

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЭС-11/5-ХН/26р-344/16

г. Нижневартовск

«20» октября 2016 г.

**Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице заместителя начальника Нижневартовского межрайонного отделения АО «Тюменская энергосбытовая компания» Сорокиной Ольги Александровны, действующей на основании доверенности № 14/293 от 24.10.2014 г., с одной стороны, и

**Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети Ясковца Игоря Ивановича, действующего на основании доверенности № 15989 от 22.07.2015 г., 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. Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонами в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети смежных субъектов, указаны в Приложениях № 1,2.

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 перечнем, подписанным 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 и мощности, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) потребителей, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги.

Составлено в 2-х экземплярах.  
Возвратный экземпляр с подписью ОИО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Ясковца Игоря Ивановича.

\_\_\_\_\_

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Продавец обязуется осуществлять с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя продажу электрической энергии и мощности, 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.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал 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. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, оформить и подписать Приложения № 1,2 к Договору.

3.1.3. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего Акта объема потребления электроэнергии и мощности по форме Приложения № 3 к Договору.

#### 3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии и мощности в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Сетевой организации; Покупателя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 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 объема потребления электроэнергии и мощности, выставлять Покупателю счет-фактуру.

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Покупателю в срок не позднее 15 рабочих дней с даты получения Продавцом копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Покупателя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию оформленные надлежащим образом Приложения № 1,2 к настоящему Договору.

### **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 и 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 (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) 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 установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При этом Покупатель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета.

3.3.3.4. 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 если Покупателем в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Продавца к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Продавца, в границах энергопринимающих устройств Покупателя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

3.3.6. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Договору.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), по форме Приложения № 4 к Договору;
- передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), на адрес электронной почты Продавца [RRXML@energosaes.ru](mailto:RRXML@energosaes.ru);

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлы профилей



электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Продавца [RRXML@energosaes.ru](mailto:RRXML@energosaes.ru) в следующие сроки:

- 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, до окончания 1 дня 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.

В отношении приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, в том числе включенных в систему АИИС КУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.

3.3.7. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение объема потребления Покупателем электрической энергии (мощности) осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Продавца составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Договору.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, направлять на адрес электронной почты Продавца [ppp@energosaes.ru](mailto:ppp@energosaes.ru), [Minin.DV@energosaes.ru](mailto:Minin.DV@energosaes.ru) с адреса электронной почты Покупателя «.....» не позднее 9 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.

Покупатель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Продавца.

3.3.9. В случае выбора Покупателем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Покупатель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.10. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Покупателя, 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, и не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить копию указанного акта Продавцу.

3.3.11. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, направить Продавцу в течение 5 рабочих дней подписанные со стороны Покупателя Приложения № 1,2 к настоящему Договору, направленные Продавцом Покупателю в порядке, предусмотренном п. 3.2.7. настоящего Договора.

3.3.12. Возмещать Продавцу понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Покупателю, в случаях, предусмотренных п. 7.3. Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Покупателю.

Указанные в настоящем пункте расходы Продавца должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца в течение пяти рабочих дней с момента получения от Продавца письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Покупатель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с ежемесячной детализацией указаны в Приложении № 5 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и Сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.6. и 3.3.7 Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь 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 расчетных 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 том числе с применением расчетных способов, 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. Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п.3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);
- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;
- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;
- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

4.6. Продавец на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет Акт объема потребления электроэнергии и мощности.

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

В случае непредставления Покупателем подписанного Акта объема потребления электроэнергии и мощности или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Продавца достаточных и необходимых доказательств его получения Покупателем Акт объема потребления электроэнергии и мощности считается согласованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

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

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, 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.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

## 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 и мощности, поставляемой Покупателю по Договору, определяется Продавцом как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии и мощности, определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного Продавцом предельного уровня нерегулируемых цен соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя, а в отношении точек поставки, находящихся в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «ЮТЭК», рассчитанного АО «ЮТЭК» предельного уровня нерегулируемых цен.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Продавцом дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей бытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Покупателю, а в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по четвертой и (или) шестой ценовым категориям, объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Покупателю, определяется в отношении каждого уровня напряжения исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к каждому энергопринимающему устройству, в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Покупателя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Продавца в предусмотренном законодательством порядке.

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.

- 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 засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение 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 объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Покупателя в соответствии с Основными положениями ПРЭ.

5.6. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным получить счет-фактуру одним из способов, указанных в п. 9.5. настоящего Договора. Факт получения удостоверяется датой и подписью Покупателя. В случае неполучения Покупателем счета-фактуры, датой получения его Покупателем считается дата выписки документа Продавцом.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, производится Покупателем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.8. 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.

5.9. Покупатель вправе производить авансовые платежи за электрическую энергию (мощность), которые будут зачтены ему в последующие периоды действия Договора.

5.10. 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 документах, подтверждающих 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 (неустойку) за каждый день просрочки в размере, определяемом законом или договором, а в случае отсутствия таких условий в законе или договоре - проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

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.

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.

7.7. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Покупателем, у которого в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации критериями, возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору, Покупатель по требованию Продавца обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (банковской гарантии).

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия Продавца (бенефициара). Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Продавцом гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия должна быть предоставлена банком, включенным в перечень банков, отвечающих установленным статьей 74.1 Налогового кодекса РФ требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой стороной в течение 10 календарных дней с даты ее получения.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту исполнения Договора.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Покупателя, исполнение обязательств Продавца по настоящему Договору осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Покупателем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Покупателя.

В случае заключения договора с Покупателем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

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

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

8.2. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

8.3. В случае утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика Покупатель вправе с даты утраты Продавцом его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика; к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.4. Покупатель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия Договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Продавцом по Договору за расчетный период, при условии выполнения Покупателем обязанностей, предусмотренных законодательством РФ.

## **9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

Согласовано  
Вопросами заместителя генерального директора ООО филиала АО «Бюджет Энерго» Нижегородского филиала энергосбытовой организации, ООО «Бюджет Энерго» А. Г.

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

9.3. 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 АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «[www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru)», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в п.3.3.6, п.3.3.8. Договора и Раздела 10 Договора.

9.4 Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора) 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 выше документов посредством передачи через адреса электронной почты, указанные в Разделе 10 Договора, считается достаточным доказательством их получения адресатом и основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. В последующем оригиналы указанных документов подлежат направлению Стороне в порядке, предусмотренном абз. 1 настоящего пункта.

