

**Дополнительное соглашение № 2**  
к Договору энергоснабжения № ЭС-11/2-ХН от 27.12.2013г.

г. Ноябрьск

«03» декабря 2014 г.

**Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Ноябрьского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» **Шейдер Ольги Геннадьевны**, действующего на основании доверенности ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» от 07.07.2014г. №14/196, с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети **Бован Степана Федоровича**, действующего на основании доверенности ОАО «Тюменьэнерго» от №07/12-182 от 30.11.2012г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № ЭС-11/2-ХН от 27.12.2013г. (далее – Договор) о нижеследующем:

**Стороны согласились:**

**1.** Пункт 8.1. Раздела 8 «СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА» Договора дополнить текстом в следующей редакции:

«Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на фактические отношения сторон, возникшие с 00 час. 00 мин. 01.01.2015г. по 24 ч. 00 мин. 31.12.2015г.

**2.** Пункт 8.3. Раздела 8 «СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА» Договора читать в следующей редакции:

«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.»

**3.** Дополнить пунктом 8.4. Раздел 8 «СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА» Договора в следующей редакции:

«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.»

**4.** Пункт 9.7. Раздела 9 «ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ» Договора читать в следующей редакции:

9.7. 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 объемов потребления электрической энергии и мощности» форма

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

**5.** Дополнить реквизиты **Покупателя** в Разделе 10 «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН» Договора текстом в следующей редакции:

«Адрес электронной почты: office@nes.te.ru»

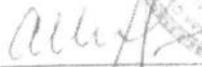
**6.** Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

**7.** Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором энергоснабжения № ЭС-11/2-ХН от 27.12.2013г., с учетом внесенных изменений и дополнений.

