

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17 декабря 2008 г.

г. Ростов-на-Дону

№ 13/4

**Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям для
взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», ОАО
«Донэнерго» со смежными сетевыми организациями на территории Ростовской
области**

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ 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

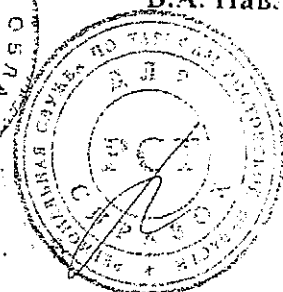
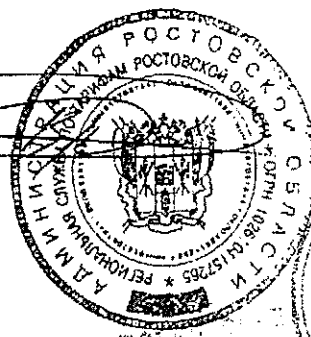
постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2009 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2009 по 31.12.2009.

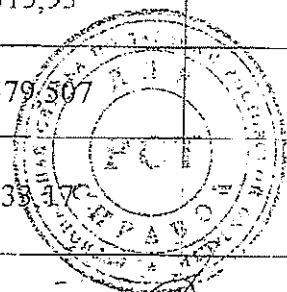
Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области

В.А. Павлов



**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям для
взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»,
ОАО «Донэнерго» со смежными сетевыми организациями на территории
Ростовской области**

№ п/п	Смежные сетевые организации	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, руб./МВт./мес. (без НДС)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, руб./МВт.ч. (без НДС)
1	ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"	119190,66	32,23
2	ОАО "Шахтинский завод Гидропривод"	35 248,30	40,88
3	ОАО "Новочеркасский завод синтетических продуктов"	4 084,35	2,02
4	МУП "Волгодонская городская электрическая сеть"	155390	192,28
5	ООО "Каменский завод газоиспользующего оборудования"	123682,93	38,55
6	ОАО "Десятый подшипниковый завод"	24497,34	40,68
7	ОАО "Алкоа Металлург Рус"	2453,07	1,90
8	ОАО "Алмаз"	129 171,08	36,53
9	ЗАО "Центральная энергосетевая компания"	108701,13	24,64
10	ООО фирма "Ток"	39839,06	183,47
11	МУП "Таганрогэнерго"	83315,93	93,38
12	ООО "Газпромэнерго"	340579,507	41,69
13	ОАО "Красносулинский завод металлоконструкций Стройметкон"	44239,17	7,15



14	ООО "Горизонт-Энерго"	140123,958	86,774
15	ООО "Энерготранс"	170740	70,44
16	ОАО "Издательство "Молот"	256233,16	29,40
17	ООО "Ростсельмашэнерго"	48590	43,3
18	ОАО "Донецкий экскаватор"	97920,00	28,49
19	Филиал ОАО "Российские железные дороги" - "Северо-Кавказская железная дорога"	14165,798	10,793
20	ОАО "Продмаш"	75930	10,01
21	ООО "Неотон"	292210	36,19
22	ОАО «Коммунальщик Дона»	305884,35	146,24
23	ООО «Донэнерготранзит»	88041,907	50,968



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОМПЕТЕНЦИОНАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

**СВЕДЕНИЯ ОБ ОТПУСКЕ (ПЕРЕДАЧЕ) ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМИ СЕТЬЮМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

в _____ 20 09 г.
(месяц, год)

Представляют:	Сроки представления	Форма № 46-ЭЭ (передача)
юридические лица - сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности): ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС России" и ее обособленные подразделения: - ФСТ России (организация, уполномоченная ФСТ России); - органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов; - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу ФСТ России: - Росстату по согласованной программе	20 числа месяца, следующего за отчетным, за год - 10 февраля по согласованным срокам	Утверждена Постановлением Росстата от 23.03.2007 № 29 Месячная, годовая

Наименование отчитывающейся организации						ЗАО "Алкоа Металлурги Рус"					
Почтовый адрес						347045, ул. Заводская 1 г. Белая Калитва Ростовская обл., Россия					
Код формы по ОКНД	Код										
	отчитывающейся организации по ОКПО	вид деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОНУ	организационно-правовой формы по ОКОНФ	формы собственности по ОКФС					
1	2	3	4	5	6	7					
00700100	2742	6020050100	0001	0001	0001	0001					

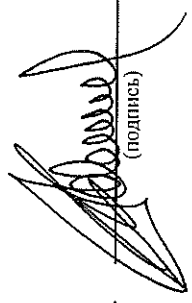
Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов - 246, мегаватт - 215, тысячи рублей - 384

Наименование показателя	Код строки	Отпуск (у) за отчетный месяц (год), тыс. кВт·ч	Заявленная мощность за отчетный месяц (год), МВт	Присоединенная мощность за отчетный месяц (год), МВт	Говарная продукция за отчетный месяц (год), тыс. руб.
I	2	3	4	5	6
Поступление электроэнергии в сеть - всего	10	24 153,1	4,8		1 309,6
Потери электроэнергии - всего	20	490,2	0,1		324,8
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями - всего	30	23 662,9	4,6		984,7
Поступление электроэнергии в сеть ЕНЭС	40				
Потери электроэнергии	50				
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	60				
Трансформировано из сети ЕНЭС в:	70				
- ВН	80				X
- СН1	90				X
- СН2	100				X
- НН	110				X
Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	120				
Потери электроэнергии	130				
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	140				
Трансформировано из 110 кВ в:	150				X
- СН1	160				X
- СН2	170				X
- НН	180				X
Поступление электроэнергии в сеть СН1	190				
Потери электроэнергии	200				
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	210				

1	2	3,0	4,0	5,0	6,0
Трансформировано из 35 кВ в:	220				X
- СН2	230				X
- НН	240				X
Поступление электроэнергии в сеть СН2	250	20 704,4	4,1		
Потери электроэнергии	260	420,8	0,1		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	270	20 283,6	4,0		
Трансформировано из 10 ⁶ кВ в:	280				X
- НН	290				X
Поступление электроэнергии в сеть НН	300	3 448,7	0,7		
Потери электроэнергии	310	69,4	0,0		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	320	3 379,3	0,7		

Руководитель
организации

Павлов В.Я.
(Ф.И.О.)



