

Федерал ОАО "МРСК Волги" - Пензенерго
 Управление иранонотр овесиреленн
 Регистрационнй номер договора
 ир / н. - 01 - 55/2
 Дата регистрации 10.09.2014

Регистрационнй 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				Трансформаторы		Коеффициент трансформации	Примечание	
				Прибор учета	тип	номер	место установки	класс точности, дата госповерки, межповерочный интервал	тока			напряжения
1	ПС ПДЗ 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 ПДЗ 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 ПДЗ 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 ПДЗ 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. Карпов

Регистрационный номер договора
в КИСУ ИКАР 440 - 00008574

Приложение №2 к дополнительному соглашению
30.06.2014 г.

Филиал ОАО "МРСК Вольт" - "Нетанерто"
№4 ОТРАДЛЕНИЕ ПРАВОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
Регистрационный номер договора
ИР/№ 04 - 5512
Дата регистрации 10.09.2014

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

№ п/п	Наименование "потребителя Поставщика"	Полное наименование присоединения (точки передачи)	Уровень напря-жения	Максимальная мощность МВт	Измерительный комплекс										Кэффи-циент трансфор-мации	Примечан-ие
					Тип	номер	место установки	класс точности	дата гос-поверки	межпосе-рочный интервал	трансформаторы тока	напряжения	Баланс			
1	ОАО "Строительные материалы"	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №5	ВН	1,26	СЭТ-4ТМ-03.01	111061010	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №5	1,0	24.11.2006г.	10 лет	ТПД-10 100/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	1200		
2	ЗАО "Тензенская кондитерская фабрика"	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №18	ВН	1,1	СЭТ-4ТМ-03.01	111061023	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №18	1,0	23.11.2006г.	10 лет	ТПД-10 100/5	НТМИ-6 6000/100	Исп.	1200		
3	ГАУ ЦСП "ШВСМ" ст. Первомайский	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №20	ВН	0,25	СЭТ-4ТМ-03.01	111061126	ПТВ-110/6кВ ЗРУ-6кВ рч №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 рч №38	СН2	0,03	СЭТ-4ТМ-03.01	111061172	РУ-4 6кВ рч №38	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 рч №3	СН2	0,09	СЭТ-4-1/1М	617599	ТП-34 РУ-0,4кВ рч №3	1,0	15.04.2008г.	16 лет	ТШ-0,66У3 600/5		Потр.	120		
6	ИП "Кобринчук Ю.В."	ТП-34 РУ-0,4кВ рч №6	СН2	0,006	СЭТ-4-1	047404	ИП "Кобринчук Ю.В." рч №6	1,0	15.03.2013г.	16 лет	Прямое вкл.		Потр.	1		
7	ГСК "УРАЛ"	ТП-34 РУ-0,4кВ рч №6	СН2	0,021	Меркурий 230АМ.03	13642616	ТП-34 РУ-0,4кВ рч №6	1,0	17.11.2012г.	10 лет	Т-0,66У3 200/5		Потр.	40		
8	ГСК "РОТОР"	КТП-26 РУ-0,4кВ рч №15	СН2	0,024	СЭТ-4-1/1М	635072	КТП-26 РУ-0,4кВ рч №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	СЭТ-4-1/1	026921	КТП-30 РУ-0,4кВ	1,0	11.08.2011г.	16 лет	ТТИ-0,66 200/5		Потр.	40		
10	ООО Лукьян-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 "Таврилов А.Н."	Ф. №6 ТП-34	НН	0,006	СО-ЭМОС-2	96899	ИП "Таврилов А.Н." Эл.щитовая	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	ИП "Бликин В.Г." Эл.щитовая	1,0	10.06.2009г.	10 лет	Прямое вкл.		Потр.	1		
14	ИП "Воронцова С.В."	РУ-2 ТП-14	НН	0,006	СЭТ-4-1/1	43009	ИП "Воронцова С.В." Эл.щитовая	1,0	14.03.2013г.	16 лет	50/5		Потр.	10		
15	ОАО Волгауралтранс	РУ-2 ТП-14	НН	0,004	СЭТ-4-1	015248	ОАО "Волгауралтранс" Эл.щитовая	1,0	09.04.2013г.	16 лет	Прямое		Потр.	1		
16	ООО "ИРИС"	РУ-2 ТП-14	НН	0,012	СЭТ-4-1	615662	Эл.щитовая ООО "Ирис"	1,0	13.12.2005г.	16 лет	Прямое		Потр.	40		

