

ДОГОВОР № Н/12-02н  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



г. Новый Уренгой

«16» января 2018 г.

Закрытое акционерное общество «НадымЭнергоСбыт» (ЗАО «НЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Турова Андрея Павловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора филиала «Северные электрические сети» Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 02-42/1/244 от 13.10.2017г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

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 объектов электросетевого хозяйства Сторон, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

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

**Лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства (ЛВС)** – лица, владеющие на любом законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленном порядке, присоединенными к электрической сети Заказчика, по которым производится передача электрической энергии.

**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.

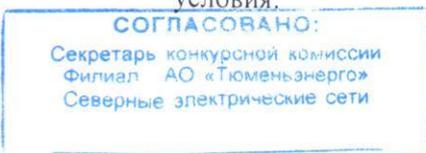
**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого 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.

2.2 Согласно Решения РЭК Тюменской обл., ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2017г. № 53 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» Исполнитель обязуется оплачивать услуги Заказчику в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов.

2.3 Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие условия:



2.3.1 Объемы передачи электрической энергии (мощности), в том числе величины заявленной мощности (Приложения № 2 к настоящему Договору);

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

2.3.3 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);

2.3.4 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);

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

2.3.6 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);

2.3.7 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);

2.3.8 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);

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

2.3.10 Порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании (подлежит включению в Договор, в случае если при заключении Заказчиком и Исполнителем договора об осуществлении технологического присоединения в технические условия для технологического присоединения не были включены требования о подключении энергопринимающих устройств Заказчика услуг к устройствам противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства специального автоматического отключения нагрузки и устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора в соответствии с его командами, соответствующие условия предусматриваются договором между теми же сторонами. Мероприятия по оснащению энергопринимающих устройств Заказчика услуг устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики осуществляются в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления Заказчиком в порядке и сроки, предусмотренные разделом 3 Договора).

2.3.11 Порядок оборудования принадлежащих сторонам договорам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности. (подлежит включению в Договор, если на момент его заключения объекты электросетевого хозяйства Сторон не оборудованы приборами учета электрической энергии мощности. Сам порядок должен быть отражен в разделе 3 Договора, исходя из обязанности по установке приборов учета нижестоящей сетевой организацией)

2.4 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

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

### 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 условия положения/инструкции «О взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 8 к Договору).

3.1.3 Сторона, являющаяся собственником расчетного прибора учета или объектов электроэнергетики, в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другой Стороне при выявлении фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала прибора учета обязана немедленно сообщить об этом другой Стороне.

3.1.4 Обеспечить восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 (двух) месяцев.

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

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

3.1.7 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.

3.1.8 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.

3.1.9 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.

3.1.10 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 также 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 его интересов в судебном порядке.

3.2.2 Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

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

### **3.3 Заказчик обязуется:**

3.3.1 Обеспечить оснащение приборами учета принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с требованиями, в порядке и сроки, предусмотренные действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

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:

3.3.5.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а также уточненные до 01 ноября 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.

3.3.5.2. 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.

3.3.5.3. В течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующего запроса электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

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

### **3.4 Исполнитель имеет право:**

3.4.1 При выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего договора и которые были неизвестны Исполнителю на момент подписания «Акт 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 его интересов в судебном порядке.

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

3.4.3 Исполнение условий настоящего договора со стороны Исполнителя на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы АО «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 требованиям действующего законодательства РФ.

3.5.2 Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.5.3 Подписать Акт сверки платежей по Договору в течение 5 (пяти) дней после получения его от Сетевой организации, если отсутствуют разногласия. В случае не предоставления подписанного акта сверки в течение 5 (пяти) дней, задолженность будет считаться подтвержденной.

3.5.4 Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Заказчика в течение 1 месяца со дня официального опубликования

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
Юридический отдел  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР  
Филиал  
АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

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.

3.5.5 Выполнить 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.

4.2 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 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).

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

5.1 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

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

6.2 Заказчик и Исполнитель, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 00 часов 00 минут (Московского времени) 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, производят снятие показаний приборов учета.

6.3 Заказчик передает Исполнителю показания приборов учета, указанные в приложении №1 настоящего Договора, принадлежащих Заказчику, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом в электронном виде, на электронные адреса [Grishkevich-ZhD@te.ru](mailto:Grishkevich-ZhD@te.ru), [Krum-NA@te.ru](mailto:Krum-NA@te.ru) и [Provaeva-OG@te.ru](mailto:Provaeva-OG@te.ru).

6.4 Исполнитель передает Заказчику показания расчетных приборов учета, указанных в Приложении №1 настоящего Договора, принадлежащих Исполнителю, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом на электронные адреса \_\_\_\_\_

6.5 Заказчик до 03 числа месяца, следующего за отчетным периодом, составляет в 2-х экземплярах сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки, указанным в Приложении №1, Интегральный акт (Приложение № 7.1 к Договору), а в случае, если приборы учета по точкам поставки позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Заказчик оформляет Интервальный акт (Приложение № 7 к Договору) и направляет на согласование в электронном виде Исполнителю на электронные адреса [Grishkevich-ZhD@te.ru](mailto:Grishkevich-ZhD@te.ru) и [Krum-NA@te.ru](mailto:Krum-NA@te.ru). Исполнитель в течении одного дня рассматривает и в случае отсутствия замечаний согласовывает сводный Акт снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральные и Интервальные акты в электронном виде. После согласования сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных и Интервальных актов Заказчик подписывает согласованные Акты в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным

Секретариат конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

периодом, направляет скан-копии сводного Акта снятия показаний приборов учета по точкам поставки, Интегральных актов, Интервальных актов в адрес Исполнителя на электронные адреса [Grishkevich-ZhD@te.ru](mailto:Grishkevich-ZhD@te.ru), [Krum-NA@te.ru](mailto:Krum-NA@te.ru) и [Proyaeva-OG@te.ru](mailto:Proyaeva-OG@te.ru). Оригиналы Актов с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее Заказчиком в течении 3-х дней после направления скан-копий, направляет в адрес Исполнителя, указанный в реквизитах настоящего Договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

6.6 Подписание Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг производится в следующем порядке:

6.6.1. Заказчик, на основании оформленных Интервальных актов, Интегральных актов и сводного Акта снятия показаний расчетных приборов учета, полученных от Исполнителя или расчетным способом, в случаях, предусмотренных действующим законодательством, определяет объемы переданной электроэнергии (мощности), оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3) в 2-х экземплярах, и не позднее 05 числа месяца, следующего за расчетным направляет в адрес Исполнителя, способом, позволяющим подтвердить дату получения вместе со счет-фактурой и двумя экземплярами подписанного со своей стороны Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) (Приложение № 5 к Договору) за соответствующий расчетный период для подписания со стороны Исполнителя.