(подпись)

Должностное лицо,
ответственное за
составление формы

экономист
(должность)

Пигарева Л.А.
(Ф.И.О.)



(подпись)

(863 83) 63-721
(номер контактного телефона)

« 15 » февраля 20 10 год
(дата составления документа)

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «18» сентября 2008 г. № 80

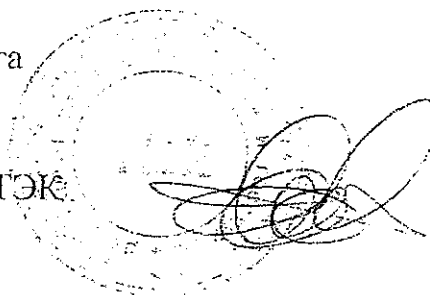
НОРМАТИВЫ

технологических потерь электроэнергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2009 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Утвержденный норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
127	ОАО «Алкоа Металлург Рус», г. Белая Калитва Ростовской обл.	31 942	1,26

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
государственной нормативно-
технической политики,
энергоэффективности и экологии в ТЭК



С.И.Макуза



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

18.09.2008

№ 52

г. Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год

В соответствии с пунктом 4.2.4 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), 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; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1, ст. 282; № 14, ст. 1687; № 10, ст. 1909), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год.

2. Признать утратившим силу пункт 143 нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год, утвержденных приказом Минэнерго России от 1 сентября 2008 г. № 52.

Заместитель Министра



В.М.Азбукин

Приказ от 14.01.2009 г. № 14
 "Принятая система бухгалтерского учета расходов и вычетов на основании приказа от 14.01.2009 г. № 14
 утверждена приказом от 14.01.2009 г. № 14
 в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 2 декабря 2008 г. № 214
 от 21 июля 2002 г. № 575 от 16 февраля 2004 г. № 84, от 11 мая 2006 г. № 283"

Счет-фактура 00000022 от 31 Января 2009 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
 ИНН/КПП продавца: 6168002922/615250001
 Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 а
 К платежно-расчетному документу № _____ от _____
 Покупатель: ОАО "Алкоа металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Капитва ул. Заводская, 1
 ИНН/КПП покупателя: 7709534220/615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг, имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за январь 2009г	тыс кВтч	36.470	916.45	33422.75	-----	18%	6016.10	39438.85	-----	-----
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за январь 2009г	тыс кВтч	15.630	1856.10	29010.81	-----	18%	5221.95	34232.76	-----	-----
Всего к оплате							11238.05	73671.61		

Руководитель организации: Л.Полов М.И. (подпись) /Полов М.И./ (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер: С.Булыга (подпись) /Булова М.А./ (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель: _____ (Ф.И.О.)
 (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

ПРИМЕЧАНИЕ: Левый экземпляр - по-урагелю, второй экземпляр - продавцу

Приложение №1
к Правилам ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур,
 книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость,
 утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 2 декабря 2000 г. № 814
 из редакциями постановлений Правительства Российской Федерации от 15 марта 2001 г. № 165
 от 27 июля 2007 г. № 575, от 16 февраля 2004 г. № 84, от 11 мая 2006 г. № 283

Счет-фактура 00000120 от 31 Марта 2009 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
 ИНН/КПП продавца: 6168002922/615250001
 Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а
 Грузополучатель и его адрес: ОАО "Алкоа металлург Рус", 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К платежно-расчетному документу № 900 от 23 03 09
 Глобальный документ № 7709534220/615250001
 Адрес: 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН/КПП покупателя: 7709534220/615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за март 2009г	тыс кВтч	31 920	916-45	29252-92		18%	5265-53	34518-45		
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за март 2009г	тыс кВтч	13 680	1507-90	20626-73		18%	3712-81	24339-54		
Всего к оплате							8978-34	58557-99		

Валюта: руб.

Руководитель организации

Полов М.И./

(Ф.И.О.)

Главный бухгалтер

Бурова М.А./

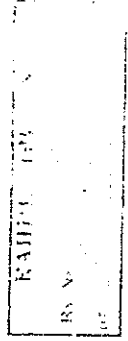
(Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель

(Ф.И.О.)

ПРИМЕЧАНИЕ: Первый экземпляр - покупателю, второй - продавцу

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)



Индивидуальный предприниматель
Чернышова Светлана Владимировна
ИНН/КПП Ростов-на-Дону/ул.2-ая Краснодарская 147а
Ростов-на-Дону, 344091 г.
11.04.2009 г.

С Ч Е Т - Ф А К Т У Р А № 00000165 от « 30 » апреля 2009 г. (1)

Продавец ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" (2)
 Адрес 344091, г. Ростов-на-Дону, ул.2-ая Краснодарская 147а (2a)
 ИНН/КПП продавца 6168002922/615250001 (2b)
 Грузоотправитель и его адрес ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул.2-ая Краснодарская 147а (3)

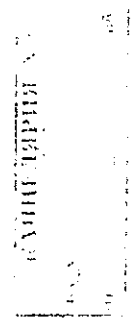
Грузополучатель и его адрес ОАО "Алкоа металлург Рус" 347045 Ростовская обл. г. Белая Калитва ул. Заводская 1 (4)
 К платежно-расчетному документу № _____
 Покупатель ОАО "Алкоа металлург Рус" (5)
 Адрес 347045 Ростовская обл. г. Белая Калитва ул. Заводская 1 (6a)
 ИНН/КПП покупателя 7709534220/615250001 (6b)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг, имущественного права)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ услуг), имущест- венных прав всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость това- ров (работ, ус- луг), имуществен- ных прав, всего с учетом налога	Страна происхожде- ния	Номер таможенной декларации
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за апрель 2009г.	кВт.ч	25 690	0 91645	23 543 47	---	18%	4 237 82	27 781 29	---	---
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за апрель 2009г.	кВт.ч	11 010	1 41373	15 565 19	---	18%	2 801 73	18 366 92	---	---
Всего к оплате		36 700		39 108 66			7 039 55	46 148 21		

Руководитель организации С.А. Плутиков (подпись) Р.А. Плутиков Главный бухгалтер Чернышова С.Н.

