

1. Генеральный директор ООО "Иркутский завод по производству строительных материалов" (ЗАО "Иркутский завод по производству строительных материалов")

Приложение №1
к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№ _____ от "10" 03 2009 г.
70480065

№ п/п	Наименование точки присоединения	Наименование присоединения	Место установки учета	Класс напряжения физический, кВ	Технические характеристики учета										Акт разграничения				Характеристики счетных элементов между границей балансовой принадлежности и местом установки прибора учета				
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид измерения	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№ акта	Дата	Величина максимальной мощности (генерирующей или потребляемой) в точке приема Исполнителя (Присоединяемая мощность, МВА)	Величина мощности (генерируемой или потребляемой), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить прием/выдачу электрической энергии в точках приема (Разрешенная на технологическое присоединение). Разрешенная мощность, МВт	Линия		Трансформатор	
																				закрытый/открытый	длина, км	Смещение	Рв.з.
1	ПС «Игитиново» 110/27,5/10 кВ I-С-Ш	25-3/23 на ТП№25-313	ТП№25-31	10 136803В	2007		1	активная	73007070891643	ТТН-40	0,5	120		702-103-01-10-000	27.12.2007	400	160 А-50	0,02	400	5,5	0,8		
2	ПС «Игитиново» 110/27,5/10 кВ I-С-Ш	ВЛ-10 кВ от №38	ТП№25-33	10 136803В	2007		1	активная	730070708910974	ТТН-40	0,5	120		702-103-03-10-000	27.12.2007	320	300 А-50	0,02	320	5,5	0,8		
3	ПС «Игитиново» 110/27,5/10 кВ I-С-Ш	ВЛ-10 кВ №4 опора №525	ТП№25-404	10 136803В	2007		1	активная	730070708909787	ТТН-А	0,5	30		702-104-04-10-000	27.12.2007	100	60 А-50	4,2	100	1,97	0,29		
4	ПС «Игитиново» 110/27,5/10 кВ I-С-Ш	Опора №5 ВЛ-0,4кВ ТП№25-3/35-313	Пересел	0,4 СЕ101	2005		1	активная	603470905012636					702-103-13-14-001	27.12.2007	1,5 кВт	1,5 кВт	АВВТ 4-6	0,004				
5	ПС «Игитиново» 110/27,5/10 кВ I-С-Ш	Опора №5 ВЛ-0,4кВ не ТП№25-3/35-311	Управление	0,4 СА4-1678	2005		2	активная	889285					702-103-11-13-001	27.12.2007	40	40 АВВТ 4-16	0,02					
6	ПС «Отпорская» 110/10 Ф№3	3ТП-10/0,4 Ф№3	РЧМ	0,4 Ц36803В	1.07		1	активная	730070708910998	ТТН-40	0,5	60			17.02.2005	100	100 АШВ 3-120	0,07					
7	ПС «Отпорская» 110/10 Ф№3	3ТП-10/0,4 Ф№3	РЧМ (резерв)	0,4 Ц36803В	1.07		1	активная	730070708913623	ТТН-30	0,5	40			17.02.2005	100	100 АШВ 3-120	0,07					