9.5. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Продавца актов объема потребления электроэнергии и мощности, актов сверки расчетов, счетов, счетов-фактур осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Продавца, при предоставлении получателем доверенности на право получения платежно-расчетных документов и удостоверения подписью получателя с проставлением даты получения;
- курьерской доставкой, при условии заключения с Продавцом договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абз. 2-4 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном абз. 2-4 настоящего пункта Договора, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Продавцом.

9.6. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, актов объема потребления электроэнергии и мощности, счетов, счетов-фактур, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

9.6.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является ЗАО «ПФ СКБ Контур» система «Диадок» или ООО «Компания «Тензор» СБИС».

9.6.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.6.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

от Продавца: Кузнецова Ирина Владимировна, действующая на основании приказа № 322 от 11.10.2013 г.

от Покупателя: Ясковец Игорь Иванович, действующий на основании доверенности № 15989 от 22.07.2015 г.

9.6.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

9.7. Контактная информация сетевых организаций, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Покупателя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
АО «Тюменьэнерго» НВЭС	8 (3466) 48-44-59	www.te.tu
ОАО «РГЭС»	8 (34668) 3-96-76 8 (34668) 3-77-55	www.rges.ru/new
ПАО «ФСК ЕЭС»	8 (3466) 67-05-52	www.fsk-ees.ru

9.8. 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 все риски и 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 потребления электрической энергии.

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

9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»
- Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»
- Приложение № 3 «Акт объема потребления электроэнергии и мощности» форма
- Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма
- Приложение № 5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 20~~17~~ г.»

## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### **Продавец: Акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**

(АО «Тюменская энергосбытовая компания»)

Юридический адрес: 628401, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес: 628401, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Фактический адрес Нижневартовского МРО: 628602, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, 52.

Адрес для получения почтовой корреспонденции Нижневартовское МРО: а/я 514 г. Нижневартовск-2, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628602.

ОГРН 1058 602 102 415

ИНН // КПП 8602 067 215 // 997 450 001

ОКПО 76 848 715

ОКВЭД [35.13][35.30.3][35.14][71.12.62][70.22][43.21][61.10.1][77.39.12][77.39.1][77.39.29][64.99.1][85.23][68.20][33.13]

р/с № 40 702 810 170 010 005 260 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», Г Москва

к/с № 30 101 810 145 250 000 220

БИК 044 525 220

Адрес электронной почты: Minin.DV@energosal.es.ru.

**Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**

(АО «Тюменьэнерго»)

Юридический адрес: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4;

Почтовый адрес: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4;

Фактический адрес Нижневартовского филиала: 628617, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, д.22;

ОГРН 102 860 058 73 99

ИНН // КПП 8602060185 // 860302001

ОКПО 05770122

ОКВЭД [35.12]

р/с № 40 702 810 267 170 101 719 Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень.

к/с № 30 101 810 800 000 000 651;

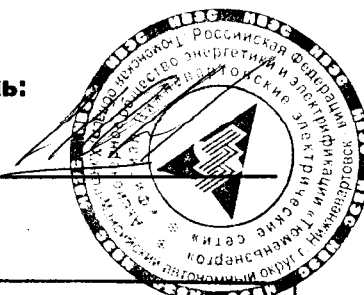
БИК 047 102 651.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

Продавец:



Покупатель:



С протоколом разногласий

Согласовано  
Директор филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовское  
филиала  
Иванов А.А.

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Приложение № 1  
к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН от "20" октября 2016 г.

126 р - 344/16

Покупатель: Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20_...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. От сети: АО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М); артескважина водозаборная; стояночный бокс № 1(Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3, материальный склад службы механизации и транспорта (СМТ) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (Лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	4000	0,1	№_от_11.03.08 г.	ЛАО "Горэлектросеть" - до натяжных (поддерживающих) зажимов ответственных опор № 8 ВЛ-35 Восток-Кос (Восток - Западная); далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	СН1	2	-	территория п/с Новая	-	-
1.2.		ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]										
1.3.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпуса]	ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №507]	235	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	ул. Периская, 22	-	-
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №211]										
1.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС; общеплодостанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	300	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Мегион	-	-
1.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №604]										
1.7.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №39]	265	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Нижневартовская	-	-
1.8.	[Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1, А2, А3, А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №40]										

Согласовано:  
Ведущий юрист-консульт ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Рябчиков А. В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от_..._20_...]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина теологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.9.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования; теплая стоянка; главный корпус ремонтно-производственной базы; гараж на 6 машин; мастерская СКЗ; котлопункт на 30 мест; овощехранилище; станция обезжелезования воды; теплый склад; насосная]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	215	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
1.10.	пожаротушения; административно-бытовой корпус №2, дом ДК 1.2 для проживания граждан (№3); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№5)]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 №20]										
1.11.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Служебно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артезианской; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 №209]	70	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Радужная	-	-
1.12.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №7]	50	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Самотлор	-	-
1.13.	[Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит.А); теплая стоянка (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №17]	30									
1.14.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	25									
1.15.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1]	410	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-
1.16.	[Административно-бытовой корпус ; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[2]										
1.17.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б; теплая стоянка Лит.В]	ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_] ]	57	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Факел	-	-
1.18.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [ав.-10 №1] КТПН-[1]	960	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	СН2	3	72 [24]	Территория ЗПУ "Кедровая"	-	-
1.19.	[Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [ав.-10 №2] КТПН-[2]										

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от ____20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина тополической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.20.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Вах.РЭС]	ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	1	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Космос	-	-
1.21.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Диспетчерский щит Сам.РЭС, насосная]	ПС-220/110/10 Мирная	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	3	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-
1.22.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН1	100	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Центральная	-	-
1.23.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истининская	[КЛ-6 №_] ТСН2	9	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Истининская	-	-
<b>2. От сети: ОАО "РЭС"</b>													
2.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж на 3 бокса; теплая стоянка автотранспорта; здание ЗВН]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	55	0,4	№286 от 19.11.2003 г.	ОАО "РЭС" - до контактов соединителей на опоре № 6/1 в месте присоединения отпайки от ВЛ-6 № 16 в сторону ТП-7; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	СН2	3	72 [24]	Территория п/с Варьеган	-	-
<b>3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")</b>													
3.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	230	0,4	№_от 02.09.13 г.	АО "СНГ" - до плашечных контактов опоры №12; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Космос	-	-
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]				АО "СНГ" - до болтовых контактов проходных изоляторов яч. №7; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН					
<b>4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭСС")</b>													
4.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегюнского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	ВЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 №3 [ва.-0,4 №1]	100	0,4	№619 от 04.10.2010 г.	АО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 № 3(4) в ВРУ-0,4 №1 и КЛ-0,4 №1(5) в ШВРА-1; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Мегюн	-	-
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №16 КТПН-[1]А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [ва.-0,4 №_]										
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [ва.-0,4 №2]										
4.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 № 4 [ва.-0,4 №1]	100				ВН1					
4.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №4]	47,5	0,35	№801 от 17.01.2013 г.	АО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 № 4(5) от КТПН-[4]; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Мегюн	-	-
4.6.	[Столбовая, расположенная на базе Мегюнского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №5]	47,5									
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №4]	47,5			АО "ТЭСС" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 № 4(5) от КТПН-[5]; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.						
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №5]	47,5									