Индивидуальный предприниматель (подпись) (ф и о) (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Имя и фамилия Покупателя (получателя) в телефонном режиме



Приложение № 1
 к Единому выводу-журналу учета сертификатов в выставочном центре-магазине
 «Арт-Лекс» и книг продаж при расчете по ч. 1 ст. 147.1 НК РФ
 в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 2 декабря 2000 г. N 974
 и редакции постановления Правительства Российской Федерации от 15 марта 2001 г. N 185
 от 27 июля 2002 г. N 575 от 16 февраля 2004 г. N 84 от 11 мая 2006 г. N 283

Счет-фактура 00000197 от 31 Мая 2009 г.

Продавец ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
 ИНН/КПП продавца 6168002922/61615250001
 Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 а
 Грузополучатель и его адрес: ОАО "Алкоа металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К платежно-расчетному документу № 429 от 15.06.09
 Покупатель ОАО "Алкоа металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН/КПП покупателя 7709534220/61615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за май 2009г.	тыс. кВтч	23 590	916-45	21618-94	-----	0%	3891-41	25510-35	-----	-----
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за май 2009г.	тыс. кВтч	10 110	1560-92	15780-90	-----	18%	2840-56	18621-46	-----	-----
Всего к оплате							6731-97	44131-81		

Руководитель организации _____ /Попов Д.В./ (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер _____ /Бузова М.А./ (Ф.И.О.)
 Индивидуальный предприниматель _____ (подпись)
 (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Пр-ме ЧР-НИЕ Г. Гервей, земельлар, покупатель вторич, ээрилар, гражданы

Приложение №1
 к Правилам ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур,
 книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость,
 утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2000 г. N 914
 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 15 марта 2001 г. N 169
 от 27 июля 2002 г. N 575, от 15 февраля 2004 г. N 84 от 11 мая 2006 г. N 283.

Счет-фактура 00000238 от 30 Июня 2009 г.

Продавец: Открытое акционерное общество "Энергосбыт Ростовэнерго" (ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго")

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

ИНН/КПП продавца 616800292/61615250901

Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а

Грузополучатель и его адрес: ОАО "Алкос металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1

К платежно-расчетному документу № 781 от 24.06.09

Покупатель ОАО "Алкос металлург Рус"

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

ИНН/КПП покупателя 770953422/061615250001

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации	Валюта: руб.
											5
1 Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июнь 2009г.	тыс.кВтч	22,690	916-45	20977-43	-----	18%	3775-94	24753-37	-----	-----	
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июнь 2009г.	тыс.кВтч	9,810	1480-40	14522-73	-----	18%	2614-09	17136-82	-----	-----	
Всего к оплате							6390-03	41890-19			

Руководитель организации

Попов Д.В. (Ф.И.О.)

Главный бухгалтер

Бурова М.А. (Ф.И.О.)

(подпись)

Индивидуальный предприниматель

(Ф.И.О.)

(подпись)

ПРИМЕЧАНИЕ: Первый экземпляр - покупателю, второй экземпляр - продавцу

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Президиум введени журнало учета структурных и взаимосвязанных счетов-фактур
 чны: орудия и инвентаризация в расчете по ним на добываемую стоимость,
 утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 2 декабря 2009 г. N 514
 "о реглакти поставлении Правительства Российской Федерации от 5 марта 2011 г. N 189
 от 27 июля 2002 г. N 575 от 16 февраля 2004 г. N 84 от 11 мая 2006 г. N 293)

Счет-фактура 00000279 от 31 Июля 2009 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону ул. 2-я Краснодарская д. 147 а
 ИНН/КПП продавца: 6166002922Х615250001
 Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а
 Грузополучатель и его адрес: ОАО "Алкоа металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская, 1
 К платежно-расчетному документу № _____ от _____
 Покупатель: ОАО "Алкоа металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская, 1
 ИНН/КПП покупателя: 7709534220/615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации
Электросергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июль 2009г.	тыс кВтч	16,850	916-45	15442-10	-----	18%	2779,58	18221-68	----	----
Электросергия в целях компенсации потерь в сетях по нерегулируемой цене за июль 2009г.	тыс кВтч	16,950	1535-14	25867-04	-----	18%	4656-07	30523-11	----	----
Всего к оплате				7435-65			7435-65	48744-79		

Руководитель организации

Полоса Д.В.

(подпись)

Зам главного бухгалтера

Чернышова С.Н.

(подпись)

Индивидуальный предприниматель

(подпись)

(Ф.И.О.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

ПРИМЕЧАНИЕ: Пареньк элекмпир - оплату в вторм эжмпир - продавцу

«Правилами ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 2 декабря 2009 г. N 914 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2001 г. N 189, от 27 июля 2002 г. N 575, от 16 февраля 2004 г. N 84, от 11 мая 2006 г. N 283)»

Счет-фактура 00000372 от 30 сентября 2009 г.

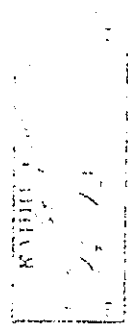
Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
 ИНН/КПП продавца: 6168002922/615250001
 Грузополучатель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147а
 Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алкоа Металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К платежно-расчетному документу № 917 от 21.09.09
 Покупатель ЗАО "Алкоа Металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская, 1
 ИНН/КПП покупателя: 7709534220/615250001

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации	Валюта: руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за сентябрь 2009г.	Тыс.кВтч	17,350	916,45	15900,32		18%	2862,06	18762,38			
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за сентябрь 2009г.	Тыс.кВтч	17,350	1566,75	27183,15		18%	4892,96	32076,11			
Всего к оплате							7755,02	50838,49			

Руководитель организации: Полов Д.В. (подпись) (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер: Алферова О.Н. (подпись) (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись) (Ф.И.О.)
 (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

ПРИМЕЧАНИЕ: Первый экземпляр - заказателю, второй - продавцу



Примечание: в случае изменения юридического лица, подлежащего выставлению счета-фактуры, продавец и покупатель обязаны по месту нахождения покупателя уведомить друг друга в письменном виде. Инвентаризация Государственного Федерального статистического центра Российской Федерации от 2 декабря 2000 г. № 4 от 27 июля 2001 г. № 575, от 16 февраля 2004 г. № 11, от 11 мая 2005 г. № 244.