6.6.2. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), подписанного со стороны Заказчика, направляется Исполнителю на адрес электронной почты: [Proyaeva-OG@te.ru](mailto:Proyaeva-OG@te.ru), [Ryabova-AA@te.ru](mailto:Ryabova-AA@te.ru).

6.6.3. Скан-копии Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) представленных Заказчиком подлежат рассмотрению Исполнителем, а также подписанию и направлению в адрес Заказчика, в течение 3 рабочих дней с момента их получения, на адрес электронной почты:

6.6.4. Подписание скан-копий Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) свидетельствует о признании Исполнителем факта, надлежащего оказания услуг Заказчику. При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к объемам и качеству оказания услуг, Исполнитель должен сделать соответствующую отметку на скан-копиях Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) и подписать их. При этом Акты считаются согласованными в неоспариваемой части и подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказания услуг, Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения скан-копии Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) предоставить Заказчику обоснованную претензию.

6.7. Если стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают неоспариваемый объем переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

6.7.1 Оригиналы Акта объема переданной электрической энергии и мощности и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) подписываются Исполнителем в 3-дневный срок со дня их получения, с содержанием, идентичным скан-копиям Актов, подписанным ранее. Один экземпляр оригиналов Акта объема переданной электрической энергии и мощности, Акта об оказании услуг, подлежит направлению в адрес Заказчика, указанный в реквизитах настоящего Договора, способом, позволяющим подтвердить дату его отправки и получения.

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

6.9. Исполнитель оплачивает Заказчику услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.10. Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн} * W_{одн.тариф}$$

где:

$T_{одн}$  – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);

СОГЛАСОВАНО:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО:  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

$W_{\text{одн.тариф}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, из сети Исполнителя, определенный по точкам поставки (Приложение №1).

6.11. 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.

6.12. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) 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.

6.13. В случае, если у Исполнителя имеется задолженность по настоящему Договору и размер произведенного платежа недостаточен для погашения всей имеющейся задолженности по настоящему Договору, исполнение засчитывается в первую очередь в счет погашения задолженности с более поздним сроком образования, затем с более ранним сроком образования (метод LIFO (ЛИФО) last-in-first-out).

## 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.

7.6.1 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.

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

7.6.3 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.

7.8 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии (мощности), Заказчик разрешает данные обстоятельства в соответствии с действующим законодательством РФ и Настоящим Договором.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий договор вступает в силу с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с даты введения в действие

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

индивидуального тарифа, установленного уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

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».

10.2 Приложение №2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

10.3 Приложение №3 «Акт объема переданной электрической энергии и мощности (форма)».

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

- 10.4 Приложение №4 «Перечень объектов межсетевой координации».
- 10.5 Приложение №4.1 «Перечень объектов диспетчеризации филиала ПАО «СО ЕЭС» Тюменского РДУ».
- 10.6 Приложение №5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии(форма)».
- 10.7 Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».
- 10.8 Приложение №7 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».
- 10.9 Приложение №7.1 «Интегральный акт снятия показаний приборов учета (форма)».
- 10.10 Приложение №8 «Положение/инструкция «О взаимоотношениях оперативного персонала».

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Заказчик:**  
 ЗАО  
 «НадымЭнергоСбыт»

Место нахождения Общества: 629730, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Топчева, 1/2, здание МАУ «Бизнес-Инкубатор», оф. 221  
 Почтовый адрес Общества: 629735, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Рыжкова, д.8 «а», а/я № 6  
 Телефон: (34949 53-19-20; 8-904-457-47-85  
 ИНН // КПП 8903032551 // 890301001  
 Р/с № 40702810367090040737 в Западно - Сибирском Банке ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Тюмень  
 К/с № 30101810800000000651  
 БИК 047102651  
 Email: nes89\_nadym@mail.ru

**Исполнитель:**  
 АО «Тюменьэнерго»

Место нахождения Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Университетская, д.4  
 Почтовый адрес Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Университетская, д.4  
 ИНН/КПП 8602060185 / 997450001  
 р/счет 40702810267170101719 в Западно - Сибирском банке ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень  
 к/счет 30101810800000000651 в Западно - Сибирском банке ПАО "Сбербанк России", г.Тюмень  
 БИК 047102651

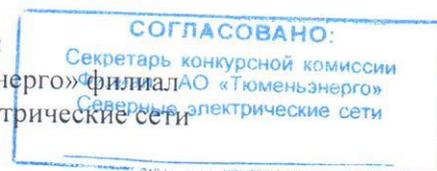
**Полномочный представитель:**  
 филиал Северные электрические сети

Почтовый адрес: 629300, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Южная магистраль, д.56, а/я 932  
 ИНН/КПП 8602060185//890402002  
 Телефон: (3494) 23-89-76, 23-89-24, 93-02-27  
 Факс: (3494) 23-89-09, 93-02-38



**Заказчик:**  
 ЗАО «НадымЭнергоСбыт»  
 Генеральный директор

**Исполнитель:**  
 АО «Тюменьэнерго» филиал  
 Северные электрические сети  
 Директор



\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
 м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
 м.п.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета.