Согласовано:  
Ведущий юрист-консультant ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Рябчикова А.В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от __.__.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")</b>													
5.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	20	0,2	№ 1 от 02.04.2012г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-0,4 №2; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	СН2	3	72 [24]	территория п/с Сибирская	-	-
<b>6. От сети: сети ПАО "ФСК ЕЭС"</b>													
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Станция обезжелезирования]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	1ЩСН-0,4 панель 1Н 1С-0,4 [АВ-0,4 №7] 1ЩСН-0,4 панель 5Н 2С-0,4 [АВ-0,4 №44]	35	-	№ 1/74з от 23.04.2015 г.	ПАО "ФСК ЕЭС" - до болтовых соединений отходящей КЛ-0,4 №_ на АБК Варьеганский РЭС; далее по схеме - АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети.	ВН	2	-	территория п/с Варьеган	-	-

**ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов**  
(Информация используется для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем)

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от __.__.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. От сети: АО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1.1.	ИП Фоменко В.В. [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1]	335	0,1	№894 от 23.03.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников с неподвижными контактами ЛР-2 на оп.1 КЛ-10 №104; далее по схеме - ИП Фоменко В.В.	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Северный промышленный узел, ул. 1 ПС, д. 8	-	-
1.1.2.	ИП Фоменко В.В. [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №214]	600	0,1		АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящей КЛ-10 №214 от КРУН-10 ПС 35/10 Новая; далее по схеме - ИП Фоменко В.В.	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Северный промышленный узел, ул. 1 ПС, д. 8б, строение 1	-	-
1.1.3.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №103 КТПН-9 [КЛ-0,4 №3 [Мега]]	100	0,1	№425 от 27.06.2008 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтового соединения отходящей КЛ-0,4 №3 [Мега]; далее по схеме - ООО "Мега-Содружество".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС стр. 10А	-	-
1.1.4.	ООО "Альфа-Бим" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №208]	150	0,1	№38 от 06.11.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений КЛ-10 №208; далее по схеме - ООО "Альфа-Бим".	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СПУ, 10 км Самотлорской дороги	-	-
1.1.5.	АО "ТЭСС" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №215]	400	0,2	№ 893 от 26.03.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников КЛ-10 №215; далее по схеме - АО "ТЭСС".	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС, д.10.	-	-
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 [оп. №_]	108	0,2	№259 от 12.03.2007г.	АО "Тюменьэнерго" - до аппаратных зажимов отходящей ВЛ-10 к ВЛ-10 №12 на конечной оп. №_; далее по схеме - ГСК "Спутник".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ул.Пермская, 24	-	-
1.4.2.													

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-АБК-1(2) КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-2 [АВ-0,4 №_]	10	-	№87 от 27.04.2005 г.	АО "Тюменьэнерго" - до верхних контактных соединений АВ-0,4 QF5 №6; далее по схеме - ПАО "МТС"	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, Пермская, 22, здание АБК НВЭС.	-	-
1.4.4.	ПАО "Мегафон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП- [АБК-2] КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 ЩВРА-0,4 Аппаратная РРС [АВ-0,4 №Q3]	6	-	№9563 от 18.01.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 № Q3 КЛ-0,4 "Мегафон" в щите АВР; далее по схеме - ПАО "Мегафон".	НН	3	72[24]	г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22, здание АБК НВЭС	-	-
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприема ВОЛС]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 №_ ВРЩ-0,4 №_ [АВ-0,4 №_]	6	-	№806 от 17.04.2013 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов АВ-0,4 №_ в щите освещения; далее по схеме - ООО "Северное волокно".	НН	3	72[24]	г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22,	-	-
1.6.1.	Клинов Л.В. [фермерское хоз-во]	ПС-220/110/10/6 Мегюн	КЛ-6 №604 КТПН-[7] КЛ-0,4 №_ [Р-0,4 №2]	10	-	№628 от 31.01.2011 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних контактов Р-0,4 №2; далее по схеме - Клинов Л.В.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ж.п. ЗСМ СУ-18	-	-
1.9.1.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприема ВОЛС]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №12(20) ТП-[1] [КЛ-0,4 №7]	12	0,2	№810 от 24.02.2014 г.	АО "Тюменьэнерго" - до верхних контактов АВ-0,4 № QF-1 в ЩР-1; далее по схеме - ООО "Северное волокно".	НН	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
1.10.1.	АО "ЮТЭК" [Смирнов И.Е.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	10	-	№67 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.3 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Смирнов И.Е.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 3	-	-
1.10.2.	АО "ЮТЭК" [Сычева Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.3]	10	-	№68 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.3 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Сычева Г.И.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 3	-	-
1.10.3.	АО "ЮТЭК" [Ковтун Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.4]	10	-	№69 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.4 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Ковтун Г.И.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 4	-	-
1.10.4.	АО "ЮТЭК" [Мизгин А.С.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.5]	10	-	№70 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.5 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Мизгин А.С.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 2	-	-
1.10.5.	АО "ЮТЭК" [Дунаев С.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	10	-	№71 от 24.05.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.6 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Дунаев С.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 5, кв. № 1	-	-
1.10.6.	АО "ЮТЭК" [Савело С.М.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	10	-	№72 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.6 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Савело С.М.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 5, кв. № 2	-	-
1.10.7.	АО "ЮТЭК" [Скляров А.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	10	-	№73 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.7 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Скляров А.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 1, кв. № 1	-	-
1.10.8.	АО "ЮТЭК" [Скляров В.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	10	-	№74 от 28.07.2016 г.	АО "Тюменьэнерго" - до выхода провода из плашечного зажима на оп.7 КЛ-0,4 №4; далее по схеме - Скляров В.А.	НН	3	72 [24]	г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Нижневартовский тракт, строение № 82, дом № 1, кв. № 2	-	-
1.15.1.	ООО "Т2 Мобайл" [БС №3140, ПС «Мирная»]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1] [КЛ-0,4 БС №3140]	3	0,2	№831 от 10.02.2014 г.	АО "Тюменьэнерго" - до нижних клемм МП-1, МП-2 ЩТТ УС-0,4 в щитовой АТС; далее по схеме - ПАО "Ростелеком".	НН	3	72 [24]	территория п/с Мирная	-	-



Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

Приложение № 2  
к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН от "20" октября 2016 г.

