

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 декабря 2010 г.

г. Ростов-на-Дону

№ 20/7

**Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, и приказом Федеральной службы по тарифам от 25.11.2008 № 274-э/10 «Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ростовской области», руководствуясь «Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области», утвержденным постановлением Администрации Ростовской области от 21.01.2005 № 12, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению к постановлению.

2. Тарифы, установленные в п.1 постановления, действуют с 01.01.2011 по 31.12.2011.

Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области



Д.Э. Подгорный

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями ***

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
1	2	3	3
ОАО "Донэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	144 352,00	0,090	293,71
ООО "Горизонт -Энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	102 917,17	153,69	457,88
ОАО "Аэропорт" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	59 920,41	44,72	244,43
ООО "Газпром энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	577 436,47	113,52	1357,05
ОАО "РЖД" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	21 368,23	19,85	82,23
ОАО "РЖД" - ОАО "Донэнерго"	21 368,23	19,85	82,23
ООО Фирма "ТОК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	54 133,76	298,53	859,82
ООО "НЕОТОН" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	150 494,43	46,94	377,87
ООО "Ростсельмашэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	49 856,24	100,20	401,67
ООО "Энерготранс" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	179 446,09	151,67	748,70
ООО "Энерготранс" - ОАО "Донэнерго"	179 446,09	151,67	748,70
ОАО "НЗСП" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	32 576,75	19,32	82,44
ОАО "Десятый подшипниковый завод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	27 704,07	56,42	222,21
ООО "ПК "НЭВЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	19 780,49	21,28	77,47
ОАО "Продмаш" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 747,64	94,53	395,13
ЗАО "ЦЭК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	127 732,50	54,33	275,28
ООО "Донэнерготранзит" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 106,92	109,19	576,56
ООО "Донэнерготранзит" - ОАО "Донэнерго"	169 106,92	109,19	576,56
ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	51 307,65	108,20	431,72
ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	7 396,57	4,81	19,66

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	3
ОАО "Издательство "Молот" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	255 120,03	80,69	950,63
ОАО "Издательство "Молот" - ОАО "Донэнерго"	255 120,03	80,69	950,63
МУП "ВГЭС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	202 542,17	260,65	806,89
ООО "КЗГО" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	169 492,48	86,13	524,72
ОАО "Алмаз" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	133 013,49	48,06	353,31
ООО "РАДИУС" **- филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	576 509,75	141,88	1570,04
ОАО "Коммунальщик Дона" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	130 907,19	210,30	555,34
ОАО "Коммунальщик Дона" - ОАО "Донэнерго"	130 907,19	210,30	555,34
МУП "Таганрогэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	87 954,94	127,84	297,55
ООО "Прометей" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	862 978,12	151,700	2689,02
ООО "НИКА" - ОАО "Донэнерго"	373 135,69	67,620	762,13
ООО "Энергосоюз" - ОАО "Донэнерго"	557 367,78	86,920	2769,77

Примечание:

<*> Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.

<***> Учтено освобождение от уплаты НДС.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «25» августа 2010 г. № 404

НОРМАТИВЫ

технологических потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2011 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
11	ЗАО «Алкоа Металлург Рус», г. Белая Калитва Ростовской обл.	26 358	1,03

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
государственной энергетической
политики и энергоэффективности



С.П. Макуха



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

20 августа 2010 г.

№ *404*

Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год

В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2009, № 52, ст. 6586), и пунктом 22 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1, ст. 130), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год.

