

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 9
к договору № Т/08-09 от 11.05.2010 г. оказания услуг по передаче
электрической энергии между смежными сетевыми организациями
(через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети)

г. Сургут

11.09.2014 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №2», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/13-166 от 17 октября 2013 года, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны»,

на основании протокола заседания закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 11.09.2014 г. № 2014.0545/1, принятого во исполнение решения Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол от 05.09.2014 г. № 25/14), (копия протокола является приложением к настоящему дополнительному соглашению), заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями №Т/08-09 от 11.05.2010 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. На основании предоставленных ОАО «ЭЛЕК» Договоров аренды №98 от 03.07.2014 г. и №01/07 от 01.07.2014 г. и подписанных Актов разграничения границ балансовой принадлежности сторон Актов разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон №Т7/1/3637 от 06.08.2014 г. и №Т7/1/3703 от 12.08.2014 г. Стороны договорились внести новые точки поставки электроэнергии [яч. №№108 (409) ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Чёрный Мыс и ВЛ-6 №73-16 [опора №34] от яч.16 ЗРУ-6 ПС 35/6 кВ №73] в Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии» и Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии» Договора и изложить их в редакции Приложений №№1, 2 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Стороны пришли к соглашению оформить дополнение к Приложению №3 «Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014 год (второе полугодие)» и изложить в редакции дополнения к Приложению №3 настоящего Дополнительного соглашения.
3. Дополнение к Приложению №3 настоящего дополнительного соглашения является неотъемлемой частью Приложения №3 Договора.
4. На основании письма ОАО «ЭЛЕК» №212 от 30.07.2014 г. Стороны договорились внести изменение в Раздел 11 «Адреса, платежные реквизиты и подписи сторон» Сетевая организация №1 ОАО «ЭЛЕК» в части юридического и почтового адреса ОАО «ЭЛЕК» и изложить его в следующей редакции:

«Сетевая организация №1: ОАО «ЭЛЕК»

Юридический адрес: 628406, Россия, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Университетская, д.41;

Почтовый адрес: 628406, Россия, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Университетская, д.41;

Тел.(3462) 22-44-86, 93-73-88 (приемная), (3462) 93-73-89 (бухгалтерия)

ИНН 8602066853, КПП 860201001, ОГРН 1028600584044

ОКПО 31415261, ОКВЭД 45.31 74.20.35 БИК 047102651

р/с № 40702810900000104419 в ЗАО «СНГБ» г.Сургут

к/с № 3010181060000000709

5. На основании Карточки предприятия ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 14.08.2014 г. Стороны договорились внести изменение в Раздел 11 «Адреса, платежные реквизиты и подписи сторон» Сетевая организация №2 ОАО «Тюменьэнерго» в части расчетного счета филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети и изложить его в следующей редакции:

«Сетевая организация №2: ОАО «Тюменьэнерго»

Местонахождение Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Местонахождение/почтовый адрес филиала: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул.30 лет Победы, д.30

Тел.(3462) 773329, факс (3462) 243178

Банковские реквизиты филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети:

ИНН 8602060185, КПП 860203001, ОГРН 1028600587399

ОКПО 00108430, БИК 047102651

р/с № 40702810067170101719 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с № 30101810800000000651

6. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним свои обязательства.
7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора.
8. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет действие на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2014 г., а в части сведений, указанных в п.4 настоящего соглашения – с 23.07.2014 г., в п. 5 настоящего соглашения – с 14.08.2014 г.
9. Перечень Приложений:
- Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии»;
 - Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии»;
 - Дополнение к Приложению №3 «Плановые объёмы электроэнергии и мощности отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014 год (второе полугодие)»;
 - Приложение №7 Копия Протокола заседания закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 11.09.2014 г. № 2014.0545/1.

От «Сетевой организации №1»:
Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

От «Сетевой организации №2»:
Директор филиала
ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка

Перечень точек поставки электроэнергии

№ п/п	Источники питания	Наименование трансформатора	Место установки прибора учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электрооборудования	Класс точности измерительных средств	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон				Прогнозная емкость, кВт	Категория надежности	Дополнительное число часов ограничения потребления в год и срок восстановления	Размеры акт технического и аварийной брига	
				Тип	Коэфф	Тип	Коэфф						Результат акта	Максимальная мощность, кВт	Дата	Количество					Балансовая принадлежность прибора учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Из сети ОАО "Тюменьэнерго"																					
1	ИС 110/10 2-мощ., ЗРУ-10 кв.17	ЗРУ-10 кв.17, КТ-10 №17	ЗРУ-10 кв.17	ТЛС-10-6 У3	2005	НАМНТ-10-2 УХЛ2	10000/100	EA6JEL-230-3	0,5	01061271	3-2012	3-2020	96	ТЛ02924 от 24.06.2013	0,4500	0,2	ОАО "Тюменьэнерго"	3,400	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
2	ИС 110/10 2-мощ., ЗРУ-10 кв.103	ЗРУ-10 кв.103, КТ-10 №103	ЗРУ-10 кв.103	ТДЛ-10-1-3У2	3005	НАМНТ-10-2 УХЛ2	10000/100	A3P-3AL-CTE-T*	0,55	01111778	2-2013	2-2021	96	ТЛ02929 от 19.06.2014	0,6600	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
3	ИС-110/35 3-мощ., ЗРУ-10 кв.21	ЗРУ-10 кв.21	ЗРУ-10 кв.21	ТДЛ-10-1 У3	3005	НТМН-6	6000/100	EA035ALX-21B-3	0,5	01061257	3-2012	3-2020	96	ТЛ02925 от 23.10.2013	0,2650	0,2	ОАО "Тюменьэнерго"	4,100	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
4	ИС 110/5 Строительная, ЗРУ-6 кв.27	ВЛ-6 №27, сопра №9	КТПН-6,0,4-600 №207, РУ-0,4	ТНП-0,66 У3	6005	-	-	Мерcury-230 ART-03 FQCSGDN	0,5	09206834	4-2013	4-2023	120	ТЛ02993 от 24.06.2013	0,1450	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	3,500	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
5	ЗК 110/5 Шумовская	ВЛ-6 №2, сопра №25	КТПН-6,0,4-160 №46П, РУ-0,4	ТТЭА-0,66	2505	-	-	Мерcury-4230 ART-03 FQCSGDN	0,55	13035558	3-2012	3-2022	120	ТЛ03518 от 02.04.2013	0,0950	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	3,057	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
6			ТЛ-1 41 мвп. РУ-0,4 кВ ф. №2 панель №1	ТНП-0,66 У3	6005	-	-	СЭТ-4ТМ-01М-09	0,5	0812123372	4-2012	4-2024	144	ТЛ04370 от 19.09.2013	0,1457	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	0,239	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
7			ТЛ-1 41 мвп. РУ-0,4 кВ ф. №3 панель №3	ТНП-0,66 У3	2005	-	-	СЭТ-4ТМ-01М-09	0,55	0812122462	4-2012	4-2024	144	ТЛ04370 от 19.09.2013	0,0430	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	0,025	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
8			ТЛ-1 41 мвп. РУ-0,4 кВ ф. №5 панель №3	ТНП-0,66 У3	4003	-	-	СЭТ-4ТМ-01М-09	0,55	0812122484	4-2012	4-2024	144	ТЛ04370 от 19.09.2013	0,0459	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	0,025	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
9			ТЛ-1 41 мвп. РУ-0,4 кВ ф. №5 панель №3	ТНП-0,66 У3	2005	-	-	СЭТ-4ТМ-01М-09	0,55	0812122414	4-2012	4-2024	144	ТЛ04370 от 19.09.2013	0,0770	0,1	ОАО "Тюменьэнерго"	0,152	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет

42	Объект вспомог. сетей ПС 110/10 Звездочка, Республика БС 110/10 Ангары	ПУ-0,4 ПЛ-3 100,4 ст ПУ-ПТ-2 41 моп.	ПН-3-41 моп. ПУ- 0,4 кВ ф. №12 главн. №11	ПНП-0,66 УЗ	4005	-	-	СОЛ-4ТМ-03М-09	0,55	0111120372	4-2012	4-2024	144	Т.И.14609 от 26.09.2013	0,0959	0,1	ОАО "Техэнерго- сервис"	0,095	III	72 часа, но не более 24 часов подряд
43	Республика БС 110/10 Ангары	ПУ-10 кВ-699, КЛ-10	ПН-3-41 моп. ПУ- 0,4 кВ ф. №20 вспом. №8	ПНП-0,66 УЗ	4005	-	-	СОЛ-4ТМ-03М-09	0,51	0112120321	4-2012	4-2024	144	Т.И.14609 от 20.09.2013	0,1503	0,1	ОАО "Техэнерго- сервис"	0,152	III	72 часа, но не более 24 часов подряд
44	ПС 110/10 Черный Мок, КЛ-10	ЗРУ-10 кВ-699, КЛ-10	ПС 110/10 Черный Мок ЗРУ- 10 кВ-699	ТОЛ- СЭЩ-10- 21 УЗ	4005	ЗНОЛ-СЭЩ- 10-0,2-3-3 УЗ	10000/100	АНБ2РАЛХ- РА63-ДВ-4	0,51	01203075	1-2010	1-2022	144	Т.И.10337 от 05.03.2014	0,9550	0,1	ОАО "Техэнерго- сервис"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
45	ПС 110/10 Черный Мок, ЗРУ-10 кВ-108	ЗРУ-10 кВ-198, КЛ-10	ПС 110/10 Черный Мок ЗРУ- 10 кВ-108	ТОЛ- СЭЩ-10- 21 УЗ	4005	ЗНОЛ-СЭЩ- 10-0,2-3-3 УЗ	10000/120	АНБ2РАЛХ- РА63-ДВ-4	0,51	01203066	1-2010	1-2022	144			0,1	ОАО "Техэнерго- сервис"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд

Из сети ОАО "Сургутнефтегаз"