Счет-фактура 00000405 от 31 Октября 2009 г.

Продавец ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344691, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская д. 147 а
 ИНН/КПП продавца 6168002922/615250001
 Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344037 г. Ростов-на-Дону ул. 14 Линия.86
 Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алкса Металлург Рус" 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К платежно-расчетному документу № _____ от _____
 Покупатель ЗАО "Алкса Металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН/КПП покупателя 7709534220/615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг) имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной декларации
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за октябрь 2009г.	тыс. кВтч	21 300	916-45	19520-28	-----	18%	3513-65	23033-93	-----	-----
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за октябрь 2009г.	тыс. кВтч	21 300	1667-81	35524-40	-----	18%	6394-38	41918-78	-----	-----
Всего к оплате				64952-71			9908-03			

Валюта: руб.

Руководитель организации: _____ (подпись) / Попов Д В / (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер: _____ (подпись) / Алферова О И / (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись)
 Первичный документ - покупатель этой экземпляр - продавцу (реквизиты продавца) (реквизиты покупателя) (реквизиты продавца)

Счет-фактура 00000461 от 30 ноября 2009 г.

Продавец: ОАО "Энергобыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов на Дону ул. 2-я Краснодарская д. 147-а
 ИНН-КПП продавца 616806292/615250001
 Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алcoa Металлурги Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Кап-тла ул. Звездная 1
 Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алcoa Металлурги Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Кап-тла ул. Звездная 1
 К платежно-расчетному документу № 853 от 27.11.09
 Покупатель: ЗАО "Алcoa Металлурги Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Кап-тла ул. Звездная 1
 ИНН-КПП покупателя: 770953422/0615250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг) имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг) имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Валюта: руб.
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по не учтенной цене за ноябрь 2009г.	тыс кВтч	22 800	016,45	20994,90		8%	3761,08	24856,04		
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за ноябрь 2009г.	тыс кВтч	22 500	1517,36	34586,36		18%	6227,34	40823,70		
Всего к оплате							9988,43	67379,74		

Генеральный директор

Тимофеев В.В.

Иванов Александр

Иванова Ольга

Иванова Ольга Александровна

30.11.2009

Иванова Ольга Александровна

Иванова Ольга Александровна

Счет-фактура является документом, удостоверяющим наличие налоговой операции. Расчет налога и сумма налога, выходящая из него, являются результатом вычисления автоматизированных расчетов налоговой базы и суммы налога. Продавец гарантирует, что сумма налога, указанная в данном документе, верна. Продавец несет ответственность за правильность указания в документе суммы налога, выходящей из него. Продавец несет ответственность за правильность указания в документе суммы налога, выходящей из него. Продавец несет ответственность за правильность указания в документе суммы налога, выходящей из него.

Приложение №1
 к Федеральному ведомственному учету, утвержденному в соответствии с Федеральным законом от 02.07.2002 № 97-ФЗ "О бухгалтерском учете"
 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 марта 2001 г. № 185
 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 15 марта 2001 г. № 185
 от 27 июля 2002 г. № 375 от 16 февраля 2003 г. № 34 от 1 мая 2006 г. № 28)

Счет-фактура 00000516 от 31 Декабря 2009 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Красноармейская, д. 147 л
 ИНН/КПП продавца: 616800292/61613250001
 Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алкоа Металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К платежно-расчетному документу № 184 от 21.12.09
 Покупатель: ЗАО "Алкоа Металлург Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН/КПП покупателя: 7709534220/615250001

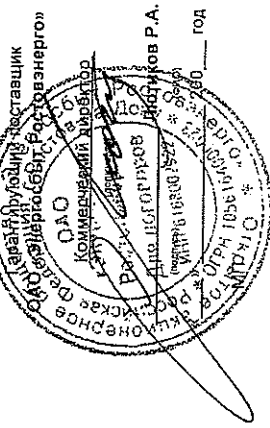
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание: выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (услуг), имущественных прав, всего без налога	В том числе: акция	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога	Страна происхождения	Номер таможенной Декларации
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за декабрь 2009г.	тыс. кВтч	26 750	916-45	24514-90		18%	4412-68	28927-58		
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за декабрь 2009г.	тыс. кВтч	26 750	1424-76	38112-44		18%	6860-24	44972-68		
Всего к оплате							11272-92	73900-26		

Руководитель организации: Лопов Д В / (подпись) (Ф И О)
 Главный бухгалтер: Алферова О Н / (подпись) (Ф И О)
 Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись) (Ф И О)
 Первый экземпляр покупателю, второй экземпляр - продавцу
 (реализованы свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

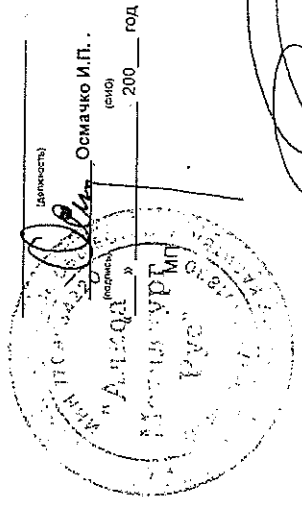
Плановые объемы потерь электрической энергии при ее передаче абонентам в сетях на 2009 год

ОАО "Алкоа Металлург Рус"
(наименование потребителя)

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс. кВт.ч. кВт.												Год	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт (кВТ)	Характер нагрузки энергопринимающих устройств 10 9	
		141.3			103.1			104.1			141.7						
		квартал январь	февраль	март	квартал апрель	май	июнь	квартал июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
2		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
электросети		52.1	43.6	45.6	36.7	33.7	32.7	33.7	35.7	34.7	42.6	45.6	53.5	490.2			
заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки	ВН - 110 кВ и выше	90.2	79.3	77.3	65.4	60.5	59.5	60.5	63.4	61.4	73.3	80.3	97.1				
электросети																	
заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки	СН1 - 35 кВ																
электросети																	
заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки	СН2 - 20-1 кВ																
электросети																	
заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки	НН - 0.4 кВ и ниже	52.1	43.6	45.6	36.7	33.7	32.7	33.7	35.7	34.7	42.6	45.6	53.5	490.2	X	X	
Всего электросетей:		90.2	79.3	77.3	65.4	60.5	59.5	60.5	63.4	61.4	73.3	80.3	97.1		X	X	
Всего заявленная мощность:																	
в том числе по присоединениям.																	



