

**Информация о смежной сетевой организации
ОАО «Волжский Оргсинтез»**

Оказание услуг по передаче электрической энергии не входят в перечень основных видов деятельности ОАО «Волжский Оргсинтез».

Предоставление информации ОАО «Волжский Оргсинтез» в качестве территориальной сетевой организации (ТСО) осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Структура и объём затрат ОАО «Волжский Оргсинтез» по оказанию услуг на передачу электрической энергии в 2013 году представлена в Таблице 1.

Таблица 1. Структура и объём затрат ОАО «Волжский Оргсинтез» по оказанию услуг на передачу электрической энергии.

Сбор и распределение выручки от услуг по передаче электрической энергии в условиях
"котлового метода"

(без НДС)

тыс. руб.

№ пп	Показатель	2013 год		
		Всего	в том числе	
			на содержание сетей	на компенсацию потерь
1	2	3	4	5
1.	Доходы ТСО, полученные по утвержденным единым (котловым) тарифам на услуги по передаче			
2.	Доходы ТСО, полученные по утвержденным индивидуальным тарифам на услуги по передаче	1720,734	1153,769	566,965
3	Расходы на оплату услуг по передаче другим ТСО по утвержденным индивидуальным тарифам на услуги по передаче, всего			
	в том числе сетевым организациям (поименно):			
3.1.	ОАО "МРСК Юга-"Волгоградэнерго"			
4.	Выручка, оставшаяся в распоряжении ТСО	1720,734	1153,769	566,965

Таблица 2. Тарифный результат.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	2013 ГОД		
		План	Факт	% выпол
1.	Поступление электроэнергии в сеть (покупка), млн.кВт.ч.	93,67	114,98	122%
2.	Потери, млн.кВт.ч.	5,35	5,74	107%
	то же в %	5,71	5%	87%
3.	Реализация, млн.кВт.ч.	88,31	109,24	123%
4.	Доходы всего, тыс. руб.			
5.	Расходы по полной себестоимости, тыс.руб.	43943,15	42579,47	96,9%

продолжение Таблицы №2				
5.1.	Расходы на покупную электроэнергию, тыс. руб.	18749,69	17822,77	95%
	- энергия на технологические цели	16742,68	17079,92	102%
	- энергия на хозяйственные нужды	2007,01	742,85	37%
5.2.	Расходы по эксплуатации, тыс. руб.	25,193,46	24756,7	98,26%
5.2.1.	Амортизация	2125,53	2666,86	125%
5.2.2.	Фонд оплаты труда	12183,11	12216,45	100,3%
5.2.3.	ЕСН	3740,21	3610,5	96,5%
5.2.4.	Расходы на ремонт	3051,63	2735,18	89,6%
5.2.5.	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязат. платежи)	910,22	454,77	50%
	- налог на землю	470,13	12,4	2,6%
	- налог на имущество	440,09	442,37	100,5%
	- транспортный налог			
	- прочие			
5.2.6.	Прочие затраты, относимые на себестоимость продукции	3182,76	3072,94	96,5%
6.	Валовая прибыль, тыс. руб.			
	- услуги банка			
	- % за пользование кредитом			
7.	Прибыль до налогообложения			
8.	Налог на прибыль			
9.	Прибыль в распоряжении коллектива			

В соответствии с пунктом 11 «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии», утверждённых Постановлением Правительства РФ №24 от 21.01.2004 г. (в редакции Постановления Правительства РФ от 09.08.2010 г.) публикует информацию:

1. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению:

1.1. Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов ОАО «МРСК-Юга» с ОАО «Волжский Оргсинтез» на 2014 год в связи с прекращением регулируемого вида деятельности не установлен.

1.2. Единый (котловой) тариф на услуги передачи электрической энергии утверждён Постановлением Управления по региональным тарифам Администрации Волгоградской области от 19.12.2013г. №62/4 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год».

1.3. Тариф на технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Волжский Оргсинтез» не установлен. Технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в установленном законодательством порядке.

2. Отдельные договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии не заключаются. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии необходимо заключать с филиалом ОАО «МРСК-Юга»-«Волгоградэнерго».

3. Баланс электроэнергии в 2013 году представлен в Таблице 3.

Таблица 3. Баланс электрической энергии в 2013 году.

№ п.п.	Показатели	Базовый период 2013 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	114,98	114,59		0,39	
1.1	в том числе из сети ОАО "ВЭ"	57,88				
	ВН	57,49				
	СН1					
	СН11	0,39				
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	57,10				
1.3.	от других поставщиков (выработка ПТГК)					
1.4.	услуги по передаче эл. энергии (транзит)					
2.	Отпуск в сеть (справ)				113,63	
3.	Потери электроэнергии в сети	5,74	0,96		4,78	
	то же в %	5%	0,84%		4,16%	
4.	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды					
5.	Полезный отпуск из сети	109,24	0,02		109,20	0,02
5.1.	в т.ч.					
	субабонентам	3,19	0,02		3,15	0,02
5.2.	Производственные нужды	106,05			106,05	

4. ОАО «Волжский Оргсинтез» осуществляет покупку электроэнергии в целях компенсации потерь по средневзвешенным нерегулируемым ценам на электрическую энергию.

