

**Дополнительное соглашение № 3
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ Н/11-12 от 30 октября 2012 г.**

г. Ноябрьск

«15» ноября 2013г.

Муниципальное унитарное предприятие «Пуровские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице исполняющего обязанности генерального директора Карпенко Валерия Николаевича, действующего на основании Распоряжения департамента имущественных и земельных отношений администрации Пуровского района № 345-1ДР от 27.02.2012г и Устава предприятия, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала Ноябрьские электрические сети Филиппова Александра Васильевича, действующего на основании Доверенности 07/12-196 от 30 ноября 2012 года, с другой стороны,

именуемые при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Н/11-12 от 30 октября 2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2014г.
2. Стороны пришли к соглашению в **Пункт 3.1.9** Договора добавить **абзац 3** в следующей редакции:
«В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и по инициативе любой из Сторон происходит установка прибора учета на границе балансовой принадлежности, Стороны обязаны принять такой прибор учета в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами РФ, в качестве расчетного и использовать для определения размера обязательств по настоящему Договору.»
3. Стороны пришли к соглашению **Пункт 6.14 абзац 2** Договора изложить в следующей редакции:
«Величина фактической использованной мощности по точкам поставки определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.»
4. Стороны пришли к соглашению **Приложение №1** «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета» изложить в редакции приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
5. Стороны пришли к соглашению **Приложение №2** «Объемы передачи электрической энергии и мощности, поступаемые в сеть МУП "Пуровские электрические сети"» изложить в редакции приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2014 г.
7. Во всем остальном Стороны руководствуются договором оказания услуг по передаче электрической энергии № Н/11-12 от 30 октября 2012 г.
8. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Сетевая организация 1:

**МУП «Пуровские
электрические сети»**

**Исполняющий обязанности
генерального директора**

_____ **В.Н. Карпенко**
М.П.

«___» _____ 2013 г.

Сетевая организация 2:

**ОАО «Тюменьэнерго»
Филиал Ноябрьские электрические сети**

**Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер**

_____ **А.В. Филиппов**
М.П.

«___» _____ 2013 г.

Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета

№ п/п	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей проверки	Дата очередной проверки	Межповерочный интервал, лет	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности			Категория надежности энергоснабжения	Ограничение число часов в год и срок восстановления энергоснабжения в год	Устройства энергоснабжения	Реquisite акты технологической и аварийной брони			
				Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Максимальная мощность, МВт	ИФ	Балансовая принадлежность							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
I. Прямые точки поставки из сетей ОАО "Тюменьэнерго"																							
1	ПС 110/6 кВ Келр	К-13 К-14 К-15 К-17 К-23 К-24 К-25 К-26 К-27	ЗРУ-6кВ Ввод 1	IMZ-10	400/5	UMZ-10	6000/100	ART2-00 PRIDN	0,5S	426783	2 кв 2006	2 кв 2016	10	№22 29.05.2013	0,24 0,14 0,36 0,44 0,140 0,24 0,31 0,13 0,33	0,09 1,09 1,09 1,41 1,09 2,18 1,09 1,41 1,09	ОАО "Тюменьэнерго" НЭС	2	не более 72 часов в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	Устройства энергоснабжения	-		
2				ТОЛ-СЭЩ-10-22	800/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230114	3 кв 2011	3 кв 2023	12									7,274	2
3				ТОЛ-СЭЩ-10-22	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230115	3 кв 2011	3 кв 2023	12									7,274	3
4				ТОЛ-СЭЩ-10-22	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230116	3 кв 2011	3 кв 2023	12									3,091	3
5				ТОЛ-СЭЩ-10-22	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230105	3 кв 2011	3 кв 2023	12									3,637	3
6				ТОЛ-СЭЩ-10-22	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230106	3 кв 2011	3 кв 2023	12									1,818	3
7				ТОЛ-СЭЩ-10-22	300/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230107	3 кв 2011	3 кв 2023	12									3,637	3
8				ТОЛ-СЭЩ-10-22	600/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	10000/100	A180SRALXQ-P4GB1-DW-4	0,5S	1230110	3 кв 2011	3 кв 2023	12									7,274	2
9				ТОЛ-10	150/5	НАМИ-10	10000/100	ART2-00 PRIDN	0,5S	00426748	3 кв 2006	3 кв 2016	10									2,72	3
10	ПС 110/6 кВ Киричная Юность	К-115	ЗРУ-6кВ В-110 ГТ	ТФЗМ-110Б-IV 1	300/5	НКФ-110-83 ВХЛ 1	110000/100	Меркурий 230 ART-00 PRID N	0,5	00205720	1 кв 2005	1 кв 2015	10	№23-1 29.05.2013	2,500	0,2	ОАО "Тюменьэнерго" НЭС	3	до 24 часов в год	Устройства энергоснабжения	-		
11				ТФЗМ-110Б-IV 1	300/5	НКФ-110-83 ВХЛ 1	110000/100	Меркурий 230 ART-00 PRID N	0,5	00205768	1 кв 2005	1 кв 2015	10									59,756	1
12				ТФЗМ-110Б-IV 1	300/5	НКФ-110-83 ВХЛ 1	110000/100	Меркурий 230 ART-00 PRID N	0,5	00205768	1 кв 2005	1 кв 2015	10									59,756	1
13	II. Опосредованное присоединение через ООО "Пуровский терминал"																						
14	ПС 110/10 кВ Киричная Юность	К-114	ЗРУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ	ТТИ	200/5	-	-	Меркурий 230 AM-03	0,5	14934403	1 кв 2013	1 кв 2023	10	б/н от 13.08.2013	0,144	0,4	ИП Грачев	1,5	3	72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	-		
15				ТТИ	200/5	-	-	Меркурий 230 AM-03	0,5	14934403	1 кв 2013	1 кв 2023	10									1,5	3
16	ПС 110/6 кВ Келр	К-16	ЗРУ-6кВ Ввод 1	IMZ-10	100/5	UMZ-10	6000/100	ART2-00 PRIDN	0,5S	00310632	1 кв 2009	1 кв 2019	10	№22-1 14.01.2009	0,98	0,2	НУМН	1,091	3	72 часа в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения	-		
17				IMZ-10	100/5	UMZ-10	6000/100	ART2-00 PRIDN	0,5S	00310632	1 кв 2009	1 кв 2019	10									1,091	3