8	ПС «Отеорская» 110/10 Ф №3	ЗТП-100/4 Упринт №35-403 не	0,4 СА-М678	4,05	2	активная		457749							17.02.2005	40	40 А-35	0,025	
9	ПС «Отеорская» 110/10 Ф №3	ЗТП-100/4 Двон №1 №35-407 Ф №1	0,4 ЦБ6803В	1,07	1	активная		730070708912596 ТТН-30	0,5	40					17.02.2005	100	100 ААШВ-3-120	0,06	
10	ПС «Отеорская» 110/10 Ф №3	ЗТП-100/4 Автоград №35-407 ж	0,4 ЦБ6803В	1,07	1	активная		730070708912657 ТТН-А	0,5	20					17.02.2005	50	50 АЦУБ-3-50+1-25	0,06	
11	ПС «Отеорская» 110/10 Ф №3	ЗТП-100/4 ГСМ №35-407 Ф №5	0,4 ЦБ6803В	1,07	1	активная		747830802017650							17.02.2005	30	30 А-35	0,14	
12	ПС «Отеорская» 110/10	ТС «Отеорск аво» 110/10 КРУН-10кВ	10					ТВ-ДМ-10	0,5	20	ПТМН-10		100		17.02.2005	313	275		
13	ПС «Марьяново» 220/35/10 Ф №7	ТС «Марьяно ково» 220/35/10 КРУН 10кВ	10 А-IР-3AL-C25T		1	активная		1011854	0,5	2000					30.06.2003				
14	ПС «Марьяново» 220/35/10 Ф №8	ТС «Марьяно ково» 220/35/10 КРУН 10кВ	10 А-IР-3AL-C25T		1	активная		4	0,5	2000					30.06.2003				
15	ПС «Марьяново» 220/35/10 ТТ 601 Ф №2 Ф №8	Мех цех ВРУ Мех Цех	0,4 САНЧ672М		2	активная		569003	0,5	120					30.06.2003				
16	ПС «Марьяново» 220/35/10 ТТ 605 Ф №2	Мех цех ВРУ Мех Цех	0,4 ЦБ 6803		1	активная		50811687	0,5	20					30.06.2003				
17	ПС «Марьяново» 220/35/10 фил №6 ТТ 602 Ф №5	Заполотр вадение	0,4 Мерсунгн 230-AM		1	активная		1635219	-	-	-				20.10.2003		ABB 3*10+1*6	0,015	
18	ПС «Демское» 110/10	Ф № Д-1 ЗРУ 10 кВ ПС «Демское»	10 ЦБ 6812	2006	0,5	активная		66805176 ПТЛМ-10	0,5	10	ПТМН-10	0,5	100		03.06.2003	0,313	220		
19	ПС «Демское» 110/10	Ф № Д-5 ЗРУ 10 кВ ПС «Демское»	10 ЦБ 6812	2006	0,5	активная		66805242 ПТЛМ-10	0,5	20	ПТМН-10	0,5	100		03.06.2003	0,25	150		
20	ПС «Демское» 110/10	Ф № Д-6 Ол. 29 КПП №4	10 ЦБ 6808	2007	1	активная		7477002052401 Т-0-66	0,5	20-	-	-			09.06.2003	0,63	40 А-35	2000	63
21	ПС «Демское» 110/10	Ф № Д-3 ШС №1 ТТ Д-303 Ф №1 ОмВелз	0,4 СА-4У-И672 М	2002	2	активная		902855 ТК-20-0-66	0,5	30-	-	-			03.06.2003	0,05	15 ААВВ	20	
22	ПС «Демское» 110/10	Ф № Д-3 ТТ Д-302 Ф №2 ОиВел	0,22 Со-И446 М	1998	2	активная		133596-	-	-	-	-			10.11.2003	0,005	20 АВВТ 4х4	7	
23	ПС «Карника» 35/6 кВ г. Кирово-Чепецк мкр Канитдорф	Ф №3 подстанц ИК	СЭ 6803 В	01.03.2003	1	активная		3754263 Т-Т 100/5	0,5	20					17.01.2005	800			
24	ПС «Карника» 35/6 кВ г. Кирово-Чепецк мкр Канитдорф	Ф №6 подстанц ИК	САЗУ и Б70 М	фев. 03	1	активная		552597 Т-Т 150/5	0,5	30					17.01.2005				
25	ПС «Карника» 35/6 кВ г. Кирово-Чепецк мкр Канитдорф	Ф №8 подстанц ИК	САЗУ и Б70 М	сел. 03	1	активная		131703 Т-Т 150/5	0,5	30					17.01.2005				

[illegible]

[illegible]

Приложение № 1
к дополнительному соглашению
от "01" ~~сентября~~ сентября 2010 г.
к договору № 70480065
от "10" марта 2009 г.

