

АО «МРСК Волги»
Исполнительный номер договора
5512
10.09.2014

Регистрационный номер договора
№4
В КИСУ ИКАР ЯНО - 00085/2

Дополнительное соглашение
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче от 29.12.2006 г.
(пер. №ор/д-07-55 от 19.01.2007 г., №684 от 31.12.2006 г.)

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (АО «МРСК Волги»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала АО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» В.А. Кочергина, действующего на основании доверенности №28031403 от 28.03.2014 г., с одной стороны,
Общество с ограниченной ответственностью «Энеротрейдинг» (ООО «Энеротрейдинг»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя директора по сбыту энергии Л.А. Котовой, действующей на основании доверенности №15 от 09.01.2014 г., с другой стороны, и

Открытое акционерное общество «Пензаэнерго» (АО «Пензаэнерго»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора В.Ю.Карпова, действующего на основании устава, с одной стороны, в месте именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Принять Приложение №5а «Перечень точек поставки в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика» к договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче от 29.12.2014 г. (№684 от 31.12.2006 г., пер. АО «МРСК Волги» №ор/д-07-55 от 19.01.2007 г.) (далее по тексту – Договор) в редакции Приложения №1 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Принять Приложение №6в «Перечень точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию «Поставщика», присоединенных к сети «Исполнителя» в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.
3. Дополнить Договор Приложением №6г «Перечень точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию «потребителями ЭСО», присоединенных к сети «Исполнителя» в редакции Приложения №3 к настоящему дополнительному соглашению.
4. Принять Приложение №10 «Сводный баланс электрической энергии по сети «Исполнителя» (образец) в новой редакции согласно Приложению №4 к настоящему дополнительному соглашению.
5. Приложение №1,2,3,4 являются неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения.

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора.

7. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01.07.2014 г. и действует до окончания либо расторжения Договора.



Заказчик: ОАО "МНЭК Волга" - "Планэнерго"
 Управление правового обеспечения
 Регистрационный номер договора
 №/к. от 55/2
 Дата регистрации 10.09.2014

Регистрационный номер договора
 В КИСУ ИКАР 440 - 00008512

Приложение №1 к Дополнительному соглашению №4 от 30.06.2014 г.

Перечень точек поставки в сеть "Исполнитель" из сети "Заказчика"

№ п/п	Полное наименование присоединения (точки приема)	Уровень напряжения	Максимальная мощность, МВт	Измерительный комплекс						Баланс	Коэффициент трансформации	Примечание
				Прибор учета	Тип	номер	место установки	класс точности, дата госповерки, межповерочный интервал	Трансформаторы			
1	ПС ДДЗ 110/6, ввод 3 рч.10 ПТВ-110/6 КВ	ВН	7,34	СЭТ-4ТМ.03.01	0111061002	ПТВ-110/6КВ	0,5S 23,11,2006г. 10 лет	ТЛШ-10 3000/5	НТМИ-6 6000/100	исполн.	36000	
2	ПС ДДЗ 110/6, ввод 1 рч.13 ПТВ-110/6 КВ	ВН	7,25	СЭТ-4ТМ.03.01	0111060157	ПТВ-110/6КВ	0,5S 23,11,2006г. 10 лет	ТЛШ-10 3000/5	НТМИ-6 6000/100	исполн.	36000	
3	ПС ДДЗ 110/6, ввод 4 рч.34 ПТВ-110/6 КВ	ВН	7,01	СЭТ-4ТМ.03.01	0111061155	ПТВ-110/6КВ	0,5S 23,11,2006г. 10 лет	ТЛШ-10 3000/5	НТМИ-6 6000/100	исполн.	36000	
4	ПС ДДЗ 110/6, ввод 2 рч.37 ПТВ-110/6 КВ	ВН	7,2	СЭТ-4ТМ.03.01	0111063139	ПТВ-110/6КВ	0,5S 23,11,2006г. 10 лет	ТЛШ-10 3000/5	НТМИ-6 6000/100	исполн.	36000	
5	ТСН-41	ВН		ПСЧ-4ТМ.05М.10	612105975	ПТВ-110/6КВ	0,5S 1кв.2011г.10 лет	ТТН-А 100/5		исполн.	20	
6	ТСН-42	ВН		ПСЧ-4ТМ.05М.10	612106011	ПТВ-110/6КВ	0,5S 2кв.2011г.10 лет	ТТН-А 100/5		исполн.	20	



Handwritten signatures in blue ink.

