

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №ЭС-11/8-ХН

г.Нефтеюганск

«01» октября 2012 г.

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Нефтеюганского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующей на основании доверенности №12/101 от 02.05.2012г., с одной стороны, и

**ОАО «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего(ей) на основании доверенности № 07/11-85 от 01.12.2011г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

**Точка поставки электрической энергии по Договору** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя.

**Расчетным периодом** по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

**Смежные субъекты** – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Договоре, имеют значение, определенное ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Договора, определяются перечнями, подписанными Сторонами (Приложение № 2).

1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними, и, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Покупателя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Продавцом в соответствии с настоящим договором интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

Договор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические  
сети

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

- 3.1.1. Производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего акта сверки по требованию одной из сторон.
- 3.1.2. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего акта объемов потребления электрической энергии, мощности.

#### 3.2. Продавец обязуется:

- 3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию (мощность), а также в течение срока действия Договора обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя (далее – максимальная мощность) в точки поставки, определенные Приложением № 1 к Договору.
- 3.2.3. Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.
- 3.2.3. Урегулировать в интересах Покупателя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.
- 3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.
- 3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.
- 3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии мощности, направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

#### 3.3. Покупатель обязуется:

- 3.3.1. Принять электрическую энергию и мощность в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Договора.
- 3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.
- 3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:
- 3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Покупателя.
- 3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.
- 3.3.3.3. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.
- 3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.
- 3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.
- 3.3.6. Осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей электросчетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца [eskxml@energosal.ru](mailto:eskxml@energosal.ru) в следующие сроки:

Договор № 11/2014  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Уральские электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Уральские электрические сети  
01/10/2014

- с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений (форматы электронных документов 80020 и 80030) – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;
- журнал работы обходных выключателей по точкам измерения входящих в группу точек поставки – ежесуточно до 12 часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками;
- по измерительным каналам точек измерения [совокупностям «малых» точек измерений с интегральным учетом] в формате 80040 – ежемесячно, но не позднее 2-го числа месяца следующего за отчетным;
- типового суточного графика нагрузки в формате 80050 – ежемесячно на очередной календарный месяц, но не позднее 3 рабочих дней до его начала.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

3.3.7. Направлять на адрес электронной почты Продавца [ppp@energosaes.ru](mailto:ppp@energosaes.ru) с адреса электронной почты Покупателя «.....» не позднее 15 часов по московскому времени планово-почасовые объемы собственного потребления, путем передачи данных в формате MS Excel, в следующем порядке:

- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу, субботу, воскресенье и понедельник;
- в пятницу – на вторник.

#### **Для третьей (четвертой) ценовой категории**

3.3.6. Ежемесячно, в срок до 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- передавать файлы профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Продавца [eskxml@energosaes.ru](mailto:eskxml@energosaes.ru);
- составлять с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4 к Договору в трех экземплярах [с указанием отдельно объемов электроэнергии, переданной населению и приравненным к нему категориям потребителей]. Один экземпляр указанного Акта направлять в адрес Продавца не позднее дня, следующего за днем его составления.

#### **3.3.7. ИСКЛЮЧИТЬ**

3.3.8. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Покупателя<sup>1</sup>, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

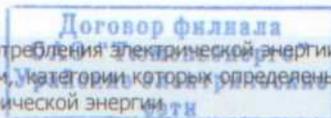
### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем (с разбивкой по месяцам) не позднее 15 марта текущего года по форме Приложения № 3 к Договору [Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)].

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией и Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом учета электрической энергии в соответствии с пунктом 3.3.6. Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, Покупателя и смежных субъектов, количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь

<sup>1</sup>для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям. Категории, которые определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.



электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

4.3. В случае непредставления показаний приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии и мощности определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании предоставленной Покупателем информации о показаниях приборов учета электрической энергии.

4.5. Продавец на основании интервальных актов учета электрической энергии, составленных Сетевой организацией и Покупателем, оформляет акт объемов потребления электрической энергии (мощности) и не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка, в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) направляет указанный акт, подписанный со своей стороны, в адрес Покупателя.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента его получения подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

4.6. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о безучетном потреблении, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Покупатель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Продавцом в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен для третьей (четвертой, пятой, шестой) ценовой категории.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренные законодательством сроки.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по договору, стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Покупателя при выставлении последующего счета (счета-фактуры).