**8.** Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Продавец:**

**Покупатель:**



**О.Г. Шейдер**

**С.Ф. Бован**

СОГЛАСОВАНО: отдел правового  
обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
конкурсной/закупочной комиссии  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	наименование потребителя (объект)	центр питания	наименование присоединения (точка поставки)	рациональность мощности, кВт	ЦФ	Регистрация Акта РЭП (ВР от ... 20..)	Разграничение балансовой принадлежности (исключительная ответственность)	Точка поставки	Категория надежности	Допустимое число часов ограничения потребления в год (для объектов, осуществляющих энергопоставку в энергосбытовые организации)	Место поставки электрической энергии (тип, № сооружения, адрес)	Место поставки электрической энергии (адрес)	Регистратор учета (регистратор)
<b>От сети ОАО "Тюменьэнерго"</b>													
1.1	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплектующие-насосная база (КНБ) Холмисторский район НЭС	ПС-110/10/10 Горькая (см. 36.39У-10)	ВР-10 Комплект-1 ВР-10 Горькая-1	750	0,2	---	Собственное потребление, до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	II	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)	НЭС-200 ЭСЖ-100	---
1.2		ПС-110/10/10 Комплект (см. 13.39У-10)	ВР-10 Горькая-1					ВН					
1.3		ПС-110/10/10 Комплект (см. 22.39У-10)	ВР-10 Горькая-2					ВН					
<b>В том числе энергопринимающие устройства смежного субъекта, присоединенного к сети Локулатова</b>													
1.1.1	ОАО "Роснефть" АС-9128 (ОАО "Свердловские энергетические компании") резерв	ПС-110/10/10 Комплект (см. 22.39У-10)	ВР-10 Горькая-1 от 6 ТТ-6 ВР-0-4 блок-контролер			№ 102-4/07 20.12.2007	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	СН-2	III	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
1.1.2	ООО ТК "Абсолют" (ОАО "Свердловские энергетические компании") (ОАО-чл/член)	ПС-110/10/10 Горькая (см. 26.39У-10)	ВР-10 Комплект-1 от 24 ТТ-3 ВР-0-4	15		№ 102-3/07 01.05.2013	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	МН	III	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
1.1.3	ООО "Свердловские энергетические компании" (ОАО-чл/член)	ПС-110/10/10 Горькая (см. 13.39У-10) (ПС-110/10/10 Горькая (см. 26.39У-10))	ВР-10 Комплект-1 от 6 ТТ-5 ВР-0-4 АВ-4	6 (12,2)		№ 102-3/07 22.08.2017	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	СН-2	II	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)	НЭС АС-024 РН (Э-150 А/ч)	---
1.1.4	резерв	ПС-110/10/10 Комплект (см. 22.39У-10)	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 ВР-0-4 АВ-5			№ 102-3/07 07.06.08.2014	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	СН-2	II	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
1.1.5	ОАО "Уральские энергетические компании" (ОАО-чл/член)	ПС-110/10/10 Горькая (см. 13.39У-10) (ПС-110/10/10 Горькая (см. 26.39У-10))	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 ВР-0-4 АВ-4			---	Собственное потребление, до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	II	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
2.1	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплектующие-насосная база (КНБ) Холмисторский район НЭС	ПС-110/10/10 Горькая (см. 49.39У-10)	ВР-10 Комплект-2	750	0,1	---							---
<b>В том числе энергопринимающие устройства смежного субъекта, присоединенного к сети Локулатова</b>													
2.1.1	ОАО "Свердловские энергетические компании" резерв	ПС-110/10/10 Горькая (см. 49.39У-10)	ВР-10 Комплект-2 от 6 ТТ-6 ВР-0-4 АВ-5	6 (12,2)		№ 102-3/07 22.09.2017	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	СН-2	II	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
2.1.2	ОАО "Уральские энергетические компании" (ОАО-чл/член)	ПС-110/10/10 Горькая (см. 49.39У-10)	ВР-10 Комплект-2 от 6 ТТ-6 ВР-0-4 блок-контролер	10		№ 102-4/07 20.12.2007	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	СН-2	III	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---
2.1.3	ООО ТК "Абсолют" (ОАО "Свердловские энергетические компании") резерв	ПС-110/10/10 Горькая (см. 49.39У-10)	ВР-10 Комплект-2 от 14 ТТ-4 ВР-0-4 ВР-0-4			№ 102-3/07 01.05.2013	НЭС ОАО "Тюменьэнерго", до поставки нагрузки Ноябрьские ЭС ОАО "Тюменьэнерго" далее по схеме - потребитель	МН	III	См. примечание	ЯМАО / Ноябрьск (примечание)		---

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.



Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
 Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго» (филиал «Новобрянские электрические сети»)