Сетевая организация
ОАО "Алкоа Металлург Рус"



Осмачко И.П. (иниц.)
200__ год

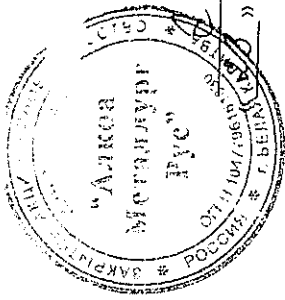
(Handwritten signature)

Перечень электрооборудования, участвующего в передаче энергии сторонним потребителям и подлежащее ремонту в 2009г. согласно графика ППР

№ 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 2006г.	Трудоёмкость ремонта оборудования чел. час
1	ф.4 Тр-р 180 кВА Арт.№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
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	к	16,00
2	ф.1 РУП-1 - П-8	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	11,00
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РЛВ	10/1500	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2		1	т	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	т	14,00
		Трансформатор силовой	ТМ	1200 кВА	1	т	62,00
3	ф.2 РУП-1 - П-9	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	к	16,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	11,00
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РЛВ	10/1500	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2		1	т	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	25 кв.мм	2	т	12,00
4	ф.1 БРЦ - Тр-р 1000 кВА	Трансформатор силовой	ТАМ	1000 кВА	1	т	32,00
		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	1,00
		Разъединитель	РЛВ	10/600	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
5	ф.3 БРЦ - Ввод от корпуса 68 ф.3	Разъединитель	РЛВ	10/600	1	т	3,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	т	14,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	1,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	1,00
6	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38; ТСН-1	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	23,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	3,00
7	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	3,00
8	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	1,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	3,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	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)	Ед.ремонта по ППР 2006г	Трудоемкость ремонта оборудования чел.час
9	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3;ТСН-2	Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	2	т	20,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	т	2,00
		Разъединитель	РВФ	10/600	1	т	4,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	т	1,00
		Предохранитель	ПКТ	10 кВ	3	т	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	т	20,00
		Трансформатор силовой	ТМ	100 кВА	1	т	20,00
10	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
11	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
12	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
13	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	1,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
14	ф.5 РУП-1 - Ввод от Б-3 ф.21	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	т	2,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	600/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РВ	10/600	2	т	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	т	2,00
		Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	4	т	5,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
15	ф.11 РУП-1 - Ввод от ТП-112 ф.2	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	1,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	к	20,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	к	11,00
		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	1	т	17,00
		Выключатель масляный	ВМГ-10к	10/600	1	к	16,00
16	ф.17 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.37	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	к	14,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	т	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	к	20,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	к	6,00
		Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	т	4,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	т	104,00
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	т	4,00
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	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 2006г	Трудоемкость (время на оборудование) чел.ч
17	ф.3 РУП-7 - Ввод от Б-3 ф.29						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	к	10,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	к	11,00
		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 к	2	г	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	к	24,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	к	6,00
		Контактор	КМВ-521	220 В:100 А	1	-	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	8	-	100,00
18	ф.33 РУП-8 - Ввод от Б-10 ф.6						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	к	10,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	к	11,00
		Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 к	2	г	4,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	к	20,00
		Ножи заземляющие	РВ	10/400	1	к	6,00
		Контактор	КМВ-521	220 В:100 А	1	г	1,00
		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	8	г	100,00
19	ф.26 РУП-8 - СМВ						
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	к	10,00
		Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	к	11,00
		Разъем штепсельный		600 А	2	к	24,00
		Контактор	КМВ-521	220 В:100 А	1	г	1,00
		Трансформатор тока	ТПЛ	1000/5 А, 10 к	2	г	4,00
20	ф.27 РУП-8 - СШР						
		Разъем штепсельный		600 А	2	к	20,00
21	Сборные шины РУП-8 ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ	Сборные шины		1000 А, откр.	35	г	10,00
22		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	-	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	г	2,00
23	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф.2						
		Разъединитель	РЛВ	10/400	1	г	6,00
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	г	1,00
Воздушные линии							
24	ф.1 Арт.№7 (опора7) - п/ст НПВ (опора 1)	Воздушная линия	АС	10кВ 50мм ²	1000	г	10,00



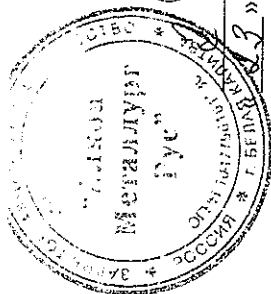
УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 12 2009 г.

Ведомость потребления активной электроэнергии (кВтч) в режимный день 16.12.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завод	Алунекст	РУП-1 Ф.11	РУП-7 Ф.26	РУП-7 Ф.27	С/база Ф.6
00:00-01:00	13702,75	8465	22 168	526,47	920,4	400,6	115,2	626
01:00-02:00	12781,85	10131,8	22 914	525,84	887,6	374,2	110,8	594,8
02:00-03:00	11432,05	10811,4	22 243	532,74	851,6	360,8	101,2	567,2
03:00-04:00	11959,7	9375,8	21 336	531,81	826,8	355,8	122	555,6
04:00-05:00	12740,2	9244,8	21 985	524,46	858,4	364,6	115	565,2
05:00-06:00	12686,6	10935,2	23 622	527,52	918,8	401,8	91,8	590,8
06:00-07:00	12450,8	10423,2	22 874	462,03	1024,8	503,2	88,2	722,8
07:00-08:00	13182,75	9204,6	22 387	391,26	1198,8	606,2	102,4	794,4
08:00-09:00	14944	10043,8	24 988	512,91	1254	706,6	205,4	800,8
09:00-10:00	15463,6	11380,8	26 844	538,95	1262,8	800,6	205,4	816,4
10:00-11:00	15307,9	12262,8	27 571	538,35	1260,8	813,8	224,6	808
11:00-12:00	14030,3	11100,4	25 131	497,73	1287,2	776,6	180,6	803,2
12:00-13:00	14798,95	13334	28 133	565,29	1267,6	731,8	220,8	812
13:00-14:00	14978,85	12237,4	27 216	580,8	1223,2	733,8	203,4	812,8
14:00-15:00	15218,35	11049,6	26 268	567	1193,6	744,2	200,2	808,8
15:00-16:00	15005,65	10917,4	25 923	475,65	1229,6	750	163,4	814
16:00-17:00	16088,65	10429,2	26 518	484,23	1326,8	759,8	154,2	883,2
17:00-18:00	16611,55	10997,4	27 609	534,12	1378,8	804	146,4	927,2
18:00-19:00	15605,85	10534,2	26 140	483,18	1300	761,2	158,8	939,6
19:00-20:00	13742,4	9226,8	22 969	507,24	1237,2	729,8	112,6	938,8
20:00-21:00	15539,5	10623,4	26 163	539,46	1212,4	714	98,2	934,8
21:00-22:00	15875,75	10949,8	26 826	528,21	1142,8	661	93,2	882
22:00-23:00	17337,25	9079,2	26 416	500,55	1038	572,8	93,2	789,2
23:00-24:00	13314,1	9318,4	22 633	441,81	944,8	487	90,4	692,4
Итого:	344 799	252 076	596 876	12 318	27 047	14 914	3 397	18 180