Исполнитель:
 А.Ю. Карлов

Регистрационный номер договора
в КИСУ ИКАР ИЧД - 00008512

Приложение №2 к дополнительному соглашению
30.06.2014 г.

Финанс ОАО "МРСК Воляги" - "Чеманерто"
№46 РАДЛЕННЕ ИРАНОНОУ ОВЕСИЧЕНЕДИ
Регистрационный номер договора
ИЧД/К. ИЧД - 8512
Дата регистрации 10.09.2014

Перечень точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию "потребителями Поставщика", присоединенных к сети "Исполнители"

№ п/п	Наименование "потребителя Поставщика"	Полное наименование присоединения (точки передачи)	Уровень напря-женя	Максимальная мощность МВт	Измерительный комплекс										
					тип	номер	место установки	класс точности	дата гос-поверки	межповерочный интервал	трансформаторы тока	напряжения	баланс	коэффициент трансформации	Примечание
1	ОАО "Строительные материалы"	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№5	ВН	1.26	СЭТ-4ТМ-03.01	111061010	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№5	1.0	24.11.2006г.	10 лет	ТПД-10 100/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	1200	
2	ЗАО "Тензенская кондитерская фабрика"	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№18	ВН	1.1	СЭТ-4ТМ-03.01	111061023	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№18	1.0	23.11.2006г.	10 лет	ТПД-10 100/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	1200	
3	ГАУ ЦСП "ШВСМ" ст. Первомайский	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№20	ВН	0.25	СЭТ-4ТМ-03.01	111061126	ПГВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ яч.№20	1.0	27.11.2006г.	10 лет	ТПД-10 300/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	3600	
4	ИП "Аристов Ю.Н."	РУ-4 6кВ яч.№6	СН2	0.03	СЭТ-4ТМ-03.01	111061172	РУ-4 6кВ яч.№6	1.0	27.10.2012г.	10 лет	ТПДМ-10 300/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	3600	
5	ИП "Комиссаров В.М."	ТП-34 РУ-0,4кВ яч.№3	СН2	0.09	СЭТ4-1/М	617599	ТП-34 РУ-0,4кВ яч.№3	1.0	15.04.2008г.	16 лет	ТШ-0,65У3 600/5		Потр.	120	
6	ИП "Кобинчук Ю.В."	ТП-34 РУ-0,4кВ яч.№6	СН2	0.006	СЭТ4-1	047404	ИП "Кобинчук Ю.В."	1.0	15.03.2013г.	16 лет	Прямое вкл.		Потр.	1	
7	ГСК "УРАЛ"	ТП-34 РУ-0,4кВ яч.№6	СН2	0.021	Меркурий 230АМ.03	13642616	ТП-34 РУ-0,4кВ яч.№6	1.0	17.11.2012г.	10 лет	Т-0,65У3 200/5		Потр.	40	
8	ГСК "РОТОР"	КТП-26 РУ-0,4кВ яч.№15	СН2	0.024	СЭТ4-1/М	635072	КТП-26 РУ-0,4кВ яч.№15	1.0	01.06.2006г.	16 лет	ТТИ-0,66 200/5		Потр.	40	
9	ГСК "УРАЛ-2"	КТП-30 РУ-0,4кВ	СН2	0.03	СЭТ4-1/1	026921	КТП-30 РУ-0,4кВ	1.0	11.08.2011г.	16 лет	ТТИ-0,66 200/5		Потр.	40	
10	ООО Лукоял-Нижне-вожжнефтепродукт"	РУ-2 ТП-14	НН	0.06	Меркурий 230АМ-03	14296072	РУ-2 ТП-14	1.0	20.03.2013г.	10 лет	ТТИ 100/5		Потр.	20	
11	ИП "Ульева Г.Н."	РУ-2 ТП-14	НН	0.003	СА4-И699	11182	РУ-0,4кВ ИП "Ульева Г.Н."	1.0	11.12.2002г.	10 лет	Прямое вкл.		Потр.	1	
12	ИП "Аврилов А.Н."	Ф.№6 ТП-34	НН	0.006	СО-ЗМОС-2	96899	ИП "Аврилов А.Н."	1.0	15.04.2005г.	10 лет	Прямое вкл.		Потр.	1	
13	ИП "Бликин В.Г."	РУ-2 ТП-14	НН	0.005	ТРИО-1АУДВ	298925	Эл.щитовая ИП "Бликин В.Г."	1.0	10.06.2009г.	10 лет	Прямое вкл.		Потр.	1	
14	ИП "Воронцова С.В."	РУ-2 ТП-14	НН	0.006	СЭТ4-1/1	43009	ИП "Воронцова С.В."	1.0	14.03.2013г.	16 лет	50/5		Потр.	10	
15	ОАО Волгауралтранс	РУ-2 ТП-14	НН	0.004	СЭТ4-1	015248	Эл.щитовая ОАО "Волгауралтранс"	1.0	09.04.2013г.	16 лет	Прямое		Потр.	1	
16	ООО "ИРИС"	РУ-2 ТП-14	НН	0.012	СЭТ4-1	815682	Эл.щитовая ООО "Ирис"	1.0	13.12.2005г.	16 лет	Прямое		Потр.	40	

