

**Дополнительное соглашение № 5
к договору энергоснабжения
№ ЭС-11/5-ХН/07р-607/13 от "01" декабря 2013 г.**

г. Нижневартовск

« ____ » _____ 2015 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице заместителя начальника Нижневартовского межрайонного отделения 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 настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № ЭС-11/5-ХН от «01» декабря 2013 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Абзац 2 преамбулы Договора изложить в следующей редакции:

«**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,».

2. Пункт 4.1. Договора изложить в следующей редакции:

«Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной 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 по форме Приложения № 5 к Договору 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».

3. Дополнить пункт 4.5. Договора абзацем следующего содержания:

«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. Пункт 9.4. Договора изложить в следующей редакции:

«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
ПАО «ФСК ЕЭС»	8 (3466) 67-05-52	www.fsk-ees.ru

5. Дополнить пункт 9.7. Договора абзацем следующего содержания:

«Приложение № 5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2016 год для филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети».

6. Пункт 9.8.3. Договора изложить в следующей редакции:

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

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

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

7. Дополнить Договор пунктом 9.9. следующего содержания:

«На отношения Сторон по оплате электрической энергии (мощности) положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются»

8. Приложение № 1 к Договору энергоснабжения изложить в редакции Приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 5.

Приложение № 2 к Договору энергоснабжения изложить в редакции Приложение № 2 к Дополнительному соглашению № 5.

Приложение № 3 к Договору энергоснабжения изложить в редакции Приложение № 3 к Дополнительному соглашению № 5.

Приложение № 4 к Договору энергоснабжения изложить в редакции Приложение № 4 к Дополнительному соглашению № 5.

Приложение № 5 к Договору энергоснабжения изложить в редакции Приложение № 5 к Дополнительному соглашению № 5.

9. Внести изменения в Приложения: № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии», № 2 «Перечень средств учета электрической энергии», № 3 «Акт объема потребления электроэнергии и мощности» форма, № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» к Договору и принять их в прилагаемой редакции.

10. Все условия вышеуказанного Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

11. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами.

12. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

13. Приложения:

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

13.2. Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии».

13.3. Приложение № 3 «Акт объема потребления электроэнергии и мощности» форма.

13.4. Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма.

13.5. Приложение № 5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2016 год для филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети».

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
Юридический адрес:
628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, д. 3, сооружение 7
Фактический адрес:
628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, д. 3, сооружение 7
Фактический адрес Нижневартовского МРО:
628602 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д.52
ОГРН //ОКПО 1058602102415 // 76848715
ИНН // КПП 8602067215 // 997450001
Р/с № 40702810170010005260
К/с № 30101810400000000132 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», г. Москва
БИК 044599132

Покупатель:

АО «Тюменьэнерго»
Юридический адрес:
628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4
Фактический 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 //ОКПО 1028600587399 // 05770122
ИНН // КПП 8602060185 // 997450001
Р/с № 40702810267170101719
К/с № 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ПАО «Сбербанк России»
г. Тюмень
БИК 047102651

Заместитель начальника Нижневартовского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети

О.А. Сорокина

И.И. Ясковец

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Приложение № 1

к дополнительному соглашению № 5 от _____ 2015 г.

Покупатель: АО "Тюменьэнерго"

к договору № ЭС -11/5-ХН/07р-607/13 от 01.12.2013 г.

**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 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
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"													
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 (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]	4000	0,1	№. от 11.03.08 г.	ОАО "Горэлектросеть" - до натяжных (поддерживающих) зажимов ответвительных 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. Пернская, 22	-	-
1.4.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №12]										
1.5.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [База Мегионского РЭС; общеподстанционный пункт управления-1 (ОПУ-1) (Лит. А); учебный класс]	ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	430	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 [Общежитие; служебно-производственный дом]	ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 №13]	60	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Таежная	-	-
1.8.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Здание синхронных компенсаторов (Лит. А, А1, А2, А3, А4)]	ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №39]	265	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	территория п/с Нижневартовская	-	-
1.9.		ПС-110/35/6 Нижневартовская	[КЛ-6 №40]										