126 р - 344/116

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	Дата поверки [МИ]*	%				
														15	16	17		
<b>1. От сети: АО "Тюменьэнерго"</b>																		
1.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М); артскважина водозаборная; стояночный бокс №1 (Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3; материальный склад службы механизации и транспорта (СМиТ) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (Лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	яч.101 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310628	0,5	ТЛМ-10-2У3	1000/5	НАМИ-10	10000/100	20000	4-2015 [10]	1,14	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
1.2.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Материальный склад с пристройкой; материальный склад РСБ (Лит.С); материальный склад (Лит.М); артскважина водозаборная; стояночный бокс №1 (Лит.Д); стояночный бокс №2 (Лит.Е); стояночный бокс №3; материальный склад службы механизации и транспорта (СМиТ) (Лит.В); нежилое здание насосной расходного склада (Лит.З); операторная расходного склада (Лит.Ж); административно-бытовой корпус службы механизации и транспорта; прирельсовый склад (Лит.К); прирельсовый склад (Лит.Л); склад ТМЦ; станция обезжелезования (Лит.Ц)]	ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]	яч.212 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310447	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	1-2016 [10]	1,79	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
<b>в сети Снежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																		
1.1.1.	ИП Фоменко В.В. [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №104 [оп.1]	РУ-0,4 ТП-[630]	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.0 1	1112120289	0,5S	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2012 [12]	6,3	-	ИП Фоменко В.В.	СН2	
1.1.2.	ИП Фоменко В.В. [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №214	яч.214 [КРУН-10]	СЭТ-4ТМ.02М.03	805110170	0,5S	ТОЛ-10-1-2У2	150/5	НТМИ-10-66У3	10000/100	3000	2-2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
1.1.3.	ООО "Мега-Содружество" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Западная ВЛ-35 Восток - Западная ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №103 КТПН-9 [КЛ-0,4 №3 [Мега]]	ЦУ-0,4	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.0 1	111010911	0,5S	ТШП-0,66	150/5	-	-	30	1-2012 [12]	-	-	ООО "Мега-Содружество"	СН2	
1.1.4.	ООО "Альфа-Бин" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №208	РУ-0,4 (КТПН-[ООО "Альфа-Бин"])	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01	1103150160	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2015 [12]	3,44	-	ООО "Альфа-Бин"	СН1	
1.1.5.	АО "ТЭСС" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	КЛ-10 №215	яч.215 КРУН-[10]	СЭТ-4ТМ.03М	0802131012	0,2S	ТЛК-10	50/5	НТМИ-10-66У3	10 000/100	1 000	2-2016 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
1.3.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпуса]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №507	яч.507 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03М	0810140657	0,2S	ТОЛ-СЭЦ-10-21	400/5	НАМИ-10-95-УХЛ2	10000/100	8000	07.10.2014 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Гараж блок-боксы; гараж на 6 а/м (3 блок-боксы), бокс под дизель-генератор; административный корпус, лабораторный и диспетчерский корпуса]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211	яч.12 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03М.01	0808111396	0,5S	ТОЛ-СЭЦ-10-02	300/5	НАЛИ-СЭЦ-10-1-У2	10000/100	6000	27.09.2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
<b>в сети Снежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																		
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская [яч.211 РУ-10]	КЛ-10 №211 [оп. №_ ]	КТПН-[ГСК-1] вв-0,4 РУ-0,4	ПСЧ-3ТА.03.2	050058	1,0	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2011 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2	
1.4.2.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская [яч.211 РУ-10]	КЛ-10 №211 [оп. №_ ]	КТПН-[ГСК-2] вв-0,4 РУ-0,4	ПСЧ-3ТА.03.2	120147	1,0	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2010 [6]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2	
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП-АБК-1(2) КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-2 [АВ-0,4 №_ ]	ШВРА	СЭТ4-1	021272	1,0	-	-	-	-	1	3-2010 [10]	0,41	-	ПАО "МТС"	НН	

Согласовано:  
Ведущий юрист-консульт ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Рыбникова А. В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери до границы БТ		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	%	кВт*ч		
														15	16		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.4.4.	ПАО "МегаФон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 (507) КТП- [АБК-2] КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 ШВРА- 0,4 Алпаратная РРС [АВ-0,4 №Q3]	ВРЩ-0,4 БС "Электросеть"	Энергосера СЕ 301 R33 145-JAZ	00884102 8006378	1,0	-	-	-	-	1	1-2010 [16]	1,32	-	ПАО "МегаФон"	НН
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт приема ВОЛС]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №211 КТП-[АБК- 2] КЛ-0,4 №_ ВРЩ-0,4 №_ [АВ-0,4 №_]	ВРЩ-0,4 [Вагон-блок]	ПСЧ- ЗТМ.05М.05	709110007	1	-	-	-	-	1	1-2013 [10]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН
1.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС;	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	яч.307 [ЗРУ-6]	A1802RALQ- P4GB-DW-4	01276500	0,25	ТПЛ-10 УУ3	50/5	НТМИ-6-66 У3	6000/100	600	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН1
1.6.	общеподстанционный пункт управления- 1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №604]	яч.604 [ЗРУ-6]	A1802RALQ- P4GB-DW-4	01277123	0,25	ТПЛИ-10	200/5	НТМИ-6-66 У3	6000/100	2 400	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН1
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																	
1.6.1.	Климов Л.В. [фермерское хоз-во]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №604 КТПН-7 КЛ- 0,4 №_ [P-0,4 №2]	РУ-0,4	ЦЭ 6803	6964	1,0	-	-	-	-	-	3-2012 [6]	-	-	ИП Климов Л.В.	НН
1.7.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1,А2,А3,А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №39]	яч.39 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06046212	0,5	ТОЛ-10-1	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.8.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №40]	яч.40 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	06045065	0,5	ТОЛ-10-1	100/5	НАМИТ-10	6000/100	1200	3-2006 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
1.9.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Цех по ремонту электрооборудования;тепловая стоянка;главный корпус ремонтно- производственной базы; гараж на 6 машин; мастерская СЭС;котлопункт на 30 мест;овощехранилище; станция обезжелезования воды;теплый склад;насосная	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	яч.12 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113454	0,25	ТВЛМ-10	100/5	НАМИ-10- 95-УХЛ2	6000/100	1 200	4-2013 [8]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН1
1.10.	пожаротушения;административно- бытовой корпус №2, дом ДК 1.2 для проживания граждан (№3); административно-бытовой корпус на базе Варьеганского РЭС; дом ДК 1.2 для проживания граждан (№1); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№2); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№4); дом ДК 1.2 для проживания граждан (№5)]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 №20]	яч.20 [ЗРУ-6]	EA-02RAL-B-4	01113499	0,25	ТВЛМ-10	150/5	НАМИ-10- 95-УХЛ2	6000/100	1 800	4-2013 [8]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН1
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																	
1.9.1.	ООО "Северное волокно" [Пункт приема "Радужный"]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №12(20) ТП-[1] [КЛ-0,4 №7]	ЩР-1	ПСЧ- ЗТМ.05М.05	0709110111	1,0	-	-	-	-	1	3-2011 [12]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН
1.10.1.	АО "ЮТЭК" [Смирнов И.Е.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ- 0,4 №4 [оп.3]	РЩ-0,4	Маяк 101 АТД.132Ш.2ИПО 2Б	15019537	1,0	-	-	-	-	1	4-2015 [16]	1,02	-	Смирнов И.Е.	НН
1.10.2.	АО "ЮТЭК" [Сычева Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ- 0,4 №4 [оп.3]	РЩ-0,4	Маяк 101 АТД.132Ш.2ИПО 2Б	15026367	1,0	-	-	-	-	1	4-2015 [16]	0,656	-	Сычева Г.И.	НН
1.10.3.	АО "ЮТЭК" [Ковтун Г.И.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ- 0,4 №4 [оп.4]	РЩ-0,4	ПСЧ- ЗАРТ.07Д.132	06000548	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,213	-	Ковтун Г.И.	НН
1.10.4.	АО "ЮТЭК" [Мизгин А.С.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ- 0,4 №4 [оп.5]	РЩ-0,4	ПСЧ- ЗАРТ.07Д.132	06000436	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,109	-	Мизгин А.С.	НН