Заказчик
ОАО "МРСК Вольт"
В.А. Кочергин

Поставщик
ТНСЭНЕРГО
И.А. Котова

Исполнитель
ОАО "НПЭ" филиал "НПЭ-1"
В.Ю. Карлов

Филиал ОАО "МРСК Волга", "Ижевскэнерго"
УПРАВЛЕНИЕ ПРАВОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
Регистрационный номер договора
№Р/К-01 - 55/2
Дата регистрации 10.09.2014

Регистрационный номер договора
в КИСУ ИКАР 7110 - 000005/2

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 "Торводоканал"	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 Вяртсала-ТМХ"	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 ТПД-10	6000/100 НТММ-6	Исполнителя	4800	
6			ПТВ-110/6 кВ ЗРУ-6кв рч. 31	ВН	4,35	СЭТ-4ТМ.03М	0810126652	ПТВ-110/6кВ рч 31	1.0, 12.11.2012 г., 12 лет	400/5 ТПД-10	6000/100 НТММ-6	Исполнителя	4800	

Синий круглый штамп с подписью "Заказчик".

Синий круглый штамп ТНСЭНЕРГО с подписью "Исполнитель".

Синий круглый штамп "Ижевскэнерго" с подписью "Исполнитель".

Синие подписи в левом нижнем углу.

18.10.2014, Ижевск

Филиал ОАО "МРСК Волга" - "Неманэнерго"
УПРАВЛЕНИЕ ПРАВОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
Регистрационный номер договора
№/к-04 - 051/2
Дата регистрации

Регистрационный номер договора
в КИСУ ИКАР №10 - 00000512

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

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

Сводный баланс электрической энергии по сети "Исполнитель"
за _____ 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 пропорционал балансе ФСТ	Величина превышения фактических потерь над учтенными потерь, учтенных в сводном пропорционал балансе ФСТ
	из сети ОАО "МРСК Волга"	из сети иных сетевых организаций	Итого принято	в сеть ОАО "МРСК Волга"	в сеть иных сетевых организаций	"Потребителями Поставщика"	"Потребителями ЗСО"	Итого передано				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ВН			= п.2 + п.3					= п.5 + п.6 + п.7 + п.8		X		X
СН1										X		X
СН2										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 "потребителями Поставщика", присоединенных к сети "Потребителя"
6. п.8 заполняется из Акта первичного учета электроэнергии, переданной "потребителями ЗСО", присоединенных к сети "Потребителя"
7. п.9 - объем фактически потеря в сетях сетевой организации равен (п.4 - п.9 - п.10). Если сетевая организация передает электрическую энергию (мощность) одновременно для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь, электрической энергии в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства, то объем фактически потеря, в сетях (ЛЭП, кВт·ч) определяется как сумма: ЛЭП(кВт·ч) + ЛЭП - месячный объем фактических потерь, согласованная в Приложении №2.3 (%). Упо-
мянутый объем электрической энергии, фактически переданной из сети "Исполнитель" в сеть ОАО "МРСК Волга", "сетевых организаций", "потребителями Поставщика" и "потребителями ЗСО" (п.9) (кВт·ч).

"Заказчик"


"Поставщик"
ООО "ЭНЕРГОПРЕДМНИ"
Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес: 401000, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Пугачева, д. 10
ИНН 60-01-000000
ОГРН 1046000000000

"Исполнитель"
Федеральная энергетическая компания
ПАО "Россетьюн Энерджи"
ИНН 58-01-000000
ОГРН 1045800000000