Приложение № 2  
 к договору № 3С-112-04 от 27 декабря 2013 г.  
 в редакции дополнительного соглашения №, от 10 декабря 2014 г.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (работ)	Центр начисла	Наименование присоединения (точка учета)	Место установки	Тип счетчика	Защитный № системы	Класс качества	Характеристика измерительного комплекса (ИМ)						Дата поверки (ММ)	Классификация прибора учета	Точность отсчета, %	Точность
								Тип ТТ	Коэф. ТТ	Тип ТИ	Коэф. ТИ	Коэф. ИК					
<b>1. От сети ОАО «Тюменьэнерго»</b>																	
1.1	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплексно-насосная база (КНБ) коммунальный район ПТУ	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 26 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-1	ЗРУ-10 уч. 26	СЭТ-4ТМ-03 М	0812106156	0,25	ГОЛ-10	300/5	ИТМН-10	1000/100	5000	1 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	ВН	
1.2		ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 13 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-1	ЗРУ-10 уч. 13	СЭТ-4ТМ-03М	0812104797	0,25	ТТМ-10	200/5	ИТМН-10	1000/100	4000	1 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	ВН	
1.3		ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 22 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-2	ЗРУ-10 уч. 22	СЭТ-4ТМ-03М	0812104428	0,25	ТТМ-10	200/5	ИТМН-10	1000/100	4000	1 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	ВН	
<b>За вычетом расхода по приборам учета, указанного ниже (потребление смежного субъекта, присоединенного к сети Покупателя)</b>																	
1.1.1	ОАО «Тюменьэнерго»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 22 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ-07	12028337	1						3 кв. 2010г. [10]	ОАО Тюменьэнерго	1,25	СН-2	
1.1.2	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 26 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-1 от 14 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	Меркурий-236 АИ-03	38294210	0,5	ТТН-4	75/5				4 кв. 2009г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН	
1.1.3	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 13 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-1 от 14 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ-03М-09	604111778	0,25	ТТН-4	80/5				1 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН-2	
1.1.4	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 13 ЗРУ-10] (ПС-110/10/10 Горькая [уч. 26 ЗРУ-10])	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ-03М-09	604111778	0,25	ТТН-4	80/5				1 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН-2	
1.1.5	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 22 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ-03М-09	604111778	0,25	ТТН-4	80/5				3 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН-2	
1.1.6	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 22 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	Меркурий-233 АИТ-03	15608109	0,55	ТТН-4	80/5				3 кв. 2011г. [10]	ОАО Тюменьэнерго-Климушкин	0	СН-2	
1.1.7	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Комплекс [уч. 22 ЗРУ-10]	ВР-10 Горькая-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	Меркурий-233 АИТ-03	15610162	0,55	ТТН-4	80/5				3 кв. 2011г. [10]	ОАО Тюменьэнерго-Климушкин	0	СН-2	
<b>2. От сети ОАО «Тюменьэнерго» [зона ОРЭМ ОАО «Северная энергетическая компания», зона ПП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»]</b>																	
2.1	Ремонтно-производственная база (РПБ) и Комплексно-насосная база (КНБ) коммунальный район ПТС	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 49 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-2	ЗРУ-10 уч. 49	СЭТ-4ТМ-03 М	0810792218	0,25	ТТМ-10	400/5	ИТМН-10	1000/100	8000	4 кв. 2009г. [10]	ОАО Тюменьэнерго-Климушкин	0	ВН	
<b>За вычетом расхода по приборам учета, указанного ниже (потребление смежного субъекта, присоединенного к сети Покупателя)</b>																	
2.1.1	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 49 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-2 от 5 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	СЭТ-4ТМ-03М-09	604111786	0,5	ТТН-4	80/5				3 кв. 2011г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН-2	
2.1.2	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 49 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	ПСЧ-3ТМ-07	12028337	1						3 кв. 2010г. [10]	ОАО Тюменьэнерго	1,25	СН-2	
2.1.3	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 49 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-2 от 6 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	Меркурий-233 АИ-03	38294210	0,5	ТТН-4	75/5				4 кв. 2009г. [10]	Классификация Ж.ОАО Тюменьэнерго	0	СН	
2.1.4	ОАО «Северная энергетическая компания» филиал «Новобрянские электрические сети»	ПС-110/10/10 Горькая [уч. 49 ЗРУ-10]	ВР-10 Комплекс-2 от 5 ТТ-6 КР-0,4 Базис-контракт	ВРУ-0,4	Меркурий-233 АИТ-03	15610162	0,55	ТТН-4	80/5				3 кв. 2011г. [10]	ОАО Тюменьэнерго-Климушкин	0	СН-2	

СОГЛАСОВАНО: отдел учета электрической энергии  
 ОАО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
 Куркурской/звучучной комиссии  
 филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
 Новобрянские ЭС Ахтерова О.З.

