



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

25.12.2012

г. Ростов-на-Дону

№ 53/2

О корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Ростовской области и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2, Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утверждённым приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 №130-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 28.06.2012 №160-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год» с учетом изменений, внесенных приказом Федеральной службы по тарифам от 20.11.2012 №269-э/1, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденного постановлением Правительства Ростовской

Ирина Терва
Главный специалист
РСТРО-Евтушенко О. И.



области от 13.01.2012 №20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с календарной разбивкой, согласно приложению №1 к постановлению.

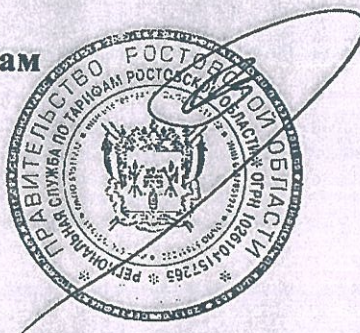
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций согласно приложению №2 к постановлению.

3. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно приложению №3 к постановлению.

4. Признать утратившими силу постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области по перечню согласно приложению №4 к постановлению.

5. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



О.В. Николаевский

**КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ЕВТУШЕНКО О. И.**



ИЗВЛЕЧЕНИЕ

Приложение №1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 25.12.2012 №53/2

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	на период с 1 января по 30 июня				на период с 1 июля по 31 декабря			
			Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)		
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	2012	6 280,21	3,84	15,82	6 486,01	4,17	16,43		
		2013	5 797,16	3,93	15,41	5 797,16	4,61	15,30		
		2014	5 797,16	4,51	15,75	7 378,03	5,11	14,95		

Примечание:

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

<***> Учтено освобождение от уплаты НДС.

КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ЕВТУШЕНКО О. И.



Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	ЗАО «Алкоа Металлург Рус»	2012	1,076	1	0,75		0,233	0,6125	1,0102		
		2013	1,076	1	0,75		0,02	0,6033	1,0102		
		2014	1,076	1	0,75		0,018	0,5943	1,0102		



КОПИЯ ВЕРНА:
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-ЕВТУШЕНКО О. И.

Закрытое акционерное общество «Алкоа Металлург Рус»

Удостоверяющий документ: Свидетельство о государственной регистрации, серия 77 № 005876217 от 15.03.04,
выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 46 по г. Москве,
ОГРН: 1047796161830
адрес: 347045, Ростовская область, г. Белая Калитва, ул. Заводская, д.1

Иск № 8/207 - 44-13

19. 07 2013

Об опечатках в Постановлении РСТ
от 25.12.2012 № 53/2

Руководителю Региональной службы
по тарифам Ростовской обл.
Николаевскому О. В.

344019, ул. М. Горького, 295
г. Ростов-на-Дону

Уважаемый Олег Валерианович!

В Приложении № 2 к Постановлению Региональной службой по тарифам Ростовской области от 25.12.2012 № 53/2 «О корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Ростовской области и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» предполагаем наличие следующих опечаток.

1. Для нашего предприятия на 2012 год Постановлением РСТ установлена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, равная 0,233 % от общего полезного отпуска. При этом на последующие 2013 и 2014 годы названный показатель уменьшен на порядок до 0,02 % и 0,018 %, соответственно.

В соответствии с п. 34 Постановления Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в последующие годы долгосрочного периода регулирования величина технологического расхода (потерь) электроэнергии определяется с учетом темпов её снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В случае отсутствия названной программы норматив потерь понижается на 10 % по сравнению с предыдущим периодом.

С нашим письмом от 19.04.2012 № 8/207-54-12 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2012 год Вам была предоставлена.

С нашим письмом от 31.01.2013 № 8/207-18-13 Вам был направлен Отчет о фактическом исполнении в 2012 году установленных требований к Программе энергосбережения.

2. Приказом Минэнерго России от 20.02.2012 № 63 (копия прилагается) нашему предприятию на 2012 год утвержден норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, равный 0,95 % от отпуска электрической энергии в сеть.

Прошу сообщить Ваше решение относительно названных предполагаемых опечаток.

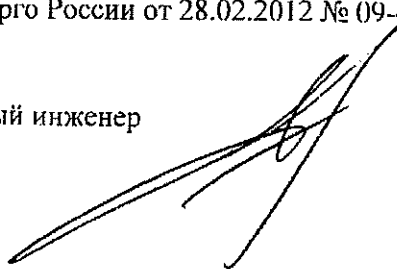
Приложение: Копия письма Минэнерго России от 28.02.2012 № 09-402 (2 листа) 1 экз.