Плановый баланс электрической энергии (мощности) в сетях Исполнителя

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	2010 год (план)	2010 год 1 квартал	2010 год 2 квартал	2010 год 3 квартал	2010 год 4 квартал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Отпуск в сеть	млн. кВтч	2,72	0,99	0,75	0,75	0,75	0,35	0,31	0,33	0,19	0,15	0,13	0,13	0,13	0,19	0,22	0,29	0,30
		МВт	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
2	Потери в электрических сетях	млн. кВтч	0,35	0,12	0,06	0,06	0,11	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04
		МВт	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3	Относительные потери (2/1)	%	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч	2,37	0,87	0,41	0,39	0,70	0,31	0,27	0,29	0,17	0,13	0,11	0,11	0,11	0,17	0,19	0,25	0,26
		МВт	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	В том числе:																		
4.1.	Потребителям ОАО "Кировэнергобыт"	млн. кВтч	0,35	0,13	0,06	0,06	0,11	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04
		МВт	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.	Производственные нужды Исполнителя	млн. кВтч	2,02	0,74	0,35	0,33	0,59	0,26	0,23	0,25	0,14	0,11	0,09	0,09	0,09	0,14	0,16	0,21	0,22
		МВт	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

* Величина заявленной мощности Потребителей в точках отпуска, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, составляет 0,1 МВт. Указанная величина заявленной мощности для проведения расчетов с Исполнителем не подлежит увеличению в 2010 году

Исполнитель

Генеральный директор ЗАО "ВяткаТорф"

А.В. Серов



Заместитель генерального директора - директор филиала
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"