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	дата предыдущей поверки	дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон			Категория надежности электроснабжающих устройств	Промысловая мощность, кВт	
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	tg φ			Виды приборов учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ПС 110/6 кВ "Голубика"	ЗРУ-6кВ яч.13 "СТПС-1"	ЗРУ-6кВ яч.13	ТЛО-10	300/5	НАЛИ-СЭЩ-6-1	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S	0112080293	23.12.2008	23.12.2018	120	АРБ/иЭО №13/12 от 15.04.2013г.	1,00	0,1	АО "Тюменьэнерго" СевЭС	3	3,114
2	ПС 110/6 кВ "Голубика"	ЗРУ-6кВ яч.4 "СТПС-2"	ЗРУ-6кВ яч.4	ТЛО-10	300/5	НАЛИ-СЭЩ-6-1	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S	0112080497	20.12.2008	20.12.2018	120	Акт о ТП №Тс/12/81 от 07.08.2017г.	1,00	0,1	АО "Тюменьэнерго" СевЭС	3	3,114
3	ПС 110/6 кВ "Голубика"	ЗРУ-6кВ яч.26	ЗРУ-6 кВ яч.26	ТОЛ-10	300/5	НТМН-6-66	6000/100	СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S	0112080122	23.12.2008	23.12.2018	120		0,65	0,1	АО "Тюменьэнерго" СевЭС	3	3,114

Заказчик:  
ЗАО "Надым ЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
М.П.

Исполнитель:  
АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
М.П.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

Объемы передачи электрической энергии и мощности

Из сети АО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	1- полугодие	2- полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Заявленная мощность, ВСЕГО	ИТОГО	МВт	0,47	0,48	0,45	0,69	0,60	0,49	0,47	0,42	0,24	0,18	0,26	0,33	0,51	0,70	0,70	0,70	
	ВН		0,47	0,48	0,45	0,69	0,60	0,49	0,47	0,42	0,24	0,18	0,26	0,33	0,51	0,70	0,70	0,70	
	СН-1		0,00	0,00	0,00														
	СН-2		0,00	0,00	0,00														
Электроэнергия, ВСЕГО	ИТОГО	тыс. кВт*ч	3 335,000	1 721,000	1 614,000	420,000	332,000	296,000	275,000	257,000	141,000	112,000	157,000	193,000	310,000	414,000	428,000	428,000	
	ВН		3 335,000	1 721,000	1 614,000	420,000	332,000	296,000	275,000	257,000	141,000	112,000	157,000	193,000	310,000	414,000	428,000	428,000	
	СН-1																		
	СН-2																		

Заказчик:  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
М.П.

Исполнитель:  
АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
М.П.

СОГЛАСОВАНО:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

СОГЛАСОВАНО:  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР  
АО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»

**Приложение № 3**  
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии  
№Н/12-02н от "16" января 2018г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

**АКТ**  
**объёма переданной электрической энергии и мощности**  
**(форма)**

за (месяц) 20\_\_ г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1	Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
2	Фактические объемы передачи электроэнергии и мощности	<b>ВСЕГО</b>		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

**Форма согласована:**

**Заказчик:**

ЗАО "НадымЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

**Исполнитель:**

АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

Согласовано:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

## ПЕРЕЧЕНЬ объектов межсетевой координации

Условные обозначения (сокращения):

ДТРДУ - диспетчер ОДС Тюменского РДУ.  
ДОДС СВЭС - диспетчер ОДС Северных ЭС  
ДЯРЭС - диспетчер ОДГ Ямбургского РЭС Северных ЭС.  
ГДЯ - персонал филиала ЯРЭУ ООО "Газпром добыча Ямбург"

### 1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	СТПС-1	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС
2	СТПС-2	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС
3	ПМК-4	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС

### 2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС Голубика яч.4 СТПС-2; Ячейка КРУ К-104; выключатель ВВ/TEL-10/630 У2	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"
2	ПС Голубика яч.13 СТПС-1; ячейка КРУ К-104; выключатель ВВ/TEL-10/630 У2	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"
3	ПС Голубика яч.26 ПМК-4; ячейка КРУ К-104; выключатель ВВ/TEL-10/630 У2	АО "Тюменьэнерго" филиал "Северные электрические сети" Надымский РЭС	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

**Заказчик:**  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

**Исполнитель:**  
АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.



**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**Объектов диспетчеризации филиала ПАО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ**

**1. Линии электропередачи**

№ п.п	Диспетчерское наименование ЛЭП(сокращенное диспетчерское наименование)	Оперативное управление ЛЭП и их устройствами и РЗ	Ведение
			ЛЭП
1			
2			
3			

**1. Оборудование подстанций**

№ п.п	Диспетчерское наименование	Управление оборудованием и их устройствам	Ведение
			Оборудование
1	2	3	4

Работы на оборудовании и устройствах, отнесённых к объектам диспетчеризации, требующие (для их выполнения) изменения эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации, оформляются диспетчерской заявкой(ми) на изменение эксплуатационного состояния или режима работы соответствующего(их) объекта(ов) диспетчеризации. Данный Перечень не может рассматриваться как документ, определяющий схемы и маршруты прохождения диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния оборудования. Эти вопросы регламентированы в соответствующих отдельных документах.