5. Электросетевое оборудование принадлежащее ОАО «Волжский Оргсинтез» расположено:

5.1. г. Волжский ул. Александра 100.

5.2. г. Волжский ул. Набережная 2 д (профилакторий «Ахтуба»).

5.3. Среднеахтубинский район, п. Калинин – район базы отдыха «Ветерок».

6. Все объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ОАО «Волжский Оргсинтез», находятся в технически исправном состоянии.

7. Существует возможность технологического присоединения к распределительным сетям ОАО «Волжский Оргсинтез» по уровням напряжения ВН (по центрам питания подстанций 110/6 кВ), СН-2 (6 кВ), НН (0,4; 0,22 кВ).

8. Перечень объектов ОАО «Волжский Оргсинтез», используемых для передачи электрической энергии, представлен в Таблице 4.

Таблица 4. Перечень объектов ОАО «Волжский Оргсинтез», используемых для передачи электрической энергии.

№ п/п	Наименование объектов
1	2
1	Объекты напряжением выше 35 кВ
1.1	ВЛ-110 кВ ЛЭП-294
1.2	Подстанция «Метионин-1» - Т-1 (25 МВА), Т-2 (25 МВА) Подстанция «Метионин-2» - Т-1 (32 МВА), Т-2 (16 МВА)
2	Объекты напряжением ниже 35 кВ
	Подстанции 6/0,4 кВ
2.1	ТП-2 профилакторий «Ахтуба» ТП-81 турбаза «Ветерок» ТП-2 корпус 233 ТП-230 корпус 112 ТП-216 корпус 25 ТП-215 корпус 31 б ТП-208 корпус 5 а ТП-241 корпус 56 б
	Распределительные устройства 6 кВ
2.2	РУ-2 корпус 201 РП-21 корпус 5-5 а РП-22 корпус 41
	КЛ-6 кВ, ВЛ-10 кВ
2.3	КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.14 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба» КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.19 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба» КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.23 – ВН-6 кВ ТП-1 КЛ-6 кВ ВН-6 кВ ТП-1 – ВН-6 кВ ТП-2 КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» - РП-21 яч.13 КЛ-6 кВ РП-21 яч.3 – ВН-6 кВ ТП-230 КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.61 – РП-21 яч.14 КЛ-6 кВ РП-21 – ВН-6 кВ ТП-230 ВЛ-10 кВ 0-28 БЛ-Суходол-10

9. Приобретение товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, осуществляется по мере необходимости в специализированных организациях, в том числе с проведением конкурсов.

10. Информацию в отношении трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ предоставляется потребителю в течение 7 дней с момента получения запроса.

11. Информацию о порядке технологического присоединения к распределительным сетям ОАО «Волжский Оргсинтез» предоставляет по запросу в течение 7 дней с момента получения запроса.

12. Сводная ведомость ремонтов электросетевого оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в 2014 г. представлена в таблице. Ремонт электросетевого оборудования, используемого для передачи электрической энергии, производится в объёме и сроки

утверждёнными ПТЭЭП и другими утверждёнными нормативными правовыми актами, утверждёнными Правительством РФ

Таблица 5. Сводная ведомость ремонтов электрооборудования на 2014 г.

1	2	3
1	Объекты напряжением выше 35 кВ	
1.1	ВЛ-110 кВ ЛЭП-294	-
1.2	Подстанция «Метионин-2» - Т-1 (25 МВА), Т-2 (25 МВА)	ОРУ-110 кВ- июль ЗРУ-6 кВ – март;июль
	Подстанция «Метионин-1» - Т-1 (32 МВА), Т-2 (16 МВА)	ОРУ-110 кВ –июнь ЗРУ-6 кВ –январь;июнь
2	Объекты напряжением ниже 35 кВ	
2.1	Подстанции 6/0,4 кВ	
	ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	сентябрь
	ТП-81 турбаза «Ветерок»	2015г. май
	ТП-2 корпус 233	2015г. август
	ТП-230 корпус 112	январь
	ТП-216 корпус 25	август
	ТП-229 кор.130	сентябрь.
	ТП-215 корпус 31 б	июнь
	ТП-208 корпус 5 а	ноябрь
	ТП-241 корпус 56 б	август
2.2	Распределительные устройства 6 кВ	
	РУ-2 корпус 201	май
	РП-21 корпус 5-5 а	октябрь
	РП-22 корпус 41	декабрь
2.3	КЛ-6 кВ, ВЛ-10 кВ	
	КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.14 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	-
	КЛ-6 кВ п/ст «Зелёная» яч.19 – ТП-2 профилакторий «Ахтуба»	-
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.23 – ВН-6 кВ ТП-1	При ремонте яч. 23
	КЛ-6 кВ ВН-6 кВ ТП-1 – ВН-6 кВ ТП-2	При ремонте яч.23
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» - РП-21 яч.13	При ремонте ЗРУ-6
	КЛ-6 кВ РП-21 яч.3 – ВН-6 кВ ТП-230	При ремонте РП-21
	КЛ-6 кВ п/ст «Метионин-1» яч.61 – РП-21 яч.14	При ремонте ЗРУ-6
	КЛ-6 кВ РП-21 – ВН-6 кВ ТП-230	При ремонте РП-21
ВЛ-10 кВ 0-28 6Л-Суходол-10	-	