Сетевая организация 1:

МУП "Пуровские электрические сети"

Исполняющий обязанности

генерального директора

Сетевая организация 2:

ОАО "Тюменьэнерго"

Ноябрьские электрические сети

Заместитель директора по техническим

вопросам - главный инженер

В.Н. Карпенко

А.В. Филиппов

Объемы передачи электрической энергии и мощности, поступаемые в сеть МУП "Туровские электрические сети" на 2014 год

Из сети ОАО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО, в том числе через:	Итого	тыс. кВт	21,71	29,43	27,35	26,61	21,55	18,25	13,66	11,73	14,00	19,60	23,35	27,05	27,96
Ноябрьские электрические сети	ВН	тыс. кВт	15,66	21,24	19,48	18,82	15,55	13,29	10,41	8,95	10,55	14,21	16,37	19,50	19,53
	СН-I	тыс. кВт													
	СН-II	тыс. кВт	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НН	тыс. кВт													
Северные электрические сети	ВН	тыс. кВт	6,01	8,15	7,83	7,75	5,96	4,92	3,21	2,74	3,41	5,35	6,94	7,51	8,39
	СН-II	тыс. кВт													
	СН-I	тыс. кВт													
	НН	тыс. кВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе через:	Итого	тыс. кВтч	163 422	18 959	15 925	16 337	13 623	12 726	9 534	8 176	8 363	12 057	14 118	16 314	17 290
	ВН	тыс. кВтч	117 052	13 531	11 349	11 192	9 849	9 161	7 120	6 180	6 277	8 645	9 753	11 689	12 306
	СН-I	тыс. кВтч		24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	СН-II	тыс. кВтч	288												
Северные электрические сети	ВН	тыс. кВт	46 082	5 404	4 552	5 121	3 750	3 541	2 390	1 972	2 062	3 388	4 341	4 601	4 960
	СН-I	тыс. кВтч													
	СН-II	тыс. кВтч													
	НН	тыс. кВтч													

Сетевая организация 1:

МУП "Туровские электрические сети"

Исполняющий обязанности
генерального директора

В.Н. Карпенко

" " " 2013г

Сетевая организация 2:

ОАО "Тюменьэнерго"

Ноябрьские электрические сети
Заместитель директора по техническим
вопросам - главный инженер

А.В. Филиппов

" " " 2013г