Заместитель Министра



В.М. Азбукин

Планируемые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2011 год

ОАО "Алcoa Металлурج Рус"
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

Электроснабжение	Уровень питающего напряжения, кВ	Прим/отдача по отношению к Исполнителю	8. В том числе по кварталам и месяцам МВтч												ГОД	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	129638,00
Филиал ОАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"	ВН	Прием	10419,90	10267,50	11767,00	10756,00	10191,70	10180,60	10452,90	10656,40	10980,20	11100,40	11549,80	11513,60	129638,00	129638,00
ОАО "Донэнерго"	СН2	Отдача	1718,00	1470,00	1536,00	1238,00	951,00	1001,00	1121,00	1080,00	1144,00	1361,00	1595,00	1748,00	16944,00	16944,00
Справочно:																
Собственное потребление электроэнергии			9765,00	9601,00	10861,00	9891,00	9384,00	9299,00	9566,00	9706,00	10013,00	10099,00	10600,00	10547,00	119322,00	119322,00
Потери в сети			35,00	34,00	32,00	25,00	25,00	24,00	28,00	29,00	28,00	35,00	38,00	40,00	373,00	373,00
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"			619,70	632,30	873,60	841,30	781,40	855,50	866,40	918,60	937,20	964,70	911,10	926,20	10128,00	10128,00
Передача потребителям ООО "Донэнергобыт"			0,20	0,20	0,40	0,70	1,30	2,10	2,50	2,80	2,00	1,70	0,70	0,40	16,000	16,000

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прим/отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД	Максимальная мощность Исполнителя, МВт.	Присоединенная мощность Исполнителя, МВА	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал						
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
ИТОГО заявленная мощность:	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Собственное потребление			16,185	17,618	18,001	16,940	15,553	15,926	15,838	16,087	17,149	16,736	18,154	17,481	16,806	16,806	16,806	16,806
Потери в сети			0,064	0,062	0,059	0,046	0,044	0,044	0,051	0,053	0,051	0,063	0,068	0,073	0,066	0,066	0,066	0,066
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"			2,369	2,307	2,403	2,455	2,369	2,382	2,437	2,437	2,493	2,566	2,373	2,445	2,420	2,420	2,420	2,420
Передача потребителям ООО "Донэнергобыт"			0,000	0,000	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,004	0,003	0,002	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002
ОАО "Донэнерго"			3,023	2,796	2,742	2,359	1,745	1,880	1,993	1,901	2,255	2,512	3,054	3,092	2,445	2,445	2,445	2,445
ИТОГО заявленная мощность:			21,641	22,783	23,204	21,801	19,713	20,235	20,313	20,482	21,951	21,881	23,850	23,092	21,729	21,729	21,729	21,729

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"
Зам. директора филиала по развитию и реализации услуг
М.И. Попов (подпись) (и.о.)

Исполнитель
ЗАО "АМР"
"Алcoa Энерджи" Директор
В.Я. Павлов (подпись)



УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 «Алкоа Металлурги Рус»
 В. Я. Павлов

2010 г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА
 энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Алкоа Металлург Рус»
(наименование организации)
 на 20 11 г. и на период до 20 13 г.

Наименование Программы	<i>«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Алкоа Металлург Рус» на 2011 год и на период до 2012 года»</i>
Основание для разработки Программы	<i>Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ Постановление РСТ Ростовской обл. от 26.08.2010 №10/5</i>
Заказчик Программы	<i>РСТ Ростовской обл.</i>
Основные разработчики Программы	<i>ЗАО «Алкоа Металлург Рус»</i>
Цели и задачи Программы	<i>Обеспечить энергоэффективную регулируемую деятельность в части предоставления услуг по транспортировке электрической энергии по сетям, принадлежащим предприятию</i>
Сроки и этапы реализации Программы	<i>С 2010 по 2013 г., 4 этапа реализации Программы</i>
Затраты на Программу в целом и по этапам, тыс. руб.	<i>В целом – 566,2 1 этап -75,4; 2 этап -75,4; 3 этап -415,4.</i>
Источники финансирования Программы	<i>Сведения об источниках финансирования содержится в таблице приложение № 4</i>
Основные мероприятия Программы	<i>1. Разработка и утверждение в Минпромэнерго РФ нормативов технологических потерь электроэнергии 2. Очередная метрологическая поверка измерительных каналов автоматизированных систем учета электроэнергии. 3. Реализация организационных и технических энергосберегающих мероприятий.</i>
Ожидаемые энергетические и другие нефинансовые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап	<i>1. На первом этапе - обеспечить транспортировку электрической энергии по сетям, принадлежащим предприятию, в соответствии с условиями действующего Договора. 2. В процессе реализации программы и на конечный срок обеспечить соблюдение законодательства и нормативно-технических требований, регулирующих деятельность по транспортировке электроэнергии.</i>
Ожидаемые экономические результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап, эффект реализации Программы	<i>В процессе реализации Программы, в условиях перспективного роста электрических нагрузок, обеспечить неизменной по величинам расхода электрической энергии на СН и долю потерь электрической энергии при её передаче при минимально возможных затратах на финансирование деятельности.</i>
Срок энергосберегающих мероприятий по этапам реализации Программы	<i>1 этап – 2010 год; 2 этап – 2011 год; 3 этап – 2012 год</i>