И.О. Главного энергетика

В.И. Баркалов



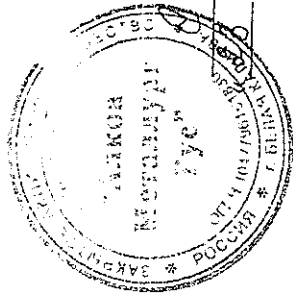
УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 2009 г.

Ведомость потребления реактивной энергии (квар.ч) в режимный день 16.12.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завод	Алунекст	РУП-1 Ф.11	РУП-7 Ф.26	РУП-7 Ф.27	С/база Ф.6
00:00-01:00	7088,65	4707,8	11 796	639,39	634,4	194,8	129	273,6
01:00-02:00	6942,1	5553,4	12 496	665,37	628,8	198,2	128	271,2
02:00-03:00	6566,05	5762	12 328	683,55	617,6	193	127,8	270
03:00-04:00	6268,3	4928,4	11 197	681,21	607,6	196,6	132,2	266,8
04:00-05:00	6818,85	5327,4	12 146	658,59	608,8	190,2	119,6	264
05:00-06:00	6653,05	5521,8	12 175	667,02	611,6	180,4	109	261,2
06:00-07:00	6631,6	5335,8	11 967	553,26	632,4	188,4	108	266,8
07:00-08:00	6587,5	4822,8	11 410	392,91	676,4	190,4	103,6	272,4
08:00-09:00	7946,55	5049,2	12 996	614,79	673,6	200,4	131,4	268
09:00-10:00	7902,3	5583,4	13 486	621,54	596,4	209,2	140,6	269,2
10:00-11:00	7780,95	5293,8	13 075	615,48	598,4	221,2	158	270,8
11:00-12:00	7417,15	4805	12 222	590,19	636,4	222,4	146,4	268,4
12:00-13:00	7405,25	5794,4	13 200	632,46	622	221,2	136,2	276,8
13:00-14:00	7562,65	5846,4	13 409	647,16	594,4	210,2	146,8	275,6
14:00-15:00	7562,4	5302,4	12 865	627,6	587,2	212	148,8	273,6
15:00-16:00	7549	4903,6	12 453	507,9	594	216,8	133,8	274,8
16:00-17:00	7353,75	5090	12 444	549,99	580,8	216,6	126	276
17:00-18:00	7441	5260,4	12 701	559,92	556,4	215	106	278,8
18:00-19:00	7236,9	5303,2	12 540	492,84	571,2	217,6	113,4	290,4
19:00-20:00	7306,85	4547,4	11 854	604,32	584,4	216,4	108,4	290,8
20:00-21:00	7325,75	5083,8	12 410	631,35	576,4	213,8	96,6	291,6
21:00-22:00	7811	5245,2	13 056	624,39	570,8	206,4	99,2	288
22:00-23:00	7768,5	4550,6	12 319	597,9	564,8	202,4	104	279,2
23:00-24:00	7081,5	4580,8	11 662	535,35	574	201,6	105	274,4
Итого	174007,6	124 199	298 207	14 394	14 499	4 935	2 958	6 592

И.О. Главного энергетика

В.И.Баркалов



УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М.Чернышов
 16.12.2009 г.

Ведомость генерации реактивной энергии в сети ЭСО (кварч) в режимный день 16.12.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завод	Алунекст	РУП-1 ф.11	РУП-7 ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6
00:00-01:00	8434,8	0	8434,8	0	0	0	0	0
01:00-02:00	8510,8	1,2	8512	0	0	0	0	0
02:00-03:00	8568,8	0	8568,8	0	0	0	0	0
03:00-04:00	8514,8	0	8514,8	0	0	0	0	0
04:00-05:00	8605,2	0	8605,2	0	0	0	0	0
05:00-06:00	8546,8	0	8546,8	0	0	0	0	0
06:00-07:00	8665,2	1,8	8667	0	0	0	0	0
07:00-08:00	8872,6	0	8872,6	0	0	0	0	0
08:00-09:00	9181,6	0	9181,6	0	0	0	0	0
09:00-10:00	9001,6	0	9001,6	0	0	0	0	0
10:00-11:00	8820,6	0,6	8821,2	0	0	0	0	0
11:00-12:00	9067,6	0	9067,6	0	0	0	0	0
12:00-13:00	8738,2	0	8738,2	0	0	0	0	0
13:00-14:00	8886,6	0	8886,6	0	0	0	0	0
14:00-15:00	8929,6	0	8929,6	0	0	0	0	0
15:00-16:00	9028,6	0	9028,6	0	0	0	0	0
16:00-17:00	8614	0	8614	0	0	0	0	0
17:00-18:00	8646	0	8646	0	0	0	0	0
18:00-19:00	8670	0	8670	0	0	0	0	0
19:00-20:00	8901,6	0	8901,6	0	0	0	0	0
20:00-21:00	8385,6	0	8385,6	0	0	0	0	0
21:00-22:00	8531,6	0	8531,6	0	0	0	0	0
22:00-23:00	7768,6	0	7768,6	0	0	0	0	0
23:00-24:00	7457,2	0	7457,2	0	0	0	0	0
Итого	207 348	4	207 352	0	0	0	0	0

И.О. Главного энергетика

В.И.Баркалов

Сведения о состоянии компенсирующих устройств ЗАО «АМР» на 16.12.2009 г.