Вопросы и комментарии направлять по адресу:  
АО "Тюменьэнерго" филиал "Нижневартовская"  
ул. Советская, 100, г. Нижневартовск, Тюменская обл., 629000, А.И.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БТ		Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	Дата поверки [МИ]*	%				
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.10.5.	АО "ЮТЭК" [Дунаев С.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	РЩ-0,4	Маяк 101 АТРД.131Ш.2ИЮ 2Б	14000196	1,0	-	-	-	-	1	3-2015 [16]	0,983	-	Дунаев С.А.	НН	
1.10.6.	АО "ЮТЭК" [Савело С.М.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.6]	РЩ-0,4	Меркурий-231 АМ-01	24094364	1,0	-	-	-	-	1	3-2015 [10]	0,344	-	Савело С.М.	НН	
1.10.7.	АО "ЮТЭК" [Скляров А.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	РЩ-0,4	Маяк 101 АТД.132Ш.2ИПО 2Б	15021464	1,0	-	-	-	-	1	4-2015 [16]	0,256	-	Скляров А.А.	НН	
1.10.8.	АО "ЮТЭК" [Скляров В.А.]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №20 ТП-[1] КЛ-0,4 №4 [оп.7]	РЩ-0,4	ПСЧ-ЗАРТ.07Д.132	06000401	1,0	-	-	-	-	1	3-2014 [10]	0,213	-	Скляров В.А.	НН	
1.11.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Службно-производственное здание БК-9 (Лит А); насосная над артскважиной; административно-бытовой корпус ПС Радужная]	ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 №209]	лч.209 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03.01	0105081671	0,5S	ТЛМ-10	100/5	НТМИ-10	10000/100	2000	2-2008 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.12.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №7]	На основании письма исх.№ Т4/1/4649 от 20.11.2012 г. объект "Административно-бытовой корпус" законсервирован. Расчет за электрическую энергию не производится.													ВН	
1.13.	[Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит.А);теплая стоянка (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №17]														ВН	
1.14.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	вв.-0,4 [ТСН-0,4]	СЭТ-4ТМ.02М.15	0806090868	0,5	ТОП-0,66	150/5	-	-	30	2-2010 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.15.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Административно-бытовой корпус; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1]	вв.-0,4 [КТПН-[1]]	СЭТ-4ТМ.03.08	0103070107	0,2	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	3-2007 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1	
1.16.		ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[2]	вв.-0,4 [КТПН-[2]]	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092605	0,5s	Т-0,66 УЗ	1000/5	-	-	200	4-2009 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1	
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																		
1.15.1.	ООО "Т2 Мобайл" [БС №3140, ПС «Мирная»]	ПС-220/110/10 Мирная	ВЛ-6 №16 КТПН-[1А] ШВРА-0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	ЩПТ-0,4	Меркурий 230 АМ-01	01167816-07	1,0	-	-	-	-	1	1-2014 [10]	-	-	ПАО "Ростелеком"	НН	
1.17.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ОПУ-2 Лит.Б;теплая стоянка Лит.В]	ПС-110/35/6 Факел	[КЛ-6 №_] ]	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020007	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.18.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Насосная запасного пункта управления (Лит. Д); пункт приема пищи (Лит. Е); склад запасного пункта управления (Лит. А); командный пункт (Лит. Б); овощехранилище]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-1 [вв.-10 №1] КТПН-[1]	вв.-0,4 [КТПН-[1]]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0612113189	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН2	
1.19.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 Восток - Сибирская-2 [вв.-10 №2] КТПН-[2]	вв.-0,4 [КТПН-[2]]	ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	1110110757	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	4-2011 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН2	