Технический директор-главный инженер

С. А. Какичев

Лукиянов П. С.
(86383) 63 1 50

С. А.





**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

Департамент развития
электроэнергетики

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр. 2
г. Москва, РФ, ГСП-6, 107996

Телефон 631-95-36 Факс: 631-90-75

от _____ № _____
на _____ от _____

О нормативе технологических
потерь электроэнергии

Департамент развития электроэнергетики сообщает, что приказом Минэнерго России от 20 февраля 2012 г. № 63 утверждены нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ЗАО «Алкоа Металлург Рус» на 2012 год.

Выписка из приказа с приложением утвержденных нормативов, заверенная печатью Минэнерго России, прилагается.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель директора

М.С. Молчанов

Лукьянов П.С.
12.03.12

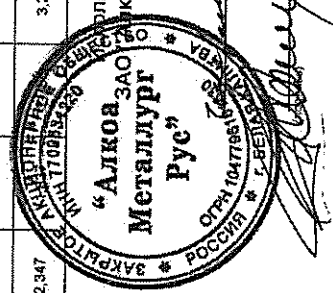
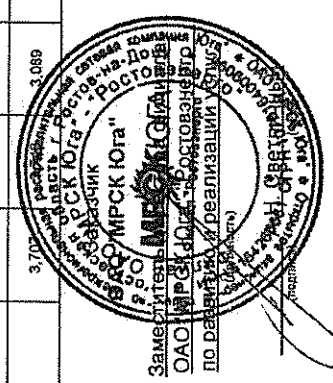
ЗАО «Алкоа Металлург Рус»
ул. Заводская, д. 1, г. Белая Калитва,
Ростовская область, 347045

К.С. Семенов
12.03.12

Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2013 год
ЗАО "Алюва Металлург Рус"
(именование сетевой организации - Исполнитель)

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прям/отдача по отношению к исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам												Год		
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:			10333,523	13316,702	13851,747	15170,016	13265,739	14597,200	15599,336	16510,260	15511,440	15609,037	14805,973	13612,870	15609,037	13612,870	172743,843
Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ВН	Прям	12248,723	15127,952	15447,747	16704,066	14788,239	16186,700	17339,036	17723,010	16430,160	17048,597	16551,323	15349,570	150915,143		
ОАО "Донэнерго"	СН2	Отдача	1915,200	1811,250	1596,000	1534,050	1522,500	1489,500	1379,700	1212,750	918,750	1439,550	1645,350	1736,700	18171,300		
Справочно:																	
Собственное потребление электроэнергии			9801,000	12789,000	13373,000	14753,000	12949,000	14259,000	15452,000	14993,000	15066,000	14474,000	13122,000	166937,90			
Потери в сети			39,100	29,300	29,300	29,300	29,300	29,300	29,300	29,300	29,300	39,100	39,100	39,100	361,10		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"			492,500	497,750	448,350	386,400	385,350	414,750	474,600	460,950	498,650	501,500	391,650	450,500	5401,35		
Передача потребителям ООО "Донэнерго"			0,923	0,652	1,097	1,318	2,089	3,850	3,436	4,010	2,490	2,037	1,270	24,393			

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прям/отдача по отношению к исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												Год		
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
ИТОГО заявленная мощность:			20,676	28,018	25,920	28,924	24,804	27,962	28,980	28,980	29,557	28,240	28,499	28,696	25,789	27,173	
в том числе:																	
Собственное потребление	заявленная мощность		16,247	23,470	22,169	25,268	21,297	24,422	25,612	26,546	26,661	24,976	24,792	21,752	23,518		
Потери в сети	заявленная мощность		0,0587	0,0587	0,0587	0,0489	0,0391	0,0391	0,0489	0,0489	0,0489	0,0587	0,0584	0,0694	0,054		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность		0,962	0,741	0,602	0,537	0,518	0,576	0,638	0,620	0,690	0,675	0,544	0,606	0,617		
Передача потребителям ООО "Донэнерго"	заявленная мощность		0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,005	0,005	0,005	0,003	0,003	0,002	0,002	0,003		
ОАО "Донэнерго"	заявленная мощность		3,702	3,089	3,089	3,069	2,947	2,920	2,676	2,347	3,290	3,361	2,981	2,981			



Приложение №7
к договору № 115338/25/11/111 от 28.10.2010 г

АКТ
об оказании услуг по передаче электрической энергии
по сетям ЗАО "АМР"
за период с 1 по 31 января 2013 год
к договору № 115338/25/11/111 от 28.10.2010 г

г. Белая Калитва

от 31.01.2013 г.