№ 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 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 электрообеспечения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.10.	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]	220	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН1	3	72 [24]	территория п/с Варьеган	-	-
1.11.	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]										
1.12.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Службно-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	-	-
1.13.	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	-	-
1.14.	[Административно-бытовой корпус (АБК-1) (Лит А); теплая стоянка (Лит Д)]	ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №17]	30									
1.15.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №_] ТСН-4	25									
1.16.	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	-	-
1.17.	[Административно-бытовой корпус; теплая стоянка (Лит В)]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[2]										
1.18.	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	-	-
1.19.	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"	-	-
1.20.	[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]										
1.22.	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	-	-

№ 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 энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления 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
1.23.	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	-	-
1.24.	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	-	-
1.25.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Теплая стоянка автомобилей]	ПС-110/35/6 Истоминская	[КЛ-6 №_] ТСН2	9	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Истоминская	-	-
1.26.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [ЗРУ УТБ (Иив №10034) ПС 110/35/10 кВ Восток]	ПС-110/35/10 Восток	[КЛ-10 №135]	90	0,2	---	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети	ВН	3	72 [24]	Территория п/с Восток	-	-
2. От сети: ОАО "РГЭС"													
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 "РГЭС" - 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	-	-
3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")													
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 №94 ПС-35/6 Куст 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	230	0,4	№_от 02.09.13 г.	АО "СНГ" - до плащечных 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 №92 ПС-35/6 Куст 223											
4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭСС")													
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]	100	0,4	№919 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 Мегион	-	-
4.2.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №16 КТПН-[1]А КЛ-0,4 № 5 ШВРА-1 [вв.-0,4 №_]										
4.3.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-3 КЛ-0,4 №1 ШВРА-1 [вв.-0,4 №2]										
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]	100				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]	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 Мегион	-	-
4.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №508 КТПН-[4] [КЛ-0,4 №5]	47,5									
4.7.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №4]	47,5									
4.8.		ПС-220/110/10/6 Мегион	КЛ-6 №416 КТПН-[5] [КЛ-0,4 №5]	47,5									

№ 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 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
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЕЭС")													
5.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартковские электрические сети [Площадка для хранения электрооборудования]	ПС-500/220/10 Сибирская	КЛ-10 №97 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" Нижневартковские электрические сети	СН2	3	72 [24]	территория п/с Сибирская	-	-
6. От сети: сети ПАО "ФСК ЕЭС"													
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартковские электрические сети [Станция обезжелезивания]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ЩСН-0,4 панель 1Н 1С-0,4 [АВ-0,4 №7] ЩСН-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" Нижневартковские 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 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
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"													
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. Нижневартковск, 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. Нижневартковск, 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 [Мера]]	100	0,1	№425 от 27.06.2008 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтового соединения отходящей КЛ-0,4 №3 [Мера]; далее по схеме - ООО "Мега-Содружество".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартковск, 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	№938 от 06.11.2015 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений КЛ-10 №208; далее по схеме - ООО "Альфа-Бим".	СН1	3	72 [24]	г. Нижневартковск, СПУ, 10 км Самолторской 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. Нижневартковск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС, д.10.	-	-
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12 [оп. №_]	108	-	№259 от 12.03.2007г.	АО "Тюменьэнерго" - до аппаратных зажимов отпаечной ВЛ-10 к ВЛ-10 №12 на конечной оп. №_ ; далее по схеме - ГСК "Спутник".	СН2	3	72 [24]	г. Нижневартковск, ул.Периска, 24	-	-
1.4.2.													
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) 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. Нижневартковск, Пермская, 22, здание АБК НВЭС.	-	-