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности которых должно быть обеспечено электросетевой организацией ЗАО "Алкоа Металлург Рус" в результате реализации Программы

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год (2009 год)	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности			План (тарифное решение)/прогноз			Ссылка на п. прил. №4, определяющие мероприятия по энергосбереж. и повыш. энергетич. эфф., обеспеч. достигн. соответ. показат.	Примечание
			2010 год	2011 год	2012 год	2010 (план)	2011 (план)	2012 (прогн)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	
Расхода эл. энергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	47,15	47,15	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55		
доля расхода (потерь) эл. энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	0,11	0,17	0,25	0,25	0,17	0,25	0,25	1.1 - 1.6; 4.1; 5.2.1	Доля потерь эл. эн. увелич. в 2011 по сравнен. с 2010 в связи с присоед. ООО "Зав. Калитва" к ЗАО "АМР"
ввод /выбытие (демонт.) электрической мощности	МВт	0/0	0/0	3,75/0		0/0	3,75/0			Присоединение ООО "Зав. Калитва" к ЗАО "АМР"
Кэфф. использования присоединен. мощности	%	9,5	9,50	6,67	6,67	9,5	6,67	6,67		
Произведенные (планир. затраты на установку приборов учета (средств коммерч. учета), всего	тыс. руб.			340						
в том числе:										
за счет собственных средств	тыс. руб.			340						
за счет средств потребителей	тыс. руб.									
Прочие показатели с расщифровкой (по усмотр. регулпр. Организации)										

Технический директор-главный инженер

Е. М. Чернышов



Главный энергетик

П. С. Лукьянов

Перечень и сроки проведения обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
электросетевой организации ЗАО "Алcoa Металлург Рус"

№№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия	Примечание, указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализация мероприятий Программы 2010 г.	2 этап реализация мероприятий Программы 2011 г.	3 этап реализация мероприятий Программы 2012 г.	7		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением							
I.1.	Очередное энергетическое обследование предприятия (энергоаудит)	x	x	x	x	x	2013 IV кв.	Очередн. энергетич. обслед. проведено в дек. 2008 г. След. обслед. будет провед. в 2013 г.
	Всего потребности за период	0	0	0	0	0		
	собственные источники							
	в том числе:							
	амортизацион. отчисл. в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии							
	средства, получен. от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники							
	привлеченные средства							
	в том числе:							
	заемные средства							
	бюджетные средства, всего							
	(федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расширение)							
I.2.	Разработка нормативов технологических потерь эл. энергии на 2011 г. экспертиза и предоставление в Униоэнерго							
	Всего потребность за период	226,2	75,4	75,4	75,4	75,4		
	собственные источники	226,2	75,4	75,4	75,4	75,4		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	в том числе:							
	амортизаци. отчис. в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии							
	средства, получен. от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники	226,2	75,4	75,4	75,4			
	<i>привлеченные средства</i>							
	в том числе:							
	земные средства							
	бюджетные средства, всего							
	федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расписать)							
1.3.	<i>Анализ и оптимизация установленной мощности. Оформление и подписание сторонами Актов об осуществлении технологического присоединения</i>	x	x	x	x		2010 IV кв.	
	<i>Всего потребность за период</i>	0	0	0	0			Финансирования не требуется
1.4.	<i>Проверка и корректировка общих схем электроснабжения на напряжении 35; 10 и 6 кВ</i>	x	x	x	x		2011 III кв.	
	<i>Всего потребность за период</i>	0	0	0	0			Финансирования не требуется
1.5.	<i>Внесение изменений в действующий договор оказания услуг по транспортировке эл. энергии</i>	x	x	x	x		2010 IV кв.	
	<i>Всего потребность за период</i>	0	0	0	0			Финансирования не требуется
1.6.	<i>Составление и анализ небалансов электропотребления по подстанциям</i>	x	x	x	x		Ежемесячно	
	<i>Всего потребность за период</i>	0	0	0	0			Финансирования не требуется
	<i>Итого потребность по Разделу I</i>	226,2	75,4	75,4	75,4			
	<i>собственные источники</i>	226,2	75,4	75,4	75,4			
	в том числе:							
	амортизаци. отчис. в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	прибыль в тарифе на услуги и передаче электрической энергии							
	средства, получен. от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники							
	<i>привлеченные средства</i>							
	в том числе:							
	земные средства							
	бюджетные средства, всего							