Заказчик
ОАО "МРСК Воляги"
В.А. Конертлин

Поставщик
ТНСЭНЕРГО
ИП "Воронцова С.В."
И.А. Котова

Исполнитель
ОАО "МРСК Воляги"
В.Ю. Карпов

Федерал ОАО "МРСК Волга", "Исполнитель"
 Управление правового обеспечения
 Регистрационный номер договора
 № / К- 04 - 55/2
 Дата регистрации 10.09.2014

Регистрационный номер договора
 в КИСУ ИКАР 7110 - 00000512

Приложение № 3 к дополнительному соглашению №4 от 30.06.2014 г.

Перечень точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию "потребителями ЭСО", присоединенных к сети "Исполнителя"

№ п/п	Наименование "потребителя ЭСО"	Полное наименование присоединения (точки поставки)	Уровень напряжения	Максимальная мощность, МВт	Измерительный комплекс				Трансформаторы		баланс	коэффициент трансформации	Примечание	
					тип	номер	место установки	класс точности, дата госповерки, межповерочный интервал	тока	напряжения				
1	ООО "Орводоканал"	Рч. 21 ПТВ-110/6 кВ	ВН	3	СЭТ-4ТМ.03.01	0111061103	ПТВ-110/6кВ	05S; 27.11.2006г. 10 лет	600/5	6000/100	Исполнителя	7200		
2		Рч. 27 ПТВ-110/6 кВ	ВН	3	СЭТ-4ТМ.03.01	0111069244	ПТВ-110/6кВ	05S; 27.11.2006г. 10 лет	600/5	6000/100	Исполнителя	7200		
3		Рч. 16 ПТВ-110/6 кВ	ВН	3	СЭТ-4ТМ.03.01	0111061054	ПТВ-110/6кВ	05S; 27.11.2006г. 10 лет	300/5	6000/100	Исполнителя	3600		
4		Рч. 42 ПТВ-110/6 кВ	ВН	3	СЭТ-4ТМ.03.01	0111061110	ПТВ-110/6кВ	05S; 27.11.2006г. 10 лет	300/5	6000/100	Исполнителя	3600		
5		ООО "Дизельстройгидравлическая компания Вартгала-ТМК"	ПТВ-110/6 кВ ЗРУ-6кв рч. 22	ВН	4,35	СЭТ-4ТМ.03М	0810127096	ПТВ-110/6кВ рч. 22	1.0. 12.11.2012 г. 12 лет	400/5 ТПЛ-10	6000/100 НТММ-6	Исполнителя	4800	
6			ПТВ-110/6 кВ ЗРУ-6кв рч. 31	ВН	4,35	СЭТ-4ТМ.03М	0810128652	ПТВ-110/6кВ рч. 31	1.0. 12.11.2012 г. 12 лет	400/5 ТПЛ-10	6000/100 НТММ-6	Исполнителя	4800	