1	ПС-110/35 Звездочка	ПС-35 кВ №35 КРУН-6 кВ кВ.17	ПС-35 кВ №35 КРУН-6 кВ кВ.17	ТАК-10 УЗ	2005	НАЛН-СЭЩ- 6-1-52	6000/100	АНБ2РАЛ-РА6В- ДВ-4	0,51	01203075	3- 2010	3-2022	144	№ 6/к от 01.02.2012	1,2000		ОАО "Сургутнеф- газ"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
2	ПС-110/35 Техэнерго, ПС-35 кВ №66	ВЛ-6 №66-07 сгора №64	ВЛ-6 №66-07 сгора №64	ПНП-10М	1955	-	6000/100	ЕАБ5РЛ-Р1В-4	0,5	01145913	1-2007	1-2015	96	№ 6/к от 01.04.2011 г.	0,0300		ИП Казанов		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
3	Звездочка ПС-35 кВ №73 кВ.20	ПС-35 кВ №73 кВ.20	ПС-35 кВ №73 кВ.20	ТОЛ-СЭЩ	2005	НОЛ-СЭЩ	6000/100	ЕАБ5РЛ-Р1В-3	0,51	01129384	2- 2013	2-2021	96	№ 6/к от 08.10.2013	1,9100		ОАО "Сургутнеф- газ"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
4	Звездочка, ПС-35 кВ №73 кВ.16	ПС-35 кВ №73 КЛ-6 №16	ПС-35 кВ №73 КРУН-5 кВ.15	ТОЛ- СЭЩ	2005	НАЛН-СЭЩ- 6-3	6000/100	ЕАБ5РЛ-РА5-3	0,51	01037851	2- 2014	2-2022	96	№ 6/к от 01.07.2014	1,685		ОАО "Сургутнеф- газ"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
5	Звездочка, ПС-35 кВ №44 кВ.4	ПС-35 кВ №141 КРУН-5 кВ.4	ПС-35 кВ №141 КРУН-5 кВ.4	ТОЛ- СЭЩ	1905	НАЛН-СЭЩ- 6-3	6000/100	ЕАБ5РЛ-РА6В-3	0,51	01037944	2- 2014	2-2022	96	№ 6/к от 01.07.2014	0,75		ОАО "Сургутнеф- газ"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
6	ПС-110/6 Техэнерго, КЛ-10	ЗРУ-5 кВ.16, УЛ-6 №16	ЗРУ-5 кВ.15	ТПК-10 УЗ	2005	НАЛН-10-2 УХП2	6000/100	ЕАБ5РАЛ-Р1В-4	0,51	01054410	2- 2014	2-2022	96	№ 6/к от 01.07.2014	0,94		ОАО "Сургутнеф- газ"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
7	ПС 110/10 Звездочка, ПТ-10 №132	ВЛ-10 №132- Казанов-11, сгора №3	ВЛ-10 №132- Казанов-11, сгора №3	ПНП-10 УЗ	1005	НАМН-12- 03У3	10000/100	ЕАБ5РЛ-РА6В-3	0,51	01100361	3- 2012	3-2020	96	№ 6/к от 01.08.2013	0,278		ИП Гурьев О.М.		II	72 часа, но не более 24 часов подряд

Из сети ОАО "Энергобыт" Свердловской железной дороги

1	ПС-110/10 Промышленная	ЗРУ-10 кВ кВ.33 ЗКС-1, ПУ-0,4	ЗРУ-10 кВ кВ.33 ЗКС-1, ПУ-0,4	ПНП-10	3005	ИТАМ-10	10000/100	ПСЧ-4ТМ-05-04	0,51	0307070264	4- 2008	4-2018	120	№ 6/к от 01.10.2012	1,135		ОАО "РЖД"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
2	ПС-110/10 Промышленная	ЗРУ-10 кВ кВ.14 ЗКС-2	ЗРУ-10 кВ кВ.14 ЗКС-2, ПУ-0,4	ПНП-10	3003	НАМН-10	10000/100	ПСЧ-4ТМ-05-04	0,51	0305554413	3- 2006	3-2016	120	№ 6/к от 01.12.2012	0,235		ОАО "РЖД"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд

Из сети ООО "ЭНЭРО"

1	ПС-110/10 Черный Мок, кВ.424	ВЛ-10 №404 сгора №21	ВЛ-10 №404 сгора №21	ТПН-6	1005	-	-	Меркурий-250	0,51	01145224	2- 2003	2-2018	120	№ 6/к от 01.05.2014	0,20		ООО "Тяньшань"		II	72 часа, но не более 24 часов подряд
---	------------------------------------	-------------------------	-------------------------	-------	------	---	---	--------------	------	----------	------------	--------	-----	------------------------	------	--	----------------	--	----	--

Из сети ЗАО "Сибэнергокомплектмонтаж"

1	ПС 110/10/10 Звездочка кВ.206	ВЛ-10 №206 сгора №	ВЛ-10 №206 сгора №	ТПШ-0,66 ПУ-0,4	4005	-	-	Меркурий-250 АБТ-03 CN	0,15	04371739	2- 2009	2-2019	120	№3-14 от 01.05.2014	0,10		ЗАО "Евроэнерга-С"		III	72 часа, но не более 24 часов подряд
---	-------------------------------------	-----------------------	-----------------------	--------------------	------	---	---	---------------------------	------	----------	------------	--------	-----	------------------------	------	--	-----------------------	--	-----	--