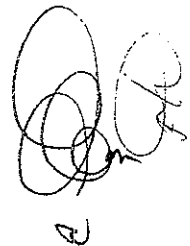
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расписать)							
	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий							
2.1.	Программой на 2010-1011 г. мероприятия не предусмотрены	x	x	x				
	Итого потребность по Разделу II	0	0	0				
	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергоберегающих технологий							
3.1.	Программой на 2010-1011 г. мероприятия не предусмотрены	x	x	x				
	Итого потребность по Разделу III	0	0	0				
	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче							
4.1.	Программой на 2010-1011 г. мероприятия не предусмотрены	x	x	x				
	Итого потребность по Разделу IV	0	0	0				
	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов							
5.1.	Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии							
	Программой на 2010-1011 г. мероприятия не предусмотрены	x	x	x				
	Итого потребность по Разделу 5.1	0	0	0				
5.2.	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электроэнергии предприятия							
5.2.1.	Очередная метрологическая поверка АСКУЭ КТС "Энергия+" и АИИС КУЭ "Альфа-центр" ЗАО "АМР"	x	x	x			2012 III кв.	
	Всего потребность за период	340			x			
	собственные источники	340						
	в том числе:							
	амортизационные средства							
	прибыль в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	средства в тарифе на услуги по передаче электрической энергии							
	средства, полученные от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники	340						
	привлеченные средства							
	в том числе:							
	кредитные средства							
	бюджетные средства всего							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расписать)							
	Итого потребность по Разделу 5.2	340			340			
	собственные источники	340			340			
	амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии							
	средства, получен. от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники							
	привлеченные средства							
	в том числе:							
	засемные средства							
	бюджетные средства, всего							
	федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расписать)							
	Итого потребность по Разделу V	340			340			
	собственные источники	340			340			
	в том числе:							
	амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии							
	средства, получен. от примен. тарифа на технолог. присоедин.							
	прочие собственные источники							
	привлеченные средства							
	в том числе:							
	засемные средства							
	бюджетные средства, всего							
	федеральный бюджет							
	областной бюджет							
	местный бюджет							
	прочие источники (расписать)							
	Всего по разделам I - V	566,2	75,4	75,4	415,4			
	собственные источники	566,2	75,4	75,4	415,4			
	в том числе:							
	амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче эл. энерг.							