№ 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 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
1.4.4.	ПАО "Мегафон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 ШВРА-0,4 Аппаратная РРС [АВ-0,4 №Q3]	6	-	№563 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 №12 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 №_ ВРЩ-0,4 №_ [АВ-0,4 №_]	6	-	№906 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.	Климов Л.В. [фермерское хоз-во]	ПС-220/110/10/6 Мегион	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 - Климов Л.В.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, ж.п. ЗСМ СУ-18	-	-
1.10.1.	ООО "Северное волокно" [Пункт переприема ВОЛС]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	КЛ-6 №12(20) ТП-[1] [КЛ-0,4 №7]	6	-	№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	-	-
1.16.1.	ООО "Т2 Мобайл" [БС №3140, ПС «Мирная»]	ПС-220/110/10 Мирная	[КЛ-10 №_] КТПН-[1] [КЛ-0,4 БС №3140]	3	-	№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	-	-
1.19.1.	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]	100	-	№624 от 29.12.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 Сады к отключающему устройству в ПР №3, установленного на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - СОНТ "Кедровый".	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, 10 км Самотлорской автодороги.	-	-
1.19.2.	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]	25	-	№689 от 24.02.2012 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №3 к АВ-0,4 №3 в РП-3 установленному на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - Бадретдинова К.С.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", участок №2.	-	-
1.19.3.	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]	25	-	№800 от 14.01.2013 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №2 к АВ-0,4 №3 в РП-3 установленному на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - Князева Л.И.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", ул. Кедровая, Участок 38.	-	-
1.19.4.	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]	15	-	№829 от 25.11.2013 г.	АО "Тюменьэнерго" - до присоединения кабельных наконечников КЛ-0,4 №4 к АВ-0,4 №4 в РП-3 установленному на площадке обслуживания КТПН-[1]; далее по схеме - Нельзин В.В.	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, СОНТ "Кедровый", ул. Кедровая, Участок 12.	-	-
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]	3,3	-	№564 от 18.01.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до болтовых соединений кабельных наконечников отходящих КЛ-0,4 №1(2) "Мегафон" в месте присоединения к АВ-0,4 QF №1.1.(1.2.) в КТПН-[1(2)]; далее по схеме - ПАО "Мегафон".	CH2	3	72 [24]	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение	-	-
		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куст 223	КЛ-6 №7 КТПН-[2] [КЛ-0,4 №2]										
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]	6	0,2	№578 от 31.03.2010 г.	АО "Тюменьэнерго" - до кабельных наконечников отходящей КЛ-0,4 №6 ПАО "МТС" в ШВРА-0,4 №2; далее по схеме - ПАО "МТС"	НН	3	72 [24]	г. Нижневартовск, территория производственной базы АО "ТЭСС"	-	-

Продавец:

Покупатель:

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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1. От сети: АО "Тюменьэнерго"																		
1.1.		ПС-110/35/10 Восток	ВЛ-35 Восток - КОС [оп.8]	яч.101 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310741	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,14	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
1.2.		ПС-110/35/10 Западная	ВЛ-35 Восток - Западная [оп.8]	яч.212 [ЗРУ-10] ПС-Новая	Меркурий 230 ART2-00	00310573	0,5	ТВЛМ-10	1000/5	НТМИ-10	10000/100	20000	4-2005 [10]	1,79	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
в сети Снежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
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.04.01	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-СЭЦ-10-11	150/5	НТМИ-10-66УЗ	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]]	ЩУ-0,4	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.01	111010911	0,5S	ТШП-0,66	150/5	-	-	30	1-2012 [10]	-	-	ООО "Мега-Содружество"	СН2	
1.1.4.	ООО "Альфа-Бим" [Производственная база]	ПС-110/35/10 Восток ВЛ-35 Восток - КОС ПС-35/10 Новая	[КЛ-10 №208]	РУ-0,4 (КТПН-[ООО "Альфа-Бим"])	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01	1103150160	1,0	ТШП-0,66	300/5	-	-	60	2-2015 [12]	3,44	-	ООО "Альфа-Бим"	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.02	05011023	0,5S	ТЛК-10	50/5	НТМИ-10-66УЗ	10 000/100	1 000	1-2015 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	СН1	
1.3.		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.		ПС-110/10/10 Обская	[КЛ-10 №12]	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	
в сети Снежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
1.4.1.	ГСК "Спутник" [Гаражи]	ПС-110/10/10 Обская [яч.12 РУ-10]	КЛ-10 №12 [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 [10]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2	
1.4.2.				КТПН-[ГСК-2] вв-0,4 РУ-0,4	ПСЧ-3ТА.03.2	120147	1,0	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2010 [10]	2	-	ГСК "Спутник"	СН2	
1.4.3.	ПАО "МТС" [БС №307]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) 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	
1.4.4.	ПАО "Мегафон" [БС "Электросеть"]	ПС-110/10/10 Обская	КЛ-10 №12(514) КТП-АБК-2) КЛ-0,4 РШ-0,4 АВР-1(2) КЛ-0,4 ШВРА-0,4 Аппаратная РРС [АВ-0,4 №Q3]	ВРЩ-0,4 БС "Электросеть"	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	00884102 8006378	1,0	-	-	-	-	1	1-2010 [16]	1,32	-	ПАО "Мегафон"	НН	

