

ДОГОВОР № 2У
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Нефтеюганск

«16» января 2018 г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице исполняющего обязанности директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети Ясковца Игоря Ивановича, действующего на основании доверенности от 13.10.2017 г., удостоверенной Кушновой О.Н., временно исполняющей обязанности нотариуса нотариального округа г. Сургут ХМАО-Югры Тюменской области и зарегистрированной в реестре за №02-42/1/248 с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице Генерального директора Татриева Хасана Курейшевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. 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 Стороны 2, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Стороны 2 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 Стороны 2, 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 № 3 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. Сторона 1 и Сторона 2 обязуются взаимно 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 Сторонам на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Сторон), при этом Стороны обязуются оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу,



Филиал АО «Тюменьэнерго»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ИНЖЕНЕР
КАРАГАНДИН

СОСТАВЛЯЮЩИЙ
СЕКРЕТАРЬ КЪЛУГНСКОЙ КОМПЬЮТЕРНОЙ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

утвержденному РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

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

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 3 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сторона 1 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующие точки 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 № 5 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. 3.1.11 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/отпуска электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, либо произойдет замена одной НПСО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие Приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и по инициативе любой из Сторон происходит установка прибора учета на границе балансовой принадлежности, Стороны обязаны принять такой прибор учета в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами РФ, в качестве расчетного и использовать для определения размера обязательств по настоящему Договору.

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, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского



Филиал АО «Тюменьэнерго»
НЕФТЕОТРАСЛЕВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ЦЕНТР
КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛ.

Секретарь
Филиала АО «Тюменьэнерго»
НЕФТЕОТРАСЛЕВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции (Положения) 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 электрической энергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учёта установленных на своем балансе и произвести взаимный информационный обмен.

3.1.6. Направлять друг другу в пятидневный срок копии поступающих Сторонам претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией.

3.1.7. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящихся на балансе другой Стороны и установленных на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для фиксации 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. Направлять за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с энергоснабжающей организацией (Гарантирующим поставщиком) или Потребителем письменное уведомление о расторжении данного договора и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.1.10. 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 электрической энергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии, 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.

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, 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.

3.1.11. 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.



Филиал АО «Томьэнерго»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К.Т.ЖУРГОННОЙ КОМПЛЕКСИИ
ФИЛИАЛА АО «ТОМЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

3.1.12. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, а так же положением/инструкцией «О взаимоотношениях оперативного персонала».

3.1.13. Ежеквартально производить сверку исполнения обязательств и взаиморасчетов с составлением соответствующего Акта сверки взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов направляется Стороной 2 в срок до 07 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Акт должен быть подписан Стороной 1 и направлен Стороне 2 в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

3.1.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, Приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.2. Сторона 1 имеет право:

3.2.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороной 2 условий настоящего Договора и которые были неизвестны Стороне 1 на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, НПСО, Гарантирующего поставщика), Сторона 1 вправе предъявить Стороне 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 1 права на защиту своих интересов в судебном порядке.

3.2.2. Требовать от Стороны 2 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.3. Сторона 1 обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Стороной 2 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора (в случае принятия РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для взаиморасчетов Сторон)

3.3.2. 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.

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

3.4. Сторона 2 имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором. (В случае принятия РЭК Тюменской области ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для взаиморасчетов Сторон).

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороны 1 условий настоящего Договора и которые были неизвестны Стороне 2 на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, НПСО, Гарантирующего поставщика), Сторона 2 вправе предъявить Стороне 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 2 права на защиту своих интересов в судебном порядке.

3.4.3. Требовать от Стороны 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Сторона 2 обязуется:

3.5.1. Направлять Стороне 1 письменное уведомление о расторжении Стороной 2 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 Стороной 1 указанного уведомления.

3.5.2. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности.



Филиал АО «Тюменьэнерго»
НЕФТЕГОРНО-ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕР
КАРАГАНСКИЙ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ
ОБЪЕКТ

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К. ТЮМЕНСКОЙ КОМПЛОКСИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕГОРНО-ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

3.5.3. Представлять Стороне 1:

3.5.3.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а так же уточненные не позднее 1 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке отпуска электрической энергии (Приложение 2 к настоящему договору);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы передачи электрической энергии и мощности из сети Стороны 2 (Приложение 3 к настоящему договору).

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

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

4. УЧЁТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки/отпуска производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности между Стороной 1 и Стороной 2, Стороной 2 и Потребителем, НПСО.

4.2. В случае, если в течение одного расчётного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Сторон осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем услуги по передаче энергии определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учёта в указанной точке, учтенного в расчётном периоде (месяце).

4.3. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Стороной 1 и Стороной 2, Стороной 2 и Потребителем, НПСО. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

4.4. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Стороны 2 и Потребителя (НПСО), величина электрической энергии, отпущенной Потребителю (НПСО), определяется расчетным способом, согласованным Стороной 2 и Потребителем (НПСО).

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 действующим 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 со Стороной 2 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 ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ, ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. Сторона 1 и Сторона 2, 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 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии в сеть Стороны 2. В случае если приборы учета по точкам поставки позволяют измерять почасовые объемы передачи



Филиал АО «Томьэнерго»
НЕФТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ПОСРЕДНИК
КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

Секретарь вступившей комиссии
Филиала АО «Томьэнерго»
Нефтеоганские электрические
сети

электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальный Акт снятия показаний приборов учета.

6.2. Сторона 2 по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по точкам отпуска (Приложение №2 к настоящему договору), находящихся на балансе Стороны 2 или Потребителя (НПСО) (её полномочный представитель), производит расчет объема отпущенной из её сети электрической энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показания приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, и иные документы), а также данные расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, подлежат передаче Стороне 1 в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.3. Сторона 2 (её полномочный представитель) на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электрической энергии, полученной информации от Потребителей услуг и Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и НПСО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, Актов безучетного потребления, определяет величину электрической энергии и мощности, переданной Потребителям и НПСО за отчетный период и оформляет «Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2» (Приложение 4 к настоящему договору) в 3-х (трех) экземплярах – по одному для каждой из Сторон и один экземпляр Гарантирующему поставщику.

«Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2» Сторона 2 самостоятельно согласовывает с соответствующей Энергосбытовой организацией/НПСО и передает Стороне 1 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенную подписью и скрепленную печатью Стороны 2 (её полномочным представителем), до 04 числа месяца, следующего за отчетным.

Сторона 1 согласовывает «Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2» в течение одного дня с момента его поступления в адрес Стороны 1.

6.4. Сторона 2 на основании подписанного Сторонами «Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2» оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 7 к настоящему Договору) за отчетный месяц и направляет его Стороне 1 до 04 числа месяца, следующего за отчетным.

6.5. 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 Стороны 1, Стороны 2 и соответствующего Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.6. По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.7. До момента урегулирования разногласий Стороны в расчетах по настоящему Договору принимают неоспариваемый объем переданной электрической энергии в размере согласованной Сторонами величины. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то на оспариваемый объем оформляется Протокол разногласий. Спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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

6.9. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору рассчитывается по индивидуальному тарифу, утвержденному для расчетов между Сторонами РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.10. В случае выбора для взаиморасчетов двухставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл.}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{бух.тариф}}$$

где:

$T_{\text{сод}}$ – ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
НЕФТЕГАЗОВЫХ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ДЕЛ
ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТАНТ
КАРАГАЕВА Н. В.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕГИИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕГАЗОВЫХ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
ДЕЛ

- $N_{заявл.}$ – заявленная мощность, определенная в Приложении №2;
- $T_{потерь}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{\text{факт.тариф}}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, определенный по точкам отпуска (Приложение №2).

В случае выбора одноставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} * W_{\text{одн.тариф}}$$

где:

$W_{\text{одн.тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде по точкам отпуска (Приложение №2 к настоящему Договору);

$T_{\text{одн.}}$ - 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);

6.11. Изменение РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления уполномоченным регулирующим органом государственной власти.

6.12. Оплата услуг по передаче электроэнергии Стороной 1 производится в следующие сроки:

- до 20 числа текущего месяца в размере 50 % от стоимости оказанных услуг предшествующего расчетного периода;

- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (по форме Приложения №7 к Договору).

6.13. Счет-фактуры выставляются Сторонами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Обязательство Сторон по оплате считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет одной из Сторон.

6.14. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Стороной одновременно с очередным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

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. Стороны не несут ответственности за снижение показателей качества электроэнергии (мощности), наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны и /или третьих лиц.

7.3. Стороны несут ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок смежной Стороны.

7.4. 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.

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

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



2142317/222301-Калынина АФ-9
1916700

ОТЕГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
БЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
КАРАГАНОВА Н. В.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К-ЖУРГОПОЙ КОМПЛЕКСИ
ФИЛИАЛА АО «ОМЭНЭНЕРГО»
ОТЕГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

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

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникших с 1 января 2018 года, и действует по 31 декабря 2020 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.

8.3. Сторона 2 прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Стороны 1 позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Сторона 2 обязана снять показания приборов учёта по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора электроснабжения.

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. 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



ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
СЛЕДУЮЩИЙ КРИСКОСУЛЬТ
КАРАГАЕВА Н. В.

СЕКРЕТАРЬ К. А. КУРБАНОВ КОМПОСОВ
ФИЛИАЛ АО ЮМЕРЭНЕРГО-
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

«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

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

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии».

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии».

10.3. Приложение № 3 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».

10.4. Приложение № 4 «Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2 (форма)».

10.5. Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.6. Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

10.7. Приложение № 7 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона 1:

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
(АО «Тюменьэнерго»)

Адрес:

628408, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.

Адрес филиала АО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети:

628303, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15

ИНН/ КПП 8602060185 / 860403001

ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629

р/счет 40702810267170101719

к/счет 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк г.
Тюмень

БИК 047102651

Сторона 2:

Общество с ограниченной ответственностью
«РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-
Юганскнефтегаз»)

Место нахождения:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск

Адрес:

628309, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ - Югра,
г. Нефтеюганск, ул. Ленина, дом 26

ИНН // КПП 8604035473 // 997150001

ОГРН: 1058602819538

Р/с 40702810900000001527

К/с 30101810900000000880

АО «Всероссийский банк развития регионов»
г. Москва

БИК 044525880

И. о. директора филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

И. И. Ясковец

М.П.

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Х. К. Татриев



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ ВНЕШНЕЙ КОМПЬЮТЕРНОЙ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ



Филиал АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети
Ведущий юрист-консультант
ХАРАГАЕВА Н. В.

Приложение №4
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 2У от 16.01.2018г.

Утверждаю форму

Утверждаю форму

Сторона 1

И. о. директора филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

Сторона 2

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

И.И. Ясковец

Х.К.Татриев

Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2 (форма)

за (месяц) 201 г.