Приложение №6 к приложению №1 к
 постановлению Региональной службы по
 тарифам Ростовской области
 от 26.08.2010 №10/5

**Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 ЗАО "Алкоа Металлург Рус"**

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2009 г.	План 2010 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)			Примечание
					2011 г.	2011-2012 г	2011-2013 г	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	Программа отсут.	75,40	75,40	566,20	не прогноз.	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы –объем экономии энергоресурсов:							
2.1.	экономии электроэнергии	тыс.кВтч	Прогр. отсут.	0	0	0	не прогноз.	
2.2.	экономии электроэнергии	тыс.руб.	Прогр. отсут.	0	0	0	не прогноз.	
3.	Доля электрической энергии, реализованной через приборы учета	%	100	100	100	100	не прогноз.	
4.	Доля потребителей, приобретающих эл. энергию без приборов учета, в т. ч. бездоговорное потребление	%	0	0	0	0	не прогноз.	



Технический директор-главный инженер

Е. М. Чернышов

Главный энергетик

П. С. Лукьянов

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами
 электросетевой организации ЗАО "Алсоа Металлург Рус"**

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Наименование объекта: Очередная метрологическая поверка АНЭС КСУЭ "Альфа Центр" и АСКУЭ КТС "Энергия"					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
		Факт 2009 г. План 2010 г.						
		3	4	5	6	7		
Доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0,05	0,021	0,027	0,027	0,027	8	9
Доля расхода потерь электрической энергии при ее передаче	% к отпущенной мощности	0,44	0,17	0,25	0,25	0,25	8	
Ввод / выбытие дежовых мощностей	МВт			3,7541				
Присоединенная мощность предприятия	MBA	244,805	244,805	248,555	248,555	248,555		
Присоединенная мощность потребителей	MBA	23,251	23,251	16,58	16,58	16,58		
Коэффициент использования присоединенной мощности	%	9,5	9,5	6,67	6,67	6,67		
Прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулирующей организации)								



Технический директор-главный инженер
 Е. М. Чернышов
 Главный энергетик
 П. С. Лукьянов

Счет-фактура 00000025 от 31 Января 2011 г.

Исполнитель: ЗАО "Алкос Металлур" ЮС
 Адрес: 347046 Ростовская область, г. Белая Капитула ул. Заволжская
 ИНН/КПП: 60-01-0000001/60-01-0000001
 Руководитель: Александр Александрович
 Контакт: 800-700-0000

Получатель: ЗАО "Алкос Металлур" ЮС
 Адрес: 347046 Ростовская область, г. Белая Капитула ул. Заволжская
 ИНН/КПП: 60-01-0000001/60-01-0000001
 Руководитель: Александр Александрович
 Контакт: 800-700-0000


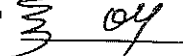
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (исключая выполненных работ, оказанных услуг), имущества и права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущества и права всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущества и права всего с учетом налога	Сторона происхождения счета	Номер таможенной декларации
Электронная база в целях компенсации потерь в сетях за январь 2011г	тыс кВтч	40 000	1611-86	64474-52			11605-41	76079-93		
Всего к оплате							11605-41	76079-93		

Руководитель организации: Иванов В.Е. (подпись) / Иванова О.Н. (Ф.И.О.)
 Бухгалтер: Алферова О.Н. (подпись) / Алферова О.Н. (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись) / _____ (Ф.И.О.)
 (развития с государственной регистрацией индивидуального предпринимателя)

Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись) / _____ (Ф.И.О.)
 (развития с государственной регистрацией индивидуального предпринимателя)

300
 2011

"Утверждаю"
Технический директор - Главный инженер

Чернышов Е. М.
"12"  04 2010.

ГОДОВОЙ ПЛАН

ремонта энергетического оборудования и сетей, участвующих в передаче
электроэнергии сторонним потребителям

на период 2011 год

Главный энергетик



П.С. Лукьянов

Начальник ЦЭРЭ



М.В. Мыльников

Согласованно:
Менеджер группы ППР ЦЭРЭ



М.А. Харитонов

Составил



Н.В. Крылова

Перечень электрооборудования, участвующего в передаче энергии сторонним потребителям и подлежащее ремонту в 2011г.