№ 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]*	%	кВт*ч			
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.4.5.	ООО "Северное волокно" [Пункт приема ВОЛС]	ПС-110/110/10 Обская	КЛ-10 №12 КТП-[АБК-2] КЛ-0,4 №_ ВРЦ-0,4 №_ [АВ-0,4 №_]	ВРЦ-0,4 [Вагон-блок]	ПСЧ- ЗТМ.05М.05	709110007	1	-	-	-	-	1	1-2013 [10]	-	-	ООО "Северное волокно"	НН	
1.5.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №307]	яч.307 [ЗРУ-6]	A1802RALQ- P4GB-DW-4	01276500	0,2S	ТПЛ-10 УЗ	50/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	600	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН1	
1.6.		ПС-220/110/10/6 Мегион	[КЛ-6 №604]	яч.604 [ЗРУ-6]	A1802RALQ- P4GB-DW-4	01277123	0,2S	ТПЛМ-10	200/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	2 400	2-2014 [12]	-	-	ПАО "ФСК ЕЭС" Восточное ПМЭС	ВН1	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
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.		ПС-110/35/6 Таежная	[КЛ-6 №13]	яч.13 [ЗРУ-6]	СЭТ-4ТМ.02.2	03031020	0,5	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-6	6000/100	1200	3-2012 [6]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.8.		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	
1.9.		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	
1.10.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[КЛ-6 №12]	яч.12 [ЗРУ-6]	ЕА-02РАL-B-4	01113454	0,2S	ТВЛМ-10	100/5	НАМИ-10- 95-УХЛ2	6000/100	1 200	4-2013 [8]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН1	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
1.10.1.	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	
1.11.		ПС-220/110/35/6 Варьеган	[ВЛ-6 №20]	яч.20 [ЗРУ-6]	ЕА-02РАL-B-4	01113499	0,2S	ТВЛМ-10	150/5	НАМИ-10- 95-УХЛ2	6000/100	1 800	4-2013 [8]	-	-	МЭС Западной Сибири	ВН1	
1.12.		ПС-110/35/10 Радужная	[КЛ-10 №209]	яч.209 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.03.01	0105081671	0,5S	ТЛМ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	2-2008 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.13.		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	
1.14.		ПС-110/35/6 Самотлор	[КЛ-6 №17]														ВН	
1.15.		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	
1.16.		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	
в сети смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
1.16.1.	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]	ЩТП-0,4	Ртутный 230 АМ-01	01167816-07	1,0	-	-	-	-	1	1-2014 [10]	-	-	ПАО "Ростелеком"	НН	
1.17.		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	
1.18.		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	
				ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ.02.2	12020051	0,2s	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	1-2010 [6]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	
1.19.		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	

№ 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]*				
														%	кВт*ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
в сети Смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																	
1.19.1.	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
1.19.2.	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
1.19.3.	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
1.19.4.	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.		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
1.22.		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
1.23.		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
1.24.		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
1.25.		ПС-110/35/6 Источинская	[КЛ-6 №_] ТСН2	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.													ВН
1.26.		ПС-110/35/10 Восток	[КЛ-10 № 135]	яч.135 [ЗРУ-10]	СЭТ-4ТМ.02.0	05012142	0,5	ТВЛМ-10	200/5	НАМИ-10	10000/100	4000	3-2011 [6]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
2. От сети: ОАО "РГЭС"																	
2.1.		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 "РГЭС"	СН2
3. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "СНГ")																	
3.1.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куест 223	ВЛ-6 №18 [оп.12]	вв.-0,4 КТПН-[1]	СЭТ-4ТМ.02.2	01050368	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	3-2006 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН
в сети Смежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																	
3.1.1.	ПАО "Мегафон" [БС "Космос"]	ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куест 223	КЛ-6 №8/18 КТПН-[1] КЛ-0,4 №1	ВРЩ-0,4 БС "Космос"	Энергомера СЕ 301 R33 145-JAZ	8841028006106	1,0	-	-	-	-	1	3-2012 [16]	0,39	-	ПАО "Мегафон"	СН2
		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №4 ПС-35/6 Куест 223	КЛ-6 №7 КТПН-[2] КЛ-0,4 №2														
3.2.		ПС-110/35/6 КНС-9А ВЛ-35 №2 ПС-35/6 Куест 223	[ВЛ-6 №7]	вв.-0,4 КТПН-[2]	СЭТ-4ТМ.02.2	11010004	0,5	ТШП-0,66	600/5	-	-	120	1-2008 [10]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН

№ 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]*	%	кВт*ч			
														15	16			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭЭС")																		
4.1.		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-[1]А 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	
в сети Снежных субъектов, присоединенных к сетям Покупателя																		
4.2.1.	ПАО "МТС" [базовая станция]	ПС-220/110/10/6 Мегион	ВЛ-6 №16 КТПН-[1]А ШВРА-0,4 №2 [КЛ-0,4 №6]	ШУ-0,4 №1	СЭТ4-1М	670569	1,0	-	-	-	-	1	2-2007 [10]	0,28	-	ПАО "МТС"	НН	
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	
4.4.		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.		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															
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ПАО "ФСК ЭЭС")																		
5.1.		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.														СН2
6. От сети: сети ПАО "ФСК ЭЭС"																		
6.1.	АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети [Станция обезжелезивания]	ПС-220/110/35/6 Варьеган	ЩСН-0,4 панель 1Н 1С-0,4 [АВ-0,4 №7]	ШУ-0,4 вв.-0,4 №1	ПСЧ-4ТМ.05.МК.04.01	1112120303	0,55	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]	ШУ-0,4 вв.-0,4 №2	СЭТ-4ТМ.02М.11	0811092661	0,55	ТШП-0,66	200/5	-	-	40	4-2009 [12]	-	-	АО "Тюменьэнерго" НВЭС	ВН	

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

Продавец:

Покупатель:

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Продавец:

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Заместитель начальника Нижневартовского МРО

_____ О.А. Сорокина

ФОРМУ АКТА УТВЕРЖДАЮ:

Покупатель:

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

_____ И.И. Ясковец

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

ФОРМА

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:
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Заместитель начальника Нижневартовского МРО

_____ О.А. Сорокина

Покупатель:
АО "Тюменьэнерго"
Директор филиала АО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети

_____ И.И. Ясковец

Приложение № 4

к дополнительному соглашению № 5 от _____ 2015 г.
к договору № ЭС-11/5-ХН/07р-607/13 от 01.12.2013 г.

«СОГЛАСОВАНО»

ПРОДАВЕЦ:

ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Заместитель начальника Нижневартовского МРО

О.А. Сорокина

«СОГЛАСОВАНО»

ПОКУПАТЕЛЬ:

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

И.И. Яскевец

АКТ

снятия 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)

ФОРМА

Договор: № ЭС-11/5-ХН от "01" декабря 2013 г.

Сетевая организация:

Покупатель: АО "Тюменьэнерго"

№	Наименование ПС и присоединений	Уровень напряжения, 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 ПП, 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)

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2016 год
 для филиала АО "Тюменьэнерго" Нижнеуртовские 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	Всего	кВт	1 531	2 848	2 221	2 086	1 415	755	648	422	544	1 035	1 756	2 222	2 421
	ВН		704	1 143	967	865	637	381	307	235	316	630	841	977	1 148
	СН-1		607	1 267	954	909	576	230	282	137	164	240	657	938	931
	СН-2		220	438	300	312	202	144	59	50	64	165	258	307	342
Электроэнергия	Всего	т.кВт ч	16 800,460	2 625,760	2 039,340	1 927,490	1 291,290	658,360	609,200	388,520	485,491	904,010	1 604,520	2 063,700	2 202,780
	ВН		6 902,212	917,716	774,209	704,385	513,996	305,865	254,708	201,283	260,007	525,739	697,952	811,456	934,896
	СН-1		8 128,792	1 414,295	1 064,147	1 013,905	642,421	256,364	315,046	153,202	183,097	267,592	733,490	1 046,465	1 038,768
	СН-2		1 769,457	293,749	200,984	209,200	134,873	96,131	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	всего	кВт	607	1 267	954	909	576	230	282	137	164	240	657	938	931
		СН-1		607	1 267	954	909	576	230	282	137	164	240	657	938	931
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	8 128,792	1 414,295	1 064,147	1 013,905	642,421	256,364	315,046	153,202	183,097	267,592	733,490	1 046,465	1 038,768
		СН-1		8 128,792	1 414,295	1 064,147	1 013,905	642,421	256,364	315,046	153,202	183,097	267,592	733,490	1 046,465	1 038,768