№ п.п.	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность, кВт		Электроэнергия кВт.ч.	
			Заявленная	Фактическая	Заявленная	Фактическая
1.	Поступление в сеть РН-Юганскнефтегаз	ВН ВСЕГО				
		ВН(ФСК)				
		ВН(РСК)				
		СН I				
		СН II				
2.	Получено из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" (оказание услуг по договору № 2У):					
2.1.	Передано из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" ТСО:					
2.1.1.	в т.ч. ВСЕГО СН I	СН I				
	АО "ЮТЭК" Нефтеюганский ф-л	СН I				
	АО "ЮТЭК" Пыть-Яхский ф-л	СН I				
	ООО "Сибтрансэлектро"	СН I				
	МУП "СРЭС" м.о. Сургутский район	СН I				
	ОАО "ПЭС"	СН I				
	Сург. Дист. Электроснабжения (для АО "ЮТЭК-Пыть-Ях")	СН I				
	Сург. Дист. Электроснабжения	СН I				
2.1.2.	в т.ч. ВСЕГО СН II	СН II				
	АО "ЮТЭК" Нефтеюганский ф-л	СН II				
	АО "ЮТЭК" Пыть-Яхский ф-л	СН II				
	ОАО "ЮТЭК" Ханты-Мансийский ф-л	СН II				
	Филиал АО "Торэлектросеть" "ПЭС"	СН II				
	МУП "СРЭС" м.о. Сургутский район	СН II				
	АО "ЮРЭС"	СН II				
	ООО "МегонЭнергоНефть"	СН II				
2.1.3.	в т.ч. ВСЕГО НН	НН				
	АО "Тюменьэнерго" для ООО "Т2-Мобайл"	НН				
	ОАО "Сибнефтепровод" УМН	НН				
	ООО "МегонЭнергоНефть"	НН				
2.2.	Транзитные перетоки через сети ООО "РН-Юганскнефтегаз" по ВН:	ВН				
2.2.1.	транзитный переток в сети АО "ТЭ" ПС "Югра"	ВН				
2.2.2.	транзитный переток в сети АО "ТЭ" 110 кВ ШП "Восточный"	ВН				
2.2.3.	транзитный переток в сети АО "ТЭ" 110 кВ ШП "Хантос"	ВН				
3.	Получено потребителями из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз":					
		ВН				
		СН I				
		СН II				
		НН				
3.1.	в т.ч. потребителям ООО "РН-Энерго"	ВН				
		СН I				
		СН II				
		НН				
3.2.	в т.ч. потребителям АО "ТЭК"	ВН				
		СН I				
		СН II				
		НН				
3.3.	в т.ч. технологические потери	СН II				
		НН				
3.3	в т.ч. потребителям АО "ТЭК" через сети смежных ТСО (ОАО "ЮТЭК-РС" и МУП "СРЭС") п.Зенково, п. Юган	СН II				
4.	ООО "РН-Юганскнефтегаз" производственные нужды					
5.	Потери ООО "РН-Юганскнефтегаз":					
5.1.	в т.ч. ТСО (7,032%)					
5.2.	в т.ч. транзитный переток					
5.3.	в т.ч. потребителям ООО "РН-Энерго"					
5.4.	в т.ч. потребителям АО "ТЭК"					

Представитель Стороны 1

Представитель Стороны 2

Представитель
Сбытовой компании

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРИАТ
ФИЛИАЛА АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



Генеральный директор
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
БЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
КАРАГАЕВА И. В.

Перечень объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименования ЛЭП (диспетчерское наименование)	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	ПС 110/35/6кВ Асомкинская		
1	ВЛ 35 кВ Дашковская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ 35 кВ Дашковская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ 35 кВ Сигней -1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ 35 кВ Сигней -2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ 6 кВ УПСВ-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ 6 кВ УПСВ-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ 6 кВ КНС-1-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ 6 кВ КНС-1-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6кВ Водозабор		
9	ВЛ 35 кВ Водозабор	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
10	ВЛ 35 кВ Западный Салым-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
11	ВЛ 35 кВ Западный Салым-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
12	ВЛ 35 кВ Рэмовская	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6кВ Восточно-Сургутская		
13	ВЛ 35 кВ Уфимская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
14	ВЛ 35 кВ Уфимская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
15	ВЛ 35 кВ Широковская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
16	ВЛ 35 кВ Широковская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
17	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
18	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6кВ Звездная		
19	ВЛ 35 кВ Центральная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
20	ВЛ 35 кВ Центральная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
21	ВЛ 35 кВ Луч-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
22	ВЛ 35 кВ Луч-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Иглинская		
23	ВЛ 35 кВ КНС-15-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
24	ВЛ 35 кВ КНС-15-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
25	ВЛ 35 кВ КНС-3 ЮБ-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
26	ВЛ 35 кВ КНС-3-ЮБ-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
27	ВЛ 35 кВ Майская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
28	ВЛ 35 кВ Майская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
29	ВЛ 35 кВ Юго-Восток-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
30	ВЛ 35 кВ Юго-Восток-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
31	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
32	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ КНС-18		
33	ВЛ 35 кВ ДНС-19-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
34	ВЛ 35 кВ ДНС-19-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
35	ВЛ 35 кВ КНС-13-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
36	ВЛ 35 кВ КНС-13-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ КНС-20		
37	ВЛ 35 кВ Ефремовская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
38	ВЛ 35 кВ Ефремовская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
39	ВЛ 35 кВ Зимняя-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
40	ВЛ 35 кВ Зимняя-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Компрессорная		
41	ВЛ 35 кВ ДНС-81-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
42	ВЛ 35 кВ ДНС-81-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
43	ВЛ 35 кВ КНС-16-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"



44	ВЛ 35 кВ КНС-16-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Лосника		
45	ВЛ 35 кВ Искра-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
46	ВЛ 35 кВ Искра-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
47	ВЛ 35 кВ Северо-Запад-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
48	ВЛ 35 кВ Северо-Запад-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Лунная		
49	ВЛ 35 кВ КНС-12-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
50	ВЛ 35 кВ КНС-12-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
51	ВЛ 35 кВ ЦПС-1-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
52	ВЛ 35 кВ ЦПС-1-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
53	ВЛ 6 кВ НВП-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
54	ВЛ 6 кВ НВП-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Мушкино		
55	ВЛ 35 кВ КНС-10-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
56	ВЛ 35 кВ КНС-10-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
57	ВЛ 35 кВ ПКС-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
58	ВЛ 35 кВ ПКС-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
59	ВЛ 35 кВ Промышленная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
60	ВЛ 35 кВ Промышленная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
61	ВЛ 35 кВ Салым-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
62	ВЛ 35 кВ Салым-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
63	ВЛ 35 кВ КНС-4-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
64	ВЛ 35 кВ КНС-4-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
65	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
66	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Нефтеюганская		
67	ВЛ 35 кВ Городская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
68	ВЛ 35 кВ Городская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
69	ВЛ 35 кВ Карамышевская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
70	ВЛ 35 кВ Карамышевская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
71	ВЛ 35 кВ Связная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
72	ВЛ 35 кВ Связная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
73	ВЛ 35 кВ Центральная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
74	ВЛ 35 кВ Центральная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Островная		
75	ВЛ 35 кВ Север-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
76	ВЛ 35 кВ Север-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
77	ВЛ 35 кВ Сургутская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
78	ВЛ 35 кВ Сургутская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
79	ВЛ 35 кВ Шмыринская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
80	ВЛ 35 кВ Шмыринская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
81	ВЛ 6 кВ Мехдобыча	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
82	КЛ 6 кВ ОС-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
83	КЛ 6 кВ ОС-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
84	ВЛ 6 кВ Промзона	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
85	КЛ 6 кВ ТХУ-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
86	КЛ 6 кВ ТХУ-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Очимкинская		
87	ВЛ 35 кВ Весенняя-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
88	ВЛ 35 кВ Весенняя-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
89	ВЛ 35 кВ Паклиновская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
90	ВЛ 35 кВ Паклиновская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
91	ВЛ 35 кВ Пламя-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
92	ВЛ 35 кВ Пламя-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
93	ШМ-6 кВ 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
94	ШМ-6 кВ 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Парус		
95	ВЛ 35 кВ Водозабор-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
96	ВЛ 35 кВ Водозабор-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
97	ВЛ 35 кВ Московская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 БЕЛУШИЙ КРИСКОНСКИЙ Д/У
 КАРАГЕВ И В



2142317/2223Д - Kalimullina A F
1946701

СОГЛАС
 СЕКРЕТАРЬ К ЗАКОННОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

98	ВЛ 35 кВ Московская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
99	ВЛ 35 кВ Озерная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
100	ВЛ 35 кВ Озерная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
101	ВЛ 35 кВ Суперблок-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
102	ВЛ 35 кВ Суперблок-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Петелинская		
103	ВЛ 35 кВ Заря -1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
104	ВЛ 35 кВ Заря -2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
105	ВЛ 35 кВ Юрьевская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
106	ВЛ 35 кВ Юрьевская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
107	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
108	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Пойковская		
109	ВЛ 35 кВ КНС-6-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
110	ВЛ 35 кВ КНС-6-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Приразломная		
111	ВЛ 35 кВ Белый Яр-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
112	ВЛ 35 кВ Белый Яр-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
113	ВЛ 35 кВ Приразломная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
114	ВЛ 35 кВ Приразломная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
115	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
116	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Промысловая		
117	ВЛ 35 кВ Еловая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
118	ВЛ 35 кВ Еловая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
119	ВЛ 35 кВ Таежная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
120	ВЛ 35 кВ Таежная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
121	КЛ 6 кВ КНС-1 ЮБ 1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
122	КЛ 6 кВ КНС-1 ЮБ 2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Речная		
123	ВЛ 35 кВ Горная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
124	ВЛ 35 кВ Горная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
125	ВЛ 35 кВ Сосновая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
126	ВЛ 35 кВ Сосновая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Северный Салым		
127	ВЛ 35 кВ Водозабор	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
128	ВЛ 35 кВ Рэмовская	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
129	ВЛ 35 кВ Северный Салым-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
130	ВЛ 35 кВ Северный Салым-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
131	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
132	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Средний Балык		
133	ВЛ 110 кВ Средний-Балык-Солнечная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
134	ВЛ 110 кВ Средний-Балык-Солнечная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
135	ВЛ 35 кВ Дожимная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
136	ВЛ 35 кВ Дожимная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
137	ВЛ 35 кВ КНС-2МБ-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
138	ВЛ 35 кВ КНС-2МБ-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
139	ВЛ 35 кВ Летняя-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
140	ВЛ 35 кВ Летняя-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
141	ВЛ 35 кВ Южный-Балык-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
142	ВЛ 35 кВ Южный-Балык-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
143	ШМ-6 3Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
144	ШМ-6 4Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Тепловская		
145	ВЛ 35 кВ Березовая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
146	ВЛ 35 кВ Березовая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
147	ВЛ 35 кВ Тепловская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
148	ВЛ 35 кВ Тепловская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
149	ТП-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
150	ТП-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"

КАРАГАБА Д. В.
 БЕЛШИЙ ВЯСКОНСКИЙ
 РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ



2142317/2223Д-KalimullinaA F
1946701

РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"

	ПС 110/35/6 кВ Тайга		
151	ВЛ 35 кВ Поселковая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
152	ВЛ 35 кВ Поселковая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
153	ВЛ 35 кВ Промысловая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
154	ВЛ 35 кВ Промысловая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
155	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
156	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Юганская		
1	ВЛ 35 кВ Балык-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
2	ВЛ 35 кВ Балык-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
3	ВЛ 35 кВ Озерная-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
4	ВЛ 35 кВ Озерная-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
5	ВЛ 35 кВ Омбинская-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	ВЛ 35 кВ Омбинская-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
7	ВЛ 6 кВ КНС-3 БИС-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
8	ВЛ 6 кВ КНС-3 БИС-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
9	ВЛ 6 кВ РУ-2-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
10	ВЛ 6 кВ РУ-2-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 220/110/35/6 кВ Росляковская		
11	ВЛ 110 кВ Росляковская-Хантос-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	ВЛ 110 кВ Росляковская-Хантос-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	ВЛ 110 кВ Росляковская-Приобская (от ПС Росляковская до оп.№ 5)	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	Приобская ГТЭС		
14	103ТСН	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Приобская		
15	ВЛ 110 кВ Приобская- Росляковская (от оп.№ 5 до ПС Приобская)	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	ВЛ 110 кВ Приобская - Шубинская (от ПС Приобская до оп.№ 13а)	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	ВЛ 35 кВ Косари-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
18	ВЛ 35 кВ Косари-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
19	ВЛ 35 кВ Межевая-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
20	ВЛ 35 кВ Межевая-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
21	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
22	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 220/110/35/10 кВ Шубинская		
23	ВЛ 110 кВ Шубинская-Приобская (от оп.№ 13а до ПС Шубинская)	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Широковская		
24	ВЛ 110 кВ Ленинская-Широковская	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
25	ВЛ 110 кВ Восточный-Широковская	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Евсеенковская		
26	ВЛ 110 кВ Правдинская-Водозабор-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
27	ВЛ 110 кВ Правдинская-Водозабор-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Малобалыкская		
30	ВЛ 35 кВ Средний Балык - 1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
31	ВЛ 35 кВ Средний Балык - 2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
32	ВЛ 35 кВ Малобалыкская - 1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
33	ВЛ 35 кВ Малобалыкская - 2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
34	ШМ-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
35	ШМ-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Парфеновская		
36	ВЛ 110 кВ Меркурий-Хантос-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
37	ВЛ 110 кВ Меркурий-Хантос-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Мамонтовская		
40	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях-Кратер-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
41	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях-Кратер-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Киняминская		
42	ВЛ 110 кВ Восточный-Угутский-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"



2142317/2223Д-KalimullinaAF
1946701

СЛУЖБА КЛИЕНТОВ
ОФИСА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
ДЕФЕОГАЛККЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКЕ
СЕТИ

Финанс. отдел
Ирина А. С. Т. 0444187114
ДЕПУТАТ ПАРЛАМЕНТА
КАРАГАБА И. В.

