», наделенной в соответствии со статьей 69 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», полномочиями единоличного исполнительного органа ОАО «Уренгойгорэлектросеть» договором №2 от 27 марта 2006г., утвержденным распоряжением №9-р от 27 марта 2006г. Департамента недвижимости муниципального образования город Новый Уренгой, в лице исполнительного директора ОАО «Уренгойгорэлектросеть» Котова Андрея Альфредовича, действующего на основании доверенности №13/11 от 31.12.2010г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Заказчика, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Заказчика в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Заказчика, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

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 (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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 (МВт).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) 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 предусмотренном федеральными законами основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги

Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 2, 2.1 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору);

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 4 к настоящему Договору);

2.2.5. Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение №6 к настоящему Договору);

2.2.6. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.7. 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 РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.10 настоящего Договора);

2.2.8. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.2.9. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

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. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

ДОГОВОР
филиал
«Северные электрические сети»

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.8. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

3.1.9. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона осуществляющая установку/замену направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата и время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

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

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а так же положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала». (Приложение №8 к Договору).

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

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (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 ее интересов в судебном порядке.

3.2.2. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3. Заказчик обязуется:

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.3.2. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Исполнителем указанного уведомления.

3.3.3. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Исполнителю, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.3.4. Представлять Исполнителю:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее, чем за 15 дней окончания текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.4.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Исполнителя в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.4.3. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.5. Подписать Акт сверки расчетов в течение 5 дней после получения его от Исполнителя. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

3.3.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4 Исполнитель имеет право:

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

3.4.2. При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего договора и которые были неизвестны Исполнителю на момент подписания «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Исполнитель вправе предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Исполнителя права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.4. Исполнение условий настоящего договора со стороны Исполнителя на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки 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.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.1.1. Учет электрической энергии в точках отпуска (Приложение №1.1 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика») производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Заказчика и Потребителя, НПСО.

4.2. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится Исполнителем индивидуально по каждой точке поставки энергии, в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении № 1 к настоящему договору) и предоставляется в адрес Заказчика.

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

5.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине 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, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.1. Заказчик и Исполнитель, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты.

6.2. Исполнитель (его полномочные представители) на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 3-х экземплярах.

6.3.1. Заказчик на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам отпуска определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 3-х экземплярах.

6.3. Исполнитель (его полномочные представители), в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, подписывает «Акт объема переданной электрической энергии и мощности», скрепляет печатью и направляет Заказчику.

6.4.1. Заказчик, в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Исполнителю оформленный со стороны Заказчика «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 к настоящему Договору) из сети Заказчика за соответствующий расчетный период. Акт объёма переданной электрической энергии составляется на основании актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электроэнергии, полученных от Потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчетных способов определения объёма отпущенной/переданной электроэнергии, актов безучетного потребления.

6.4. Исполнитель/Заказчик согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Исполнителя/Заказчика обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Исполнитель/Заказчик должен сделать соответствующие отметки на «Акте объема переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в

неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Исполнитель/Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения «Акта объема переданной электрической энергии и мощности» должен предоставить Исполнителю/Заказчику обоснованную претензию.

6.5. В случае не подписания Акта со стороны Исполнителя/Заказчика и непредставления Исполнителю/Заказчику мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) принимается в редакции Исполнителя/Заказчика, а услуги подлежат оплате в полном объёме.

6.6. Исполнитель/Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя/Заказчика подписанного «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение №5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Исполнителю/Заказчику.

6.7. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.8. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц.

6.9. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.10. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.11. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.12. Заказчик оплачивает Исполнителю услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.13. В случае применения Заказчиком двухставочного тарифа стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{сод} * N_{факт} + T_{потерь} * W_{двух.тариф}$$

где:

- $T_{сод}$ - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{факт}$ - фактическая мощность, переданная в данном расчетном периоде, определенная по точкам поставки (Приложение №1) и отпуска (Приложение №1.1);
- $T_{потерь}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{двух.тариф}$ - объем электрической энергии, фактически переданной/отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя/из сетей Заказчика, определенный по точкам поставки (Приложение №1) и отпуска (Приложение №1.1);

Величина фактической использованной мощности по точкам поставки/отпуска определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.

В случае применения Заказчиком одноставочного тарифа стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн.} * W_{одн.тариф}$$

где:

- $W_{одн.тариф}$ - объем электрической энергии, фактически переданной/отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя/из сетей Заказчика, определенный по точкам поставки (Приложение №1) и отпуска (Приложение №1.1);
- $T_{одн.}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

6.14. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.15. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры. Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

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

7.3. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Исполнителя.

7.4. Заказчик несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

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

7.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

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

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.

7.7. 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 подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникающие с 1 января 2013 года 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 договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным до конца следующего календарного года на тех же условиях.

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

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением случаев, когда необходимость разглашения такой информации прямо предусмотрена нормативными актами РФ. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1. настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3. За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1., 9.2. Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

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

9.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

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

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

10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета».

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»
Филиал
«Северные электрические сети»

10.2. Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки и отпуска электрической энергии в сеть и из сети Заказчика р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.3. Приложение №2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».
10.4. Приложение №2.1 «Объемы передачи электрической энергии и мощности р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.5. Приложение № 3 Форма «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности».
10.6. Приложение №3.1 Форма «Акт объема переданной электрической энергии и мощности по сети Заказчика р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.7. Приложение №3.2 Форма «Сводная ведомость приема электроэнергии в сеть Заказчика р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.8. Приложение №3.3 Форма «Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии по сетям Заказчика р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.9. Приложение №3.4 Форма «Баланс электрической энергии в сети Заказчика р. Коротчаево и р. Лимбяяха».
10.10. Приложение № 4 «Перечень объектов межсетевой координации».
10.11. Приложение № 4.1 «Перечень объектов диспетчеризации филиала ОАО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ».
10.12. Приложение № 5 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».
10.13. Приложение №6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».
10.14. Приложение №7 Форма «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».
10.15. Прилож ение №8 «Инструкция по взаимоотношениях оперативного персонала филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети с оперативным персоналом ОАО «Уренгойгорэлектросеть»».

11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик
ОАО „УГЭС"

Место нахождения предприятия: Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5.
Почтовый адрес Общества: 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5.
Телефон/факс: (3494) 99-63-80
ИНН // КПП 8904046645 // 890401001
Р/с № 40702810700190000038 в Запсибкомбанк (ОАО) в г. Тюмень
К/с № 30101810100000000639
БИК 047130639
ОКВЭД 31.20.9, 40.10, 40.10.5, 45.1, 45.2, 45.21, 45.3, 45.50, 52.72.2, 70.20, 74.20.4, 74.20.42, 74.84.

Исполнитель
ОАО «Тюменьэнерго»

Место нахождения Общества: Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4
Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4
ИНН// КПП 8602060185 // 997450001
Р/с № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г. Тюмень
К/с № 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ОАО "Сбербанк России" г. Тюмень
БИК 047102651

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»

Услуги оказывает филиал «Северные электрические сети»	Почтовый адрес: 629300, Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона, а/я 932 Телефон/факс: (3494) 23-89-24, 23-89-76 ИНН: 8602060185, КПП: 890402002

«Заказчик»
Исполнительный директор
ОАО «Уренгойгорэлектросеть»

Управляющий компании

М.П. /А.А. Котов/

«Исполнитель»
Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер филиала «Северные электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго»

М.П. /П.И. Побережский/

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»
филиал
«Северные электрические сети»