1.3. - 1.4. ПС-Обская

первая ценовая категория

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	62	71	62	64	50	45	55	65	52	60	71	71	78
		ВН		62	71	62	64	50	45	55	65	52	60	71	71	78
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	831,496	79,355	69,611	71,586	56,141	49,934	61,863	72,112	57,601	66,986	79,729	79,155	87,423
		ВН		831,496	79,355	69,611	71,586	56,141	49,934	61,863	72,112	57,601	66,986	79,729	79,155	87,423

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		
1.5. - 1.6. ПС-Мегон																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	110	152	132	131	74	33	28	18	33	131	170	210	211
		ВН		110	152	132	131	74	33	28	18	33	131	170	210	211
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 475,062	169,947	146,758	145,818	82,532	36,677	31,115	19,765	36,925	145,915	189,486	234,901	235,223
		ВН		1 475,062	169,947	146,758	145,818	82,532	36,677	31,115	19,765	36,925	145,915	189,486	234,901	235,223
1.7. ПС-Таежная																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		ВН		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	14,809	1,289	1,102	1,271	1,166	1,298	1,217	1,258	1,258	1,217	1,258	1,217	1,258
		ВН		14,809	1,289	1,102	1,271	1,166	1,298	1,217	1,258	1,258	1,217	1,258	1,217	1,258
1.8. - 1.9. ПС-Нижнеартовская																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	84	164	134	126	86	35	17	8	8	67	105	116	137
		ВН		84	164	134	126	86	35	17	8	8	67	105	116	137
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	671,373	110,041	89,433	84,117	57,886	23,768	11,111	5,136	5,605	45,000	70,000	77,443	91,833
		ВН		671,373	110,041	89,433	84,117	57,886	23,768	11,111	5,136	5,605	45,000	70,000	77,443	91,833
1.10. - 1.11. ПС-Варьеган																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	87	129	105	98	91	61	56	37	39	64	100	118	141
		ВН		87	129	105	98	91	61	56	37	39	64	100	118	141
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	695,845	86,438	70,030	65,926	61,048	40,601	37,735	24,825	25,866	42,790	67,110	79,241	94,235
		ВН		695,845	86,438	70,030	65,926	61,048	40,601	37,735	24,825	25,866	42,790	67,110	79,241	94,235

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		
1.12. ПС-Радужная																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	27	50	42	41	29	17	13	9	9	15	25	31	37
		ВН		27	50	42	41	29	17	13	9	9	15	25	31	37
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	354,684	55,699	46,782	45,517	32,059	19,338	14,561	9,579	9,981	16,511	28,273	34,768	41,616
		ВН		354,684	55,699	46,782	45,517	32,059	19,338	14,561	9,579	9,981	16,511	28,273	34,768	41,616
1.13. - 1.15. ПС-Самолор																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	8	26	14	14	7	2	1	0	0	4	8	10	15
		ВН		8	26	14	14	7	2	1	0	0	4	8	10	15
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	69,047	17,378	9,345	9,658	4,626	1,382	0,960	0,093	0,105	2,595	5,625	6,942	10,338
		ВН		69,047	17,378	9,345	9,658	4,626	1,382	0,960	0,093	0,105	2,595	5,625	6,942	10,338
1.16. - 1.17. ПС-Мирная																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	105	184	144	130	80	42	31	16	52	94	127	158	202
		ВН		105	184	144	130	80	42	31	16	52	94	127	158	202
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	843,439	122,970	96,271	87,231	53,481	27,994	20,919	10,923	35,000	63,000	85,000	105,650	135,000
		ВН		843,439	122,970	96,271	87,231	53,481	27,994	20,919	10,923	35,000	63,000	85,000	105,650	135,000
1.18. ПС-Факел																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	17	32	30	28	17	7	3	2	2	13	20	25	24
		ВН		17	32	30	28	17	7	3	2	2	13	20	25	24
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	136,851	21,647	19,784	19,046	11,324	5,009	2,240	1,367	1,379	8,492	13,619	16,640	16,304
		ВН		136,851	21,647	19,784	19,046	11,324	5,009	2,240	1,367	1,379	8,492	13,619	16,640	16,304