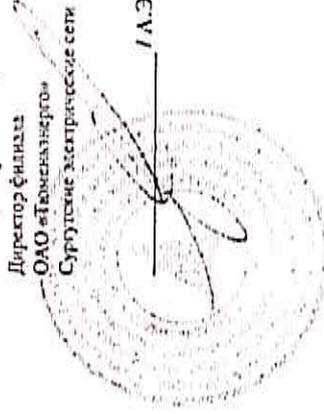
Из сети ООО "Сургутские городские электрические сети"

1	ПС-110/10/10 Светростанция	ПР-140, ПР-100/4, №544 КСР-10	ПР-92, РУ-0,4	ТНШП-0,65	2000/3	-	-	-	А1103RL-F4GD-DW4	0,5	01240599	1-2012	1-2024	144	№ 6/к от 01.03.2011 г.	0,6100	0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
2	ПС-110/10/10 Светростанция	ПР-140 [10], ПР-100/4, №532	ПР-92, РУ-0,4	ТНШП-0,65	2000/3	-	-	-	А1103RL-F4GD-DW4	0,5	01240593	1-2012	1-2024	144			0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
3	ПС-110/10/6 Шефстанция 2	ПР-50,4 №203, РУ-0,4 шильдик №3, арт. №2	ВРУ-0,4 с трансформатором, арт. №1	ТНШП-0,65	400/3	-	-	-	А28-40L-C25-T	0,5	01240478	1-2012	1-2015	95	№ 6/к от 01.03.2011 г.	0,2300	0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
4	ПС-110/10/6 Шефстанция 2	ПР-50,4 №203, РУ-0,4 шильдик №3, арт. №2	ВРУ-0,4 с трансформатором, арт. №2	ТНШП-0,66	400/3	-	-	-	А28-40L-C25-T	0,5	01240459	1-2012	1-2020	96			0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
5	ПС-110/10/10 Светростанция ст. 3/4	ПР-140 ст.3, ПР-554 РУ-10 ст.3	ЭКТП-2*1000 РУ-0,4, ПСШ ст.1	ТСН-12	2000/3	-	-	-	ЕА052L-P3B-4	0,5	01240549	1-2012	1-2020	96			0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет
6	ПС-110/10/10 Светростанция ст. 4/26	ПР-140 ст.20, ПР-554 РУ-10 ст.4	ЭКТП-2*1000 РУ-0,4, ЗСПИ ст.6	ТСН-12	2000/3	-	-	-	ЕА052L-P3B-4	0,5	01240518	1-2012	1-2022	96	01.03.2011	0,2470	0000 "СГЭС"	III	72 часа, но не более 24 часов подряд	нет

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ОАО «ОЛЕКС»

/ Н.П.Кабиншев

Сетевая организация 2
Директор филиала
ОАО «Татэнерго»
Сургутские электрические сети



/ А.Э.Бурка

Приложение
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
между смежными сетевыми организациями №Т/08-09 от 11.05.21
(в редакции Дополнительного соглашения №9 от 11.09.20

Перечень точек отпуска электроэнергии

№№ п/п	Наименование точки отпуска		Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета
	Источник питания	Наименование присоединения		Электросчетчик			ТТ			ТН				
				Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I. Точки поставки Потребителям (Покупателям ОАО "ТЭК")														
1.	ОАО «ИНФОКОМ»													
1	ПС-110/10/10 Зеленая яч.17	ВЛ-10 №17, опора №19	0,4	Меркурий 230 ART 03 CN	2 - 2010 г.	0,5s	05959783	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ОАО «ИНФОКОМ»
2.	НОУ "НОВОЛИК"													
2	ПС-110/10/10 Зеленая яч.17	ВЛ-10 №17, опора №13	0,4	EA02RL-P2B-4	1 - 2009 г.	0,2s	01110244	ТОП-0,66	0,5	150/5	-	-	-	НОУ "НОВОЛИК"
3	КУ "КЦ "Альтернатива"													
3	ПС-110/35/6 Соколино яч.28	ВЛ-6 №28, КТПН-400 РУ-0,4	6	Меркурий 230 АМ-03	1 - 2011 г.	0,5	09097918	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	КУ "КЦ "Альтернатива"
4	ОАО УК "ЖилСервис"													
4	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западного резервного ПС 110/10 Аэриг от ТП-1 мкр-41	ВРУ-0,4 АВ-0,4		Меркурий 230 АМ-02	3 - 2009 г.	0,5	03823672	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
5		ж.д. пр. Верный, 2	ВРУ-0,4 АВ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03864189	-	-	-	-	-	-
6	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западного резервного ПС 110/10 Аэриг от ТП-1 мкр-41	ж.д. ул. Есенина, 16		Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03822066	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
6		ВРУ-0,4 АВ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03822066	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
7	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западного резервного ПС 110/10 Аэриг от ТП-1 мкр-41	ж.д. ул. Есенина, 14 блок №2		Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03864355	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
7		ВРУ-0,4 АВ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03864355	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
8	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западного резервного ПС 110/10 Аэриг от ТП-1 мкр-41	ж.д. ул. Есенина, 12		Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03864225	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
8		ВРУ-0,4 АВ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	03864225	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
9	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западного резервного ПС 110/10 Аэриг от ТП-1 мкр-41	ж.д. ул. Есенина, 10		Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	3825221	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"
9		ВРУ-0,4 АВ-0,4	0,4	Меркурий 230 АМ-02	4 - 2009 г.	0,5	3825221	-	-	-	-	-	-	ОАО УК "ЖилСервис"