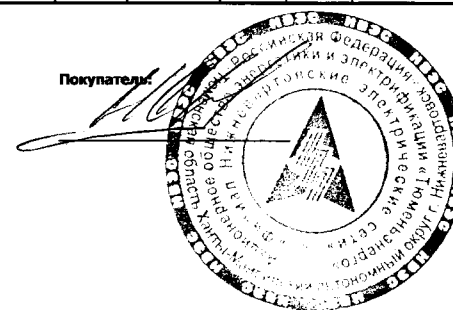
Согласовано:  
Ведущий юрист-консультant ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Вябчикова А.Б.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери по границе БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения	
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	Дата поверки [МН]*	%	кВт*ч			
																		6
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																		
1.18.1.	СОНТ "Кедровый" [Огороды]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 № 3 [КЛ-0,4 Сады]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0611110586	0,5s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2012 [12]	-	-	СОНТ "Кедровый"	НН	
1.18.2.	Бадретдинова К.С. [Садовый участок]	ПС-110/36/10 Восток	ВЛ-10 № Восток - Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 № 3]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0711123059	1,0	-	-	-	-	1	2-2013 [12]	-	-	Бадретдинова К.С.	НН	
1.18.3.	Князева Л.И. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток-Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №2]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0703110275	1,0	-	-	-	-	1	1-2011 [12]	-	-	Князева Л.И.	НН	
1.18.4.	Нельзин В.В. [Садовый участок]	ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-10 № Восток-Сибирская-1 КТПН-[1] КЛ-0,4 №_ РП-0,4 №3 [КЛ-0,4 №4]	РУ-0,4 [РП-0,4 №3]	ПСЧ-3ТМ.05М.05	0711123089	1,0	-	-	-	-	1	1-2011 [12]	-	-	Нельзин В.В.	НН	
1.20.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Диспетчерский щит Вах.РЭС]	ПС-220/110/10 Космос	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{max} \times T$ , где $P_{max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.														ВН1
1.21.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Диспетчерский щит Сам.РЭС, насосная]	ПС-220/110/10 Мирная	КЛ-10 №_ ТСН [КЛ-0,4 №_]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{max} \times T$ , где $P_{max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств; $T$ – количество часов в расчетном периоде.														ВН1
1.22.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Теплая стоянка]	ПС-110/10/10 Центральная	[КЛ-10 №_] ТСН1	РУ-0,4 [ТСН1]	ПСЧ.3ТА.03.2	11004901	0,5	-	-	-	-	1	1-2010 [6]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.23.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН2	РУ-0,4 [ТСН2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.22.01	1111120772	1,0	-	-	-	-	1	21.09.2016 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
<b>2. От сети: ОАО "РЭС"</b>																		
2.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Гараж на 3 Бокса; теплая стоянка автотранспорта; здание 3ВН]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ВЛ-6 №16 [оп.6/1]	РУ-0,4 [ТП-7]	БИМ3200.00 С1	351169	0,5s	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4-2013 [12]	3,66	-	ОАО "РЭС"	СН2	
<b>3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")</b>																		
3.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартские электрические сети [Административное здание (Главный корпус) (Лит.А, А1); гараж на 10 автомашин; склад (Склад-навес) (Лит.В); проходная; склад (Лит.Д)]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	вв.-0,4 КТПН-[1]	СЭТ-4ТМ.02.2	03073904	0,5s	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2016 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	[ВЛ-6 №7]	вв.-0,4 КТПН-[2]	ПСЧ-4ТМ.05МК.24.01	1105130091	1,0	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2014 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																		
3.1.1.	ПАО "Мегафон" [БС "Космос"]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-[1] КЛ-0,4 №1	ВРЩ-0,4 БС "Космос"	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	884102800610 6	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [10]	0,39	-	ПАО "Мегафон"	СН2	
		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №2															

Согласовано:  
Ведущий юрист-консультant ООО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартские  
электрические сети Рябкомова А.В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	место установки ПУ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)									Потери до границы БП		Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК	дата поверки [МИ]*				
														15	16		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭЭС")</b>																	
4.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Лабораторный корпус, расположенный на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 №3 [вв.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТА.07.612	10011269	1,0	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1-2010 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1А] КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]	вв.-0,4 № 1 [ШВРА-1]	ПСЧ-3ТА.07.112	12005055	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2009 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]	вв.-0,4 № 2 [ШВРА-1]	ПСЧ-3ТА.07.612	12000148	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2012 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
<b>в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя</b>																	
4.2.1.	ПАО "МТС" [базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1А] ШВРА-0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	ЩУ-0,4 №1	СЭТ4-1М	670569	1,0	-	-	-	-	1	2-2007 [10]	0,28	-	ПАО "МТС"	НН
4.4.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Мастерская по ремонту ЭТЛ]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1] КЛ-0,4 № 4 [вв.-0,4 №1]	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТА.07.612	12001995	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	1-2010 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
4.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Столовая, расположенная на базе Мегионского РЭС]	ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №4]	ВРУ-0,4 [Столовая]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0605120980	0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	3-2012 [12]	0,26	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
4.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №5]														
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №4]	ВРУ-0,4 [Столовая]	ПСЧ-4ТМ.05М.05	0605120966	0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	3-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН1
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №5]														
<b>5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")</b>																	
5.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №3 РУ-0,4 №1 [КЛ-0,4 №2]	Узел учета отсутствует. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по формуле: $W = P_{max} \times T$ , где $P_{max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, указанная в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон № 1 от 02.04.2012 г.; $T$ – количество часов в расчетном периоде.													CH2
<b>6. От сети: сети ПАО "ФСК ЕЭС"</b>																	
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Станция обезжелезизания]	ПС-220/110/35/6 Варьган	ЩСН-0,4 панель 1Н 1С 0,4 [АВ-0,4 №7]	ЩУ-0,4 вв.-0,4 №1	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.0 1	1112120303	0,5S	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2012 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
			ЩСН-0,4 панель 5Н 2С 0,4 [АВ-0,4 №44]	ЩУ-0,4 вв.-0,4 №2	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092661	0,5S	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2009 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН

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



Согласовано:  
 Ведущий юрист-консультант ОПО филиала  
 АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
 электрические сети Рыбникова А.А.

126р-344/16

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Продавец:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Заместитель начальника Нижневартанского МРО



О.А. Сорокин



ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Покупатель:

Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартанские электрические сети  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартанские электрические сети



И.М. Ясков



ФОРМА

АКТ объема потребления электроэнергии и мощности по \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
за период с \_\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_ г.  
( Договор № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ )

Единица измерения: рубль (код по ОКЕИ 383)

Наименование тарифной группы	Уровень напряжения	Единица измерения	Количество	Тариф	Стоимость, руб.	НДС %	Сумма НДС, руб.	Всего с НДС, руб.
Итого:								
В том числе								
Мощность								
Энергия								

Всего к оплате:

Продавец:  
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель:  
Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартанские электрические сети

Согласовано:  
Ведущий юрист-консульт ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартанские  
электрические сети Рябчинкин А.В.



«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"  
Заместитель начальника Нижневартовского ЦРО

О.А. Сорокина



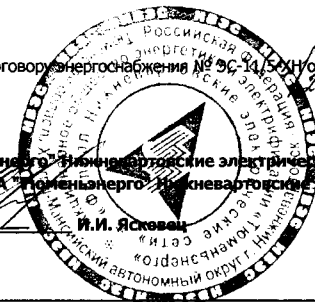
Приложение № 4  
к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН от "20" октября 2016 г.  
126р-344/16

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

И.И. Ясков



АКТ

снимания показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт·ч																								
	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.																									
02.																									
03.																									
04.																									
05.																									
06.																									
07.																									
08.																									
09.																									
10.																									
11.																									
12.																									
13.																									
14.																									
15.																									
16.																									
17.																									
18.																									
19.																									
20.																									
21.																									
22.																									
23.																									
24.																									
25.																									
26.																									
27.																									
28.																									
29.																									
30.																									
31.																									