ОАО "МРСК Юга" (Заказчик), в лице заместителя директора филиала по развитию и обслуживанию сетей Светлогорского филиала Николозавица
директора по обслуживанию сетей от 01.06.2013 № 1-1304
с одной стороны, и ЗАО "АМР" (Исполнитель), в лице генерального директора Павлова Владислава Яковлевича, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:


№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	Заявленная мощность	МВт	
2	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/МВт	
3	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.1*п.2)	руб	
4	Фактический сальдированный переток электрической энергии	МВт*ч	11493,542
5	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб/МВт*ч	15,41
6	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (п.4*п.5)	руб	177115,48
7	Итого стоимость услуг без НДС (п.3+п.6)	руб	177115,48
8	НДС	руб	31880,79
9	ИТОГО стоимость услуг с НДС	руб	208996,27

Всего сумма по акту: двести восемь тысяч девятьсот девяносто шесть рублей двадцать семь копеек
(в том числе НДС 18% - тридцать одна тысяча восемьсот восемьдесят рублей семьдесят девять копеек)

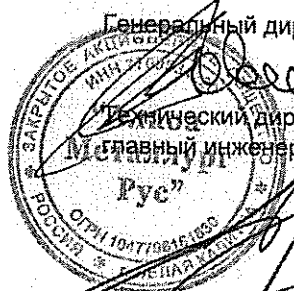
Заказчик
ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"

Исполнитель
ЗАО "АМР"

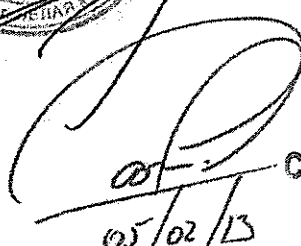
*Заместитель директора
филиала по развитию
и обслуживанию сетей
и светлогорской
Н. Святицкий*



Генеральный директор
В.Я. Павлов
Технический директор-
главный инженер
О.А. Какичев



Сидоров В.П.
05/02/13




Счет-фактура № 00001130 от 31 декабря 2012 г.

Исправление № _____ от _____

Продавец: Открытое акционерное общество "Энергосбыт Ростовэнерго"

Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а

ИНН/КПП продавца 616800292/615250001

Грузооправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14 Линия, 88

Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алкоа Металлург Рус", 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская, 1

К платежно-расчетному документу №510 от 07.12.2012, №927 от 28.12.2012

Покупатель: ЗАО "Алкоа Металлург Рус"

Адрес: 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская, 1

ИНН/КПП покупателя 770953422/615250001

Валюта: наименование, код, Российский рубль, 643

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения		Кол-чество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, подлежащая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Номер таможенной декларации
	код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11
Электрэнергия в целях компенсации потерь в сетях за декабрь 2012г. в объеме потерь учтенном в прогнозном балансе 1 цен. категория	245	тыс.кВтч	21,600	2009,71	43409,74	без акциза	18%	7813,75	51223,49	---	---	---
Электрэнергия в целях компенсации потерь в сетях за декабрь 2012г. в объеме потерь сверх объема учтенном в прогнозном балансе 1 цен. категория	245	тыс.кВтч	18,400	1727,11	31778,82	без акциза	18%	5720,19	37499,01	---	---	---
Всего к оплате					75188,56		X	13533,94	88722,50			

Руководитель организации
или иное уполномоченное лицо

[Подпись]
(подпись)

Дроздов Р.А.
(ф.и.о)

Главный бухгалтер или иное
уполномоченное лицо

[Подпись]
(подпись)

Ильченко Р.Ф.
(ф.и.о)

Индивидуальный предприниматель

[Подпись]
(подпись)

(ф.и.о)

(реквизиты самодельства с государственной
регистрации индивидуального предпринимателя)

№ поставщика _____ На сайте _____
 № договора _____
 № ЗП (ФО) 2019138
 № поступления _____
 RFA _____
 № предоплаты Оплата ЗП
 Дата поставки _____ Курс _____
 Форма № 10-СФ/12

ЗП 2019138 в 75188,56

30 ЗАО АМР
30 ЯНВАРЬ 2013
ЧУГУНОВА М.