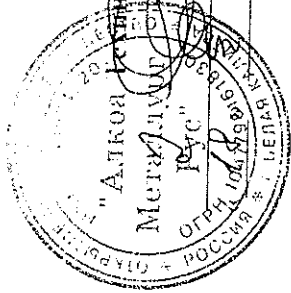
Тип КУ (БСК, СД)	Напря жение , кВ	Место установки, присоединение	Установлен ная мощность, кВАр	Распола гаемая мощнос ть, кВАр	Фактическая мощность, кВАр	Режим работы		Причина, по которой КУ не работает
						Ручной	Автомат.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Прессовое производство (ПрП)								
КС-2-0,66-40	0,66	Индукционная печь №7 Б-10 ф21	3505	3505	3505	+		
СДС-14-41-8УЗ; (4x800 кВт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-10 ф12	1550	620	620	+		
Всего по к.1 прессового производства								
КМ 2-0,66-26-2УЗ	0,66	Индукционная печь №2 Б-3 ф22	3510	3510	3510	+		
КМ 2-0,66-26-2УЗ	0,66	Индукционная печь №4 Б-3 ф22	5274	5274	5274	+		
КМ 2-0,66-26-2УЗ	0,66	Индукционная печь №7 Б-3 ф22	2080	2080	2080	+		
КСК2-0,66-80- 2УЗ	0,66	Индукционная печь №9 Б-3 ф22	2240	2240	2240	+		
КМ 2-0,66-26-2УЗ	0,66	Индукционная печь №3 Б-3 ф22	892	892	892	+		
СДН-2-16-36- 8УЗ: (6x800 кВт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-3 ф22	2712,5	930	930	+		
Всего по к.2 прессового производства			16708,5	14926	14926			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Прокатное производство (ПП)								
ДСЗ-19-8, 2x6500 кВА (11ДП, 13 ДП)	10	Машинный зал Б-3 ф24	8306	3322	3322	+		
СДН-15-34-16УЗ, 2x500 кВА (СД- 1,2)	6	Насосно-аккумуляторная ПРМ-6000 Б-3 ф24	484,6	194	194	+		
ДСЗ-16-08-6, 1000 кВА (4ДП)	6	Машинный зал Б-3 ф24	562,5	450	450	+		
ДСЗ-19У21-12, 10000 кВА (1ДП)	10,5	Машинный зал Б-3 ф26	4703	3762	3762	+		
Всего по прокатному производству			14056,1	7728	7728			
Теплотехнический цех (ТТЦ)								
СТД 1600- 23УХЛ4(2x1600 кВт)	10	Воздушная турбокомпрессорная Б-3 ф38	1550	0	0	+		Согласно технологии
ДСК260\24-36; (3x625 кВт)	6	Воздушная компрессорная Б-3 ПС-22 Глуб. ввод	915,4	244	244	+		
Всего по теплотехническому цеху			2465,4	244	244			
Итого по предприятию			38285	27023	27023			

И. о. главного энергетика


24.12.99

В. И. Баркалов



АГВЕРЖДАЮ
 "Алкая Белорусская" директор -
 Металлургический завод
 главный инженер
 Ю.С.
 Е.М. Чернышов
 2009 г.

Ведомость потребления реактивной энергии (квар.ч) в режимный день 17.06.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завол	Алуквекст	РУП-1 ф.11	РУП-7 ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6
00:00-01:00	2794	2 197	4 991	476,61	426,4	168	116	160,8
01:00-02:00	2796	2 228	5 024	491,19	431,6	166,2	120,4	158,4
02:00-03:00	2714	2 205	4 919	484,89	421,2	159,8	119	156,8
03:00-04:00	2758	2 239	4 997	459,12	425,6	160,8	124,2	155,6
04:00-05:00	2698	2 234	4 932	473,7	420,8	158,6	120,2	151,6
05:00-06:00	2675	2 210	4 885	470,76	411,6	150,4	116,8	147,6
06:00-07:00	2519	2 141	4 660	436,8	406,4	140,6	101,4	146,4
07:00-08:00	2572	2 311	4 883	502,02	409,2	144,4	165,6	146
08:00-09:00	3408	2 239	5 647	652,8	432,4	145,2	308	152,4
09:00-10:00	3438	2 357	5 795	642,87	474,8	154,4	339	151,2
10:00-11:00	3587	2 182	5 769	644,37	499,6	168,4	350,6	160,4
11:00-12:00	3369	2 582	5 951	637,56	514,4	171,8	362,6	164
12:00-13:00	3425	2 415	5 840	632,82	529,6	172,8	257,8	163,2
13:00-14:00	3424	2 376	5 800	556,8	510,8	170,8	329	165,2
14:00-15:00	3378	2 376	5 754	588,3	500	167,2	269,2	160,4
15:00-16:00	3264	2 245	5 509	517,38	484,8	168,8	325,6	164,4
16:00-17:00	2913	2 220	5 133	552,51	510,8	170	208,2	161,2
17:00-18:00	3014	2 280	5 294	517,8	493,2	167,6	178,6	159,2
18:00-19:00	2909	2 234	5 143	540,66	461,2	160,4	170	190,4
19:00-20:00	3037	2 245	5 282	664,77	459,2	155,4	171	207,2
20:00-21:00	3029	2 277	5 306	698,64	452,8	154,4	163,2	174,4
21:00-22:00	3122	2 251	5 373	698,82	444	159,8	178,8	155,6
22:00-23:00	2996	2 222	5 218	670,71	440,8	166,2	133,6	151,2
23:00-24:00	3014	2 392	5 406	600,39	441,6	174,6	106,2	157,6
Итого	72851,05	54 658	127 509	13 648	11 003	3 677	4 835	3 861

Главный энергетик

И.С. Букьянов

С.П. Ковалев

УТВЕРЖДАЮ
 "АЛКОА" - Белорусский директор -
 Металлургический завод
 Главный инженер
 Е.М.Чернышов
 06 2009 г.