Представитель ОАО "(Наименование Потребителя)"

(дата)

Представитель ОАО "(Наименование Сетевой организации/владельца электрических сетей)"

(дата)

АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)

(первичного учета)

ФОРМА

Договор: № ЭС-11/5-ХН от "20" октября 2016 г.

Сетевая организация:

Покупатель: Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

месяц: .....

№	Наименование ПС и присоединений	Уровень напряже- ния, кВ	Активная эл. энергия										Реактивная эл. энергия								
			№ счетчика	показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	Кр	Потери %	Потери кВт·ч	Потери в ТП, кВт·ч	Перерасчет , кВт·ч	ИТОГО (кВт·ч)	Прием			Отдача					
													показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	ИТОГО (кВАР·ч)	показания счетчика на начало месяца	показания счетчика на конец месяца	Разница	ИТОГО (кВАР·ч)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	

Абсолютный максимум \_\_\_\_\_ кВт

Максимум в часы контроля \_\_\_\_\_ кВт

Покупатель: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Сетевая организация: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (дата)

Согласовано.  
Ведущий юрист-консультant ОПО филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети: \_\_\_\_\_

Продавец: АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: Филиал АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

Приложение № 5  
к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН/от "20" октября 2016 г.

126 п-344/16

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2017 год  
для филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети**

**В целом** (по всем точкам поставки)

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31
Заявленная мощность	<b>Всего</b>	кВт	1 464	2 598	1 935	1 932	1 285	919	634	404	527	1 020	1 728	2 201	2 384
	ВН		704	1 190	923	899	587	431	298	229	312	628	837	980	1 135
	СН-1		533	939	701	722	474	323	277	125	151	227	633	914	907
	СН-2		227	469	311	311	224	165	59	50	64	165	258	307	342
Электроэнергия	<b>Всего</b>	т.кВт ч	16 009,055	2 327,726	1 737,061	1 756,032	1 158,962	830,535	609,416	385,537	482,507	901,027	1 587,604	2 052,864	2 179,784
	ВН		7 050,782	966,225	746,947	742,009	479,988	360,034	261,258	212,368	271,089	536,704	707,922	827,458	938,780
	СН-1		7 133,563	1 047,633	782,152	805,784	528,940	360,414	308,712	139,134	169,031	253,644	706,604	1 019,627	1 011,888
	СН-2		1 824,710	313,868	207,962	208,239	150,034	110,087	39,446	34,035	42,387	110,679	173,078	205,779	229,116

в том числе:

**1. От сети: АО "Тюменьэнерго"**

**1.1. - 1.2. ПС-Новая**

**третья ценовая категория**

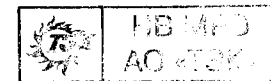
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	<b>всего</b>	кВт	533	939	701	722	474	323	277	125	151	227	633	914	907
		СН-1		533	939	701	722	474	323	277	125	151	227	633	914	907
	Электроэнергия	<b>всего</b>	т.кВт ч	7 133,563	1 047,633	782,152	805,784	528,940	360,414	308,712	139,134	169,031	253,644	706,604	1 019,627	1 011,888
		СН-1		7 133,563	1 047,633	782,152	805,784	528,940	360,414	308,712	139,134	169,031	253,644	706,604	1 019,627	1 011,888

**1.3. - 1.4. ПС-Обская**

**первая ценовая категория**

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	<b>всего</b>	кВт	63	70	66	63	51	46	58	67	52	60	71	71	78
		ВН		63	70	66	63	51	46	58	67	52	60	71	71	78
	Электроэнергия	<b>всего</b>	т.кВт ч	842,207	78,488	73,270	70,753	57,095	51,652	64,903	75,152	57,601	66,986	79,729	79,155	87,423
		ВН		842,207	78,488	73,270	70,753	57,095	51,652	64,903	75,152	57,601	66,986	79,729	79,155	87,423

Согласовано:  
Ведущий юрист-консульт ОПЮ филиала  
АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские  
электрические сети Рябчикова А.И.



Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
<b>1.5. - 1.6. ПС-Мегийн</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	111	152	124	130	72	49	28	18	33	131	170	210	211
		ВН-1		111	152	124	130	72	49	28	18	33	131	170	210	211
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 480,667	169,356	137,937	145,040	80,122	54,882	31,115	19,765	36,925	145,915	189,486	234,901	235,223
		ВН-1		1 480,667	169,356	137,937	145,040	80,122	54,882	31,115	19,765	36,925	145,915	189,486	234,901	235,223
<b>1.7. - 1.8. ПС-Нижневартовская</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	90	179	156	145	90	48	17	8	8	67	105	116	137
		ВН		90	179	156	145	90	48	17	8	8	67	105	116	137
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	719,054	119,726	104,150	96,823	60,325	31,902	11,111	5,136	5,605	45,000	70,000	77,443	91,833
		ВН		719,054	119,726	104,150	96,823	60,325	31,902	11,111	5,136	5,605	45,000	70,000	77,443	91,833
<b>1.9. - 1.10. ПС-Варьеган</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	86	134	105	95	71	64	56	37	43	64	100	118	141
		ВН-1		86	134	105	95	71	64	56	37	43	64	100	118	141
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	689,154	89,642	70,332	63,722	47,732	43,053	37,484	24,824	28,902	42,794	67,114	79,322	94,233
		ВН-1		689,154	89,642	70,332	63,722	47,732	43,053	37,484	24,824	28,902	42,794	67,114	79,322	94,233

Составлено:  
 Ведущий торгконсульт ОПЮ филиала  
 АО «Юмень-энерго» Нижневартовские  
 электрические сети Рябчиков А. П.