О.Л. Харинский

9	ПС «Отарская» 110/10 1 СШ	ВЛ-10 кВ №4 ЗТП №35-407 фидер 0,4 кВ №5	штат учета - 0,4 кВ ЗТП №35-107	0,4	ПСЧ-4ТМ.05.16	02.2008	0,55	активная	018087026	Т-0,60МКУТ	0,5	20	-	-	-	53	50	-	0,06	-	-
10	ПС «Отарская» 110/10 1 СШ	ВЛ-10 кВ №4, ЗТП №35-408 ВЛ-0,4 кВ №2	штат учета 0,4 кВ ЗТП №35-108 КРУН-10 кВ ПС	0,4	НР542.24Т- 4Р5RLnI	02.2009	1	активная	301806619 А	-	-	-	-	-	-	10,6	10	-	-	-	-
11	ПС «Отарская» 110/10 1 СШ	КРУН ВЛ-10 кВ №2	кВ ПС Отарская 110/10 кВ	10	1236850М	3 кв. 2007	1	активная	76868197	ТВДМН-10	0,5	20	НТМН-10	0,5	10	493	280	-	-	-	-
12	ПС «Маральское» 220/35/10	Ф№7	«Маральское» воо 220/35/10 КРУН 10	10	А-IR-3AL-C25T	-	1	активная	1011854	-	-	0,5	2000	-	-	-	-	-	-	-	-
13	ПС «Маральское» 220/35/10	Ф№8	ПС «Маральское» воо 220/35/10 КРУН 10	10	А-IR-3AL-C25T	-	1	активная	4	-	-	0,5	2000	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ПС «Маральское» 220/35/10 ТП 601 Ф №2 Ф№8	Мех. мех	БРУ Мех. ПС	0,4	ЦД 6803	-	1	активная	8656014001133	-	-	0,5	120	-	-	-	-	-	-	-	-
15	ПС «Маральское» 220/35/10 ТП 605 Ф №2	Мех. мех	БРУ Мех. ПС	0,4	ЦД 6803	-	1	активная	318085471	-	-	0,5	20	-	-	-	-	-	-	-	-
16	ПС «Маральское» 220/35/10 фид. №8 ТП 602 Ф №5	Знакоустановка фид. №8 ТП 602 Ф №5	БРУ знакоустановка	0,4	Меркурий 230-АМ	-	1	активная	1635219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ABB 3*10+1*6	0,015	-
17	ПС «Маральское» 220/35/10 кВ 2 СШ фидер №1	Фидер 0,4 кВ №2 в РУ 0,4 кВ ТП 105-2*400 «Троизона Энергия» фидер 10 кВ №1	РУ 0,4 кВ ТП 105- 2*400	0,4	ПСЧ 4ТМ.0516	-	1	активная	018085471	-	-	0,5	20	-	-	90	85	-	-	-	-
18	ПС «Маральское» 220/35/10 кВ 2 СШ фидер №1	фидер 0,4 кВ №2 в РУ 0,4 кВ ТП-101-2*630 - Котельная	ТП-100,4 кВ	0,4	СА4.41672М	2.2007	2	активная	569003	ТТН-А	0,5	120	-	-	-	106	100	для кабелей АСБ 3*95	0,3	-	-
19	ПС «Маральское» 220/35/10 кВ 2 СШ фидер №1	фидер 0,4 кВ №8 в РУ 0,4 кВ ТП-101-2*630 - Котельная	ЗРУ 10 кВ железа №6 фидер №1	10	ЦД 6812	10.2006	0,5	активная	66805176	ТДМ-10	0,5	10	НТМН-10	0,5	100	313	220	-	-	-	-
20	ПС «Данное» 110/10 1 СШ 10 кВ	ЗРУ 10 кВ железа №6, фидер №1	ЗРУ 10 кВ железа №2	10	ЦД 6812	10.2006	0,5	активная	66805242	ТДМ-10	0,5	20	НТМН-10	0,5	100	250	150	-	-	-	-
21	ПС «Данное» 110/10 1 СШ 10 кВ	ЗРУ 10 кВ железа №2, фидер №5	ЗРУ 10 кВ железа №2	10	ЦД 6808 В	3 кв. 2007	1	активная	7477002052401	Т-0,66 МКУЗ	0,5	20	-	-	-	63	45	3*АС-50	2,697	63	137
22	ПС «Данное» 110/10 1 СШ	ВЛ-10 кВ Ф №4 Д-6 оп. №29 отпайка на оп. №02 из КТП Д- 600	РУ 0,4 кВ ТП Д-610	10	ЦД 6808 В	3 кв. 2007	1	активная	902855	ТК-0,60УЗ	0,5	30	-	-	-	20	18	АВВГ-4*16	0,028	-	-
23	ПС «Данное» 110/10 1 СШ	Железа №400 кВА, фид. №2 ВЛ-0,4 кВ оп. №11	Под учета ЗТП Д-305 «Железа» 400 кВА, фид. №2 ВЛ-0,4 кВ оп. №11	0,4	СА 4У-1672 М	2002	2	активная	7128022009465	-	-	-	-	-	-	20	20	АВВГ-4*16	7	-	-
24	ПС «Данное» 110/10	Ф№ Д-3 ТП Д- 302 Ф №2	Оп №1	0,22	СЕ101	2008	1	активная	3754263	ТДМ-10	0,5	20	НТМН-6	0,5	60	830	50	-	-	-	-
25	ПС «Каринское» 35/6 кВ 1 СШ г. Каринское-Кешик мкр. Каринторф	ж №12 ЗРУ-6 кВ	ж №12 ЗРУ-6 кВ	6кВ	СА3У-4670 М	-	2	активная	7128022009465	-	-	-	-	-	-	20	20	АВВГ-4*16	-	-	-