Синий круглый штамп с подписью "Заказчик".

Синий круглый штамп ТНСЭНЕРГО с подписью "Исполнитель".

Синий круглый штамп "Российская Федерация" с подписью "Исполнитель".

Синие подписи в левом нижнем углу.

Синяя подпись "Исполнитель" в нижнем центре.

Филиал ОАО "МРСК Волга" - "Исполнитель"
 УПРАВЛЕНИЕ НЕАВАРИЙНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
 Регистрационный номер договора
 №/к- 01 - 3512
 Дата регистрации

Регистрационный номер договора
 в КИСУ ИКАР 440 - 00000512

Приложение №4 к дополнительному соглашению №4 от
 30.06.2014 г.

Приложение №10
 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
 и купли-продажи электрической энергии в целях компенсации
 потерь электроэнергии при ее передаче
 № от г.

Сводный баланс электрической энергии по сети "Исполнитель"
 за образцы 20 г.

Уровень напряжения	Принято в сеть "Исполнитель" - кВт·ч			Передано из сети "Исполнитель" - кВт·ч					Собственное потребление "Исполнитель"	Фактические потери электрической энергии	Потери электрической энергии, учтенные в сводном прогнозном балансе ФСТ	Величина превышения фактической потерь над объемами потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ
	из сети ОАО "МРСК Волга"	из сети иных сетевых организаций	Итого принято	в сеть ОАО "МРСК Волга"	в сеть иных сетевых организаций	"потребителям Поставщика"	"потребителям ЭСО"	Итого передано				
1	2	3	4 = п.2 + п.3	5	6	7	8	9 = п.5 + п.6 + п.7 + п.8	10	11	12	13 = п.11 - п.12
ВН										X		X
СН-1										X		X
СН-2										X		X
НН										X		X
Итого												

Образец

- Примечание: 1. п.2 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, принятой в сеть "Исполнитель" из сети ОАО "МРСК Волга"
 2. п.3 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, принятой в сеть "Исполнитель" из сети иных сетевых организаций
 3. п.5 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, переданной из сети "Исполнитель" в сеть ОАО "МРСК Волга"
 4. п.6 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, переданной из сети "Исполнитель" в сеть иных сетевых организаций
 5. п.7 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, переданной "потребителям Поставщика", присоединенных к сети "Потребитель"
 6. п.8 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, переданной "потребителям ЭСО" присоединенных к сети "Потребитель"
 7. В п.11 объём фактических потерь в сети сетевой организации равен (п.4 - п.9 - п.10). Если сетевая организация обладает электричеством (количество, одновременно для собственных нужд и в целях компенсации потерь, электрической энергии в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства, то объём фактических потерь в сети (ЛЭП, кВт·ч) определяется вычитением из фактического ЛЭП (ЛЭП/100 - ЛЭП/100) * Час, где ЛЭП - месячный объём фактических потерь, согласованная в Приложении №2.3 (%). Числительный объём электрической энергии, фактически переданной из сети "Исполнитель" в сеть ОАО "МРСК Волга", "сетевых организаций", "потребителям Поставщика" и "потребителям ЭСО" (п.9) (кВт·ч).

Закончил

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 "ИСПОЛНИТЕЛЬ"
 Энергетическая компания
 Общество с ограниченной ответственностью
 "Исполнитель"
 Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Пестряки
 ИНН 5407022880
 ОГРН 1045403030370

Исполнитель