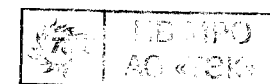
Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
<b>1.11. ПС-Радужная</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	26	49	40	41	25	17	13	9	9	15	25	31	37
		ВН		26	49	40	41	25	17	13	9	9	15	25	31	37
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	347,345	54,245	45,103	45,758	27,787	19,163	14,561	9,579	9,981	16,511	28,273	34,768	41,616
		ВН		347,345	54,245	45,103	45,758	27,787	19,163	14,561	9,579	9,981	16,511	28,273	34,768	41,616
<b>1.12. - 1.14. ПС-Самотлор</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	11	29	18	17	15	7	1	0	0	10	8	10	15
		ВН		11	29	18	17	15	7	1	0	0	10	8	10	15
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	87,804	19,178	11,929	11,175	10,284	4,420	0,960	0,093	0,105	6,755	5,625	6,942	10,338
		ВН		87,804	19,178	11,929	11,175	10,284	4,420	0,960	0,093	0,105	6,755	5,625	6,942	10,338
<b>1.15. - 1.16. ПС-Мирная</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	109	201	149	142	80	56	31	16	52	94	131	158	202
		ВН		109	201	149	142	80	56	31	16	52	94	131	158	202
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	878,910	134,788	99,539	95,097	53,284	37,670	20,919	10,923	35,000	63,000	88,040	105,650	135,000
		ВН		878,910	134,788	99,539	95,097	53,284	37,670	20,919	10,923	35,000	63,000	88,040	105,650	135,000
<b>1.17. ПС-Факел</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	14	16	23	20	13	9	3	2	2	13	20	25	24
		ВН		14	16	23	20	13	9	3	2	2	13	20	25	24
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	114,328	10,501	15,586	13,564	8,765	5,871	2,240	1,367	1,379	8,492	13,619	16,640	16,304
		ВН		114,328	10,501	15,586	13,564	8,765	5,871	2,240	1,367	1,379	8,492	13,619	16,640	16,304

Составлено:  
 Ведущий торгконсультант ООО Филиала  
 АО «Номаньэнерго» Нижегородского  
 областного филиала электросети  
 «Волжская» филиала «Россети  
 Нижегородская область»



Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
<b>1.18. - 1.19. ПС-Восток</b>																
<b>третья ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	всего	кВт	198	422	272	274	198	142	40	34	47	140	229	270	302
		СН-2		198	422	272	274	198	142	40	34	47	140	229	270	302
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 586,472	282,592	181,822	183,403	132,538	94,775	26,784	23,002	31,203	93,806	153,661	180,898	201,988
		СН-2		1 586,472	282,592	181,822	183,403	132,538	94,775	26,784	23,002	31,203	93,806	153,661	180,898	201,988
<b>1.20. ПС-Космос</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		ВН-1		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	8,784	0,744	0,696	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
		ВН-1		8,784	0,744	0,696	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
<b>1.21. ПС-Мирная</b>																
<b>четвертая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		ВН-1		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	26,352	2,232	2,088	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232
		ВН-1		26,352	2,232	2,088	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232

Согласовано:  
 Ведущий юрист-консульт ООО филиала  
 АО «Томьэнерго» Нижневартовские  
 электрические сети Рябчинова А.Н.



Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31	
<b>1.22. ПС-Центральная</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	6	7	6	4	5	26	1	0	0	7	9	5	7
		ВН		6	7	6	4	5	26	1	0	0	7	9	5	7
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	51,509	4,366	3,796	2,521	3,526	17,415	0,536	0,228	0,288	4,818	5,904	3,111	5,000
		ВН		51,509	4,366	3,796	2,521	3,526	17,415	0,536	0,228	0,288	4,818	5,904	3,111	5,000
<b>1.23. ПС-Истоминская</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
		ВН		9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	78,840	6,696	6,048	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696
		ВН		78,840	6,696	6,048	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696	6,696	6,480	6,696	6,480	6,696
<b>2. От сети: ОАО "РГЭС"</b>																
<b>2.1. ПС-Варьеган</b>																
<b>первая ценовая категория</b>																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	19	36	29	26	15	12	8	5	6	14	18	26	29
		СН-2		19	36	29	26	15	12	8	5	6	14	18	26	29
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	150,638	23,836	19,420	17,396	10,296	7,872	5,462	3,593	3,744	9,673	11,977	17,681	19,688
		СН-2		150,638	23,836	19,420	17,396	10,296	7,872	5,462	3,593	3,744	9,673	11,977	17,681	19,688

Согласовано:  
 Ведущий юрист-консульт ОПО филиала  
 АО «Томьэнерго» Нижневартовские  
 электрические сети Рябчикова А.В.

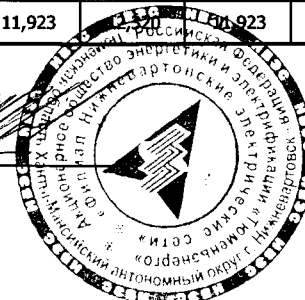
ИТО МРО  
 АО «ТЭК»

Тарифная группа	Единицы измерения	Год	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31		
<b>3. От сети: АО "СНГ"</b>																
<b>3.1. - 3.2. ПС-Куст-223</b>																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	95	212	113	148	74	54	32	24	43	84	97	128	131
		ВН	кВт	95	212	113	148	74	54	32	24	43	84	97	128	131
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	931,696	173,511	92,536	121,112	60,431	43,896	26,105	19,598	35,311	68,539	79,140	104,699	106,818
		ВН	т.кВт ч	931,696	173,511	92,536	121,112	60,431	43,896	26,105	19,598	35,311	68,539	79,140	104,699	106,818
<b>4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭСС")</b>																
<b>4.1. - 4.8. ПС-Мегин</b>																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	81	128	111	81	78	42	45	35	57	70	88	95	139
		ВН-1	кВт	81	128	111	81	78	42	45	35	57	70	88	95	139
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	648,370	86,008	74,382	53,968	51,987	28,118	30,041	23,711	38,000	46,611	59,000	63,544	93,000
		ВН-1	т.кВт ч	648,370	86,008	74,382	53,968	51,987	28,118	30,041	23,711	38,000	46,611	59,000	63,544	93,000
<b>5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")</b>																
<b>5.1. ПС-Сибирская</b>																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
		СН-2	кВт	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440
		СН-2	т.кВт ч	87,600	7,440	6,720	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440	7,440	7,200	7,440	7,200	7,440
<b>6. От сети: сети ПАО "ФСК ЕЭС"</b>																
<b>6.1. ПС-Варьган</b>																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	18	25	14	19	14	18	18	18	18	18	18	18	
		ВН	кВт	18	25	14	19	14	18	18	18	18	18	18	18	
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	145,762	16,744	9,555	12,804	9,290	12,320	11,923	12,320	12,320	11,923	12,320	11,923	12,320
		ВН	т.кВт ч	145,762	16,744	9,555	12,804	9,290	12,320	11,923	12,320	12,320	11,923	12,320	11,923	12,320

Продавец:



Покупатель:



Владельцем (юридическим лицом) ОАО Филиал АО «Тюменьэнерго» Нижневертолетское энергосбытовое отделение сети Тюменская АЭС.