**Заказчик:**  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

**Исполнитель:**  
АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Генеральный директор  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

**АКТ**  
об оказании услуг по передаче электроэнергии (форма) за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Надым

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

АО "Тюменьэнерго", в лице \_\_\_\_\_ и  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт", в лице \_\_\_\_\_  
составили настоящий Акт о нижеследующем:

АО "Тюменьэнерго" оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором №Н/12-02н от  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Ед-ца измерения	Значение
<b>1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям АО "Тюменьэнерго"</b>			
1.1.	Стоимость услуг по передаче электроэнергии, (без НДС) (п.1.2*п.1.5+п.1.3*п.1.6+п.1.3.*п.1.4)		
		ВН	руб.
		СН-1	руб.
		СН-2	руб.
		НН	руб.
1.2.	Заявленная мощность		
		ВН	МВт
		СН-1	МВт
		СН-2	МВт
		НН	МВт
1.3.	Объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения по сетям Исполнителя		
		ВН	МВт.ч
		СН-1	МВт.ч
		СН-2	МВт.ч
		НН	МВт.ч
1.4.	Одноставочный тариф		
		ВН	руб/МВт.ч
		СН-1	руб/МВт.ч
		СН-2	руб/МВт.ч
		НН	руб/МВт.ч
1.5.	Ставка на содержание		
			руб/МВт.мес.
1.6.	Ставка на оплату потерь		
			руб/МВт.ч
<b>2. Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго"</b>			
2.1.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям "Тюменьэнерго" п.1.1 (без НДС)	АО	руб.
2.2.	НДС		руб.
2.3.	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям АО "Тюменьэнерго" (п.2.1+п.2.2.) (с НДС)		руб.

Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю (не) имеет.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Приложение №7**  
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии  
№Н/12-02н от "16" января 2018г.

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Генеральный директор  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

**Интервальный акт снятий показаний приборов учета между \_\_\_\_\_ и АО "Тюменьэнерго" (форма)**

за период с 00:00 часов I \_\_\_\_\_ по 00:00 часов I \_\_\_\_\_ г.  
(месяц расчетного периода) (месяц следующий за расчетным)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № Н/12-02н от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
10																
11																
12																
13																
14																
15																
16																
17																
18																
19																
20																
21																
22																
23																
24																
<b>итого</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**СОГЛАСОВАНО:**  
Юриг-консульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»

	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
<b>Итого</b>	<b>0</b>														

Итого расчетный период: 0 кВт\*ч / кВт

Заказчик \_\_\_\_\_

Исполнитель \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / JJ

М.П.

М.П.

**СОГЛАСОВАНО:**  
 Секретарь конкурсной комиссии  
 Филiaal АО «Тюменьэнерго»  
 Северные электрические сети

**СОГЛАСОВАНО:**  
 Юрисконсульт  
 Филiaal АО «Тюменьэнерго»  
 «Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
 АО «Тюменьэнерго»  
 филиал  
 «Северные электрические сети»

**ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

**ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:**

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_ /А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_ /Д.А. Домашний/  
м.п.

Интегральный акт снятия показаний приборов учета  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

№ п/п	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками (кВтч)	Потери электроэнергии	Количество электроэнергии приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч	Примечания (технологические отметки)
			на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца						
1.										
2.										
3.										
n.										
<i>Итого передано электроэнергии:</i>										

**Заказчик:**  
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_ /А.П. Туров/  
м.п.

**Исполнитель:**  
АО "Тюменьэнерго"  
Директор филиала  
Северные электрические сети

\_\_\_\_\_ /Д.А. Домашний/  
м.п.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ.**

1. Исполнитель согласовывает с Заказчиком сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Заказчику графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя на следующий календарный год в срок до «30» июля текущего года.

2. Заказчик согласовывает Исполнителю сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Исполнителя графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3. Исполнитель уведомляет Заказчика о сроках проведения плановых работ на принадлежащих Исполнителю объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, включенных в годовые графики ремонта, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, до первого числа месяца, предшествующего планируемому.

4. Исполнитель ежемесячно согласовывает с Заказчиком сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика, путем предоставления Заказчику графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.

5. Заказчик согласовывает Исполнителю сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика, в срок не позднее 5 дней с момента получения от Исполнителя графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя либо в указанный срок предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца.

6. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Исполнителем график плановых ремонтных работ считается согласованным.

7. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Заказчика и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Исполнителя, без введения ограничения режима потребления невозможно.

8. О проведении, согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1 - 4. настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, Исполнитель уведомляет Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки.

9. Заказчик обязан согласовать полученную от Исполнителя диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. Отказ в согласовании диспетчерской заявки не допускается.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юрисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР 1**  
АО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»

10. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п. 8. настоящего порядка, заявка считается согласованной, и Исполнитель вправе приступить к выполнению ремонтных работ в сроки, указанные в заявке.

11. В случае если проведение Исполнителем плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Заказчика, Заказчик обязан ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Исполнителя.

12. Заказчик при согласовании заявки Исполнителя уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика не позднее 2 дней со дня получения от Исполнителя уведомления о проведении ремонтных работ.

13. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, возникшие у Исполнителя и (или) третьих лиц, в результате действий (бездействий) Заказчика, препятствующих проведению Исполнителем ремонтных работ, на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

14. Стороны обязаны уведомлять друг друга о ремонтных и профилактических работах, проводимых на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые не влекут ограничение режима потребления, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала выполнения указанных работ.

15. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Исполнителя, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Исполнителя из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течении двух часов Заказчиком в любое время суток.

**Заказчик:**

ЗАО «НадымЭнергоСбыт»  
Генеральный директор

**Исполнитель:**

АО «Тюменьэнерго» филиал  
Северные электрические сети  
Директор

\_\_\_\_\_/А.П. Туров/  
м.п.

\_\_\_\_\_/Д.А. Домашний/  
м.п.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР** 2  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

Утверждаю  
Генеральный директор  
ЗАО «НадымЭнергоСбыт»



А.П. Туров

2017 г.

Утверждаю  
Зам. директора – главный инженер  
Филиала АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

*[Handwritten signature]*  
"03" "03"

П.Ю. Казинский

2017 г.

### ИНСТРУКЦИЯ

по взаимоотношениям оперативного персонала Северных электрических сетей  
и оперативного персонала ЗАО «НадымЭнергоСбыт»

Срок действия установлен:  
с «03» 03 2017 г.  
по «03» 03 2018 г.

Главный энергетик  
ЗАО «НадымЭнергоСбыт»  
*[Signature]*  
В.Я. Яковлев

Начальник  
Надымского РЭС Северных ЭС  
*[Signature]*  
К.В. Шовкунов

Начальник ОДС Северных ЭС  
*[Signature]*  
Д.Ю. Шумель

г. Надым 2017 г.