43	ВЛ 110 кВ Восточный-Угутский-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Сибирь		
44	ВЛ 35 кВ Сириус-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
45	ВЛ 35 кВ Сириус-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
46	ВЛ 35 кВ Сатурн-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
47	ВЛ 35 кВ Сатурн-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Бекметьевская		
48	ВЛ 110 кВ Ленинская-Лосинка-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
49	ВЛ 110 кВ Ленинская-Лосинка-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Корниловская		
50	ВЛ 110 кВ Магистральная-Средний Балык-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
51	ВЛ 110 кВ Магистральная-Средний Балык-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Камчинская		
52	ВЛ 110 кВ Меркурий-Хантос-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
53	ВЛ 110 кВ Меркурий-Хантос-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	ПС 110/35/6кВ Асомкинская		
1	В-35 Дашковская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Дашковская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-6 УПСВ-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-6 УПСВ-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 КНС-1-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-6 КНС-1-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-35кВ Сигней -1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	В-35кВ Сигней -2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6кВ Водозабор		
1	В-35 Водозабор	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Западный Салым-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Западный Салым-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Рэмовская	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6кВ Восточно-Сургутская		
1	В-35 Уфимская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Уфимская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Широковская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Широковская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Евсеенковская		
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Иглинская		
1	В-6 1Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-6 2Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 КНС-15-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 КНС-15-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 КНС-3 ЮБ-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 КНС-3-ЮБ-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-35 Майская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	В-35 Майская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	В-35 Юго-Восток-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	В-35 Юго-Восток-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Княгининская		
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ КНС-18		
1	В-35 ДНС-19-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 ДНС-19-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 КНС-13-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 КНС-13-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ КНС-20		



2142317/2223Д-Kalimullina A F
1946701

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ ПРАВОВОЙ КОМПЛЕКСИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
ПЕТЕОГАНСКНЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ
СЕТИ

ФИЛИАЛ АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
ПЕТЕОГАНСКНЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ СЕТИ
ВЕЛИКИЙ КИРСКОНСКИЙ
КАРАГАБА Д. В.

11	В-6 ТХУ-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	В-6 ТХУ-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 110/35/6 кВ Очимкинская			
1	В-35 Весенняя-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Весенняя-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Паклиновская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Паклиновская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 Пламя-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 Пламя-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
8	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Парус			
1	В-35 Водозабор-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Водозабор-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Московская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Московская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 Озерная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 Озерная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-35 Суперблок-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	В-35 Суперблок-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 110/35/6 кВ Петелинская			
1	В-35 Заря -1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Заря -2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Юрьевская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Юрьевская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Пойковская			
1	В-35 КНС-6-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 КНС-6-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 110/35/6 кВ Приразломная			
1	В-35 Белый Яр-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Белый Яр-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Приразломная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Приразломная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Промысловая			
1	В-35 Еловая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Еловая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Тасжная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Тасжная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-6 2Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 110/35/6 кВ Речная			
1	В-35 Горная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Горная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Сосновая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Сосновая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 110/35/6 кВ Северный Салым			
1	В-35 Водозабор	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Рэмовская	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Северный Салым-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Северный Салым-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Средне-Угутская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 220/110/35/6 кВ Средний Балык			
1	В-110 Солнечная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-110 Солнечная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

БЕЛЛУШИЙ КРИСАВИНСУЛДЫ
 КАРАГЕВА И. В.
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АКЦИОНЕРНО-ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ ОБЩЕСТВО
 "РОСНЕФТЬ"



2142317/2223Д-Калимуллин А. Ф.
1946701

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АКЦИОНЕРНО-ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ
 ОБЩЕСТВО "РОСНЕФТЬ"

3	В-35 Дожимная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Дожимная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 КНС-2МБ-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 КНС-2МБ-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-35 Летняя-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	В-35 Летняя-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	В-35 Южно-Балыкская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	В-35 Южно-Балыкская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	В-6 3Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
12	В-6 4Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Тепловская			
1	В-35 Березовая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Березовая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Тепловская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Тепловская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Тайга			
1	В-35 Поселковая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Поселковая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Промысловая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Промысловая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
6	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Юганская			
1	В-35 Балык-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Балык-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Озерная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Озерная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 Омбинская-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 Омбинская-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-6 КНС-3 БИС-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	В-6 КНС-3 БИС-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	В-6 РУ-2-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	В-6 РУ-2-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
ПС 220/110/35/6 кВ Росляковская			
1	В-110 Хантос-1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
2	В-110 Хантос-2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
3	ОВ-110	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
4	Все В-220	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
АТ-1, АТ-2		ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Приобская			
1	1Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2Т	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Косари-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Косари-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	В-35 Межевая-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	В-35 Межевая-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	В-6 1Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
8	В-6 2Т	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Бекметьевская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Корниловская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Камчинская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Широковская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
ПС 110/35/6 кВ Парфеновская			
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
2			



2142317/2223Д-KalimullinaAF
1946701

СОТРУДНИК
СЕКРЕТАРЬ КЛИЕНТСКОЙ КОМПЬЮТЕРНОЙ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
СЫСТЕМНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Филиал АО "Тюменьэнерго"
Нефтегазские электрические сети
Ведущий электрик
КРАГАНОВА И. В.

	Приобская ГТЭС		
3	103ТСН	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	В-110 103ТСН	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Солнечная		
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Маяк		
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6 кВ Мамонтовская		
1	Оборудование 110 кВ	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/35/6кВ Звездная		
1	В-35 Центральная-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Центральная-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Луч-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Луч-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
	ПС 110/35/6 кВ Сибирь		
1	В-35 Сириус-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	В-35 Сириус-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	В-35 Сатурн-1	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	В-35 Сатурн-2	АО "Тюменьэнерго"	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Сторона 1

И.о. директора филиала АО
"Тюменьэнерго" Нефтеюганские

И.И. Ясковец

Сторона 2

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Х.К. Татриев



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К ИЮРСКОЙ КОМПЕТЦИИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ Филиал АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети
Ведущий юрист-консультант
КАРАСЬЕВА Е. В.



2142317/2223Д-KalkmIlnaAF-v7
1946701

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

1. Сторона 1 согласовывает со Стороной 2 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Стороне 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Стороне 2 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Стороны 1 на следующий календарный год в срок до «01» октября текущего года.
2. Сторона 2 согласовывает Стороне 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Стороне 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Стороны 1 графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Стороны 1.
3. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Стороне 1 объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Стороны 2 и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Стороны 1, без введения ограничения режима потребления невозможно.
4. О проведении, согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1 - 2 настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих Стороне 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, Сторона 1 уведомляет Сторону 2 за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки. Сторона 2 согласовывает в указанный срок, либо предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца, либо следующего за ним.
5. Сторона 2 обязана согласовать полученную от Стороны 1 диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. При невозможности согласования заявки Стороны 1, Сторона 2 объясняет причину несогласования и гарантирует согласование заявки в срок не превышающий одного месяца с даты подачи заявки.
6. В случае если проведение Стороной 1 плановых ремонтных работ на принадлежащих Стороне 1 объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Стороны 2, Сторона 2 обязана ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Стороны 1, если ограничение не приведет к сбою технологического режима Стороны 2.
7. Сторона 2 направляет Стороне 1 сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Стороне 2 объектах электросетевого хозяйства 6кВ и выше до 10 числа месяца следующего за отчетным для сведения включенных в перечень межсетевой координации.
8. Порядок взаимодействия Сторон при подаче диспетчерских заявок указан в «Инструкции по взаимоотношениям оперативного персонала» между сторонами,



СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ
ОБЪЕДА АС ТОМЬСКОГО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
СЕТИ

ФИЛИАЛ АО «ТОМЬСКОЕ
НЕФТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
КАРАГАЕВА И. В.

являющимся неотъемлемой частью настоящего договора и подлежащим применению в части, не противоречащей настоящему Договору.

9. 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.

10. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Стороны 1 или Стороны 2, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом Стороны 1 или Стороны 2, в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Стороны 1 или Стороны 2 из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течение двух часов Стороной 2 или Стороной 1 в любое время суток.

Сторона 1

И. о. директора филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Сторона 2

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ И.И. Ясковец

_____ Х.К. Татриев



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИЖУГОСНОЙ КОМПЛОНИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
БЕДУШИЯ ЮРИСКОНСУЛТ
КАРАГАЕВА И. В.



2142317/2223D-KalmuInaAF-v6
1946703

Приложение №7
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 2У от 16.01.2018г.

Утверждаю форму

Сторона 1

И.о. директора филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

_____ И.И. Ясковец

Утверждаю форму

Сторона 2

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

_____ Х.К.Татриев



Заказчик: АО " Тюменьэнерго"
Адрес: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут,
ул. Университетская, д. 4
ИНН/КПП 8602060185 / 860403001
Банковские реквизиты: р/сч 40702810267170101719
в Западно-Сибирском банке ПАО "Сбербанк России" г.Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651

Исполнитель : ООО "РН-Юганскнефтегаз"
Адрес: 628309, Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
ИНН 8604035473
г. Нефтеюганск, ул.Ленина, д.26
Банковские реквизиты: р/сч.40702810900000001527
в АО "Всероссийский банк развития регионов", г.Москва
к/с 30101810900000000880
БИК 044525880

Акт от "___" _____ 20__ г.
оказанных услуг за _____ 201__ г.
Вид услуг: передача электрической энергии
Основание : Договор № 2-У от 01.09.2017г.

№ п/п	Наименование потребителя	Уровень напряжен ия	Стоимость технологического расхода			Стоимость за содержание			ВСЕГО, руб.	НДС 18%, руб.
			Кол-во, МВт/ч	Тариф, руб./МВт.ч.	Стоимость, руб.	Кол-во, МВт	Тариф, руб/МВт	Стоимость, руб.		
1	Транзитный переток по ВЛ 220 кВ ПС "Магистральная" - ПС "Югра"; ПС "Правдинская" - ПС "Югра"	ВН								
2	Транзитный переток по ВЛ-110 кВ "ПП Восточный-Широковская"	ВН								
3	Транзитный переток по ВЛ-110 кВ "ПП Восточный-Сургутская"	ВН								
4	Транзитный переток в сети АО "ТЭ" 110 кВ ПП "Хантос"	ВН								
5	ООО "Т2-Мобайл"	НН								
6	П / ст Ж/Д	СН1								
7	ООО " Сибтрансэлектро"	СН1								
8	ООО " ТСО Пойковские эл. сети"	СН1								
8	Филиал АО "Горэлектросеть" "ПЭС"	СН2								
9	ООО "МегионЭнергоНефть"	СН2								



Филиал АО Тюменьэнерго-
Нефтеюганские электрические
сети
Генеральный директор
Харагаева И. В.

10	ООО "МегионЭнергоНефть"	НН							
11	ПАО "Ростелеком"	НН							
11	АО " ЮТЭК-РС"	СН1							
		СН2							
	в т.ч.								
	АО " ЮТЭК" Нефтеюганский филиал	СН1							
		СН2							
	ОАО " ЮТЭК" Ханты-Мансийский филиал	СН2							
	АО " ЮТЭК" Пыть- Яхский филиал	СН1							
		СН2							
	МУП "СРЭС" м.о. Сургутский район	СН1							
	МУП "СРЭС" м.о. Сургутский район (п.Юган)	СН2							
	Итого	ВН							
	Итого	СН1							
	Итого	СН2							
	Итого	НН							

Итого
Стоимость услуг с учетом НДС

Всего оказано услуг на сумму: (сумма прописью)
в т.ч. НДС (сумма прописью)

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Сторона 1 претензий по объему, качеству и сроком оказаний услуг не имеет.

Представитель стороны 1

Представитель стороны 2

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КЪТУГУСКОЙ КОМПЛОСИ
ФЛЛЛАА АО ТОМСЬЭНЕРГО-
ГЕФТЕДГЛАНКНЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКНЕ
СЕТИ

ОАО "ТОМСЬЭНЕРГО"
СЕТЕВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛТ
БАРАГАЕВА И. В.