к ормита 48 413,50

Покупка потерь ЗАО "АМР" у ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями за 2012г.

	кол-во (кВт) из счет - фактур ОАО "Ростовэнер го"	покупка потерь у ОАО "Ростовэнерг о"из счет - фактур	компенсация потерь из актов ОГЭ
	т.кВт	т.руб.	т.руб.
январь	40,0	54,8	44,7
февраль	30,0	41,1	51,5
март	30,0	50,5	47,6
3 месяца	100,0	146,4	143,8
апрель	30,0	41,1	45,0
май	30,0	42,0	44,1
июнь	20,0	28,8	44,1
1-е полугодие	180,0	258,3	277,0
июль	30,0	57,2	55,4
август	30,0	59,6	55,6
сентябрь	30,0	57,4	50,7
9 мес	270,0	432,5	438,7
октябрь	40,0	76,5	54,0
ноябрь	40,0	74,3	56,0
декабрь	40,0	75,2	49,7
всего год	390,0	658,5	598,3

Предприятие **ЗАО "АМР"**

ЦЭРЭ
участок по ремонту и обслуживанию
высоковольтного оборудования

"Утверждаю"
Технический директор -
главный инженер

С.А.Какичев

" 19 " *август* 2012г.

ГОДОВОЙ ПЛАН

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

на период 2013 год

Главный энергетик -
начальник отдела



П.С. Лукьянов

Ведущий инженер -
руководитель ГППР ОГЭ



П.Н. Шевченко

Начальник ЦЭРЭ



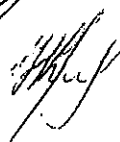
М.В. Мылъников

Менеджер группы ППР ЦЭРЭ



М.А. Харитонов

Составил
инженер группы ППР ЦЭРЭ



Н.В. Крылова

Перечень электрооборудования, участвующего в передаче энергии сторонним потребителям и подлежащее ремонту в 2013г. согласно графика ППР

Перечень оборудования						Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2013г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час
№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	инв. №	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования			
1	РУП-1							
18	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21						т	70
19	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
20	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
21	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Трансформатор тока	ТПЛ	600/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
22	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Разъединитель	РВ	10/600	2	т	6,00
23	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
24	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	4	т	52,00
25	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2						т	35
26	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
27	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
28	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
29	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	т	6,00
30	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
31	ф.11 РУП-1 - Ввод от Л-111 ф.2		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	1	т	17,00
32	РУП-7							
33	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29						т	126
34	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00
35	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
36	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
37	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
38	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	т	1,00
39	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
40	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	т	104,00
41	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37						т	126
42	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	т	4,00
43	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
44	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
45	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
46	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	т	1,00
47	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
48	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	т	104,00
49	РУП-8							
50	ф.26 РУП-8 - СМВ						т	21
51	ф.26 РУП-8 - СМВ		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00
52	ф.26 РУП-8 - СМВ		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
53	ф.26 РУП-8 - СМВ		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6,00
54	ф.26 РУП-8 - СМВ		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
55	ф.26 РУП-8 - СМВ		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
56	ф.27 РУП-8 - СШР		Разъем штепсельный		600 А	2	т	6
57	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6						т	158
58	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	т	4,00

Перечень оборудования						Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2013г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час
№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	инв. №	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования			
59	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
60	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
61	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Разъём штепсельный		600 А	2	т	6,00
62	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Ножи заземляющие	РВ	10/400	1	т	1,00
63	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
64	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	8	т	136,00
65	Сборные шины РУП-8		Сборные шины		1000 А, откр.	35	т	10,5
81	Артскважины № 7							
82	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1						т	8
83	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	т	6,00
84	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
85	Артскважины №10 ф. 2						т	4
86	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф. 2		Разъединитель	РЛВ	10/400	1	т	3,00
87	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф. 2		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т ²	1,00
88	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА						т	54
89	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА		Разъединитель	РЛВ	10/400	1	т	3,00
90	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
91	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА		Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	т	6,00
92	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА		Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	т	14,00
93	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА		Трансформатор силовой	ТМ	180 кВА	1	т	30,00
94	НПВ							
95	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1						т	39
96	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	к	16,00
97	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	11,00
98	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А , 10 кВ	2	т	4,00
99	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	т	6,00
100	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
101	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6						т	31
102	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
103	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
104	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А , 10 кВ	2	т	4,00
105	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	1	т	13,00
106	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	т	6,00
107	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
108	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21						т	10
109	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
110	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
111	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А , 10 кВ	2	т	4,00
112	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4						к	19
113	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	к	8,00
114	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4		Привод к выключ.нагрузки	ПР-2	ручной	1	к	11,00