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:

Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР

АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

## 1. Общая часть.

1.1. Инструкция устанавливает порядок оперативных взаимоотношений между диспетчером районно-диспетчерского пункта Надымского РЭС (ДРДП НРЭС) филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети (СВЭС), в дальнейшем именуемый «персонал СВЭС» и оперативным персоналом ЗАО «Надым ЭнергоСбыт» (НЭС) именуемый в дальнейшем «персонал НЭС» включает в себя:

- оперативное обслуживание;
- вывод оборудования в ремонт и резерв;
- граница разделов и эксплуатационная ответственность;
- выполнение работ;
- ликвидация технологических нарушений и отклонений от нормального режима;
- контроль нагрузок и напряжения;
- оперативная связь.

1.2. Взаимоотношения оперативного персонала СВЭС с персоналом НЭС регламентируются в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭ, Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок.

## 2. Оперативное обслуживание.

2.1. Для обеспечения нормальной эксплуатации, оборудование СВЭС и НЭС подразделяется на:

- оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС СВЭС;
- оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС, ведении ДРДП НРЭС СВЭС;
- оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС.

2.2. Перечень распределения оборудования, устройств РЗА, ПА подстанций, ЛЭП и их устройства РЗА эксплуатируемые СВЭС и НЭС по способу управления приведен в приложении.

2.3. Все оперативные переключения и изменения в схеме электрической сети производятся только по распоряжению или с разрешения ДРДП НРЭС СВЭС, персонала НЭС в оперативном управлении или оперативном ведении которого находится оборудование, данное требование распространяется на оборудование и устройства РЗА указанное в приложении.

2.4. Распоряжения оперативного персонала выполняются точно и безоговорочно, за исключением распоряжений, выполнение которых угрожает опасности людей и сохранности оборудования.

2.5. Переключения без разрешения персонала НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС, по последующим его уведомлением разрешается производить в случае необходимости немедленного отключения ВЛ и оборудования (опасность для жизни людей, угроза повреждения оборудования).

2.6. Распоряжение считается выполненным только после получения сообщения об его выполнении.

2.7. Ответственность за необоснованную задержку выполнения распоряжения оперативного (оперативно-ремонтного) персонала несут лица непосредственно исполнившие распоряжение, а также лица, санкционировавшие его на это невыполнение.

2.8. Схемы электрических сетей СВЭС и НЭС поддерживаются в соответствии с утвержденными нормальными схемами, которые должны пересматриваться при различных изменениях, но не реже 1 раза в год для СВЭС и не реже 1 раз в 3 года для НЭС и утверждаться зам. директора по техническим вопросам-Главным инженером (СВЭС) и главным энергетиком НЭС (лицами их замещающими).

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:

Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР

АО «Тюменьэнерго»  
Филиал

«Северные электрические сети»

2.9. НЭС предоставляет в СВЭС до 15 декабря каждого года утвержденную нормальную схему своих сетей 6кВ с указанием всех линий электропередачи, мест секционирования участков секционирования, участков сети на которые, в случае обесточивания, может быть подано напряжение от резервных источников электроснабжения. При наличии собственных источников электроснабжения – их тип. В случае отсутствия изменений в схеме сетей 6кВ за предшествующий год, НЭС предоставляет письмо в СВЭС о продлении срока действия нормальной схемы. Все изменения в схеме должны немедленно сообщаться в СВЭС.

2.10. СВЭС предоставляют НЭС, по запросу в случае необходимости, нормальную эксплуатационную схему ПС Голубика.

2.11. О всех отключениях электрооборудования СВЭС, влияющих на надежность электроснабжения объектов НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС сообщает персоналу НЭС, при этом ответственность за надежность создаваемых схем несет ДРДП НРЭС СВЭС. ДРДП НРЭС СВЭС сообщает по запросу персонала НЭС схему ПС Голубика.

2.12. Персонал НЭС сообщает по запросу ДРДП НРЭС СВЭС схему сетей трансформаторных подстанций НЭС.

2.13. До 15 декабря ежегодно персонал НЭС, СВЭС обмениваются списками для оперативного персонала, имеющих право оперативных переговоров и переключений приема и передачи оперативной информации. Изменения и дополнения в списках и ведению оперативных переговоров и переключений, приема и передачи оперативной информации производятся немедленно телефонограммой или письмом за подписью зам директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС, главного энергетика НЭС.

2.14. Все оперативные переговоры записываются в оперативный журнал ДРДП НРЭС СВЭС, персонала НЭС с указанием даты, времени, объекта и лиц, с которыми ведутся переговоры. Оперативные переговоры ведутся только лицами, указанными в списках.

2.15. Для определения владельца (собственника) ВЛ, первая (концевая) опора возле ПС в обязательном порядке должна иметь диспетчерское наименование следующего содержания:

ВЛ 6 кВ Голубика – СТПС -1 Опора № 1	ВЛ 6 кВ Голубика – СТПС -2 Опора № 1
-----------------------------------------	-----------------------------------------

### 3. Вывод оборудования в ремонт и резерв.

3.1. Отключение оборудования в резерв, для ремонта, для испытания. Включение в работу нового оборудования оформляется оперативной заявкой. Вывод из работы устройств РЗА из работы также оформляется оперативной заявкой.

3.2. Оперативные заявки на оборудование подаются согласно оперативной принадлежности в РДП НРЭС СВЭС (НЭС). Заявки должны быть утверждены зам. директора по техническим вопросам - Главного инженера СВЭС, главного энергетика НЭС или лицами их замещающими.

3.3. Ремонт оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС производится по заявкам, подаваемым в РДП НРЭС СВЭС в соответствии с утвержденным месячным планом ремонтов по СВЭС.

3.4. НЭС не позднее 15 числа каждого месяца представляет в РДП НРЭС СВЭС планы ремонтов оборудования, находящегося в управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС, на следующий месяц.

3.5. Лицо, подписавшее заявку, несет ответственность за возможность ее реализации в части режима остающегося в работе оборудования.