12	Кириленко М.Ф.										
17	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западной, резервный ПС 110/10 Азербит от ТП-1 мкр.41, РУ-0,4 ПР-1	ВРУ-0,4 АВР-0,4 ж.д. №9	0,4	Меркурий 230 ART 02 CN	1 - 2012 г.	0,5	12458192	-	-	-	Кириленко М.
13	Филин Д.А.										
18	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западной, резервный ПС 110/10 Азербит от ТП-1 41 мкр.	ВРУ-0,4 ж.д. ул. Есенина, 14/1	0,4	Меркурий 230 ART-02M CLN	1 - 2013 г.	1	15643604	-	-	-	Филин Д.А.
14	Ярушин А.С.										
19	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западной, резервный ПС 110/10 Азербит от ТП-1 мкр.41	ЩР-0,4 котельная	0,4	Меркурий 230 ART-01 PQL	1 - 2012 г.	0,5	11186364	-	-	-	Ярушин А.С.
15	ООО УК "РОМ и К"										
20	ВРУ-0,4 вв.1 ж.д. ул. Усольцева, д. 13	0,4	Меркурий 230 ART 03	1 - 2013 г.	0,5	13139469	400/5	0,5	ТПИ-40	-	ООО УК "РОМ"
21	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западной, резервный ПС 110/10 Азербит от ТП-3 мкр.41	ВРУ-0,4 вв.2 ж.д. ул. Усольцева, д. 13	0,4	Меркурий 230 ART 03	1 - 2013 г.	0,5	13097921	400/5	0,5	ТПИ-40	ООО УК "РОМ"
22	ВРУ-0,4 АВР ж.д. ул. Усольцева, д. 13	0,4	Меркурий 230 ART 03	1 - 2013 г.	0,5	13097925	400/5	0,5	ТПИ-40	-	ООО УК "РОМ"
23	ВРУ-0,4 котельная ж.д. ул. Усольцева, д. 13	0,4	Меркурий 230 ART 03	1 - 2011 г.	0,5	05530394	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
24	ВРУ-0,4 №1 ж.д. проезд Почтовый №2	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842048000 290	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
25	ВРУ-0,4 №2 ж.д. проезд Почтовый №2	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842038001 408	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
26	ВРУ-0,4 №1 ж.д. проезд Почтовый №3	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842038000 526	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
27	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западной, резервный ПС 110/10 Азербит от РП-ПП.2 мкр.41	ВРУ-0,4 №2 ж.д. проезд Почтовый №3	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842038000 234	-	-	-	ООО УК "РОМ"
28	ВРУ-0,4 ж.д. проезд Почтовый №4	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842038000 765	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
29	ВРУ-0,4 ж.д. проезд Почтовый №5	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 - 2013 г.	1	17206756	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
30	ВРУ-0,4 ж.д. проезд Почтовый №6	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 кв. 2013г.	1	17206772	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"
31	ВРУ-0,4 ж.д. проезд Почтовый №7	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 кв. 2013г.	1	17206529	-	-	-	-	ООО УК "РОМ"