Перечень оборудования						Количество, шт (для провода - м)	Вид ремонта по ППР 2013г.	Трудоемкость ремонта оборудования чел/час
№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	инв. №	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования			
115	Водозабора РУ-10						т	
116	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1						т	76
117	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
118	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
119	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
120	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Разъединитель	РВ	10/600	2	т	6,00
121	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
122	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	6,00
123	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	т	26,00
124	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1		Трансформатор силовой	ТМ	100 кВА	1	т	25,00
125	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ						т	7
126	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
127	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
128	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ						т	37
129	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
130	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
131	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
132	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	2	т	26,00
133	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2						т	76
134	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
135	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
136	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
137	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Разъединитель	РВФ	10/600	2	т	6,00
138	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
139	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	6,00
140	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	т	26,00
141	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3; ТСН-2		Трансформатор силовой	ТМ	100 кВА	1	т	25,00
142	Линии электропередач							
143	Эл. линия от п/ст Артскв. №7 до п/ст НПВ ф.1		Воздушная линия	АС	10кВ 50мм ²	1000	т	8

Сводные данные годового плана
энергооборудования в чел/час

№ п/п	Наименование оборудования	Вид ремонта	
		Т	К
1	Эл. аппараты высокого напряжения	269,5	46
2	Воздушная линия	8	-
3	Кабельные линии	518	-
4	Трансформаторы силовые, мощн., кВА		
	101-250	80	-
	251-1000		-
	1001-4000		-

Расчет

потребности материалов на капитальный и текущий ремонт эл. оборудования, участвующего в передаче электроэнергии сторонним потребителям

Трудоёмкость ремонта эл.оборудования в чел./ч согласно графика ППР 2013г.

№ п/п	наименование оборудования	Вид ремонта	
		Т	К
1	Эл. аппараты высокого напряжения	269,5	46
2	Воздушная линия	8	
3	Кабельные линии	518	
4	Трансформаторы силовые, мощн., кВА		
	101-250	80	
	251-1000		
	1001-4000		

Расчет

№ п/п	наименование материала	норма расхода на 100 чел/ч		потребность материала		Всего на ремонт потребность
		тек.рем.	кап.рем.	тек.рем.	кап.рем.	
Эл. аппараты высокого напряжения						
1	Сталь, кг					
	мелкосортная	0,23	0,812	0,620	0,374	0,994
	автоматная	1,32	4,874	3,557	2,242	5,799
2	Крепежные изделия, кг		0,325		0,150	0,150
3	Медный прокат, кг	1,95	9,747	5,255	4,484	9,739
4	Латунный прокат, кг	0,71	3,249	1,913	1,495	3,408
5	Картон электроизоляц., кг		0,812		0,374	0,374
6	Гетинакс, кг		0,325		0,150	0,150

№ п/п	наименование материала	норма расхода на 100 чел/ч кап.рем.	норма расхода на 100 чел/ч тек.рем.			потребность материала на кап.рем.	потребность материала на тек.рем.			Всего на ремонт потребность		
			Мощность,кВА				Мощность,кВА					
			251-1000	101-250	251-1000		1001-4000	251-1000	101-250		251-1000	1001-4000
9	Лента: киперная, м тафтяная, м асбестовая эл.изоляция, кг Лаки электроизоляция, кг Эмали грунтовые, кг Бензин авиационный, кг Растворитель, кг Резина, кг. маслостойкая профильная	90,44 40,7 0,11 3,39 5,65 1,58 1,81 0,9	8,146 3,910 0,012 0,260 0,652 0,196 0,226 0,098	18,088 8,140 0,022 0,678 1,130 0,316 0,362 0,180	34,042 19,928 0,066 1,328 2,574 0,748 0,830 0,416							
10												6,517
11												3,128
12												0,010
13												0,208
14												0,522
15												0,157
16												0,181
17												0,078
												0,078
												0,030
												0,030
												0,078
												0,078

Примечание: расчет выполнен согласно норм расхода материалов на ремонт и обслуживание эл. оборудования.

Технический директор -
главный инженер

Какичев С.А.

Начальник ЦЭРЭ

Мыльников М.В.

За прошедший 2012 год технологические присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ЗАО «АМР» не осуществлялись .