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тех. характеристика оборудования	Тип, модель	Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2011г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час
1	ф.4, тр-р 180 Ква Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №7						
		Разъединитель	РЛВ	10/400	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
		Предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	12,00
		Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	т	14,00
		Трансформатор силовой	ТМ	180 кВА	1	т	30,00
2	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РВ	10/600	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
		Предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	12,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	т	26,00
		Трансформатор силовой	ТМ	100 кВА	1	т	25,00
3	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
4	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	2	т	26,00
5	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3;ТСН-2						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РВФ	10/600	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
		Предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	12,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	т	26,00
		Трансформатор силовой	ТМ	100 кВА	1	т	25,00
6	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	т	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
7	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	1	т	13,00
		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	т	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
8	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
9	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4						
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключ.нагрузки	ПР-2	ручной	1	т	4,00

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тех. хар-ка оборудования	Тип, модель	Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2011г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час
10	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	к	16,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	11,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	600/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РВ	10/600	2	к	20,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	к	12,00
		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	4	т	52,00
11	ф.11 РУП-1 - Ввод от ТП-11 ф.2						
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	т	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	1	т	17,00
12	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 к	2	т	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	т	1,00
		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	т	104,00
13	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 к	2	т	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	т	1,00
		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	т	104,00
14	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 к	2	т	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/400	1	т	1,00
		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	8	т	136,00
15	ф.26 РУП-8 - СМВ						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 к	2	т	4,00
16	ф.27 РУП-8 - СШР						
		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
17	Сборные шины РУП-8	Сборные шины		1000 А, откр.	35	т	10,50
18	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ						
		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	т	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тех. характеристика оборудования	Тип, модель	Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2011г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час
19	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф.2						
		Разъединитель	РЛВ	10/400	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
Воздушные линии							
20	ф.1 Арт.№7 (опора7) - п/ст НПВ (опора 1)	Воздушная линия	АС	10кВ 50мм ²	1000	т	8,00

Информация ЗАО «Алкоа Металлург Русс» для подготовки ответа на письмо
Управления ФАС по Ростовской обл. от 07.02.2011 № 1024/02 о раскрытии информации
в отношении регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по транспортировке
электрической энергии

В соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства деятельности сетевой организации осуществляется на земельном участке кадастровый № 61:47:01 03 17:001, находящимся в г. Белая Калитва, Ростовской обл. и принадлежащим на правах собственности ЗАО «АМР»

За период 2009 – 2010 г. отсутствовали аварийные и внеплановые отключения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ЗАО «АМР», и используемых для оказания услуг по транспортировке электрической энергии (мощности).

Технологические, технические и другие мероприятия, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям ЗАО «АМР», выполняются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Главный энергетик



П. С. Лукьянов

процедура закупок: На предприятии имеется утвержденный стандарт предприятия, который устанавливает единый порядок обеспечения предприятия ТМЦ и услугами сторонних организаций. Процедура предусматривает конкурсный порядок заключения договоров на поставку услуг, ТМЦ.



СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Система менеджмента качества

Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус»
товарно-материальными ценностями
и услугами сторонних организаций

СТО-7.4-157, выпуск 2

Дата введения: с 20.09. 2010г

Срок действия – до отмены

Взамен: СТП - 7.4-157, выпуск 1

Экземпляр № 14

Утверждаю

Генеральный директор
Павлов В.Я.
"06" 09 2010 г.

Соответствует требованиям ИСО 9001,
AS 9100

Директор по качеству
Дьяконов Ю.И.
"06" 09 2010 г.