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	
1.19. - 1.20. ПС-Восток																
третья ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Заявленная мощность	всего	кВт	188	386	257	266	173	116	40	34	47	140	229	270	302
		СН-2		188	386	257	266	173	116	40	34	47	140	229	270	302
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	1 513,892	258,797	172,416	178,083	115,665	77,589	26,784	23,002	31,203	93,806	153,661	180,898	201,988
		СН-2		1 513,892	258,797	172,416	178,083	115,665	77,589	26,784	23,002	31,203	93,806	153,661	180,898	201,988
1.21. ПС-Варьеган																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	8	2	2	2	2	11	10	11	11	10	11	10	11
		ВН		8	2	2	2	2	11	10	11	11	10	11	10	11
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	62,475	1,488	1,344	1,488	1,440	7,176	6,945	7,176	7,176	6,945	7,176	6,945	7,176
		ВН		62,475	1,488	1,344	1,488	1,440	7,176	6,945	7,176	7,176	6,945	7,176	6,945	7,176
1.22. ПС-Космос																
четвертая ценовая категория																
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	
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	8,760	0,744	0,672	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
		ВН		8,760	0,744	0,672	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744	0,744	0,720	0,744	0,720	0,744
1.23. ПС-Мирная																
четвертая ценовая категория																
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		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	26,280	2,232	2,016	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232
		ВН		26,280	2,232	2,016	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232	2,232	2,160	2,232	2,160	2,232

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		
1.24. ПС-Центральная																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	4	7	6	6	4	2	1	0	0	3	4	5	7
		ВН		4	7	6	6	4	2	1	0	0	3	4	5	7
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	30,932	4,765	4,136	3,982	2,762	1,482	0,536	0,228	0,288	1,778	2,864	3,111	5,000
		ВН		30,932	4,765	4,136	3,982	2,762	1,482	0,536	0,228	0,288	1,778	2,864	3,111	5,000
1.25. ПС-Истоминская																
первая ценовая категория																
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
1.26. ПС-Восток																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ВН		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ВН		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2. От сети: ОАО "РГЭС"																
2.1. ПС-Варьган																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	21	41	33	35	18	17	8	5	6	14	18	26	29
		СН-2		21	41	33	35	18	17	8	5	6	14	18	26	29
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	167,965	27,512	21,848	23,677	12,008	11,102	5,462	3,593	3,744	9,673	11,977	17,681	19,688
		СН-2		167,965	27,512	21,848	23,677	12,008	11,102	5,462	3,593	3,744	9,673	11,977	17,681	19,688

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		
3. От сети: АО "Самотлорнефтегаз"																
3.1. - 3.2. ПС-Куст-223																
первая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	96	197	149	126	123	48	32	19	38	84	97	113	131
		ВН	кВт	96	197	149	126	123	48	32	19	38	84	97	113	131
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	945,573	160,885	121,896	103,108	100,493	39,461	26,105	15,438	31,151	68,539	79,140	92,539	106,818
		ВН	т.кВт ч	945,573	160,885	121,896	103,108	100,493	39,461	26,105	15,438	31,151	68,539	79,140	92,539	106,818
4. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети АО "ТЭСС")																
4.1. - 4.8. ПС-Регион																
четвертая ценовая категория																
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт	Заявленная мощность	всего	кВт	82	114	133	84	59	63	45	35	57	70	88	95	139
		ВН	кВт	82	114	133	84	59	63	45	35	57	70	88	95	139
	Электроэнергия	всего	т.кВт ч	656,746	76,142	88,981	55,965	39,678	42,073	30,041	23,711	38,000	46,611	59,000	63,544	93,000
		ВН	т.кВт ч	656,746	76,142	88,981	55,965	39,678	42,073	30,041	23,711	38,000	46,611	59,000	63,544	93,000
5. От сети: АО "Тюменьэнерго" опосредованно (сети ОАО "ФСК ЕЭС")																
5.1. ПС-Сибирская																
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	11
		СН-2	кВт	11	11	10	11	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

Продавец:

Покупатель:
