

**Дополнительное соглашение № 2
к договору энергоснабжения № 06/001/0011 от 12.11.2012 г.**

г. Нягань

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Няганьского межрайонного отделения Личманова Виктора Владимировича, действующего на основании доверенности №13/209 от 03 сентября 2012 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс Брагина Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 07/13-49 от 10.04.2013г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 06/001/0011 от 12.11.2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

В связи с изменением максимальной разрешенной мощности энергопринимающих устройств для Покупателя с 01.07.2013 г. применяется первая ценовая категория «Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт».

1. Стороны договорились исключить из пункта 5.2 договора:
«В случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 1 июля 2013 г. применяется третья ценовая категория».
2. Стороны договорились внести изменения в Приложение №1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии » изложенные в прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению редакции.
3. Стороны договорились внести изменения в Приложение №2 к Договору «Перечень средств учета электрической энергии » изложенные в прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению редакции.
4. Стороны договорились внести изменения в Приложение №3 к Договору «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014г» изложенные в прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению редакции.
5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2014 года.
6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором № 06/001/0011 от 12.11.2012г.
7. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение:

1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии».
2. Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии ».
3. Приложение №3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014г»

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

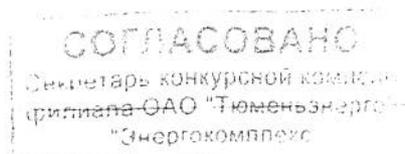
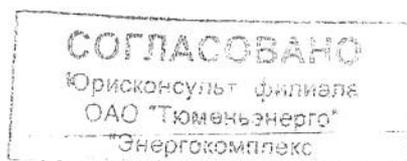
Покупатель:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

ОАО «Тюменьэнерго»

В.В. Личманов

А.А. Брагин



Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: Энергокомплекс ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение № 1
к договору энергоснабжения от 01.11.2012 г. № ЭС-11/9-ХН
введено дополнительным соглашением № 2

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр поставки	Наименование присоединения (точка поставки)	Наименование прибора учета	кВт	Категория надежности (И. от 1 до 3)	Разграничение балансовой (хозяйственной) ответственности	Уровень надежности	Способы измерения электрической энергии	Способы учета электроэнергии	Максимальное значение нагрузки (кВт, МВ, МВА, МВАр)	Числовые значения параметров учета (И. от 1 до 3)	Площадь участка (кв. м)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
от сети ОАО "Тюменьэнерго"														
1	Производственная база	ПС 110/10 Чульчин	ВЛ-10 вч. 304 [КТПН-21]	370	0,2		ПС 110 и распределит. 10 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	3					
2			ВЛ-10 вч. 408 [КТПН-20]				ПС 110 и распределит. 10 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"							
3	Производственная база Строймашин	ПС 110/10/10 Вандино	ВЛ-10 Индустрия-1 вч. 25 [КТПН-9]	520	0,2		ПС 110 и распределит. 10 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	3					
4			ВЛ-10 Индустрия-2 вч. 26 [КТПН-10]				ПС 110 и распределит. 10 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"							
5	АБК и производственная база Казыньского Р.З.	ПС 110/6 Белоярская, Ф.Авангард	ВЛ-6 Сажеринс ЗРУ-6 СН вч. 16 [КТПН-РПБ]	130	0,2			ВН	3					
6	АБК и производственная база Казыньского Р.З.	ПС 110/6 Белоярская	ЩОМ, Исск. 0,4кВ, панель 4н, ввод КТП-1 (резервный ввод)		0,3			ВН	3					
7	АБК и производственная база Энергокомплекс	ПС 110/35/6 Заречная	ВЛ-6 ж.д. станция-1 вч. 15 [КТПН-2]	30	0,2		ПС 110 и распределит. 6 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	3					
8			ВЛ-6 Энергетик-1 вч. 13 [КТПН-4,5,8,17]	900	0,2		ПС 110 и распределит. 6 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	3					
9			ВЛ-6 Энергетик-2 вч. 4 [КТПН-1,18,68]	210	0,2		ПС 110 и распределит. 6 кВ принадлежит ОАО "Тюменьэнерго"	ВН	3					
от сети ОАО "ЮТЭК-Негавь"														
10	Производственная база п. Энергетиков	ПС 110/35/6 Заречная, вч.6) ВЛ-6 РНС-2	ТП-30-01 КЛ-0,4(вч.6) ВРУ Берилл №29	40	0,2	01.01.2007	на контактах присоединения КЛ-0,4 в ВРУ-0,4 Берилл №29 несет ответственность ОАО "ЮТЭК-Негавь"	НН	3				нр. Энергетиков, Берилл №29, г.Негавь	
11			ТП-30-01 КЛ-0,4(вч.1) ВРУ Бранденбург №49	30	0,2	01.01.2007	на контактах присоединения КЛ-0,4 в ВРУ-0,4 Бранденбурга №49 несет ответственность ОАО "ЮТЭК-Негавь"	НН	3					нр. Энергетиков, Бранденбурга №49, г.Негавь
Итого:				1720										

Продавец:

Покупатель:

А.А. Букин

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго" (филиал Энергокомплекс)

Приложение № 2
к договору энергоснабжения от 12.11.2012 г. № 06/001/0011
на основе дополнительного соглашения № 2 от 7

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потребление до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК	дата поверки [МН]*			
от сети ОАО "Тюменьэнерго"																
1	Производственная база	ПС 110/10 Чувпачи	В-10 вч.304 [КТПН-21]	ЗРУ-10 вч.304	СЭТ-4ТМ.03М	0806112740	0,25/0,5	ТОЛ-СЭЩ-10-21	200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	10000/100	4000	18.06.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
2			В-10 вч.408 [КТПН-20]	ЗРУ-10 вч.408	СЭТ-4ТМ.03М	0808110654	0,25/0,5	ТОЛ-СЭЩ-10-22	150/5	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	10000/100	3000	05.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
3	Производственная база Стройиндустрия	ПС 220/110/10 Вандитор	В-10 Индустрия-1 вч.25 [КТПН-9]	ЗРУ-10 вч.25	СЭТ-4ТМ.03М.01	0202110951	0,5/1,0	ТОЛ-10-УТ2.1	100/5	НТМИ-10-66 УЗ	10000/100	2000	26.10.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
4			В-10 Индустрия-2 вч.26 [КТПН-10]	ЗРУ-10 вч.26	СЭТ-4ТМ.03М.01	0802111054	0,5/1,0	ТОЛ-10-УТ2.1	100/5	НТМИ-10-66 УЗ	10000/100	2000	24.02.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
5	АБК и производственная база Казимского РЭС	ПС 110/6 Белоярская, ф.Авангард	В-6 Газсервис ЗРУ-6 СИ вч.14 [КТПН-Р116]	КТПН-Р116	СЭТ-4ТМ.03М.11	807081096	0,5/1,0	Т 0,26 УЗ	1500/5	-	1	350	20.07.2008 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
6	АБК и производственная база Казимского РЭС	ПС 110/6 Белоярская	ЩСМ, Трех. 0,4кВ, панель №, ввод КТП-1 (реверсивный ввод)	ЩСМ, панель №	СЭТ-4ТМ.03М.09	0807112547	0,5/1,0	ТСН6	300/5	-	1	150	05.08.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
7	АБК и производственная база Энергокомплекс	ПС 110/35/6 Заречная	ВЛ-6 ж.д.станция-1 вч.15 [КТПН-2]	ЗРУ-6 вч.15	СЭТ-4ТМ.03.01	0101070368	0,5/1,0	ТОЛ-10УТ2.1	150/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	1800	30.08.2012 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН
8			ВЛ-6 Энергетик-1 вч.13 [КТПН-4,5,8,17]	ЗРУ-6 вч.13	СЭТ-4ТМ.03М	0812106108	0,25/0,5	ТЛМ-10-2УЗ	200/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	2400	25.01.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
9			ВЛ-6 Энергетик-2 вч.4 [КТПН-1,18,68]	ЗРУ-6 вч.4	СЭТ-4ТМ.03М	0812106150	0,25/0,5	ТЛМ-10-2УЗ	300/5	НТМИ-6-66 УЗ	6000/100	3600	25.01.2011 [12]	-	"Энергокомплекс"	ВН
от сети ОАО "ЮГЭК-Нагань"																
10	Производственная база п.Энергетиков	ПС 110/35/6 Заречная, (вч.6) ВЛ-6 КНС-2	ТП-30-01 КЛ-0,4(вч.6) ВРУ Берлин №29	ВРУ	СЭТ-4ТМ.02.2	12020019	0,5/1	ТТИ-30	200/5	-	-	40	20.09.2011 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН
11			ТП-20-01 КЛ-0,4(вч.1) ВРУ Брондольбури №49	ВРУ	М2.50.4М-02	0388600	1.0	-	-	-	1	05.01.2010 [10]	-	"Энергокомплекс"	ВН	

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

Покупатель:

А.А. Еремин

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

Приложение № 3
к договору энергоснабжения от 01.11.2012 г. № ЭС-11/9-ХН
введено дополнительным соглашением №2 от

Покупатель: Энергокомплекс ОАО "Тюменьэнерго"

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности)
на 2014 год

В целом (по всем точкам поставки)

тарифная группа: пром. от 150 до 670 кВт (первая ценовая категория)		Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
			31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	30	31
Заявленная мощность	4 чч	кВт	864	796	709	576	380	262	139	181	161	250	480	678	864	
	7946		845	714	686	565	369	254	131	175	153	239	467	665	845	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			23	22	23	11	12	8	8	7	9	11	13	13	19	
Электроэнергия	7946	т.кВт.ч	3 430,0	460,0	400,0	360,0	230,0	195,0	100,0	135,0	120,0	180,0	300,0	410,0	540,0	
			3 329,5	446,0	387,0	353,0	223,0	189,0	94,0	130,0	113,5	172,0	292,0	402,0	528,0	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			100,5	14,0	13,0	7,0	7,0	6,0	6,0	5,0	6,5	8,0	8,0	8,0	8,0	12,0

Продавец:

Покупатель:

_____. В.В. Личманов

_____. А.А. Брагин

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

03/2013

Договор энергоснабжения
[не имеет силу]

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 06/001/0011

г. Нягань

12 ноября 2012 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Няганьского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Личманова Виктора Владимировича, действующего на основании доверенности №12/225 от 12.11.2012г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала ОАО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс Выставкина Евгения Николаевича, действующего на основании доверенности, удостоверенной нотариусом Михайловой Н.В. за № 30-1748 от 29.12.2011г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

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

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

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

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

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

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

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

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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



ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

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. Производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии и мощности, с составлением двухстороннего Акта сверки по требованию одной из сторон.

3.1.2. Ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней после опубликования на официальном сайте ОАО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), производить оформление двухстороннего Акта объемов потребления электрической энергии, мощности.

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Продать Покупателю электрическую энергию (мощность), а также в течение срока действия Договора обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя (далее – максимальная мощность) в точки поставки, определенные Приложением № 1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.3. Урегулировать в интересах Покупателя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2). Обеспечить предоставление Покупателю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после оформления акта объемов потребления электрической энергии мощности, направлять в адрес Покупателя счет-фактуру.

3.3. Покупатель обязуется:

3.3.1. Принять электрическую энергию и мощность в точках поставки (Приложение № 1) в соответствии с условиями Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.

3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Покупателя.

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противо-аварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить

такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Продавца и Сетевой организации к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 13109-97, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.

3.3.6. Ежемесячно в срок по 2 число (включительно) месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять совместно с Продавцом (если расчетные приборы учета на балансе у Покупателя) и по 3 число (включительно) месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии совместно с Сетевой организацией (если расчетные приборы учета установлены на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, или расчетные приборы учета на балансе у такой Сетевой организации) акт снятия показаний приборов учета электрической энергии в двух экземплярах по форме Приложения № 4 к Договору. Один экземпляр акта, незамедлительно направлять в адрес Продавца (возможно посредством факсимильной связи тел. 8 (34672) 55-223 с последующим предоставлением оригинала).

В отношении приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, согласовывать показания приборов учета.

3.3.7. 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.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

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

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Покупателя, Покупателя и смежных субъектов, количество учтенной счетчиками энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Покупателем и указывается в Приложении № 2 к Договору.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

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

В случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) **начиная с 1 июля 2013 г.** применяется **третья ценовая категория**.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

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

7.5. При отказе Покупателя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственных энергетических устройств, Продавец вправе



взыскать с Покупателя штраф в размере 0,3 % от суммы задолженности Покупателя по оплате электрической энергии, послужившей основанием для ввода ограничения режима потребления электроэнергии.

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу **01 января 2013 года**.

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

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

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

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

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

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

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

9.6. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

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



10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

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

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

Почтовый адрес (местонахождение Няганьского МРО): 628181, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань, ул. Ленина, д.1, офис 26-28;

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 628181, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань, а/я 58;

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

ОКВЭД [40.10.3][33.20.9][40.10.2][40.30.3][45.31][51.18.26][51.56.4][64.20.11][65.23.1][70.20.71.21.1][71.21.2][71.34.9][74.14][74.20.42][80.30.3]

р/с 40702810470010005038 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» п. Газопровод, Московская обл.;

к/с 30101810400000000132;

БИК 044599132

Телефон: 8 (34672) 55-221, 55-391; Факс: 55-223

e-mail: kryukovam@energosaes.ru

Покупатель: ОАО "Тюменьэнерго"

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес: 628187, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, мкр. Энергетиков, 70

ИНН // КПП 8602060185 // 861002001

ОГРН 1028600587399 ОКПОФ 90 ОКВЭД 40.10.2; 45.21.1

р/с 40702810267230001979 Западно-Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Телефон: (34672) 93-359; Факс: (34672) 93-382

e-mail: Energkom@npek.ru

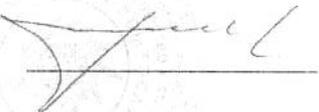
ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

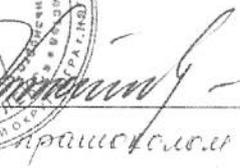
ОАО «Тюменская энергосбытовая
компания»

Покупатель:

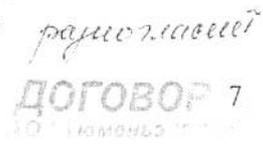
ОАО "Тюменьэнерго"



В.В. Личманов



Е.Н. Выставкин



Протокол разногласий
к Договору энергоснабжения № 06/001/0011 от 12 ноября 2012 года

г. Нягань

29 ноября 2012 года

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

№ п/п	Редакция Продавца	Редакция Покупателя
1	п.7.4. При нарушении Покупателем сроков (периодов) платежа, указанных в п. 5.5. Договора, Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 0,03 % за каждый день просрочки, но не более 3 % от размера просроченного платежа.	Исключить
2	п.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.	Исключить

Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения № 06/001/0011 от 12.10.2012 г.

Продавец

Покупатель

ОАО «Тюменская
энергосбытовая компания»

ОАО «Тюменьэнерго»



В.В. Личманов



Е.Н. Выставкин

ДОГОВОР