2142317/2223Д - KalinaAF-v7
1946701

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к Договору № 2У оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.01.2018 г. между Акционерным обществом энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»

г. Нефтеюганск

«16» января 2018 г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети Ясковца Игоря Ивановича, действующего на основании доверенности от 08.12.2017 г., зарегистрированной в реестре за № 02-42/1/311, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице Генерального директора Татриева Хасана Курейшевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к Договору № 2У оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.01.2018г. (далее - Договор) о нижеследующем:

Редакция Стороны 2	Редакция Стороны 1
Преамбула – по тексту Договора	Преамбула – со Стороны 1 изложить в следующей редакции: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго») , именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети Ясковца Игоря Ивановича, действующего на основании доверенности от 08.12.2017 г., зарегистрированной в реестре за № 02-42/1/311
п.3.1.3. – по тексту Договора	п.3.1.3. – изложить в следующей редакции: «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. Обеспечить восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 (двух) месяцев».
п.3.5.3.3. – отсутствует по тексту Договора	п.3.5.3.3. – включить в текст договора пункт в следующей редакции: «Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сторону 1 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

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КИКУТОННОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
 НЕФТЕЮГАНСКЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

ФИЛИАЛ АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
 НЕФТЕЮГАНСКЛЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
 КАРАГАЗЕВА Н.В.

	регулирования».
п.6.3. – по тексту Договора	п.6.3. – второй абзац изложить в следующей редакции: ««Акт объема переданной электрической энергии по сети Стороны 2» Сторона 2 самостоятельно согласовывает с соответствующей Энергосбытовой организацией/НПСО и передает Стороне 1 электронной почтой на адрес Agafonova-AP@te.ru, а также на бумажном носителе (по адресу филиала указанному в настоящем договоре), заверенную подписью и скрепленную печатью Стороны 2 (её полномочным представителем) до 04 числа месяца, следующего за отчетным».
п.6.15. – отсутствует по тексту Договора	п.6.15. – включить в текст договора пункт в следующей редакции: «В случае если Сторона 1 произвела авансовые платежи, размер которых превышает сумму платежа за расчетный период, и отсутствует задолженность Стороны 1 по настоящему Договору за прошлые периоды (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа».
Подписи Сторон – по тексту Договора и приложений № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Подписи Сторон – со Стороны 1 изложить в следующей редакции: Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети _____ И.И. Ясковец м. п.
Приложение №1 к Договору – по тексту Договора	Приложение №1 к Договору - изложить в редакции настоящего протокола разногласий.
Приложение №2 к Договору – по тексту Договора	Приложение №2 к Договору - изложить в редакции настоящего протокола разногласий.
Приложение №3 к Договору – по тексту Договора	Приложение №3 к Договору - изложить в редакции настоящего протокола разногласий.

Стороны принимают редакцию Стороны 1 по тексту настоящего протокола разногласий.

Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электрической энергии».

Приложение № 2 – «Перечень точек отпуска электрической энергии».

Приложение № 3 – «Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2018 - 2020 гг.».

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ
ФИЛИАЛА
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ КРИСКОСУЛЬТ
КАРАГАЕВА И. В.



АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона 1:

Акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»
(АО «Тюменьэнерго»)

Адрес:

628408, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.

Адрес филиала АО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети
628300, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15

ИНН/ КПП 8602060185 / 997450001

ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629

р/счет 40702810267170101719

к/счет 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк
г. Тюмень

БИК 047102651

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Сторона 2:

Общество с ограниченной
ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Место нахождения:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск

Адрес:

628309, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ - Югра,
г. Нефтеюганск, ул. Ленина, дом 26

ИНН // КПП 8604035473 // 997150001

ОГРН: 1058602819538

Р/с 40702810900000001527

К/с 30101810900000000880

АО «Всероссийский банк развития
регионов» г. Москва

БИК 044525880

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

И.И. Ясковец

Х.К. Татриев

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИЖУГНОЙ КОМПЛЕКСИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ
ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
КАРАГАЕВА И. В.

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Точка поставки		Номер документа, подтверждающего наличие заключенного договора поставки электрической энергии	Место установки приборов учета	Трансформаторная подстанция		Три фазности поставки энергии		Тип электросчетчика	Класс точности измерителя	Защитный номер электросчетчика	Дата последней поверки	Дата очередной поверки	Месячный интервал, месяц	Акт разногласия			Прокладка электропроводки и нормальный расчет	Прокладка электропроводки	Категория надежности электроснабжения	Дополнительные условия по расчету и оплате услуг по передаче электрической энергии (поставка электроэнергии)	Регулярные акты (с указанием даты и номера формы)			
	Источники питания	Наименование присоединения			Тип	Коэфф	Тип	Коэфф							Реализация акта	Максимальная мощность, кВт	г.г.гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
ЧАСТЬ 1 Точки поставки по сетям АО "Тюменьэнерго"																									
Юганский Регион																									
1	ПС 110/35 кВ Нефтегазская	ВД-35кВ Горюшка-1	ОПУ ПС Нефтегазская	ТФЭМ-35	200.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01009534	0-2010	0-2018	96		6.17			12.05			60	12.09.2012г.			
		ШЛ-35кВ Горюшка-2	ОПУ ПС Нефтегазская	ТФЭМ-35	200.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01007931	0-2010	0-2018	96		6.17			12.05			60				
		ВД-35кВ Карамалевская-1	ОПУ ПС Нефтегазская	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01009556	0-2010	0-2018	96		8.33			18.08			60				
		ВД-35кВ Карамалевская-2	ОПУ ПС Нефтегазская	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01007958	0-2010	0-2018	96		8.33	0.1	ООО "РН-ЮГН"	20			60				
		ВД-35кВ Саянская-1	ОПУ ПС Нефтегазская	ТФЭМ-35	600.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01007948	0-2010	0-2018	96		0			18.08			60				
		ВД-35кВ Саянская-2	ОПУ ПС Нефтегазская	ТФЭМ-35	600.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01009543	0-2010	0-2018	96		0			18.08			60				
		ВД-35кВ Центральная-1	ОПУ ПС Нефтегазская	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	400.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01009543	0-2010	0-2018	96		0			18.08			60				
		ВД-35кВ Центральная-2	ОПУ ПС Нефтегазская	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	400.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01007084	0-2010	0-2018	96		0			18.08			60				
		ВД-35кВ Водозабор-1	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01007803	0-2010	0-2018	96		0			18.07			60				
		ВД-35кВ Водозабор-2	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01011627	0-2011	0-2019	96		1.350			18.07			72				
2	ПС 110/35 кВ Нарва	ВД-35кВ Карамалевская-1	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01011576	0-2011	0-2019	96		1.350			18.07			72	12.09.2012г.			
		ВД-35кВ Московский-2	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35А-УЛ	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01011697	0-2011	0-2019	96		1.350			18.07			72				
		ВД-35кВ Озерная-1	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35А-УЛ	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01011551	0-2011	0-2019	96		3.300			18.07			72				
		ВД-35кВ Озерная-2	ОПУ ПС Нарва	ТФЭМ-35А	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01014656	0-2011	0-2019	96		3.150	0.1	ООО "РН-ЮГН"	42.6			72				
		ВД-35кВ Суньбляк-1	ОПУ ПС Нарва	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	400.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01009545	0-2016	0-2024	96		2.150			18.07			72				
		ВД-35кВ Суньбляк-2	ОПУ ПС Нарва	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	400.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01014642	0-2011	0-2019	96		11.50			18.07			72				
		ин.3 ф. КНС-3 ВНС-1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	300.5	НАМИ-10	6000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01007083	0-2015	0-2023	96		11.80			24.10			72				
		ин.4 ф. КНС-3 ВНС-2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	400.5	НАМИ-10	6000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01012655	0-2015	0-2023	96		1.400			3.1			72				
		ин.7 ф. РУ-2-1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	400.5	НАМИ-10	6000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01012655	0-2015	0-2023	96		1.200			4.13			72				
		ин.4 ф. РУ-2-2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	300.5	НАМИ-10	6000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01012642	0-2015	0-2023	96		1.200			4.13			72				
3	ПС 110/35 кВ Юганская	ВД-35кВ Балык-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	600.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01007906	0-2015	0-2023	96		0.800			3.1			72	12.09.2012г.			
		ВД-35кВ Балык-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	600.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01007943	0-2015	0-2023	96		9.500	0.1	ООО "РН-ЮГН"	47.85			72				
		ВД-35кВ Озерная-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01012657	0-2015	0-2023	96		9.500			18.08			72				
		ВД-35кВ Озерная-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01012671	0-2015	0-2023	96		1.800			18.08			72				
		ВД-35кВ Ойбинская-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.25	01012625	0-2015	0-2023	96		1.800			18.08			72				
		ВД-35кВ Ойбинская-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300.5	НАМИ-35	35000.100	AIR-3-AL-C8-T	0.2	01012619	0-2010	0-2018	96		9.96			18.08			72				
		ПС 220/110/35 кВ Ленинская ВЛ-110кВ Ленинская - Широковская ВЛ-110кВ Ленинская-Восточно-Сургутская ВЛ-110кВ Восточно-Сургутская - ПП Восточный ПП Восточный - Широковская	ПС Широковская ВЛ-110кВ Ленинская	ОПУ ПС Широковская	ТГ-145Н	600.5	СРВ-123	110000.100	AIR-4-AL-C29-T	0.25	01112592	0-2013	0-2021	96		17.00			26.12				72	12.09.2012г.	
			ПС Широковская ВЛ-110кВ ПП Восточный	ОПУ ПС Широковская	ТГ-145Н	600.5	СРВ-123	110000.100	AIR-4-AL-C29-T	0.25	01127704	0-2014	0-2022	96		17.00	0.1	ООО "РН-ЮГН"	17				72		
		5	ПС 110/35 кВ Островная	ин.5 ОС-1	ВРУН-6кВ	ТОЛ-10-1М	300.5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0.25	01230830	0-2011	0-2023	144		0.00			3.1				72	12.09.2012г.
				ин.8 ОС-2	ВРУН-6кВ	ТОЛ-10-1М	300.5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230837	0-2011	0-2023	144		2.10			3.1				72	
ин.7 ТКУ-1	ВРУН-6кВ			ТОЛ-10-1М	300.5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0.25	01230838	0-2011	0-2023	144		0.00			3.1			72				
ин.10 ТКУ-2	ВРУН-6кВ			ТОЛ-10-1М	300.5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0.25	01230836	0-2011	0-2023	144		0.00			3.1			72				
ВЛ-35кВ Север-1	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	150.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230396	0-2011	0-2023	144		0.00			3.1			72				
ВЛ-35кВ Север-2	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	150.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230394	0-2011	0-2023	144		0.00			9.04			72				
ВЛ-35кВ Сургутская-1	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	300.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230394	0-2011	0-2023	144		0.00			9.04			72				
ВЛ-35кВ Сургутская-2	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	300.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230387	0-2011	0-2023	144		4.50			18.07			72				
ВЛ-35кВ Широковская-1	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	400.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230391	0-2011	0-2023	144		4.50			18.07			72				
ВЛ-35кВ Широковская-2	ОПУ ПС Островная			ГПФ40.5	400.5	ГПФ40.5	35000.100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.25	01230389	0-2011	0-2023	144		9.40			24.1			72				
														9.40			24.1			72					

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КЪЗУГОННОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
 НЕФТЕГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Филиал АО "Тюменьэнерго",
 НЕФТЕГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
 КАРАГАЗЕВ Н. В.