Настоящий стандарт является собственностью ЗАО «Алкоа Металлург Рус»

ЗАО «АМР»

СТО-7.4-157, выпуск 2

С. 2 /30

ИЗМЕНЕНИЯ

Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций

номер:
внес:
дата:

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница	Изменения
Отчёт об изменениях стандарта	3	0
1 Цель	3	0
2 Область применения	3	0
3 Ответственность	3	0
4 Связь с другими процессами	5	0
5 Термины и определения	6	0
6 Сокращения	7	0
7 Порядок закупки и приемки товарно-материальных ценностей и выполненных работ	8	0
7.1 Заявки на запросы на коммерческие предложения	8	0
7.2 Составление и одобрение заявки на закупку товарно-материальных ценностей	9	0
7.2.1 Составление и одобрение заявки на закупку планируемых товарно-материальных ценностей	9	0
7.2.2 Составление и одобрение заявки на закупку непланируемых товарно-материальных ценностей	9	0
7.3 Составление и одобрение заявки на закупку услуг	10	0
7.4 Составление заявки на срочную закупку	11	0
7.5 Прием и распределение заявок в отделе закупок	12	0
7.6 Возврат заявок	12	0
7.7 Отмена заявок	13	0
7.8 Выполнение заявки	13	0
7.8.1 Оформление Общих Релизов	13	0
7.8.2 Запрос на коммерческое предложение	14	0
7.9 Принятие решения/Выбор поставщиков	15	0
7.10 Управление данными в карточке поставщика	16	0
7.11 Оформление заказа на приобретение	16	0
7.12 Заключение договора	17	0
7.13 Процесс одобрения договоров	17	0
7.14 Утверждение заказа на приобретение в Оракл	19	0
7.15 Контроль исполнения контракта	20	0
7.16 Прием товарно-материальных ценностей	21	0
7.17 Порядок приема товарно-материальных ценностей на склад	21	0
7.18 Прием выполненных работ/оказанных услуг	23	0
7.19 Процесс организации срочных закупок товарно-материальных ценностей	23	0
8 Хранение рабочей документации	24	0
9 Перечень документов, на которые даны ссылки	25	0
10 Порядок обращения с настоящим стандартом	25	0
11 Контроль	25	0
12 Согласование	26	0
Приложение А Схема закупки услуг	27	0
Приложение Б Схема закупки ТМЦ	28	0
Приложение В Форма бланка конкурентного листа	29	0

ЗАО «АМР»

СТО-7.4-157, выпуск 2

С. 3 /30

Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций

ИЗМЕНЕНИЯ

номер:
внес:
дата:

Отчёт об изменениях стандарта

Выпуск	Дата	Причина
1	31.07.2008	Унификация стандарта СТП - 7.4-157, выпуск 1, 1. Изменение ОАО «АМР» на ЗАО «АМР» Приказ № 258 от 25.08.2009. 2. Оптимизация процессов закупки.

1 Цель

Настоящий стандарт устанавливает единый порядок обеспечения товарно-материальными ценностями (за исключением закупаемого алюминия и шихтовых материалов) и услугами сторонних организаций, необходимыми для выполнения производственной программы, капитальных и текущих ремонтов оборудования, зданий и сооружений, инвестиционных проектов с момента подачи заявки до предоставления счетов, счетов-фактур, актов выполненных работ и товарно-сопроводительной документации в группу кредиторской задолженности на оплату.

2 Область применения

- 2.1 Требования настоящего стандарта распространяются на все подразделения ЗАО «АМР».
- 2.2 Положения настоящего стандарта подлежат обязательному применению всеми бизнес-единицами предприятия (далее по тексту БЕ).

3 Ответственность

3.1 Ответственность несут:

- за достоверность, полноту и своевременность создания заявок на непланируемые товарно-материальные ценности и услуги – руководители БЕ и подразделений;
- за достоверность, полноту и своевременность создания заявок на пополнение запаса планируемых товарно-материальных ценностей – специалист по административной поддержке;
- за своевременность и качество поставляемых материалов и услуг – сотрудники отдела закупок ЗАО «АМР»;
- за внедрение данного процесса внутри подразделений и БЕ – руководители подразделений и директора БЕ;
- за внесение изменений в настоящий стандарт – менеджер по снабжению ЗАО «АМР».

3.2 Распределение ответственности за выполнение положений настоящего стандарта представлена в таблице 1.