16	ООО УК "Западная"										ООО УК "Запад"	
32	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западная, резервный ПС 110/10 Азербайджан от РП-ПП-2 ПР-7 мкр.41	ВРУ-0,4 №1 подьезд 1 ж.д. проезд Почтовый №1	0,4	Меркурий 230 ART 02 RN	2 - 2014 г.	0,5S	17618772	-	-	-	ООО УК "Запад"	
33		ВРУ-0,4 №1 подьезд 1 ж.д. проезд Почтовый №1	0,4	Энергомера ЦЭ 6803ВМ	1 - 2013 г.	1	009081063005 239	-	-	-	ООО УК "Запад"	
34		ВРУ-0,4 №2 подьезд 2 ж.д. проезд Почтовый №1	0,4	Энергомера СЕ 301	1 - 2012 г.	1	008842055001 047	-	-	-	ООО УК "Запад"	
35		ВРУ-0,4 №2 подьезд 2 ж.д. проезд Почтовый №1	0,4	Энергомера ПЭ 6803ВМ	2013 г.	1	009081063002 636	-	-	-	ООО УК "Запад"	
36		ВРУ-0,4 №2 подьезд 2 ж.д. проезд Почтовый №1	0,4	Энергомера ЦЭ 6803ВМ	2013 г.	1	009081063005 465	-	-	-	ООО УК "Запад"	
37			ТП-1 РУ 0,4 яч.2 пан.№1	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122372	ТПП-0,66 УЗ	600/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
38			ТП-1 РУ 0,4 яч.3 пан.№3	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122442	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
39			ТП-1 РУ 0,4 яч.4 пан.№3	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122484	ТПП-0,66 УЗ	400/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
40			ТП-1 РУ 0,4 яч.4 пан.№3	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122414	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
41			ТП-1 РУ 0,4 яч.7 пан.№4	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120960	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
42			ТП-1 РУ 0,4 яч.9 пан.№4	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120274	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
43			ТП-1 РУ 0,4 яч.11 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120951	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
44			ТП-1 РУ 0,4 яч.13 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122538	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
45			ТП-1 РУ 0,4 яч.14 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812121654	ТПП-0,66 УЗ	400/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
46			ТП-1 РУ 0,4 яч.16 пан.№7	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812122314	ТПП-0,66 УЗ	600/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
47			ТП-1 РУ 0,4 яч.17 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812121038	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
48			ТП-1 РУ 0,4 яч.19 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812121056	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"
49		ТП-1 РУ 0,4 яч.20 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812121182	ТПП-0,66 УЗ	400/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"	
50		ТП-1 РУ 0,4 яч.21 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120810	ТОП-0,66 УЗ	200/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"	
51		ТП-1 РУ 0,4 яч.22 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120216	ТПП-0,66 УЗ	400/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"	
52		ТП-1 РУ 0,4 яч.24 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5s	0812120230	ТПП-0,66 УЗ	400/5	-	ОАО "Тюменьэнерг"	

53		ТП-1 РУ 0,4 кв.26 пан.№10	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120790	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
54		ТП-1 РУ 0,4 кв.28 пан.№10	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120190	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
55		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.4 пан.№4	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812121168	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
56		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.5 пан.№4	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812121078	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
57		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.7 пан.№5	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120367	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
58	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западная, резервный ПС 110/10/10 Азэрит от РП-ТП-2 мхр.41	РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.9 пан.№5	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120381	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
59		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.12 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812122463	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
60		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.13 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812122363	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
61		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.15 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120374	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
62		РП-ТП-2 РУ-0,4 кв.17 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812122379	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
63		ТП-3 РУ 0,4 кв.1 пан.№1	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120753	ТШП-0,66 УЗ	0,5	6000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
64		ТП-3 РУ 0,4 кв.2 пан.№1	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120064	ТШП-0,66 УЗ	0,5	6000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
65		ТП-3 РУ 0,4 кв.9 пан.№4	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120782	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
66		ТП-3 РУ 0,4 кв.11 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812121284	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
67		ТП-3 РУ 0,4 кв.13 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812122498	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
68	Основной источник питания ПС 110/10/10 Западная, резервный ПС 110/10/10 Азэрит от РП-ТП-2 мхр.41	ТП-3 РУ 0,4 кв.12 пан.№13	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120852	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
69		ТП-3 РУ 0,4 кв.15 пан.№7	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120986	ТШП-0,66 УЗ	0,5	6000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
70		ТП-3 РУ 0,4 кв.16 пан.№7	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120905	ТШП-0,66 УЗ	0,5	6000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
71		ПТ-3 РУ 0,4 кв.17 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812122502	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
72		ПТ-3 РУ 0,4 кв.20 пан.№8	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120821	ТШП-0,66 УЗ	0,5с	4000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
73		ПТ-3 РУ 0,4 кв.23 пан.№9	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120251	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"
74		ПТ-3 РУ 0,4 кв.25 пан.№10	0,4	СЭТ-4ТМ.03М.09	4 - 2012 г.	0,5с	0812120364	ТОП-0,66 УЗ	0,5с	2000/5	-	-	-	ОАО "Тюменьэнерг"