18	ИС 110 35 6 кВ Томовская	Топогорона 1	ЗРУ-6кВ	ТОП 19	1500 5	ПТММ-5-6-6	6000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058440	II-2010	II-2018	96	2,70	0,1	ООО "РН-ЮНН"	19,4	3	13,49	72	12,09 2012г.
		Топогорона 2	ЗРУ-6кВ	ТОП 10	1500 5	ПТММ-5-6-6	6000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058440	II-2010	II-2018	96						2,70	15,49	
19	ИС 110 35 6 кВ Ренная	ВЛ-35кВ Березовка-1	ОПУ ИС Томовская	ТОП-С7ПД-35-IV-04 УХЛ1	300 5	НАМИ-35	35000 100	С7Т-4ТМ-03М	0,25	0012141329	IV-2014	IV-2026	144	4,10	0,1	АО "Томскэнерго"	25,5	1	18,07	72	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ Березовка-2	ОПУ ИС Томовская	ТОП-С7ПД-35-IV-04 УХЛ1	300 5	НАМИ-35	35000 100	С7Т-4ТМ-03М	0,25	0012141329	IV-2014	IV-2026	144						4,10	18,07	
20	ИС 110 35 6 кВ Давыдова	ВЛ-35кВ Насра-1	ОПУ ИС Ренная	КПР-40 5	600 5	НАМИ-35	35000 100	С7Т-4ТМ-03М	0,25	01058442	II-2017	II-2025	96	9,36	0,1	ООО "РН-ЮНН"	37,7	1	36,13	60	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ Насра-2	ОПУ ИС Ренная	КПР-40 5	600 5	НАМИ-35	35000 100	С7Т-4ТМ-03М	0,25	01058442	II-2017	II-2025	96						9,36	36,13	
21	ИС 110 35 6 кВ Южная	ВЛ-35кВ КИЭС-12-1	ОПУ ИС Давыдова	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058445	II-2017	II-2025	96	0,28	0,1	ООО "РН-ЮНН"	17,3	1	4,13	60	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ КИЭС-12-2	ОПУ ИС Давыдова	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058445	II-2017	II-2025	96						0,28	4,13	
22	ИС 110 35 6 кВ КИЭС-18	ВЛ-35кВ ДПС-19-1	ОПУ ИС Давыдова	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058445	II-2017	II-2025	96	7,24	0,1	ООО "РН-ЮНН"	31,7	1	36,13	60	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ ДПС-19-2	ОПУ ИС Давыдова	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058445	II-2017	II-2025	96						7,24	36,13	
23	ИС 110 35 6 кВ КИЭС-20	ВЛ-35кВ Нена-1	ОПУ ИС КИЭС-18	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058412	II-2017	II-2025	96	13,80	0,1	ООО "РН-ЮНН"	39	1	18,08	60	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ Нена-2	ОПУ ИС КИЭС-18	ТОП-35 III-III УХЛ1	600 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058412	II-2017	II-2025	96						13,80	18,08	
24	ИС 110 35 6 кВ Иркутская	ВЛ-35кВ Юно-Восток-1	ОПУ ИС Иркутская	ТОП-35 III-III УХЛ1-1	600 5	НАМИ-35 УХЛ1	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058408	IV-2009	IV-2017	96	4,77	0,1	ООО "РН-ЮНН"	17,19	3	36,15	72	12,09 2012г.
		ВЛ-35кВ Юно-Восток-2	ОПУ ИС Иркутская	ТОП-35 III-III УХЛ1-1	600 5	НАМИ-35 УХЛ1	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058408	IV-2009	IV-2017	96						4,77	36,15	
25	ИС 110 35 6 кВ Омичанская	Топогорона 1	ЗРУ-6кВ	ТОПМ-10	1500 5	ПТММ-6	6000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058422	I-2010	I-2018	96	3,26	0,1	ООО "РН-ЮНН"	40,1	3	13,49	72	12,09 2012г.
		Топогорона 2	ЗРУ-6кВ	ТОПМ-10	1500 5	ПТММ-6	6000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058422	I-2010	I-2018	96						3,26	13,49	
26	ИС 500 220 110 35кВ Путь-Яль, ВЛ-110кВ Путь-Яль- Кратер 1,2	ИС 110 35 6кВ Мамаитовская В 110кВ - 1Т	ОПУ ИС Омичанская	ТОП-35 III УХЛ1-1	400 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058421	I-2010	I-2018	96	6,00	0,1	ООО "РН-ЮНН"	40,1	3	24,1	72	12,09 2012г.
		ИС 110 35 6кВ Мамаитовская В 110кВ - 2Т	ОПУ ИС Омичанская	ТОП-35 III УХЛ1-1	400 5	НАМИ-35	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058421	I-2010	I-2018	96						6,00	24,1	
27	ИС 110 35 6 кВ Иркутская	ВЛ-35 КИЭС-3 ЮБ-1	ОПУ ИС Иркутская	ТОПМ-35	200 5	НАМИ-35 УХЛ1	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058407	IV-2009	IV-2017	96	1,62	0,1	ООО "РН-ЮНН"	17,21	3	12,03	72	12,09 2012г.
		ВЛ-35 КИЭС-3 ЮБ-2	ОПУ ИС Иркутская	ТОПМ-35	200 5	НАМИ-35 УХЛ1	35000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,25	01058407	IV-2009	IV-2017	96						1,62	12,03	
28	ИС 500 220 110 35кВ Путь-Яль, ВЛ-110кВ Путь- Яль-Угуйский, 1 Т Восточный, ВЛ-110кВ Восточный-Угуйский-4, ВЛ-110кВ Угуйский, ВЛ-110кВ Угуйский-Среднеустьинский 1,2	ИС 110 35 6кВ Среднеустьинский В 110кВ - 1Т	ОПУ ИС Мамаитовская	ТГ-145Н	600 5	СРП-123	110000 100	АИР-4-АЛ-С29-Т	0,25	01152195	I-2014	I-2022	96	12,30	0,1	ООО "РН-ЮНН"	24,6	1	26,12	60	12,09 2012г.
		ИС 110 35 6кВ Среднеустьинский В 110кВ - 2Т	ОПУ ИС Мамаитовская	ТГ-145Н	600 5	СРП-123	110000 100	АИР-4-АЛ-С29-Т	0,25	01152195	I-2014	I-2022	96						12,30	26,12	
29	ИП 110 кВ Восточный, ВЛ-110кВ ИП Восточный Угуйский 1,2 (откачка по ИС Омичанская)	ИС 110 35 6 кВ Камчатская В 110кВ - 1Т	ОПУ-110 ИС Камчатская	ТГ-145	700 5	СРП-123	110000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,2	01129142	IV-2011	IV-2019	96	16,60	0,1	ООО "РН-ЮНН"	33,2	3	26,12	72	12,09 2012г.
		ИС 110 35 6 кВ Камчатская В 110кВ - 2Т	ОПУ-110 ИС Камчатская	ТГ-145	700 5	СРП-123	110000 100	АИР-3-АЛ-С29-Т	0,2	01129142	IV-2011	IV-2019	96						16,60	26,12	

СОЛНЦЕВАЯ
СЕКРЕТАРЬ КЪМУСНОЯ КОМССИЯ
ОИЛЛАЛА АО ТОМЪЕНЪЭНЕРГО-
НЕФТЕГАЗАКСИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Фирма АО «Томскэнерго»
НЕФТЕГАЗАКСИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
БЕДУСАЙ ОРЯКСОНСУЛЬ
КАРАГАЕВА И. В.

Перечень точек отпуска электрической энергии

№ п/п	Наименование точки отпуска		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета	Реквизиты Акта разграничения балансовой и эксплуатационной принадлежности		
	Источник питания	Наименование присоединения			Электросчетчик				ТТ		ТН							
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1. В сеть НПСО																		
АО "ЮТЭК-Нефтеюганск"																		
1	ПС 35/6 кВ № 151	ВЛ-6 ф.151-02	ф.151-02 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388904	ТВЛМ-10	0,5	400/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	б/н от 01.07.2006г.		
2		ВЛ-6 ф.151-04	ф.151-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388906	ТЛМ-10	0,5	400/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100				
3		ВЛ-6 ф.151-11	ф.151-11 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388907	ТВЛМ-10	0,5	400/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100				
4		ВЛ-6 ф.151-26	ф.151-26 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388912	АВК-10, IMZ-12	0,5	300/5	VSK 1-10b	0,5	6000/100				
5		ВЛ-6 ф.151-27	ф.151-27 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388913	АВК-10	0,5	150/5	VSK 1-10b	0,5	6000/100				
6		ВЛ-6 ф.151-34	ф.151-34 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388956	АВК-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
7		ВЛ-6 ф.151-36	ф.151-36 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388957	АВК-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
8		ВЛ-6 ф.151-37	ф.151-37 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	389043	АВК-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
9		ВЛ-6 ф.151-16	ф.151-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0,5s	388909	ТЛМ-10	0,5	200/5	НАМИ-6	0,5	6000/100				
10	ПС 35/6 кВ № 151	Отпайка ВЛ-6 ф.151-28 от опоры № 10/3 на ТП 2*250 кВА Склады хлора	РУ 0,4 кВ ТП Склады хлора	0,4	СЭТ 4 ТМ.03 08	IVa. 2010	0,2	0103070143	ТТЭ-0,66	0,5	600/5				АО ЮТЭК-Нефтеюганск	б/н от 24.04.2015г.		
11	ПС 35/6 кВ № 191	ВЛ-6 ф.191-13	ф.191-13 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389034	ТЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	б/н от 01.07.2006г.		
12		ВЛ-6 ф.191-14	ф.191-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389035	ТЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6	0,5	6000/100				
13		ВЛ-6 ф.191-18	ф.191-18 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389038	ТПОЛ-10	0,5	600/5	НТМИ-6	0,5	6000/100				
14		ВЛ-6 ф.191-19	ф.191-19 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389039	ТПЛ-10	0,5	400/5	НТМИ-6	0,5	6000/100				
15		ВЛ-6 ф.191-20	ф.191-20 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389040	ТПОЛ-10	0,5	600/5	НТМИ-6	0,5	6000/100				
16		КЛ-6 ф.191-23	ф.191-23 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0,5s	389042	ТПЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6	0,5	6000/100				
17		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 30 на КТПН 250 кВА 11-50	ВРУ 0,4 кВ КТПН 11-50	0,4	СЭТ 4 ТМ.03М 08	Шкв. 2009	0,2	0808092730	ТШП-0,66	0,5	400/5						АО ЮТЭК-Нефтеюганск	б/н от 01.07.2006г.
18		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 14/1 на КТПН 630 кВА П-1	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-1	0,4	СЭТ 4 ТМ.03 08	Пкв. 2009	0,2	0105072504	ТШП-0,66	0,5	1000/5							
19		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 48 на КТПН 630 кВА П-6	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-6	0,4	СЭТ 4 ТМ.03 08	Пкв. 2009	0,2	0104081709	ТШП-0,66	0,5	1000/5							
20	Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 28/9 на КТПН 250 кВА 11-54	ВРУ 0,4 кВ КТПН 11-54	0,4	СЭТ 4 ТМ.03 08	Пкв. 2009	0,2	0105080850	ТШП-0,66	0,5	400/5								
21	ПС 35/6 кВ №168	ВЛ-6 ф.168-04	ф.168-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388990	ТЛМ-10	0,5	150/5	НАМИ-6-У2	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	б/н от 01.07.2006г.		
22		ВЛ-6 ф.168-05	ф.168-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388991	ТЛМ-10	0,5	150/5	НАМИ-6-У2	0,5	6000/100				
23		КЛ-6 ф.168-16	ф.168-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388995	ТЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100			б/н от 22.01.2008г.	
24	ПС 35/6 кВ №196	ВЛ-6 ф.196-04	ф.196-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388961	ТЛМ-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	б/н от 01.07.2006г.		
25		ВЛ-6 ф.196-05	ф.196-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388963	ТЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
26		ВЛ-6 ф.196-09	ф.196-09 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388977	ТЛМ-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
27		ВЛ-6 ф.196-10	ф.196-10 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0,5s	388978	ТЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
28		Отпайка ВЛ-6 ф.196-11 от опоры №2 на КТПН 100 кВА П-21	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-21	0,4	СЭТ 4 ТМ.03 08	Пкв. 2009	0,2	0105080849	ТШП-0,66	0,5	150/5						АО ЮТЭК-Нефтеюганск	б/н от 01.07.2006г.

ЮТЭК-НЕФТЕЮГАНСК
СЕКТОР ЭКСПЛУАТАЦИИ СЕТЕЙ
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
Иванов И.И.

29	ПС 35/6 кВ №194	КЛ-6 ф.194-01	ф.194-01 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388915	ТЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	6/и от 01.07.2006г.			
30		КЛ-6 ф.194-05	ф.194-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388916	ТОЛ-10	0,5	1000/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
31		КЛ-6 ф.194-06	ф.194-06 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388917	ТЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
32		КЛ-6 ф.194-10	ф.194-10 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388919	ТОЛ-10	0,5	1000/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100					
33		КЛ-6 ф.194-14	ф.194-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388920	ТЛМ-10	0,5	400/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100					
34	ПС 35/6 кВ №159	ВЛ-6 ф.159-04	ф.159-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389102	АВК-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100	АО ЮТЭК-Нефтеюганск	6/и от 01.07.2006г.			
35		ВЛ-6 ф.159-05	ф.159-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389103	АВК-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
36		Отпайка ВЛ-6 ф.159-16 от опоры №61/7 на КТПП 250 кВА П-22	ВРУ-0,4 кВ КТПП П-22	6	СЭТ 4 ТМ.03М.08	Иск. 2009	0.2	0808092587	ТОП-0.66	0,5	200/5								
37	ПС 35/6 кВ №192	КЛ-6 ф.192-12	ф.192-12 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388930	ТВЛМ-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	6/и от 01.07.2006г.			
38		ВЛ-6 ф.192-13	ф.192-13 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388931	ТВЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
39		ВЛ-6 ф.192-14	ф.192-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388932	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
40		ВЛ-6 ф.192-15	ф.192-15 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389045	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
41		ВЛ-6 ф.192-16	ф.192-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389047	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
42		ВЛ-6 ф.192-17	ф.192-17 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389372	ТВЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
43		ВЛ-6 ф.192-18	ф.192-18 ячейка учета	6	EPQS 122 21 17 LL	Иск. 2014	0.5s	663061	ТВЛМ-10	0,5	600/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
44		ВЛ-6 ф.192-19	ф.192-19 ячейка учета	6	EPQS 122 21 17 LL	Иск. 2014	0.5s	663062	ТВЛМ-10	0,5	600/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
45		ВЛ-6 ф.192-20	ф.192-20 ячейка учета	6	EPQS 122 21 17 LL	Иск. 2014	0.5s	663064	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
46		КЛ-6 ф.192-21	ф.192-21 ячейка учета	6	EPQS 122 21 17 LL	Иск. 2014	0.5s	663065	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
47		КЛ-6 ф.192-22	ф.192-22 ячейка учета	6	EPQS 122 21 17 LL	Иск. 2014	0.5s	663067	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100					
48		Отпайка ВЛ-6 ф.192-07 от опоры № 22 на КТПП 630 кВА 11-51	ВРУ 0,4 кВ КТПП 11-51	6	СЭТ 4 ТМ.03М.08	Иск. 2009	0.2	0808092169	ТШП-0.66	0,5	1000/5								
49		Отпайка ВЛ-6 ф.192-07 от опоры № 22 на КТПП П-28	ВРУ 0,4 кВ КТПП П-28	6	СЭТ 4 ТМ.03.08	Иск. 2009	0.2	0104086022	ТШП-0.66	0,5	400/5								
50		ПС 35/6 кВ № 193	ВЛ-6 ф.193-04	ф.193-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588247	ТВЛМ-10	0,5	600/5	НАМИ-10У2	0,5			6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	6/и от 01.07.2006г.
51			ВЛ-6 ф.193-12	ф.193-12 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588248	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5			6000/100		
52			ВЛ-6 ф.193-13	ф.193-13 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588249	ТВЛМ-10	0,5	100/5	НАМИ-10У2	0,5			6000/100		
53			КЛ-6 ф.193-14	ф.193-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	588144	ТВЛМ-10	0,5	150/5	НАМИ-10У2	0,5			6000/100		
54	КЛ-6 ф.193-15		ф.193-15 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588250	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
55	ВЛ-6 ф.193-16		ф.193-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588251	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
56	ВЛ-6 ф.193-17		ф.193-17 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588252	ТВЛМ-10	0,5	150/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
57	ВЛ-6 ф.193-18		ф.193-18 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2016	0.5s	588030	ТВЛМ-10	0,5	600/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
58	ВЛ-6 ф.193-19		ф.193-19 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588254	ТВЛМ-10	0,5	300/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
59	ВЛ-6 ф.193-20		ф.193-20 ячейка учета	6	EPQS 122 21 18 LL	Иск. 2014	0.5s	588184	ТВЛМ-10	0,5	600/5	НАМИ-10У2	0,5	6000/100					
60	ПС 35/6 кВ № 195	ВЛ-6 ф.195-04	ф.195-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388889	ТЛМ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100	ООО РН-Юганскнефтегаз	6/и от 01.07.2006г.			
61		ВЛ-6 ф.195-05	ф.195-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388890	ТОЛ-10	0,5	400/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
62		КЛ-6 ф.195-06	ф.195-06 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388891	ТОЛ-10	0,5	300/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
63		ВЛ-6 ф.195-09	ф.195-09 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388892	ТЛМ-10	0,5	600/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
64		ВЛ-6 ф.195-10	ф.195-10 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388893	ТЛМ-10	0,5	600/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
65		ВЛ-6 ф.195-11	ф.195-11 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	388894	ТЛМ-10	0,5	600/5	НТМИ-6-66У3	0,5	6000/100					
66	ПС 35/6 кВ № 152	ВЛ-6 ф.152-07, 15	ф.152-07 соед. ячейка	6	СЭТ 4 ТМ.02.2	Иск. 2014	0.5s	08051118	ИМЗ 10	0,5	200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	АО ЮТЭК-Нефтеюганск	6/и от 24.03.2015г.			
67	ВЛ-6 ф.152-07	ф.152-07 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Иск. 2014	0.5s	389106	ТОЛ-10-УТ	0,5	300/5	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	6/и от 01.07.2006г.					

СОЛНЦЕВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ
 НЕФТЕЮГАНСКОГО НЕФТЕПРОДУКТОВОГО
 КОМПЛЕКСА
 НЕФТЕЮГАНСКОГО ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО
 ЦЕНТРА
 И. В.

27	ПС № 216"	Ф 216-06 (ТП 5-9)	Ввод 0,4кВ	6	ПСЧ-4 ТМ 05.05	2007г.	0,5	0308070366	Т-0,66 Уз	0,5	300/5				АО "ЮТЭК - Пыть-Як"	6/н 31.10.2008г.	
28		Ф 216-06 (ТП К Статмба)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ-4ТМ.03М.09	2014	0,5S	0811141894	ТШП-0,66	0,5	600/5				К. Статмба		
29		Ф 216-01	ПС-35/6 кВ №216, яч.01	35	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808090661	ТЛМ-10	0,5	150/5	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		
30		Ф 216-19	ПС-35/6 кВ №216, яч.19	35	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808090867	ТЛМ-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	АО "ЮТЭК - Пыть-Як"	6/н от 03.09.2008г.	
31		Ф 216-16,216-11 (ТП МК-111)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808092794	Т-0,66 Уз	0,5	400/5						
32		Ф 216-22 (ТП 21)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808092702	ТШП-0,66	0,5	800/5						
33		Ф 216-22 (ТП 36)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4 ТМ.03М	2010г.	0,2	0808093096	ТТИ	0,5	400/5						
34		Ф 216-22 (ТП 37)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808092577	Т-0,66 Уз	0,5	300/5						
35		Ф 216-05 (СДЦ "Жемчужина")	ПС-35/6 кВ №216, яч.05	35	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808090555	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	6000/100			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
36		Фидер 216-04	ПС-35/6 кВ №216, яч.04	35	Меркурий 234	IV кв.2014г.	0,5s	21259661	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	6000/100			
37	Фидер 216-10	ПС-35/6 кВ №216, яч.10	35	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808090166	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	6000/100				
38	Фидер 216-15	ПС-35/6 кВ №216, яч.15	35	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808090152	ТЛМ-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
39	Фидер 216-21	ПС-35/6 кВ №216, яч.21	35	Меркурий 234	IV кв.2014г.	0,5s	21742549	ТЛМ-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100				
40	ПС № 210"	Ф 210-05 (ТП ЮНА)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ-4ТМ.03М.08	2010г.	0,5	0808092647	Т-0,66 Уз	0,5	400/5				ООО "Строй Сфера"	6/н от 03.09.2008г.	
41		Ф 210-03 (ТП 2-10)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4 ТМ.03М	III 2009г.	0,2	0808092601	Т-0,66 Уз	0,5	200/5				АО "ЮТЭК - Пыть-Як"		
42		Ф 210-04 (ТП 5-8)	Ввод 0,4кВ	6	ПСЧ-4ТМ 05М16	2012г.	0,5S	0611122022	Т-0,66 Уз	0,5	100/5						
ОАО "ЮТЭК-ХМР"																	
1	ПС 35/6 кВ №5041 (Сельерово)	ф.5041-08 яч.08	яч.08	6	EPQS 12221.12LL	2017	0,5s	389019	IMZ 12	0,5	200/5	UMZ 12-1	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	6/н от 30.11.2011г.	
2		ф.5041-18 яч.18	яч.18	6	EPQS 12221.12LL	2017	0,5s	389020	IMZ 12	0,5	200/5	UMZ 12-1	0,5	6000/100			
3	ПС 35/6кВ № 2071 (п. Зенково)	ф.2071-20 яч.20	яч.20	6	СЭТ-4ТМ.03М.01	IV кв. 2012	0,5S	0812124863	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5	300/5	НАМИТ-10-95	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	№ТП-2015/02 от 11.01.2016г.	
ОАО "ЮТЭК-Сургутский район"																	
1	ПС 110/35/6 кВ "Тайга" ф.35кВ Поселковая I. 2ц	ф.6 кВ № 352-06	яч. 06	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5S	588094	IMZ-10, АВК-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	6/н от 01.03.2010г.	
2		ф.6 кВ № 352-08	яч. 08	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5S	588095	IMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/100			
3		ф.6 кВ № 352-18	яч. 18	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5S	588160	IMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/100			
4		ПС 110/35/6 кВ "Среднеустьская" ф.35кВ Западноустьская I ц.	ф.6 кВ № 354-04	яч. 04	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5S	588161	IMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1			6000/100
Филиал АО "ГЭС" "ПЭС"																	
1	ПС 35/6 кВ №153	ф.161-04 ТП №8 пв2		6	СЭТ4-1/1	2 кв 2013	1	052074	ТОП-0,66	0,5	150/5				Филиал АО "ГЭС" "ПЭС"	6/н от 01.04.2008г.	
2		ф.153-05 ТП №8 пв1		6	СЭТ 4-1/1М	3 кв 2008	1	733341	ТОП-0,66	0,5	150/5						
3		ф.161-04 ТП № 3(ф.153-05 рез.)		6	РНМ-489.03	3 кв 2013	0,5S	388119	ТШП-0,66	0,5	1000/5					6/н от 01.04.2008г.	
4		ф.161-04 ТП № 3(ф.153-05 рез.)		6	РНМ-489.03	4 кв 2013	0,5S	392893	ТШП-0,66	0,5	1000/5					6/н от 01.04.2008г.	
5		ф.161-04 ТП № 6(ф.153-05 рез.)		6	РНМ-489.03	2 кв 2014	0,5	399236	ТШП-0,66	0,5	300/5					6/н от 01.04.2008г.	
6		ф.161-14 ТП № 7(ф.153-05 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	3 кв 2008	1	733318	ТШП-0,66	0,5	600/5					6/н от 01.04.2008г.	
7		ф.161-04 ТП №1 пв 1		6	РНМ-489.03	4 кв 2016	0,5S	371507	ТШП-0,66	0,5	600/5					6/н от 01.04.2008г.	
8		ф.153-05 ТП №1 пв 2		6	ПСЧ-А.05.2	2 кв 2004	0,5	073933	ТШП-0,66	0,5	600/5						
9		ф.155-05 ТП № 4 Т-1		6	РНМ-489.03	4 кв. 2016	0,5S	352534	ТШП-0,66	0,5	600/5						
10		ф.155-08 ТП №4 Т-2		6	РНМ-489.13	3 кв. 2016	0,5S	01159832	ТШП-0,66	0,5	1000/5						
11		ф.155-05 ТП №3 (ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	2 кв 2008	1	728846	ТТИ-0,66	0,5	600/5						
12		ф.155-05 ТП №2 (ф.155-08 рез.)		6	РНМ-489.03	4 кв 2016	0,5S	387809	ТШП-0,66	0,5	600/5						
13		ф.155-05 ТП №1 (ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	1 кв 2008	1	726316	ТТИ-0,66	0,5	400/5						
14		ф.155-05 ТП №5 (ф.155-08 рез.)		6	СТЭ 561	1 кв 2008	1	018686	ТШП-0,66	0,5	800/5						
15		ф.155-05 ТП № 6 ФАП(ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1	2 кв 2013	1	052071	ТШП-0,66	0,5	800/5						
16		ф.155-05 ТП № 11 Т-1		6	РНМ 889.02	3 кв 2013	0,5	006027	ТШП-0,66	0,5	1500/5						

17	ПС 35/6 кВ №155	ф.155-08 ТП №11 Т-2	6	РнМ 889.02	3 кв 2013	0,5	006030	ТШП-0,66	0,5	1500/5											
18		ф.155-05 ТП №12 Т-1	6	РнМ 889.02	3 кв 2013	0,5	006031	ТШП-0,66	0,5	1500/5											
19		ф.155-08 ТП №12 Т-2	6	РнМ 889.02	3 кв 2013	0,5	006034	ТШП-0,66	0,5	1500/5											
20		ф.155-05 ТП №13 Т-1	6	РнМ 889.02	4 кв 2013	0,5	006741	ТШП-0,66	0,5	1000/5											
21		ф.155-08 ТП №13 Т-2	6	РнМ 889.02	4 кв 2013	0,5	006749	ТШП-0,66	0,5	1000/5											
22		ф.155-05 ТП №14	6	РнМ 889.03	4 кв 2013	0,5	3700235	Т-0,66 У3	0,5	400/5											
23		ф.155-05 ТП ООО "Клен" (ф.155-08 рел.)	6	СЭТ 4-1/1	4 кв 2008	1	001881	ТТЭ-60	0,5	600/5											
24		ф.155-05 ТП СОК "Ветеран"	6	СТЭБ-04 И/1-7,5-Р	4 кв 2011	1	017376	ТОП-0,66	0,5	200/5											
25		ф.155-05 ТП ЗАО "Альметрансстрой"	6	РнМ 432.01	2 кв 2011	1	018707	ТТЭ-60	0,5	100/5									б/н от 28.03.2012г.		
26		ф.155-05 ТП 25кВА ООО "Екатеринбург-2000"	0,4	РнМ 486.16	1 кв 2015	1	01129278	-	-	-									б/н от 02.04.2012г.		
27		ф.155-08 ТП №16 100кВА ООО "ЮграТрансСервис"	6	РнМ 489.13	4 кв 2015	0,5	01149646	Т-0,66	0,5	150/5									№ 30/2015-62 от 03.06.2015г.		
28		ПС 35/6 кВ №191	ф.191-16	6	РнМ 489.03	1 кв 2013	0,5	357050	ТОП-0,66	0,5	600/5									№ 61/2016-101 от 29.07.2016г.	
29			ф.191-15	6	РнМ 489.03	1 кв 2013	0,5	366677	ТОП-0,66	0,5	600/5									б/н от 01.04.2008г.	
30		ПС 35/6кВ № 040 ф.040-13, 040-05	ф.040-18, ф.040-05	ф.040-18 являлся учета	6	ПСЧ-4ТМ.05МК00.01	1-2012г.	0,5	1112116164	ТОЛ-10-1	0,5	200/5	ЗНОЛ-06-6У3	0,5	6000/100				б/н от 18.02.2013г.		
31		ПС 110/35/6 кВ Мушкетер ВЛ-35кВ КНС-10	КНС-10-1	ПС-35/6 кВ №14 ОПУ шкаф №20	35	A1802RALXQ	1 кв. 2009г.	0,2	1193666	ТОЛ-35	0,5	300/5	ЗНОМ-35-65У1	0,5	35000/100					ОАО "ТЭС"	б/н от 16.07.2013г.
32				ПС-35/6 кВ Больничная шибВ №1	6	СЭТ-4ТМ.03.01	2 кв 2008	0,5S	0104082206	ТОЛ-СЭЦ-10	0,5	1000/5	НАМИТ-10-2	0,5	6000/100						
33				ПС-35/6 кВ Больничная ТСН-1	0,4	СЭТ-4ТМ.02М-15	3 кв 2011	1	0807112243	ТОП-0,66	0,5	200/5									
34			ПС-35/6 кВ №14 ОПУ шкаф №19	35	A1802RALXQ	1 кв. 2009г.	0,2	1193677	ТФЭМ-35А	0,5	300/5	ЗНОМ-35-65У1	0,5	35000/100							
35			ПС-35/6 кВ Больничная шибВ №2	6	СЭТ-4ТМ.03.01	2 кв 2008	0,5S	0104083519	ТОЛ-СЭЦ-10	0,5	1000/5	ЗНАМИТ-10	0,5	6000/100							
36			ПС-35/6 кВ Больничная ТСН-2	0,4	СЭТ-4ТМ.02М-15	3 кв 2011	1	0806110190	ТОП-0,66	0,5	200/5										
Сургутское отделение ОАО "Российские железные дороги" Сургутская дистанция электроснабжения																					
1		ПС 110/35/6 кВ Очумковская	Ж/Д Ввод №1	ВВ №1	35	A1802RALGC-P4GB-BW4	2 кв.2009г	0,2s	01196700	STMS 38	0,5	100/5	НАМИ-35	1	35000/100				ОАО "РЖД" Сург. Дистанция электроснабжения		
2			Ж/Д Ввод №2	ВВ №2	35	A1802RALGC-P4GB-BW4	2 кв.2009г	0,2s	01196699	STMS 38	0,5	100/5	НАМИ-35	1	35000/100					б/н от 03.09.2008г.	
ООО "Сибтрансэлектро"																					
1		ПС 35/6 кВ № 113	ф. №113-07	РУ-6кВ ПС 35/6кВ №113 яч. №07	6	EPQS 122.21 12 LL	2 кв.2014	0,5s	388948	IMZ-10	0,5	150/5	VSK 1-10b	0,5	6000/100				ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 10.11.2015г.	
2	ПС 35/6 кВ № 180	ф. №180-07	РУ-6кВ ПС 35/6кВ №113 яч. №07	6	EPQS 122.21 12 LL	4 кв.2014	0,5s	389028	ABK-10	0,5	200/5	HTMI-6-66	0,5	6000/100				ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 10.11.2015г.		
3		ф. №180-17	РУ-6кВ ПС 35/6кВ №113 яч. №07	6	EPQS 122.21 12 LL	4 кв.2014	0,5s	389022	ABK-10	0,5	300/5	VSKI-10b	0,5	6000/100				ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 10.11.2015г.		
2. В сеть АО "Тюменьэнерго"																					
1	ПС 220/110/35/6 кВ Росляковская	В-220 Югра-1	ОПУ ПС Росляковская	220	A-1802RAL-P4GB-DW-4	2 кв. 2011	0,2S	01224199	ВСТ	0,5	1000/5	СРВ-245	0,5	220000/100				АО "Тюменьэнерго"	№ 108/1 от 18.09.2013		
2		В-220 Югра-2		220	A-1802RAL-P4GB-DW-4	2 кв. 2011	0,2S	01224200	ВСТ	0,5	1000/5	СРВ-245	0,5	220000/100							
3	ПП "Восточный"	ВЛ-110 кВ ПП Восточный-Широковская	ОПУ ПП Восточный	110	СЭТ-4ТМ.03М.01	II кв. 2009	0,5s	0807090163	TG-145N	0,2	600/5	НКФ-110 ХЛ1	0,5	110000/100				АО "Тюменьэнерго"	№124 от 02.11.2015г.г.		
4		ВЛ-110 кВ ПП Восточный-Восточно-Сургутская	ОПУ ПП Восточный	110	СЭТ-4ТМ.03М.01	II кв. 2009	0,5s	0807090171	TG-145N	0,2	600/5	НКФ-110 ХЛ2	0,5	110000/100							
5	ПС Росляковская	ВЛ-110 Хантос-1	ОПУ ПС Росляковская	110	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	II кв. 2017	0,2S/0,5	01193693	TG-145	0,2	1200/5	СРВ-123	0,2	110000/100				АО "Тюменьэнерго"	№ 108 от 18.09.2013г.		
6		ВЛ-110 Хантос-2	110	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	II кв. 2017	0,2S/0,5	01193678	TG-146	0,2	1200/6	СРВ-123	0,3	110000/100								
для ООО "Т2 Мобайл"																					
1	ПС 35/6кВ № 192 яч.07	ЩС-0,4 кВ к.414 ИЛК НЮЭС	ЩС-0,4 кВ к.414 ИЛК	0,4	ПСЧ 3ТМ.05М.04	2011	1	0704111249										ООО "Т2 Мобайл"	б/н от 14.09.2006г.		
2	ПС 35/6 кВ №216 ф. 216-11	ТП 6/0,4 кВ МПТБ НЮЭС РЩ-0,4 кВ	РЩ-0,4 кВ комната ЛАЗ	0,4	ПСЧ 3ТМ.05М.04	2011	0,5	0704111229	ТОП-0,66	0,5	50/5								б/н от 14.09.2006г.		
ООО "Метгосэнергогаз"																					
1	ПС 110/35/6 кВ "Широковская"	ВЛ-35 кВ "Сингей - 1, 2" ПС 35/6 кВ № 187 ВЛ-6кВ № 18712 оп. № 170 ПКУ	АРБ в ШИРОКОВСКОЙ ОБЛАСТИ АД ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА	6	СЭТ 4ТМ.03М.01	4 кв.2015	0,5s	803160488	ТЛМ-10-2У3	0,5	200/5	ЗНОЛП-6У2		6000/100				СРЭС	№ 110 от 17.10.2016		

САРАГАНОВА Н. В.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА
ОЕГК

2			РЩ-0,4кВ ООО "НИЦ НГТ"	0,4	Меркурий 230 ART-02-CN	2012-4	1	11061579											
3	ПС 110/35/6 кВ "Бекеметьевская"	ВЛ-35 кВ "Метгон - 1.2" ПС 35/6кВ № 185 ВЛ-6 кВ № 18501 КТПН 630 кВА "Поселок"	РЩ-0,4кВ ООО "ДЭС"	0,4	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01	22.03.2017	1	1105141383						1	ООО "НИЦ НГТ"	№ 2003 от 17.04.2017			
РЩ-0,4кВ ООО "Алмаз"			0,4	Меркурий 234 ARTM-02 RB.G	22.11.2016	1	29122141							1	ООО "ДЭС"	№2010 от 17.04.2017г			
РЩ-0,4кВ ООО Инженерная компания "Техно"			0,4	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01	2 кв.2017	0,5S	1104151065							1	ООО "Алмаз"	№2017 от 17.04.2017 г.			
для ООО "АИС-Сервис"																			
1	ПС 110/35/6 кВ "Бекеметьевская"	ПС 110/35/6 Бекеметьевская, ВЛ-35 "Метгон 1.2" ПС 35/6 кВ №185, ВЛ-6 №185-01, КТПН 6/0,4 кВ 630кВА Поселок Сортым	РЩ-0,4 кВ "ПР1"	0,4	Меркурий 230-AM-01	2 кв.2016	1	26902164						1	ООО "Автоматизация и Связь-Сервис"	№2012 от 10.06.2016г.			
АО ЮРЭС																			
1	ПС 220/110/35/6 кВ "Розляковская"	ПС 35/6 кВ № 1708, ф. 1708-24, яч. 24		6	ПСЧ-4А.05.2	01.09.2008	0,5	12003082											
2	ПС 35/6кВ № 210	пс 35/6кВ № 210, ф. 210-03, оп. № 21А ТП 6/0,4кВ 63кВА		6	Меркурий 230-AM-01	01.01.2009	1	4491812					75/5		1	ОАО Ростелеком	6/1 от 28.03.2017		
													1			6/1 от 20.01.2017			

Сторона 1
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети

И.И. Ясковец

Сторона 2
 Генеральный директор ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Х.К. Татриев

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КИКУРСКОЙ КОМПЛЕКСИ
 ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ВЕДУЩИЙ ЮРИСКОНСУЛЬТ
 КАРАГАЕВА И. В.



Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2018 - 2020 гг.

Из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Наименование ТСО		Генерация (кВт)	2018 год	1-е полугодие	2-е полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	2019 год	2020 год	
Итого	Заявленная мощность	всего	213,70143	225,42652	201,97635	201,96962	260,13634	261,36595	206,93558	188,27637	174,27463	157,51102	160,87332	187,94466	216,04559	240,28867	249,19482	213,70143	213,70143	
		ВН	156,61140	165,32457	146,89823	182,89539	185,52441	169,39515	151,80478	138,33270	133,99500	117,93472	119,40236	138,02591	156,16408	169,19579	175,00651	155,61140	156,61140	
		СН-I	53,35167	55,24820	51,45514	71,86112	68,38594	56,66409	50,35426	46,35735	37,84642	36,38689	39,13593	46,48594	55,09339	64,67226	66,95651	53,35167	53,35167	
		СН-II	4,73145	4,84691	4,61598	7,18611	6,21899	5,30071	4,36814	3,58092	2,42621	3,52241	2,32803	3,42591	4,78112	6,41362	7,22490	4,73145	4,73145	
	ИИ	0,00692	0,00683	0,00700	0,00700	0,00700	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00692	0,00692	
	всего	1 710,49194	886,67453	823,81741	173,39590	159,35804	178,45256	136,37496	126,73956	113,35352	102,88673	107,16959	126,61774	158,29015	163,68922	173,16399	1 710,49194	1 710,49194		
	Энергоэнергия	ВН	1 276,23600	666,20700	610,02900	124,03600	117,23900	139,74300	101,67200	94,94100	88,57700	77,45600	80,88000	96,00000	112,23600	125,77800	1 276,23600	1 276,23600		
	СН-I	399,03647	202,74578	196,29069	44,86610	38,60555	35,38966	31,02102	29,55712	23,30634	23,12851	24,83205	28,54701	35,06648	41,99929	42,71732	399,03647	399,03647		
	СН-II	35,17148	17,69775	17,47373	4,48980	3,51050	3,31590	2,67793	2,23745	1,46617	2,29819	1,45355	2,06673	4,66466	4,00693	35,17148	35,17148			
	ИИ	0,04800	0,02400	0,02400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,04800	0,04800	
	МУП "СЭЭС" - Сургутский р. н.	Заявленная мощность	всего	3,49392	3,58900	3,39883	4,56700	4,47900	3,79300	3,47200	2,87100	2,35200	2,48100	2,43800	3,04300	3,69000	4,23500	4,50600	3,49392	3,49392
			ВН	3,49392	3,58900	3,39883	4,56700	4,47900	3,79300	3,47200	2,87100	2,35200	2,48100	2,43800	3,04300	3,69000	4,23500	4,50600	3,49392	3,49392
СН-I			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СН-II			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
всего		28,27100	14,46500	13,80600	3,20400	2,80700	2,64000	2,24700	1,99700	1,57000	1,67200	1,59100	1,94400	2,53700	2,87600	3,18600	28,27100	28,27100		
Энергоэнергия		ВН	28,27100	14,46500	13,80600	3,20400	2,80700	2,64000	2,24700	1,99700	1,57000	1,67200	1,59100	1,94400	2,53700	2,87600	3,18600	28,27100	28,27100	
СН-I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
СН-II		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ОАО "ЮТЭ - Репнольские Сети"		Заявленная мощность	всего	51,15752	53,03229	49,28276	69,48706	65,71267	54,69039	48,07929	44,39839	35,82594	35,60833	37,05933	43,90318	52,63003	62,08878	64,40668	51,15752	51,15752
			ВН	48,51967	50,32520	46,71414	65,35512	62,20694	51,50709	45,72226	42,43535	34,72442	33,24089	35,94093	42,30894	50,03239	58,44026	60,32151	48,51967	48,51967
	СН-I		2,63785	2,70709	2,56862	4,13194	3,50573	3,18330	2,35703	1,96304	1,10152	2,36744	1,11840	1,59434	2,59764	3,64852	4,08537	2,63786	2,63786	
	ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	всего	380,23895	192,91746	187,31149	42,97113	36,69901	33,81978	29,42453	26,07754	21,82548	22,60678	22,43632	26,86875	33,28323	40,23353	40,88229	380,23895	380,23895		
	Энергоэнергия	ВН	360,23147	182,93078	177,30069	40,35810	34,69655	31,80666	27,98202	26,83612	21,25134	21,02152	22,72905	25,89301	31,64048	37,66929	38,14732	360,23147	360,23147	
	СН-I	19,99749	9,98668	10,01081	2,61303	2,00247	2,01312	1,44250	1,24143	0,67413	1,58524	0,70728	0,97574	1,64275	2,36424	2,73556	19,99749	19,99749		
	ИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	АО "ЮТЭК-Нефтегаз"	Заявленная мощность	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН-I	43,49677	45,24743	41,74611	58,99064	55,98307	46,37651	41,19319	37,81949	31,13547	29,61861	31,08013	38,15698	44,75409	52,86143	54,00542	43,49677	43,49677
			СН-II	1,44291	1,56883	1,31699	2,29988	1,89480	1,91132	1,33226	1,28871	0,68591	0,49879	0,60412	0,80421	1,44810	2,18562	2,36110	1,44291	1,44291
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
всего		322,91286	164,46518	158,44767	36,42790	31,22512	28,63842	25,20179	23,91704	19,05491	18,73081	19,65508	23,35207	28,30248	34,25421	34,15303	322,91286	322,91286		
Энергоэнергия		ВН	8,02555	3,99928	4,06627	0,97107	0,63206	0,96623	0,54543	0,52410	0,33038	0,30448	0,35357	0,34684	0,66932	1,13876	1,25330	8,02555	8,02555	
СН-I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
СН-II		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
АО "ЮТЭК-Льва-Я"		Заявленная мощность	всего	5,02290	5,07777	4,96803	6,36448	6,22387	5,13058	4,54287	4,61586	3,58895	3,62228	4,86080	4,15186	5,27830	5,57883	6,31609	5,02290	5,02290
			ВН	0,45495	0,36160	0,54830	0,56206	0,49093	0,35198	0,32467	0,24433	0,19561	1,65865	0,22428	0,26013	0,29954	0,35290	0,49427	0,45495	0,45495
	СН-I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	СН-II		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	всего	37,31861	18,46560	18,85301	3,93019	3,47143	3,16824	2,78024	2,91907	2,19644	2,29073	3,07397	2,54024	3,33800	3,61508	3,99430	37,31861	37,31861		
	Энергоэнергия	ВН	3,49212	1,33138	2,16074	0,35544	0,28042	0,22259	0,15451	0,11972	1,11063	0,14184	0,15920	0,16943	0,22868	0,33096	3,49212	3,49212		
	СН-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	СН-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	ИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	ОАО "ЮТЭК-ХИР"	Заявленная мощность	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СН-I			0,74000	0,77667	0,70333	1,27000	1,12000	0,92000	0,70000	0,43000	0,22000	0,21000	0,29000	0,53000	0,69000	1,11000	1,23000	0,74000	0,74000	
СН-II			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Энергоэнергия		ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
СН-I		8,47983	4,63603	3,78330	1,28652	1,08999	0,83430	0,69837	0,56281	0,22404	0,17012	0,21187	0,46070	0,78400	0,99680	1,15130	8,47983	8,47983		
СН-II		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ИИ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИКУФНСКОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО ТОМЬЭНЕРГО-
НЕФТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Филиал АО "ТомьЭнерго"
Нефтеганские электрические сети
Ведущий Юрисконсульт
Тарабаев И.В.

АО "Горэлектросеть" «ГЭС»	Завольная мощность	ВСЕГО	1,85009	1,90432	1,79586	2,62317	2,35926	1,88141	1,82251	1,46788	1,27169	1,11097	1,16163	1,64157	1,84848	2,31210	2,70043	1,85009	1,85009		
		СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		СН II	1,85009	1,90432	1,79586	2,62317	2,35926	1,88141	1,82251	1,46788	1,27169	1,11097	1,16163	1,64157	1,84848	2,31210	2,70043	1,85009	1,85009	-	
	Электроснабжение	ВСЕГО	13,46455	6,88942	6,57513	1,61986	1,31590	1,16181	1,12544	0,90645	0,75996	0,68605	0,71733	0,98100	1,14147	1,38171	1,66757	13,46455	13,46455	-	
		СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		СН II	13,46455	6,88942	6,57513	1,61986	1,31590	1,16181	1,12544	0,90645	0,75996	0,68605	0,71733	0,98100	1,14147	1,38171	1,66757	13,46455	13,46455	-	
	ООО "СТЭ"	Завольная мощность	ВСЕГО	0,67667	0,68500	0,66833	0,96000	0,79000	0,65000	0,60000	0,60000	0,47000	0,38000	0,43000	0,60000	0,67000	0,91000	1,02000	0,67667	0,67667	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	0,67667	0,68500	0,66833	0,96000	0,79000	0,65000	0,60000	0,60000	0,47000	0,38000	0,43000	0,60000	0,67000	0,91000	1,02000	0,67667	0,67667	-
		Электроснабжение	ВСЕГО	5,37200	2,83900	2,53300	0,64000	0,55600	0,49500	0,43200	0,42400	0,29200	0,24600	0,29500	0,36700	0,42300	0,55500	0,64700	5,37200	5,37200	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	5,37200	2,83900	2,53300	0,64000	0,55600	0,49500	0,43200	0,42400	0,29200	0,24600	0,29500	0,36700	0,42300	0,55500	0,64700	5,37200	5,37200	-
СИБУРОВАЯ ДИВИЗИЯ Свердловской обл. филиал ОАО "СРМЛ"		Завольная мощность	ВСЕГО	0,66142	0,64900	0,67383	0,99900	0,91000	0,67400	0,56000	0,45100	0,30000	0,28500	0,32700	0,53400	0,70100	1,08700	1,10900	0,66142	0,66142	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	0,66142	0,64900	0,67383	0,99900	0,91000	0,67400	0,56000	0,45100	0,30000	0,28500	0,32700	0,53400	0,70100	1,08700	1,10900	0,66142	0,66142	-
		Электроснабжение	ВСЕГО	5,16200	2,51100	2,65100	0,66400	0,54600	0,44800	0,36000	0,30000	0,19300	0,18900	0,21700	0,34300	0,46600	0,69900	0,73700	5,16200	5,16200	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	5,16200	2,51100	2,65100	0,66400	0,54600	0,44800	0,36000	0,30000	0,19300	0,18900	0,21700	0,34300	0,46600	0,69900	0,73700	5,16200	5,16200	-
	АО "Тюменьэнерго"	Завольная мощность	ВСЕГО	155,61832	165,33141	145,90523	182,90239	185,53141	199,40115	151,81278	138,33870	134,00200	117,60172	119,40936	138,03291	156,17108	169,20279	175,01351	155,61832	155,61832	-
			СН I	155,61140	165,32457	145,89823	182,89539	185,52441	199,39515	151,80478	138,33270	133,99500	117,59472	119,40236	138,02591	156,16408	169,19579	175,00651	155,61140	155,61140	-
			СН II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Электроснабжение	ВСЕГО	0,00692	0,00683	0,00700	0,00700	0,00700	0,00600	0,00800	0,00600	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00700	0,00692	0,00692	-
			СН I	1 276,28400	666,23100	610,05300	124,04000	117,24200	139,74700	101,67600	94,94500	88,58100	77,46000	80,88400	96,00400	112,24000	117,68300	125,78200	1 276,28400	1 276,28400	-
			СН II	1 276,23600	666,20700	610,02800	124,03600	117,23800	139,74300	101,67000	94,94100	88,57700	77,45600	80,88000	96,00000	112,23600	117,67900	125,77800	1 276,23600	1 276,23600	-
ООО "Импеленергодистрибуция"		Завольная мощность	ВСЕГО	0,04800	0,02400	0,02400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,00400	0,04800	0,04800	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	0,24025	0,23200	0,24850	0,42700	0,35000	0,23200	0,18600	0,14700	0,05000	0,04200	0,04500	0,18600	0,33200	0,45000	0,43600	0,24025	0,24025	-
		Электроснабжение	ВСЕГО	1,67844	0,80365	0,87479	0,25391	0,18813	0,13797	0,10699	0,08757	0,02908	0,02490	0,02694	0,10699	0,19745	0,25898	0,25953	1,67844	1,67844	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	1,67844	0,80365	0,87479	0,25391	0,18813	0,13797	0,10699	0,08757	0,02908	0,02490	0,02694	0,10699	0,19745	0,25898	0,25953	1,67844	1,67844	-
	АО "ЮРЭСИ"	Завольная мощность	ВСЕГО	0,00325	0,00350	0,00300	0,00400	0,00400	0,00400	0,00300	0,00300	0,00300	0,00200	0,00300	0,00400	0,00300	0,00300	0,00300	0,00325	0,00325	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	0,00325	0,00350	0,00300	0,00400	0,00400	0,00400	0,00300	0,00300	0,00300	0,00200	0,00300	0,00400	0,00300	0,00300	0,00300	0,00325	0,00325	-
		Электроснабжение	ВСЕГО	0,03100	0,01800	0,01300	0,00300	0,00400	0,00300	0,00300	0,00200	0,00300	0,00200	0,00200	0,00300	0,00200	0,00200	0,00200	0,03100	0,03100	-
			СН I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			СН II	0,03100	0,01800	0,01300	0,00300	0,00400	0,00300	0,00300	0,00200	0,00300	0,00200	0,00200	0,00300	0,00200	0,00200	0,00200	0,03100	0,03100	-

Страница 1

Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети

И.И. Ясковец

Страница 2

Генеральный директор ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Х.К. Татриев

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КРУПНОЙ КОМПЛЕКСИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО-
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ЮРИСКОНСУЛЬТ
АРАБАКЕВ Н. В.