26	ПС «Каринка» 35/6 кВ 2 СШ г. Кирово-Чепецк зав. Каринторф	яч № 4 ЗРУ-6 кВ	яч № 4 ЗРУ 6 кВ	6кВ	САЗУ И 670 М	-	2	активная	552597	ТПП-10	0,5	30	НТМН-6	0,5	60	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Кировское лод"	323-206- 06-00-000	29.02.2009	200	50	-	-	-	-
27	ПС «Каринка» 35/6 кВ 2 СШ г. Кирово-Чепецк зав. Каринторф	яч № 3 ЗРУ-6 кВ	яч № 3 ЗРУ-6 кВ	6кВ	САЗУ И 670 М	-	2	активная	131703	ТПП-10	0,5	30	НТМН-6	0,5	60	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Кировское лод"	323-208- 06-00-000	25.02.2009	810	50	-	-	-	-
28	ГРУ 6 кВ ТЭЦ-3	Ф № 73 Валовое дело г. Кирово- Чепецк	подстанции	6кВ	СЭ	1.2008.	1	активная	768270503147565	ТТ 400/5	0,5	80	-	-	-	-	-	17.06.2003	-	-	-	-	-	
29	ПС «Свободный» 35/6 кВ ВП- 6кВ Ф № 10 Он. Абонентств на Бесопытным рдтасде г. Слободский	тп №-86	тп	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	7789026007028	ТТ 50/5	0,5	10	-	-	-	-	№10,14- 03.	25.06.2003	-	-	-	-	-	
30	ПС «Чепца» 110/10 I С.Ш.	Ф № 5 10 кВ	ТП №100 Ф №5 переезд «Опачья» г. Кирово- Чепецк	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	8117011016272	-	-	-	-	-	-	-	№ 11	17.06.2003	-	-	-	-	-	
31	ПС «Чепца» 110/10 I С.Ш.	Ф №1 10 кВ	ТП №13 Ф №1 переезд зд «Свобод» г. Кирово- Чепецк	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026008139	ТТ И-А 100/5	0,5	20	-	-	-	-	№ 11	17.06.2003	-	-	-	-	-	
32	ПС «Каринка» 35/6	Ф №1 6 кВ	ТП 3 Ф №3 пост 241 г. Кирово- Чепецк зав. Карин торф	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026008974	-	-	-	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	
33	ПС «Каринка» 35/6	Ф №1 6 кВ	ТП 4 Ф №3 контора г. Кирово- Чепецк зав. Карин торф	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026009080	-	-	-	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	
34	ПС «Каринка» 35/6	Ф №2 6 кВ	ТП 3 Ф №2 механическая г. Кирово- Чепецк зав. Каринторф	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026008659	ТТ И-А 200/5	0,5	40	-	-	-	-	-	10.	-	-	-	-	-	
35	ПС «Каринка» 35/6	Ф №2 6 кВ	ТП 3 Ф №4 Автотранс г. Кирово- Чепецк зав. Каринторф	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026007794	ТТ И-А 75/5	0,5	15	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	
36	ПС «Каринка» 35/6	Ф №1 6 кВ	ТП 2 Ф №1 Итого р/б г. Кирово- Чепецк зав. Каринторф	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	561871	-	-	-	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	
37	ПС «Прокорме» 35/6 кВ	Ф №2 6 кВ	ТП №5 Доро пос. Огир мечей Слободской района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026008532	ТТ И-А 100/5	0,5	20	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	
38	ПС «Прокорме» 35/6 кВ	Ф №2 6 кВ	ТП №6 Метра пос. Огир мечей Слободской района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	7789026008793	-	-	-	-	-	-	-	-	10.06.2003	-	-	-	-	-	

39	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№2 6 кВ	ТП №2 Обхатга пос.Октябрь исключ. Слободского района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026008504	Т Т 200/5	0,5	40	-	-	-	-	-	-	-
40	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№2 6 кВ	ТП №5 АЗС	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	907302400955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№2 6 кВ	ТП №2 Мех.уч. пос.Октябрь исключ. Слободского района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	9359026009867	Т Т 300/5	0,5	60	-	-	-	-	-	-	-
42	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№2 6 кВ	ТП №3 Гараж пос.Октябрь исключ. Слободского района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	138522	Т ТН-А 50/5	0,5	10	-	-	-	-	-	-	-
43	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№3 6 кВ	ТП №8 Гараж 1 пос.Октябрь исключ. Слободского района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	711170764069593	Т ТН-А 50/5	0,5	10	-	-	-	-	-	-	-
44	ПС «Прохомле» 35/6 кВ	Ф№4 6 кВ	ТП №7 пересел. пос.Октябрь исключ. Слободского района	0,4	ЦЭ 6803	2008	1	активная	7789026009922	нет	-	1	-	-	-	-	-	-	-
45	ПС Огюворская 110/10 кВ I ШП	ВД-10 кВ №4 ЗТП-100-4 кВ №35-407, фидер №3-407	шпр. учета ЗТП-100-4 кВ 0,4 кВ ЗТП №35-407	0,4	ПСЧ-ЗТП.05.16	02-2008	0,55	активная	3186806995	Т-0,66-УЗТ	0,5	30	-	-	-	ОАО «ИРСК Центра и Пригородная электроснаб. систем» филиал «Кировское мощ.»	179-104- 07-11-400	148,3	140

Robert W. A.