I. через сети ООО "ЭНЕРО"											
1	ООО «Сибпромстрой №9»										
1	ПС-110/10 Черный Мыс	ВЛ-10хВ	0,4	Меркурий 230	1 - 2008 г.	0,5S	01845024	ТНН-А	0,5	100/5	ООО "СПС.НЭС"
2	СГМУЭП "ГОРСВЕТ"										
2	ПС-110/10 Черный Мыс	КТПН-10-0,4	0,4	Меркурий 230 ART-0,2 RN	4 - 2009 г.	1	04449530	-	-	-	СГМУЭП "ГОРСВЕТ"
II. через сети ЗАО "Сибэнергокомплектмонтаж"											
1	ООО "Еврострой-С"										
1	ПС-110/10/10 Энергетик яч.103	ВЛ-10 №103, КТПН-630 №2 ООО Еврострой-С	0,4	Меркурий 230 ART-03 RN	1-2012 г.	0,5s	12442558	ТНН-40	0,5	100/5	ООО "Еврострой-С"
2	ПГК "Энергетик №3"										
2	ПС-110/10/10 Энергетик яч.103	ВЛ-10 №206, КТПН-630 №1 ООО Еврострой-С	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2-2011 г.	0,5s	08200857	ТОП-0,66	0,5	100/5	ПГК "Энергетик №3"
3	Поликарпов И.Ю.										
3	ПС-110/10/10 Энергетик яч.103	ВЛ-10 №206, КТПН-630 №1 ООО Еврострой-С	0,4	Меркурий 230 ART-03 RN	1-2011 г.	0,5s	05530732	ТОП-0,66	0,5	150/5	Поликарпов И.
4	ПГК №2										
4	ПС-110/10/10 Энергетик яч.103	ВЛ-10 №206, КТПН-630 №1 ООО Еврострой-С	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2-2010 г.	0,5s	05296367	ТОП-0,66	0,5	100/5	ПГК №2
5	МКУ "Хозяйственно-эксплуатационное управление"										
5	ПС-110/10/10 Энергетик яч.206	ВЛ-10 №103, КТПН-630 №1, ВРУ-0,4 ав.1 (ав.2)	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	1-2013 г.	0,5s	16762202	T-0,66	0,5	400/5	МКУ "ХЭУ"
6			0,4	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2013 г.	0,5s	17478669	T-0,66	0,5	400/5	МКУ "ХЭУ"
7	ПС-110/10/10 Энергетик яч.103	ВЛ-10 №103, КТПН-630 №2 ООО Еврострой-С, ВРУ-0,4 ав.1 (ав.2)	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	1-2013 г.	0,5s	16762235	T-0,66	0,5	400/5	МКУ "ХЭУ"
8			0,4	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	1-2013 г.	0,5s	15650370	T-0,66	0,5	400/5	МКУ "ХЭУ"
III. Точки поставки Потребителям (Покупателям ООО "Сургутэнерго" через ООО "СГЭС")											
1	ОАО "СНГ"										
1	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 [10], ТП-10 №342 РУ-0,4 пан.№1(3), КЛ-0,4	0,4	А1805RL-P4GB-DW4	1 - 2012 г.	0,5	01240599	ТНШД-0,66	0,5	2000/5	ОАО "Сургутэнерго"
2	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 [10], ТП-10 №342 РУ-0,4 пан.№7(8), КЛ-0,4	0,4	А1805RL-P4GB-DW4	1 - 2012 г.	0,5	01240593	ТНШД-0,66	0,5	2000/5	ОАО "Сургутэнерго"
3	ПС-110/10/6 Пионерная-2	КЛ-6, ТП-6/0,4 №208 РУ-0,4 пан.№3 АВ-0,4 №2, КЛ-0,4, ВРУ-0,4 ав.1 (прараченная)	0,4	А2R-40L-C25-T	1 - 2012 г.	0,5	01240478	ТШП-0,66	0,5	400/5	ОАО "Сургутэнерго"
4	ПС-110/10/6 Пионерная-2	КЛ-6, ТП-6/0,4 №208 РУ-0,4 пан.№3 АВ-0,4 №2, КЛ-0,4, ВРУ-0,4 ав.2 (прараченная)	0,4	А2R-40L-C25-T	1 - 2012 г.	0,5	01240459	ТШП-0,66	0,5	400/5	ОАО "Сургутэнерго"
5	ПС-110/10/10 Северная яч.304	РП-140 яч.5, ТП-554 яч.3, БКТП-[2X1000] РУ-0,4 КЛ-0,4	0,4	ЕА05RL-P3B-4	1 - 2012 г.	0,5	01240549	ТСН-12	0,5	2000/5	ОАО "Сургутэнерго"

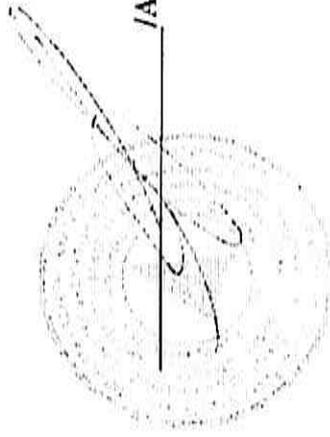
6	ПС-110/10/10 Северная яч.406	РУ-140 яч.20, ТП-554 яч.4, БКП-12Х1000) РУ-0,4 КЛ-0,4	0,4	EA05RL-P3B-4	1 - 2012 г.	0,5	01240588	ТСН-12	0,5	2000/5	-	-	ОАО "Сургутнефтегаз"
III. Точки поставки электроэнергии в сети смежных ТСО													
1	ОАО "Сургутские городские электрические сети"												
1	ПС-110/10/10 Зеленая яч.17	ВЛ-10 №17, опоры №10	0,4	A1805RL-P4G-GW4	1 - 2009 г.	0,5	01197034	ТПП-0,66	0,5	600/5	-	-	ООО "СГЭС"
2	ОАО "Тюменьэнерго"												
1	ПС-110/35/6 Эстакада, ПС-35/6 №325 ПС35/6 №73 яч.16	ВЛ-6 №73-16, опора №34 (отпайка на ПЛ-1 Банное)	6	СЭТ-4ТМ.03М.08	1 - 2011 г.	0,2s	0808092650	ТПН-10 УХЛ-3	0,5	300/5	-	-	МУП "СРЭС"