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр платежа	Наименование присоединения (точка поставки)	Место установки	Характеристика энергетического комплекса (ЭК)						Дата ввода в эксплуатацию (ИМН)*	Показатель	Вид энергетического комплекса	Примечание		
					Тип ИТ	Коэфф. ТП	Тип ТП	Коэфф. ТП	Класс	Класс						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1	3.1. От сети ОАО "ФСК ЕЭС" ЭЭС Западной Сибири / ОАО "Томьэнерго"															
3.1.1	Ремонтно-производственная база Пурейский район НС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	№10 №12	ЗПУ-10 №12	EA02PAL-B-4	01122056	0,5	ТПК-10	EA02PAL-B-4	EA02PAL-B-4	4000	3 кв. 2005г. [ 8 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	ВН-1	
3.1.2		ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 13 ЗПУ-10]	№10 №12	ЗПУ-10 №13	EA02PAL-B-4	01122060	0,5	ТПК-10	EA02PAL-B-4	EA02PAL-B-4	4000	3 кв. 2005г. [ 8 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	ВН-1	
3.2	в том числе:															
3.2.1	Объекты №1, панель 21	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ТП-40К №2 ВП-0,4 (пос. Энергия) Р-7 ПЦ-0,4 д. №1	ПЦ-0,4 д.1	ПЦ-0,4 д.1	0078820500000351	1,0				1	1 кв. 2013г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.2.2	Объекты №2, панель 21	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ТП-40К №2 ВП-0,4 (пос. Энергия) Р-12 ПЦ-0,4 д. №3	ПЦ-0,4 д.3	ПЦ-0,4 д.3	0078820500000346	1,0				1	1 кв. 2013г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
<b>За вычетом расхода по приборам учета, указанным ниже (потребление смежного субъекта, присоединенного к сети Поставителя)</b>																
3.1.1	ИТ Команда 4. А.	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	КТТ-100,4 КТ-0,4 №1	ПЦ-0,4 ВРТС-Сибирь	АСТ-03/3	01624965	0,5	Т-0,66			10	1 кв. 2008г. [ 10 ]	0,69	ИТ Команда	ИТ	
3.1.2	21 панель д. 5, кв. 2			ПЦ-0,4 д. 5, кв. 2	Меркури 202	22615874	2,0				2	3 кв. 2012г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.3	21 панель д. 5, кв. 7			ПЦ-0,4 д. 5, кв. 7	ЛЭ-6007-11	2096842	2,0				1	2 кв. 2008г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.4	21 панель д. 4, кв. 1			ПЦ-0,4 д. 4, кв. 1	ЛЭ-6007-6	1782974	2,0				1	2 кв. 2008г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.5	21 панель д. 4, кв. 2			ПЦ-0,4 д. 4, кв. 2	ЛЭ-6007-6	1896458	2,0				1	2 кв. 2008г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.6	21 панель д. 7, кв. 2			ПЦ-0,4 д. 7, кв. 2	Меркури 201	002121221	2,0				1	4 кв. 2011г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.7	21 панель д. 6, кв. 1			ПЦ-0,4 д. 6, кв. 1	HEBA 103-150	078628	2,0				1	3 кв. 2012г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.8	21 панель д. 6, кв. 2			ПЦ-0,4 д. 6, кв. 2	HEBA 103-150	1874530	2,0				1	4 кв. 2002г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.9	21 панель д. 2, кв. 1			ПЦ-0,4 д. 2, кв. 1	Э СМ4	59426384	2,0				1	2 кв. 2008г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.10	21 панель д. 2, кв. 2			ПЦ-0,4 д. 2, кв. 2	ЛЭ-6007-5	1663580	2,0				1	4 кв. 2002г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.11	21 панель д. 8			ПЦ-0,4 д. 8	HEBA 103-150	071608	2,0				1	3 кв. 2010г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.12	21 панель д. 9			ПЦ-0,4 д. 9	СО-И460М	298321	2,0				1	4 кв. 2009г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.13	21 панель д. 4 кв. 3			ПЦ-0,4 д. 4 кв. 3	СЭТ-1-1-111-С2	012839	2,0				1	1 кв. 2013г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.14	21 панель д. 3 кв. 2			ПЦ-0,4 д. 3 кв. 2	СЭТ-1-1-111-С2	003391	2,0				1	1 кв. 2013г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.15	21 панель д. 7 кв. 1			ПЦ-0,4 д. 7, кв. 1	ЛЭ-6007-5	109388	2,0				1	1 кв. 2014г. [ 16 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	НН	
3.1.16	СЭС "Соларис-Алтай" Блок конденсатор ВОРС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ВР-10 ТТ-100,4 №1 (АЭН) РУ-0,4 АБ-0,4	ВР-0,4 ТТ-1	СЭТ	000012465	0,5	ТТН-4			2	2 кв. 2012г. [ 10 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	СН-2	
3.1.17	ОАО "Ноябрьские Телекоммуникации" СС-89-80	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ВР-10 ТТ-100,4 №1 (АЭН) РУ-0,4 АБ-0,4	ВР-0,4 ТТ-2	4ТМ-03М-08	11099239	0,5	ТТН-4			2	1 кв. 2012г. [ 10 ]	0,35	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	СН-2	
3.1.18	СЭС "Соларис-Алтай" Блок конденсатор ВОРС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ТТ-100,4 №2 (Р76) РУ-0,4 АБ-0,4	ВР-0,4 ТТ-2	СЭТ	000012499	0,5	ТТН-4			2	2 кв. 2012г. [ 10 ]	0	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	СН-2	
3.1.19	СЭС "Соларис-Алтай" Блок конденсатор ВОРС	ПС-500/220/110/10 Тарко-Сале [см. 12 ЗПУ-10]	ТТ-100,4 №2 (Р76) РУ-0,4 АБ-0,4	ВР-0,4 АБ-0,4	4ТМ-03М-08	13036055	0,5	ТТН-4			2	2 кв. 2012г. [ 10 ]	0,35	Лицензия Ж.ОАО "Томьэнерго"	СН-2	