3.6. Оперативные заявки подаются с указанием оборудования, срока ремонта, характера ремонта и аварийной готовности.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

- 3.7. Порядок операций при выводе в ремонт или резерв оборудования устанавливается оперативным (оперативно-ремонтным) персоналом, в чьем управлении находится оборудование.
- 3.8. На оборудование одного присоединения подается одна заявка
- 3.9. Плановые заявки персоналом НЭС (СВЭС) подаются в виде телефонограммы в РДП НРЭС СВЭС (НЭС) по телефону 53-57-25 ДРДП НРЭС СВЭС (53-19-20 главному энергетик НЭС) с 08-30 до 13-30 в следующие сроки:
- 3.10. На оборудование, находящееся в оперативном управлении или ведении ДРДП НРЭС СВЭС (персонала НЭС):
- в понедельник - на среду
  - во вторник - на четверг
  - в среду - на пятницу
  - в четверг - на субботу, воскресенье, понедельник
  - в пятницу - на вторник
- 3.11. Ответ на плановую заявку сообщается в виде телефонограммы персоналу НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) не позднее 16 часов суток, предшествующих началу ремонтных работ.
- 3.12. Независимо от разрешенной заявки, отключение (включение) оборудования, вывод из работы (ввод в работу) устройств РЗА производится по непосредственному распоряжению или с разрешения лица, в оперативном управлении или ведении которого находится это оборудование и устройство РЗА.
- 3.13. Срочные заявки на неотложные работы подаются в любое время непосредственно ДРДП НРЭС СВЭС (НЭС), в управлении или ведении которого находится отключаемое оборудование. Эти заявки рассматриваются немедленно и ответы на них даются в зависимости от возможности их реализации по условиям режима работы электрической сети и оборудования.
- 3.14. Ответственность за последствиями, вызванные отказом срочной заявки несет оперативный персонал и его руководители, санкционировавшие этот отказ.
- 3.15. В случае если оборудование требуется отключить немедленно, заявка не оформляется. Отключение производится в соответствии с ПГО, производственных инструкций с предварительным, если это возможно, или с последующим уведомлением оперативного персонала в чьем оперативном ведении находится оборудование. В дальнейшем оформляется аварийная заявка с указанием причин отключения и продолжительности ремонта поврежденного оборудования.
- 3.16. При невозможности окончания работ в срок, предусмотренной заявкой, оформляется продление заявки с указанием причины продления не менее чем за 4 часа до окончания разрешенного срока.
- 3.17. Если в разрешенное по заявке время работы не производилось, то независимо от причины для производства этих работ в другое время необходимо оформить в установленном порядке новую заявку.
- 3.18. Если по каким-либо причинам оборудование, выводимое в ремонт, не было отключено в намеченный срок, длительность ремонта сокращается, а срок включения оборудования остается прежним.
- 3.19. Включение нового оборудования производится по заявкам, которые персонал НЭС подает в ДРДП НРЭС СВЭС за 7 дней до намеченных работ.
- 3.20. В заявке на включение нового оборудования указывается:
- установленная мощность и количество трансформаторов;
  - характер нагрузки потребителя (быт, двигатели АД или СД, промышленная или бытовая нагрузка);
  - длина сечения кабеля и марка провода (кабеля);
  - согласование установок РЗА и АЧР;
  - дату и номер технических условий СВЭС и их выполнение;

**СОГЛАСОВАНО:**  
 Секретарь конкурсной комиссии  
 Филиал АО «Тюменьэнерго»  
 Северные электрические сети

**Согласовано:**  
 Юриисконсульт  
 Филиал АО «Тюменьэнерго»  
 «Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
 АО «Тюменьэнерго»  
 филиал  
 «Северные электрические сети»

- номер и дату разрешения органов государственного Энергонадзора.

#### 4. Граница раздела и эксплуатационная ответственность.

- 4.1. Граница раздела оборудования между СВЭС и НЭС определена актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и устанавливается:
- 4.1.1. на ПС 110/6 Голубика - на кабельных наконечниках в месте присоединения кабеля в ЗРУ-6 кВ в ячейках 6кВ № 4 «СТПС-2», № 13 «СТПС-1»,
- 4.1.2. на ПС 110/6 Морошка – на верхних втычных контактах вакуумного выключателя 6кВ яч. 24, 27
- 4.2. СВЭС обслуживают и несут ответственность за техническое состояние и правильную эксплуатацию всего электрооборудования, указанного в п. 4.1.1. от границ раздела и далее по схеме в сторону ПС Голубика.
- 4.3. НЭС обслуживает и несет ответственность за техническое состояние и правильную эксплуатацию всего электрооборудования от границ раздела и далее по схеме в сторону электроустановок ЗАО «НЭС», включая контактные соединения на границе раздела.

#### 5. Выполнение работ

- 5.1. Работы в электроустановках СВЭС проводятся в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00.
- 5.2. При необходимости выполнения работ персоналом НЭС на территории СВЭС (работы на концевых муфтах и заделках КЛ-6кВ, расположенных в ЗРУ -6кВ и на КЛ-6 кВ проходящих по территории подстанции (ПС)), НЭС предоставляет в СВЭС на имя зам. директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС списки персонала, имеющего право:
- выдающего наряд, распоряжение;
  - ответственного руководителя работ;
  - производителя работ;
  - члена бригады.
- 5.3. Предоставление прав ремонтному персоналу НЭС в электроустановках СВЭС оформляется резолюцией на письме ЗАО «НЭС», при этом персонал выполняющий работу должен пройти в СВЭС инструктаж, с отметкой в журнале инструктажей.
- 5.4. Изменения и дополнения в списках персонала НЭС оформляется отдельным письмом.
- 5.5. Допуск ремонтного персонала НЭС к производству работ на участки электроустановки (согласно балансовой принадлежности) 6кВ, расположенные на территории ПС Голубика производится оперативным персоналом вышеуказанной ПС (ДЭМ) по нарядам, распоряжениям, выдаваемым персоналом НЭС. Подготовку рабочего места и допуск на производство работ производит персонал СВЭС.
- 5.6. Снятие показаний счетчиков отходящих фидеров 6кВ на ПС Голубика без дежурного персонала СВЭС запрещается.
- 5.7. Контроль за состоянием абонентских силовых кабелей, проложенных по территории подстанции СВЭС производится совместно с административно – техническим персоналом НРЭС и лицом ответственным за электрохозяйство НЭС или его заместителем, согласно графика осмотра абонентских силовых кабелей. Данный график разрабатывается совместно с административно – техническим персоналом НРЭС и лицом ответственным за электрохозяйство НЭС, утверждается зам. директора по техническим вопросам - Главным инженером СВЭС.
- 5.8. НЭС производит эксплуатационный надзор за состоянием своих кабельных линий, проложенных на территории ПС Голубика, с учетом «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей»:

**СОГЛАСОВАНО:**

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**

Юрисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**

АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

- до и после профилактических испытаний кабельных линий повышенным выпрямленным напряжением, производить испытание изоляции кабельных линий мегаомметром на напряжение 1000-2500 В

- при профилактических испытаниях и прожиганиях кабельных линий в целях быстрого обнаружения перекрытий и усиленного коронирования на муфтах, а также для быстрого обнаружения возможного загорания кабелей, НЭС обязаны обеспечить наблюдение за соединительными и концевыми муфтами с обеих сторон кабельной линии (в течении всего времени суток, пока к кабелю приложено напряжение);

- копии протоколов испытаний кабельных линий должны передаваться оперативному персоналу подстанций для учета их состояния.

5.9. Конструкции абонентских кабелей, прокладываемых в общих каналах подстанции, должны удовлетворять требованиям ПУЭ, ТУ и ГОСТ.

5.10. Ответственный за электрохозяйство НЭС, по первому требованию руководителя НРЭС устраняет все отклонения от норм, обнаруженные на абонентских кабельных линиях.

5.11. При необходимости, персонал НЭС должен обеспечить беспрепятственный доступ к средствам учета электроэнергии и приборам измерения токовой нагрузки, мощности, напряжения представителей СВЭС на энергообъекты НЭС по предварительной заявке персонала СВЭС.

## 6. Ликвидация технологических нарушений и отклонений от нормального режима.

6.1. Для своевременного принятия мер ДРДП НРЭС СВЭС (персонал НЭС), в соответствии с принадлежностью оборудования, должны немедленно сообщать персоналу НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) согласно диспетчерской подведомственности оборудования и устройств РЗА о следующих нарушениях режима на своих объектах:

- отключения, включения оборудования;
- нарушении электроснабжения потребителей;
- недопустимом повышении, снижении, исчезновении напряжения;
- перегрузки и резком изменении режима работы транзитных линий электропередачи и трансформаторов;
- резком изменении частоты, перетоков мощности;
- возникновение несимметричных режимов на линиях электропередачи, трансформаторах (в том числе измерительных);
- работе РЗА, работе АВР, АПВ, АЧР, ЧАПВ;
- отказ устройств РЗА;
- повреждение (угрозе повреждения) оборудования;
- опасности для людей.

Причина отключения оборудования или отклонения от нормального режима сообщается по мере ее выяснения.

6.2. При этом во время ликвидации аварии для разгрузки ДРДП НРЭС СВЭС (персонала НЭС) и ускорения ликвидации технологического нарушения, запрещаются сообщения от персонала НЭС (ДРДП НРЭС СВЭС) о «толчках» тока, напряжения, запуска защит и т.п., если на самом объекте не произошло технологическое нарушение и не было отмечено нарушений режима.

6.3. Ликвидацией технологических нарушений, отклонений от нормального режима электрических сетей и оборудования руководит персонал, в оперативном управлении которого находится оборудование. Стороны информируют друг друга о ходе ликвидации технологического нарушения и о выполненных мероприятиях.

6.4. ДРДП НРЭС СВЭС сообщает персоналу НЭС о снижении надежности схемы электроснабжения энергообъектов ЗАО «НЭС», об аварийных отключениях оборудования, питающих энергообъекты ЗАО «НЭС», о необходимости перевода

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:

Юристы  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР

АО «Тюменьэнерго»

филиал

«Северные электрические сети»

нагрузки на резервные или собственные источники электроснабжения. Причина отключения оборудования или отклонения от нормального режима сообщается по мере ее выяснения.

6.5. При исчезновении напряжения от энергосистемы, персонал НЭС должен немедленно перевести электроснабжение на резервные источники или собственные источники электроснабжения. После подачи напряжения от энергосистемы персонал НЭС должен перевести электроснабжение потребителей ЗАО «НЭС» с резервных или собственных источников электроснабжения на электроснабжение энергосистемы.

6.6. После восстановления электроснабжения от энергосистемы персонал НЭС обязан сообщить ДРДП НРЭС СВЭС:

о времени перевода нагрузки на местные источники;

о времени восстановления электроснабжения от энергосистемы;

о величине вводимых ограничений.

6.7. При исчезновении напряжения от энергосистемы персонал НЭС должен помнить, что напряжение может быть подано в любой момент без предупреждения.

6.8. На ПС Голубика АПВ В-6 яч. № 4 «СТПС-2», и В-6 яч. 13 «СТПС-1», ПС Морошка АПВ В-6 яч. 24, В-6 яч. 27 нормально введено в работу. После аварийного отключения ВЛ-6кВ ручное повторное включение (РПВ) ВЛ-6кВ ДРДП НРЭС СВЭС производит по заявке персонала НЭС после получения информации от него о результатах осмотра ВЛ, РУ и устранения причин, вызвавших это отключение. Дополнительно, перед включением ВЛ-6кВ, на имя главного инженера НРЭС СВЭС (в РДП НРЭС СВЭС), персоналом НЭС должна быть направлена телефонограмма, в которой указывается: о произведенном осмотре трассы ВЛ, РУ, причина вызвавшая отключение ВЛ-6кВ, принятые меры о устранении причины аварийного отключения ВЛ-6кВ.

6.9. При неуспешном РПВ последующие включения ВЛ-6кВ будет произведено на основании письма от ЗАО «НЭС» на имя зам. директора по техническим вопросам – Главного инженера СВЭС, в котором указываются результаты произведенного осмотра ВЛ, РУ, устранения причин, вызвавших это отключение.

6.10. При отыскании «земли» на секциях шин 6кВ ПС Голубика, перед отключением В-6кВ, находящихся в оперативном ведении персонала НЭС, ДРДП НРЭС СВЭС уведомляет и получает разрешение от персонала НЭС на необходимые отключения. Длительность работы с «землей» допускается не более 2 часов. Длительность работы с «землей» допускается не более 2 часов.

6.11. На ПС Голубика В-6 яч. № 4 «СТПС-2», и В-6 яч. 13 «СТПС-1» заведена под действие АЧР. На ПС Морошка В-6 яч. 24, В-6 яч. 27 не заведены под действие АЧР.

6.12. В рамках исполнения «Порядка передачи оперативной информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей электрической и тепловой энергии» введенного в действие письмом Минэнерго 10.07.2009 г. № СВ-5064/13 и письма Минэнерго России от 05.02.2009г. № СВ-736/13 «О предоставлении информации о численности обесточенного населения», персонал ЗАО «НЭС» обязан в случае возникновения технологического нарушения связанного с обесточиванием населения. ТП, РП-6/04кВ передать информацию ДРДП НРЭС СВЭС следующего содержания:

- причину возникновения технологического нарушения;
- характеристики обесточенных потребителей (население, промышленность, котельная и т.д.)
- численность обесточенного населения;
- величину отключенной мощности;
- не допуск электрической энергии;
- количество обесточенных (частично обесточенных) ТП, РП-6/04кВ.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**  
АО «Тюменьэнерго»  
филиал  
«Северные электрические сети»

**7. Контроль нагрузок и напряжения.**

7.1. Оперативный персонал СВЭС контролирует напряжение в электросетях и обеспечивает объекты ЗАО «НЭС» напряжением, соответствующим договорным обязательствам.

**8. Оперативная связь.**

8.1. Телефоны СВЭС:

Газ. Связь (774) 2-22-55 диспетчер ОДС

мин. связь: (3494) 23-89-20, 23-89-02, 930-352 диспетчер ОДС

930-254

930-370

930-371

930-312

23-89-22

Факс диспетчера ОДС

Начальник ОДС

Зам. Начальника ОДС

Инженер ОДС

Факс ОДС

8.2. Телефоны НРЭС СВЭС:

(3499) 53-57-25 Диспетчер НРЭС

8-951-992-92-27 Диспетчер НРЭС резерв

(3499) 53-57-25 Факс диспетчера НРЭС

8.3. Телефоны ЗАО «НЭС»:

Мин. Связь: (3499) 53-19-20 тел., факс

8-904-457-47-85 резерв

8-951-987-16-79 –Главный энергетик

Начальник НРЭС СВЭС

Начальник ОДС СВЭС

Главный энергетик ЗАО «НЭС»

К.В. Шовкунов

Д.Ю. Шумель

В.Я. Яковлев

**СОГЛАСОВАНО:**

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

**Согласовано:**

Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**ДОГОВОР**

АО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
Распределения оборудования, устройств РЗА, ПА подстанций; ЛЭП и их устройства РЗА  
эксплуатируемые СВЭС и НЭС по способу управления

**1. Оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС СВЭС, ведении персонала НЭС:**

- 1.1. На ПС Голубика:
  - 1.1.1. В-6 яч. № 4 «СТПС-2»
  - 1.1.2. В-6 яч. № 13 «СТПС-1»
  - 1.1.3. 2С-6кВ
  - 1.1.4. 1С-6кВ
- 1.2. На ПС Морошка
  - 1.2.1. В-6 яч. 24 «Телецентр-2»
  - 1.2.2. В-6 яч. 27 «Телецентр-1»
  - 1.2.3. 2С-6кВ
  - 1.2.4. 1С-6кВ

**1.3. Трансформаторы 1Т, 2Т 110/6-6кВ на ПС Голубика с коммутационными аппаратами, В-6 яч. №4, 13**

**2. Оборудование, находящееся в оперативном управлении ДРДП НРЭС, в информационном ведении\* персонала НЭС:**

- 2.1. На ПС Голубика устройства РЗА оборудования, указанного в п. 1.1.1, 1.1.2:

**3. Оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС, ведении ДРДП НРЭС:**

- 3.1. ВЛ 6кВ Голубика – СТПС-1
- 3.2. ВЛ 6кВ Голубика – СТПС-2
- 3.3. КЛ 6кВ Морошка – «Телецентр-1»
- 3.4. КЛ 6кВ Морошка – «Телецентр-2»

**4. Оборудование, находящееся в оперативном управлении персонала НЭС:**

- 4.1. Оборудование от границ раздела балансовой принадлежности и далее по схеме электроустановок ЗАО «НЭС», не указанной в п. 1, 2, 3

\*информационное ведение: получение одним оперативным персоналом от другого оперативного персонала информации о разрешенных (отказанных) диспетчерских заявках на изменение эксплуатационного состояния или технологического режима работы оборудования, устройств РЗА, ПА и уведомлений при изменении эксплуатационного состояния соответствующего оборудования, устройств РЗА, ПА, не требующее согласование таких изменений с оперативным персоналом, получающих указанную информацию.

Начальник НРЭС СВЭС

Начальник ОДС СВЭС

Главный энергетик ЗАО «НЭС»

Генеральный директор ЗАО «НЭС»

К.В. Шовкунбв

Д.Ю. Шумель

В.Я. Яковлев

А.П. Туров

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

Согласовано:

Юристы  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

ДОГОВОР

АО «Тюменьэнерго»  
Филиал  
«Северные электрические сети»