Сетевая организация 1
 Генеральный директор
 ОАО «ЭЛЕК»

 /Н.П.Кябишев

Сетевая организация 2
 Директор филиала
 ОАО «Тюменьэнерго»
 Сургутские электрические сети

 /А.Э.Бурка



Дополнение к Приложению А
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
между смежными сетевыми организациями №Т08-09 от 11.05.2011
(в редакции Дополнительного соглашения №9 от 11.09.2014

Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1
на 2014 год (второе полугодие)

Тарифная группа	Уровень напряже ния	Единицы измерения	2-е полугодие 2014 г.	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
										ВСЕГО
ВСЕГО:	Заявленная мощность	ВСЕГО	1,187	0,808	0,955	1,003	1,219	1,523	1,615	
		СН-II	1,187	0,808	0,955	1,003	1,219	1,523	1,615	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	-
Электрэнергия	в том числе	ВСЕГО	5 130,200	581,800	688,000	722,800	878,100	1 096,500	1 163,000	
		СН-II	5 130,200	581,800	688,000	722,800	878,100	1 096,500	1 163,000	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"										
Заявленная мощность	ИТОГО	ВСЕГО	1,187	0,808	0,955	1,003	1,219	1,523	1,615	
		СН-II	1,187	0,808	0,955	1,003	1,219	1,523	1,615	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	-
Электрэнергия	ИТОГО	ВСЕГО	5 130,200	581,800	688,000	722,800	878,100	1 096,500	1 163,000	
		СН-II	5 130,200	581,800	688,000	722,800	878,100	1 096,500	1 163,000	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребителям ООО "Сургутэнергосбыт"										
Заявленная мощность	ИТОГО	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-	-	
		СН-II	-	-	-	-	-	-	-	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	
Электрэнергия	ИТОГО	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-	-	
		СН-II	-	-	-	-	-	-	-	
		НН	-	-	-	-	-	-	-	

Сетевая организация 1
Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Сетевая организация 2
Директор филиала
ОАО «Тюменэнерго»
Сургутские электрические сети

/И.П.Кябишев

Протокол заседания закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника

№ 2014.0545/1

11.09.2014 г.

г. Сургут

Предмет закупки: Закупка у единственного источника на право заключения договора на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ЭЛЕК» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети
Место заседания Закупочной комиссии: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30

Присутствовали:

Председатель Закупочной комиссии:

Бурка Александр Эвалдсович, Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заместитель председателя Закупочной комиссии:

Буткевич Виталий Федотович, заместитель директора по техническим вопросам-главный инженер филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Члены Закупочной комиссии:

Коряков Владимир Геннадьевич, заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Тымкив Ольга Викторовна, начальник отдела экономики филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Кочержинский Алексей Николаевич, начальник группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Волков Александр Сергеевич, начальник производственно-технической службы филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Секретарь Закупочной комиссии:

Асликян Татьяна Марковна, инженер 1 категории группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Вопрос заседания Закупочной комиссии: Об определении победителя закупки у единственного источника

В соответствии с решением Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 25/14 от 05.09.2014 года), предлагается признать победителем закупки у единственного источника на право заключения договора (дополнительного соглашения) на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ЭЛЕК» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: Открытое акционерное общество «ЭЛЕК» (628403, Россия, город Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул.Индустриальная, 48/1).

Итоговая стоимость предложения: 1 869 241,73руб., в том числе НДС-18%

Решение:

Признать победителем закупки у единственного источника на право заключения договора (дополнительного соглашения) на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ЭЛЕК» через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети: Открытое акционерное общество «ЭЛЕК» (628403, Россия, город Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул.Индустриальная, 48/1).

Итоговая стоимость предложения: 1 869 241,73руб., в том числе НДС-18%

Результаты голосования:

«За» 6 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

Подписи членов Закупочной комиссии:

Бурка А.Э., директор филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



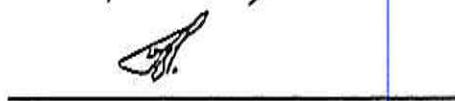
Буткевич В.Ф., заместитель директора
по техническим вопросам-главный
инженер филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети



Коряков В.Г., заместитель директора по
развитию и реализации услуг филиала
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



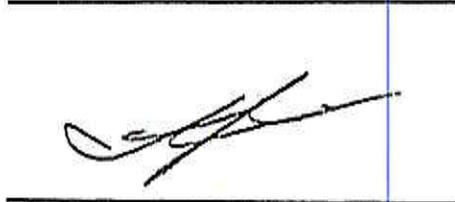
Тымкив О.В., начальник ОЭ филиала
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Кочержинский А.Н., начальник ГДиОКЗ
СЛИМТО филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Сургутские электрические сети



Волков А.С., начальник ГПС филиала
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети



Секретарь Закупочной комиссии:
Асликян Т.М., Инженер I категории
ГДиОКЗ СЛИМТО филиала ОАО
"Тюменьэнерго" Сургутские
электрические сети