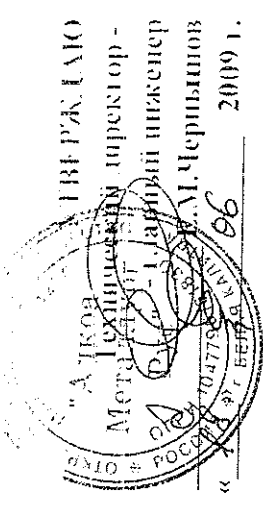
Ведомость потребления активной электроэнергии (кВтч) в режимный день 17.06.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завод	Алуксет	РУП-1 ф.П	РУП-7 Ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6
00:00-01:00	2 665	2 183	4 848	408,66	470,8	290,2	43,4	290,4
01:00-02:00	2 325	1 779	4 104	424,26	428,8	268,4	41,4	263,2
02:00-03:00	2 199	1 680	3 879	418,2	405,6	253,4	41	245,2
03:00-04:00	2 163	1 730	3 893	414,51	400,4	248,4	45	226,4
04:00-05:00	2 117	1 693	3 810	388,83	418,4	243,2	41	228,8
05:00-06:00	2 103	1 623	3 726	404,67	403,6	211,4	36,4	248
06:00-07:00	2 220	1 670	3 890	407,97	470,4	265,8	28,8	313,6
07:00-08:00	2 472	2 104	4 576	440,55	544	321,4	87,6	369,6
08:00-09:00	3 692	2 532	6 224	556,56	660,8	388,2	250,6	432
09:00-10:00	3 906	2 910	6 816	551,85	783,2	451	284,8	436,4
10:00-11:00	4 128	2 427	6 555	556,53	843,6	473,4	290,8	452
11:00-12:00	4 195	2 695	6 890	539,19	878,4	480,6	297,2	466
12:00-13:00	3 984	2 455	6 439	552,93	904	473	187,8	441,2
13:00-14:00	3 946	2 700	6 646	469,32	862	480,6	284,6	442,8
14:00-15:00	3 953	2 943	6 895	504,54	871,2	480,6	202,4	434
15:00-16:00	3 874	2 605	6 479	469,65	875,6	465,6	269,8	445,6
16:00-17:00	3 516	2 395	5 911	459,36	856,8	451,8	138,2	413,6
17:00-18:00	3 292	2 382	5 673	519,39	803,2	409,8	108	387,2
18:00-19:00	3 104	2 295	5 399	485,37	701,6	378,8	90,4	444
19:00-20:00	3 045	2 345	5 390	540,87	636,8	353	84	448
20:00-21:00	3 043	2 432	5 474	573,66	616,8	350,8	75,6	402,8
21:00-22:00	3 270	2 375	5 645	577,59	671,2	394,4	93,2	421,6
22:00-23:00	3 289	2 432	5 721	558,42	686,4	417,8	73,4	411,6
23:00-24:00	3 014	2 467	5 481	483,09	584,8	359,6	47,4	342
Итого:	75 514	54 851	130 365	11 706	15 778	8 908	3 143	9 006

Главный энергетик

С.А. Дукьянов

И.С. Дукьянов



Веломощность генерации реактивной энергии в сети ЭСО (квар.ч) в режимный день 17.06.09 г.

Час/ группа	Б-3	Б-10	Завол	А.улескет	РУП-1 ф.11	РУП-7 Ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6
00:00-01:00	46	45	91	0	0	0	0	0
01:00-02:00	46	45	91	0	0	0	0	0
02:00-03:00	46	45	91	0	0	0	0	0
03:00-04:00	46	45	91	0	0	0	0	0
04:00-05:00	46	46	92	0	0	0	0	0
05:00-06:00	47	45	92	0	0	0	0	0
06:00-07:00	46	45	91	0	0	0	0	0
07:00-08:00	44	43	87	0	0	0	0	0
08:00-09:00	44	43	87	0	0	0	0	0
09:00-10:00	44	42	86	0	0	0	0	0
10:00-11:00	42	42	84	0	0	0	0	0
11:00-12:00	45	43	88	0	0	0	0	0
12:00-13:00	44	43	87	0	0	0	0	0
13:00-14:00	45	42	87	0	0	0	0	0
14:00-15:00	44	42	86	0	0	0	0	0
15:00-16:00	43	42	85	0	0	0	0	0
16:00-17:00	44	42	86	0	0	0	0	0
17:00-18:00	45	43	88	0	0	0	0	0
18:00-19:00	44	43	87	0	0	0	0	0
19:00-20:00	44	42	86	0	0	0	0	0
20:00-21:00	44	43	87	0	0	0	0	0
21:00-22:00	44	42	86	0	0	0	0	0
22:00-23:00	44	42	86	0	0	0	0	0
23:00-24:00	44	44	88	0	0	0	0	0
Итого	1 068	1 039	2 107	0	0	0	0	0

Супрун

Главный энергетик П.С. Супрун

Главный энергетик

Сведения о состоянии коммутационных устройств ОАО "Алcoa Мед" от Рус" на 17.06.2009г.

Наименование устройства	Тип КВ, фаз, кВ, ДЗ	Напряжение сети кВ	Место установки	Установленная мощность, кВАр	Расходная мощность, кВАр	Фактическая мощность, кВАр	Режим работы		Процент в котором КВ не работает
							Ручной	Автомат	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прокатное производство									
Б-10 ф.№ 6	ДСЗ-19У21-12,1*1000кВА, П/Ш	10,5	Машинный зал	4703	3762	1039	1039		
Кузнечно-прессовое производство									
Б-3 ф.№45	СДН-15-ЗУ-16У3	6	Насосно-аккумуляторная станция	3876,8	485	461	461		
Теплотехнический цех									
Б-3 ф.№31	СТД 1600-23УХЛ4(2*1600кВт)	10	Воздушная компрессорная	1550	620	599,4	599,4		
Всего по предприятию				70238,4	48251	2099,4	2099,4		

18.06.09 П.С.Лукиянов

Главный энергетик

**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.

ЗАО «АМР»



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

“06” 09 Павлов В.Я.
2010 г.

Соответствует требованиям ИСО 9001,
AS 9100

Директор по качеству

“06” 09 Дьяконов Ю.И.
2010 г.

Настоящий стандарт является собственностью ЗАО «Алкоа Металлург Рус»

ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 2	С. 2/30	
	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	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.