Процедура закупок: на предприятии имеется утвержденный стандарт предприятия, который устанавливает единый порядок обеспечения предприятия ТМЦ и услугами сторонних организаций-СТО-7.4-157, выпуск 4 от 02.04.12г. Процедура предусматривает конкурсный порядок заключения договоров на поставку услуг , ТМЦ.

Согласно п.1. и 2. «Критериев отнесения субъектов электроэнергетики...» ПП РФ от 01.12.2009 №977 ЗАО «АМР» не обязано разрабатывать и утверждать инвестиционные программы.

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Система менеджмента качества

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

СТО-7.4-157, выпуск 4

Дата введения: с *02.04.* 2012 г.


Срок действия – до отмены

Взамен: СТО-7.4-157, выпуск 3

Экземпляр № _____


Утверждаю

Генеральный директор


В.Я. Павлов
"29" 03 2012 г.

Соответствует требованиям
ГОСТ Р ИСО 9001-2008,
SAE AS 9100C (2009-01)

Директор по качеству


Ю. И. Дьяконов
"23" 03 2012 г.

ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 4	С. 2/32
	Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций	ИЗМЕНЕНИЯ номер внес дата

Содержание

		Страница	Изменения
	Отчёт об изменениях стандарта	4	0
1	Цель	4	0
2	Область применения	4	0
3	Ответственность	4	0
4	Определения и сокращения	7	0
4.1	Определения	7	0
4.2	Сокращения	8	0
5	Связь с другими процессами	9	0
6	Процесс управления рисками	10	0
7	Порядок закупки и приемки товарно-материальных ценностей и выполненных работ	10	0
7.1	Заявки на запросы на коммерческие предложения	10	0
7.2	Составление и одобрение заявки на закупку товарно-материальных ценностей	11	0
7.2.1	Составление и одобрение заявки на закупку планируемых товарно-материальных ценностей	11	0
7.2.2	Составление и одобрение заявки на закупку непланируемых товарно-материальных ценностей	11	0
7.3	Составление и одобрение заявки на закупку услуг	13	0
7.4	Составление заявки на срочную закупку	14	0
7.5	Прием и распределение заявок в отделе закупок	15	0
7.6	Возврат и отмена заявок	15	0
7.7	Выполнение заявки	16	0
7.7.1	Оформление Общих Релизов	16	0
7.7.2	Запрос на коммерческое предложение	17	0
7.8	Принятие решения/Выбор поставщиков	19	0
7.9	Управление данными в карточке поставщика	19	0
7.10	Оформление заказа на приобретение	20	0
7.11	Заключение договора	20	0
7.12	Процесс одобрения договоров	20	0
7.13	Утверждение заказа на приобретение в Оракл	23	0
7.14	Контроль исполнения контракта	23	0
7.15	Прием товарно-материальных ценностей	24	0
7.16	Порядок приема товарно-материальных ценностей на склад	24	0
7.17	Прием выполненных работ/оказанных услуг	26	0

ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 4	С. 3/32	
	Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций	ИЗМЕНЕНИЯ номер внес дата	
7.18	Процесс организации срочных закупок товарно-материальных ценностей	27	0
8	Хранение рабочей документации	28	0
9	Перечень документов, на которые даны ссылки	28	0
10	Порядок обращения с настоящим стандартом	29	0
11	Контроль	29	0
12	Согласование	30	0
	Приложение А Форма бланка конкурентного листа	31	0

ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 4	С. 4/32
	Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций	ИЗМЕНЕНИЯ номер внес дата

Отчёт об изменениях стандарта

Номер выпуска	Дата утверждения стандарта	Основание для актуализации стандарта
1	31.07.2008 г.	1. Унификация стандарта СТП-7.4-157, выпуск 1 2. Оптимизация процессов закупки
2	20.09.2010 г.	Унификация стандарта СТП-7.4-157, выпуск 2, 1. Изменение ОАО «АМР» на ЗАО «АМР» Приказ № 258 от 25.08.2009 2. Оптимизация процессов закупки
3	11.08.2011 г.	Унификация стандарта СТО-7.4-157, выпуск 3, согласно требований SAE AS 9100C (2009-01)
4		Унификация стандарта СТО-7.4-157, выпуск 4 1. 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, в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 9001, SAE AS 9100C.

2 Область применения

Требования настоящего стандарта распространяются на все подразделения ЗАО «АМР».

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 - директор по снабжению ЗАО «АМР».