\* (ИМН) - энергетический источник, акт (сведения об источнике на стороне) СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала ОАО «Томьэнерго» Ноябрьские ЭС Сырвачев, В.И.

Поставитель: ОАО «Томьэнерго» Директор филиала Ноябрьские энергетические сети С.Ф. Бован

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Томьэнерго» Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.



Приложение № 3  
к договору № ЭС-11/2-ХН от "27" декабря 2013г  
в редакции дополнительного соглашения №2 от "03" декабря 2014г

«СОГЛАСОВАНО»  
**Продавец:**  
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
Начальник Ноябрьского УРЭ  
*О.Г. Шейдер*

«СОГЛАСОВАНО»  
**Покупатель:**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Директор филиала «Ноябрьские электрические сети»

\_\_\_\_\_ С.Ф. Бован

ФОРМА

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

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.
<b>Итого:</b>								
в том числе								
Мощность								
Энергия								

**Всего к оплате:**

**Продавец**  
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
Должность \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

**Покупатель**  
Должность \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Сырцово-Р.И.

СОГЛАСОВАНО: секретарь  
«крчурской/закупочной комиссии»  
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

«СОГЛАСОВАНО»  
**ПРОДАВЕЦ:**  
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»  
Начальник Ноябрьского МРО



О. Г. Шейдер

«СОГЛАСОВАНО»  
**ПОКУПАТЕЛЬ:**  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Директор филиала «Ноябрьские электрические сети»

С. Ф. Бован

**АКТ**  
**СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (интервальная форма)**

Дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии кВт·ч											Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата смены счетчика														
	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/адаптера электрических сетей» \_\_\_\_\_ (дата)

**АКТ**  
**СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (интервальная форма)**

№ счетчика	Место установки узла учета (точки поставки)	Тол.	Дата снятия показаний	Разница показаний	Коэф. ик	Потери до границы электроснабжения, %	Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата смены счетчика
1. (Наименование объекта)	Центр поставки (точки поставки)								
2. (Наименование объекта)									

Договор №... от "... .. 20.. г.  
Потребитель: ОАО «Наименование»  
Представитель ОАО «Наименование Потребителя» \_\_\_\_\_ (дата)  
Представитель ОАО «Наименование Сетевой организации/адаптера электрических сетей» \_\_\_\_\_ (дата)  
«СОГЛАСОВАНО: секетарь сетевой конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские ЭС Ахтерова С.З.»

«СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские ЭС Свирячов В.И.»