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Продавца.

Договор Филнала  
ОАО "Триколор ТВ"  
Транские электрические  
сети

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии филиала  
Управление электрических сетей  
9/11/0

– 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

– 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объема электрической энергии (мощности), за предшествующий расчетный период, определенного в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями РРЭ.

5.6. При осуществлении расчетов по Договору Покупатель в платежных документах указывает сведения, на основании которых производится платеж (Договор от \_\_.\_\_.20\_\_ № \_\_; счет-фактура от \_\_.\_\_.20\_\_ № \_\_); вид платежа (предварительный или окончательный); период, за который производится платеж).

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах вид платежа и (или) сведения о периоде, за который произведен платеж, то период определяется Продавцом самостоятельно.

5.7. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию и мощность, которые будут получены им в последующие периоды действия Договора.

5.8. В случае отклонения от установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству.

## 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в технических условиях на технологическое присоединение выданных Сетевой организацией.

6.3. Переход к другому лицу, возникших из Договора прав требований, без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.3. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии (мощности) и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством.

7.4. При нарушении покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03 % за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.

7.5. При отказе Покупателя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе взыскать с Покупателя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Покупателя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

Договор филиала  
ОАО «Тюменэнерго»  
Тюменская областная  
энергетическая компания  
Сети

СОГЛАСОВАНО  
управление электрических сетей  
Юрскел 11.5  
ФНПО «Тюменэнерго»

7.6. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Продавцом расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Продавца убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и(или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Договором.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.01.2013г.

Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

Досрочное прекращение действия Договора не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

8.2. Покупатель вправе перейти на обслуживание к иной энергосбытовой организации.

При переходе на обслуживание к иной энергосбытовой организации Покупатель обязан выполнить требования, установленные законодательством.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Договору.

9.3. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Продавца – «[www.tmesk.ru](http://www.tmesk.ru)» и ОАО «АТЭС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «[www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)».

9.4. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

Покупатель обязан предоставить Продавцу информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов получения электрической энергии.

9.5. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- |                   |  |
|-------------------|--|
| Приложение № 1    | «Перечень точек поставки электрической энергии»                                |
| Приложение № 2    | «Перечень средств учета электрической энергии»                                 |
| Приложение № 3    | «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2013г»      |
| Приложение № 4[1] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интегральный форма |
| Приложение № 4[2] | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальный форма |

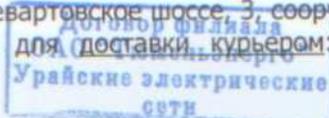
## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Продавец:** ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

**Юридический адрес:** 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

**Почтовый адрес:** 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

**Адрес Нефтеюганского МРО для доставки, курьером:** 628311, Российская Федерация, Тюменская



область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, 13 мкр., 66д. т/ф 24-25-66,242-680

Адрес Нефтеюганского МРО для доставки почтой: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60

Адрес Урайского участка Нефтеюганского МРО для доставки почтой и курьером: 628285, Россия, Тюменская область, ХМАО- Югра, г. Урай, 2 мкр., д.62а. т/ф (34676)333-71, 34-3-94.

Адрес Советского участка Нефтеюганского МРО для доставки курьером: г.Югорск, ул.Гастелло, д.6 офис 315. Т.8(34675)2-81-80,2-81-66

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 862450001

ОКВЭД [40.10.3][33.20.9][40.10.2][40.30.3][45.31][51.18.26][51.56.4][64.20.11][65.23.1][70.20][71.21.1][71.21.2][71.34.9][74.14][74.20.42][80.30.3]

р/с №40702810767170003087 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с № 30101810800000000651

БИК 047102651.

**Покупатель:**

Юридический адрес: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, ХМАО - Югра, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес: 628281, Россия, г. Урай, Тюменская область, ХМАО – Югра, поселок Электросети.

ИНН // КПП 8602060185// 860603001

ОКПО 05780907

ОКВЭД[40.10.3][33.20.9][40.10.2][40.30.3][45.31][51.18.26][51.56.4][64.20.11][65.23.1][70.20][71.21.1][71.21.2][71.34.9][74.14][74.20.42][80.30.3]

р/с 40702810167340000025 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Продавец:**

**ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**



Л.Г.Анисимова



**Покупатель:**

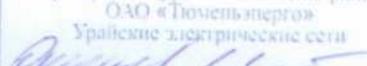
**ОАО «Тюменьэнерго»**



О.К. Белозерцев

30.11.2012г.

Договор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические  
сети

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети  
  
Ф.И.О. [unreadable]

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реquisиты Акта РЭП [№_от _____.20]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающей организацией]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Requisиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
<b>1. от сети : ОАО "Тюменьэнерго"</b>												
1.1	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения, гаражи, столбные мастерские]	ПС 11035В Урай	[м.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)	1100	0,5		ОАО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6В Ф.База в ЗРУ-6В м.22	ВН	2		г.Урай п. Электросети	
1.2	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание УЭС, УЭС, ОДС, СДУ, ОМТС]	ПС 11035В Урай	[м.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (РемБаза)		0,5		ОАО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6В Ф.РемБаза в ЗРУ-6В м.4	ВН	2		г.Урай п. Электросети	
<b>2. от сети : ОАО "ФСК ЕЭС"</b>												
2.1	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание ЦЭС, гаражи]	ПС 220110/10 Сотник	[м.5 РУ-10] КЛ-6 (РЗБ)	235		№_от 01.06.2009	ОАО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6В Ф.РЗБ в РУ-10В м.5	ВН	2		Томская обл, ХМАО-Югра, Советский район, Северная промзона	
2.2	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220110/10 Картоля	[м.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	180		№_от 01.06.2009	ОАО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6В Ф.База в РУ-10В м.28	ВН	2		Томская обл, ХМАО-Югра, Кондинский район, п. Междуреченский, 108км	



Исполнитель  
 Л.Г. Анисимова



Покупатель  
 О.К. Болорцева  
 30.11.2013г.

Договор филиала "ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
 Секретарь конкурсной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети  
 [Signature]

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" Нефтеюганское МРО  
 Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение №2  
 к договору №ЭС-11/В-ХН от 01 января 2013г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Характеристика измерительного комплекса (ИК)						Потреб. до границ ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
								Тип ТТ	Коеф. ф. ТТ	Тип ТН	Коеф. ф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МН]			
<b>1. от сети : ОАО "Тюменьэнерго"</b>																
1.1	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (бытовые помещения, гаражи, столарные мастерские)	ПС 110/35/6 Урай	[нч.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)	ЗРУ-6 №22 [Гараж]	СЭТ-4ТМ 03.1	0112080140	0,25/0,5	ТТЛ-10	100/5	НТМН-6	6000/100	1200	4 кв. 2008г.	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
1.2	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (административное здание УРЭС, УЭС, ОДС, СДУ, ОМТС)	ПС 110/35/6 Урай	[нч.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (Рембаза)	ЗРУ-6 №4 [Рембаза]	СЭТ-4ТМ 03.1	0112080064	0,25/0,5	ТОЛ-10	300/5	НТМН-6	6000/100	3600	4 кв. 2008г.	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
<b>2. от сети : ОАО "ФСК ЕЭС"</b>																
2.1	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (административное здание ЦРЭС, гаражи)	ПС 220/110/10 Сотник	[нч.5 РУ-10] КЛ-6 (РЭБ)	№. № 5 Ф.10 [РЭБ]	ЕАО2РАЛ-В-4	01113775	0,25	ТТМ-10	200/5	НТМН-10	10000/100	4000	2 кв. 2008г.	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
2.2	ОАО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (административное здание СРЭС, гаражи)	ПС 220/110/10 Каргополь	[нч.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	№. № 28 Ф.10 [База]	ЕАО2РАЛ-В-4	1123046	0,25	ТОЛ-10	50/5	НТМН-10	10000/100	1000	3 кв. 2005г.	-	ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
<b>в сети Снежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя</b>																
1.	Филиал № 6 ГП "Севератордор"	ПС 110/35/6 Урай	опора №16 ВЛ-6 Гараж	РУ-0,4 ТП	САНУ-И672М	122 064	2	ТШ-0,66	1500/5	-	-	300	4 кв. 2007г. [6]	2,5	Филиал № 6 ГП "Севератордор"	СНЗ
2.	СОНТ "Энергети"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	РУ-0,4 ТП	АИР-40L-CS-T	1 006 484	2	-	100/5	-	-	20	-	-	-	СНЗ
3.	ОАО "Росстекло"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	ШУ-0,4 в блоке-контейнере	САН-И67В	333 144	2	-	-	-	-	-	-	2,5	ОАО "Уралэлектрострой"	СНЗ
4.	ЗАО "Урайэлектрострой"	ПС 110/35/6 Урай	опора №16 ВЛ-6 Гараж	РУ-0,4 ТП	Трио	0281809	1	-	100/5	-	-	20	-	2,5	ЗАО "Урайэлектрострой"	СНЗ
5.	ОАО "Мегафон"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	ШУ-0,4 в блоке-контейнере	СЭТ4-1М	333 099	2	-	-	-	-	-	-	2,5	ЗАО "Урайэлектрострой"	СНЗ

Договор филиала  
 ОАО "Тюменьэнерго"  
 Урайские электрические

248-0113-0308-040 (Мегафон)  
 2004-10-10  
 Сметный отдел филиала  
 2,5 кв. метры  
 ОАО "Уралэлектрострой"

Иванов  
 05.11.13 10:00:13

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Козф ф. ТТ	Тип ТН	Козф ф. ТН	Козфф. ИК	Дата поверки [МН]*	Потери до границ ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
6	ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 гараж РУ-0,4 ТП Гараж	ЩУ-0,4 в блоке-контейнере	СЭТ4-1М	642981	1						Зав. 2006г. [10]	2,5	ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	CH2
7	ОАО "ВымпелКом"	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 гараж РУ-0,4 ТП Гараж	ЩУ-0,4 в блоке-контейнере	Меркурий 230	00307928	1						2006[8]	2,5	ОАО "ВымпелКом"	CH2
8	ИП Разванов Роберт Асланович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 гараж КТП РСУ КЛ-0,4 склад ЛКЦ РЦ-0,4 склад ЛКЦ КЛ-0,4 Хлебобулочарня	РЦ-0,4 в Пекане	Меркурий 230 ART-02CN	04378476	1						Зав. 2010г. [8]	-	ИП Разванов Роберт Асланович	НН
9	Слепов Евгений Викторович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.1		ЦЭ6807БК	273043										НН
10	Шварцман Любовь Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.2		ЦЭ6807БК	272106										НН
11	Кокорин Алексей Петрович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.3		CE 101	779104904005										НН
12	Канева Марина Валентиновна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.4		ЦЭ6807БК	273038										НН
13	Ванчугов Станислав Яковлевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.5		ЦЭ6807Б	38501										НН
14	Татарова Музафар Татарович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.7		ЦЭ6807БК	283036										НН
15	Поршеников Евгений Владимирович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.8		ЦЭ6807БК	286304										НН
16	Гусиков Дмитрий Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.9		ЦЭ6807БК	281563										НН
17	Горбачев Владимир Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.10		ЦЭ6807Б	23052										НН
18	Макарова Татьяна Ивановна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.11		ЦЭ6807БК	316896										НН
19	Воронина Юлия Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.12		ЦЭ6807Б	23061										НН
20	Чащина Людмила Ивановна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.13		ЦЭ6807БК	940087										НН
21	Подкопытов Василий Семёнович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.14		ЦЭ6807БК	252945										НН
22	Ильин Николай Григорьевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.15		ЦЭ6807БК	022174										НН
23	Лешко Сергей Иванович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.1		ЦЭ2726-12	01222										НН
24	Гареев Руслан Ильдарович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.2		СА4-И678	579453										НН
25	Усов Валерий Иванович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.1		СО-505	284023										НН

**Договор Физвала**  
**ОАО "Тынысэнерто"**  
**Урайское предприятие**  
**б/д**

**СОГЛАСОВАНО**  
 директор филиала  
 филиала "Тынысэнерто"  
 филиала электроснабжения  
 филиала

06.11.2010

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения	
					Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф ф. ТТ	Тип ТН	Коэф ф. ТН	Коэф. ИК	дата поверки [МИ]*	Потребн до граници ВЛ, %			
26	Томилова Наталья Витальевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.2		Меркурий 201.6	06442348											НН
27	Гайдукова Татьяна Николаевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.5		СТСИБ1108-78	6016576											НН
28	Остопец Мария Михайловна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.4		ЦЭ68076	1781244											НН
29	Струкова Ольга Евгеньевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.3		-	-											НН
30	Лебедев Сергей Викторович	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.6		СТСИБ1108-78	6064030											НН
31	Пивовар Евгений Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 5, кв.7		-	-											НН
32	Голованова Ирина Николаевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 6, кв.1		СА4-И678	579 377											НН
33	Поголов Александр Николаевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 6, кв.2		СО-И6101	33 981											НН
34	Ефременкова Светлана Сергеевна	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.1		СА4-И678	579 123											НН
35	Лизун Валерий Дмитриевич	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Ренбаза КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.2		СА4-И678	778327											НН

\* [МИ] - межповерочный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)



М.П.

*Л.Г. Анисимова*  
Продавец

Л.Г. Анисимова

*О.К. Белозерца*  
Покупатель

30.11.2017г.



Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайское электрическое  
СЭТУ

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь, конструкторский отдел филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайское электрическое сети  
*А.И.Иванов*  
0.11.0



Приложение №4[1]  
к договору №ЭС-11/8-ХН от 01 января 2013г.

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:



ОАО "Тюменьэнерго"

О.К. Белозерцев

30.11.2012г.

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:



ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Нефтеюганское МРО

Л.Г. Анисимова

снятия показаний приборов учета электрической энергии интегральный (форма)  
ОАО "Тюменьэнерго"

Договор : №ЭС-11/8-ХН от 01 января 2013г.

тел. ....

месяц: .....

№	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч		
от сети : ОАО "Тюменьэнерго"										
<b>ОАО "Тюменьэнерго"</b>										
1	ПС 110/35/6 Урай [ЗРУ-6 Гараж яч. 22]	0112080140				1200	0	0		
2	ПС 110/35/6 Урай [ЗРУ-6 Рембаза яч. 4]	0112080064				3600	0	0		
от сети : ОАО "ФСК ЕЭС"										
1	ПС 220/110/10 Сотник [РУ-10 РЭБ яч. 5]	01113775				4000	0,0%	0		
2	ПС 220/110/10 Картопля [РУ-10 База яч. 28]	1123046				1000	0,0%	0		

в сети смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя

филиал № 6 ГП "Северавтотор"

Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические сети

№	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент КИ	Потери до границы		Потери в ТП, кВт·ч	Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт·ч			
1	ПС 110/35/6 Урай опора №16 ВЛ-6 Гараж	122 054				300	2,5%				
<b>СОНТ "Энергетик"</b>											
2	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	1 006 484				20	-				
<b>ОАО "Ростелеком"</b>											
3	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж (Рембаза) РУ-0,4 ТП Гараж (Рембаза)	333144				-	2,5%				
<b>ЗАО "Урайдорстрой"</b>											
4	ПС 110/35/6 Урай опора №16 ВЛ-6 Гараж	0281809				20	2,5%				
<b>ОАО "Мегафон"</b>											
5	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж (Рембаза) РУ-0,4 ТП Гараж (Рембаза)	333099				-	2,5%				
<b>ОАО "Мобильные ТелеСистемы"</b>											
6	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	642981				-	2,5%				
<b>ОАО "ВымпелКом"</b>											
7	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж РУ-0,4 ТП Гараж	00307928				-	2,5%				
<b>ИП Разванов Роберт Асланович</b>											
8	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 Гараж КТП РСУ КЛ-0,4 склад ЛКЦ РЦ-0,4 склад ЛКЦ КЛ-0,4 Хлебозавода	04378476				-	-				
<b>Слепов Евгений Викторович</b>											
9	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.1	273043				-	-				
<b>Шварцман Любовь Михайловна</b>											
10	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.2	272106				-	-				

Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические сети  
ОАО

Секретарь конкурсной комиссии филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети  
ОАО

№	Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент КИ	Потери до границы		Потери в ТП, кВт ч	Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
			на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
<b>Кокорин Алексей Петрович</b>											
11	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 3	7791049044005	ЩУ в кв.3			-	-				
<b>Камнева Марина Валентиновна</b>											
12	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 4	273038	ЩУ в кв.4			-	-				
<b>Ванчугов Станислав Яковлевич</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 5	38501	ЩУ в кв.5			-	-				
<b>Татараев Музафар Татараевич</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 7	283036	ЩУ в кв.7			-	-				
<b>Поршевииков Евгений Владимирович</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 8	286304	ЩУ в кв.8			-	-				
<b>Гуськов Дмитрий Николаевич</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 9	281563	ЩУ в кв.9			-	-				
<b>Горбачев Владимир Николаевич</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 10	23052	ЩУ в кв.10			-	-				
<b>Макарова Татьяна Ивановна</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 11	316896	ЩУ в кв.11			-	-				
<b>Воронина Юлия Михайловна</b>											
	ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв. 12	23061	ЩУ в кв.12			-	-				
<b>Чащина Людмила Ивановна</b>											

Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические  
баты

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конкурсной комиссии филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети  
*Рыжов*  
6/11/2015

Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент ИК	Потери до границы		Потери в ТП, кВт ч	Итого расход электроэнергии	Дата замены счетчика
		на начало месяца	на конец месяца			%	кВт ч			
<b>Подкорытов Василий Семенович</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.13	940087				-					
<b>Ильин Николай Григорьевич</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.14	252945				-					
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.15	022174				-					
<b>Лемешко Сергей Иванович</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №4, кв.1	01222				-					
<b>Гараев Руслан Ильдусович</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №4, кв.2	579453				-					
<b>Усков Валерий Иванович</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.1	284023				-					
<b>Томилова Наталья Витальевна</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.2	06442348				-					
<b>Гайдукова Татьяна Николаевна</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.5	6016576				-					
<b>Остопец Мария Михайловна</b>										
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.4	1781244				-					
<b>Струкова Ольга Евгеньевна</b>										

Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электросети  
ОЭТ

Струкова Ольга Евгеньевна

Страница 4 из 5

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь административной комиссии филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электросети  
01/11/2019

границы кВт ч	Потери в ТП, кВт ч	Итого расход электроэнер гии	Дата замены счетчика

\_\_\_\_\_  
(Дата)

\_\_\_\_\_  
(Дата)

\_\_\_\_\_  
(Дата)

СОГЛАСОВАНО  
 Секретарь конкурсной комиссии филиала  
 ОАО «Тюменьэнерго»  
 Управление электрических сетей  
*Степанов С.С.*  
 Ф.И.О. сотрудника

Место установки (наименование присоединения)	№ счетчика	показания счетчика		Разница показаний	Коэффициент	Потери %
		на начало месяца	на конец месяца			
<b>Лебедев Сергей Викторович</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.3	ВРУ-0,4 ж/д № 5 -					
<b>Пивовар Евгений Николаевич</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.6	ВРУ-0,4 ж/д № 5 6064030					
<b>Голованова Ирина Николаевна</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №5, кв.7	ВРУ-0,4 ж/д № 5 -					
<b>Потапов Александр Николаевич</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №6, кв.1	ВРУ-0,4 ж/д № 6 579 377					
<b>Ефременкова Светлана Сергеевна</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №3, кв.1	ВРУ-0,4 ж/д № 6 33 981					
<b>Лизун Валерий Дмитриевич</b>						
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №3, кв.2	ВРУ-0,4 ж/д №3 579 123					
ПС 110/35/6 Урай ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 РенБаза КЛ-0,4 ж/д №3, кв.2	ВРУ-0,4 ж/д № 3 778327					

Представитель ОАО "Тюменьэнерго"

Представитель сетевой компания ОАО "Тюменьэнерго"

Представитель Нефтеюганского МРО ОАО "ТЭК"

Договор филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические  
СЭУ

«СОГЛАСОВАНО»

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»



О.К. Белозерцев

«СОГЛАСОВАНО»

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
Нефтеганское МРЭ



Л.Г. Анисимова

**АКТ**  
**снятия показаний приборов учета электрической энергии интервальный (форма)**  
**ОАО «Тюменьэнерго»**

Договор: №ЭС-11/В-ХН от 01 января 2013г.

месяц: .....

год: .....

дата	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00	
01.01.13																									
02.01.13																									
03.01.13																									
04.01.13																									
05.01.13																									
06.01.13																									
07.01.13																									
08.01.13																									
09.01.13																									
10.01.13																									
11.01.13																									
12.01.13																									
13.01.13																									
14.01.13																									
15.01.13																									
16.01.13																									
17.01.13																									
18.01.13																									
19.01.13																									
20.01.13																									
21.01.13																									
22.01.13																									
23.01.13																									
24.01.13																									
25.01.13																									
26.01.13																									
27.01.13																									
28.01.13																									
29.01.13																									
30.01.13																									
31.01.13																									

Представитель ОАО «Тюменьэнерго»

Представитель сетевой компания ОАО «Тюменьэнерго»

Представитель Нефтеганского МРЭ ОАО «ТЭК»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_(дата)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_(дата)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_(дата)

Договор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
Секретарь конуретной администрации филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Урайские электрические сети