



Приложение № 2
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 29.12.2009 № 16

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Носенко И В

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

для работы
№ 16/2

29 декабря 2009 г.

г. Ростов-на-Дону

Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании

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 тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у гарантирующего поставщика ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить тарифы, для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у гарантирующего поставщика ООО «Донэнерго», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Установить тарифы, для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у ОАО «Нижноватонэнерго», согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить тарифы, для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у ЗАО «Центральная энергосбытовая компания», согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

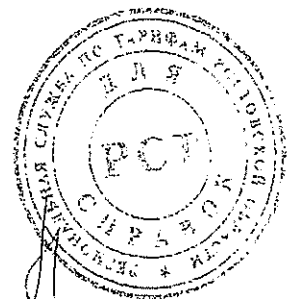
5. Установить тарифы, для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у ООО «Русэнергосбыт», согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

6. Тарифы, установленные в п.1-5 настоящего постановления, действуют с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области



В.А. Павлов



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

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (по потерь)
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч
1	2	3
ООО "Горизонт - Энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	115 125,44	93,42
ОАО "Аэропорт" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	93 748,87	20,76
ООО "Газпром энерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	455 153,32	78,67
СП "Энергосбыт" филиала "СКЖД" ОАО "РЖД" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	21 023,26	11,91
СП "Энергосбыт" филиала "СКЖД" ОАО "РЖД" - ОАО "Донэнерго"	21 023,26	11,91
ООО "Фирма"ТОК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	53 442,94	199,53
ООО "Неотон" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	392 903,93	46,59
ООО "Ростсельмашэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	55 002,90	51,24
ОАО "Энерготранс" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	121 515,31	96,32
ОАО "НЗСП" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	22 951,15	10,38
ОАО "ГО ГПЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	27 331,17	36,16
ООО "ПК "НЭВЗ" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	14 075,53	4,77
ОАО "Продман" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	61 221,74	30,77
ЗАО "ЦЭК" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	81 316,76	28,34
ООО "Донэнерготранзит" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	154 495,26	71,88
ООО "Донэнерготранзит" - ОАО "Донэнерго"	154 495,26	71,88
ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	39 858,16	60,27



Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт*мес.	руб. МВт*ч
1	2	3
ЗАО "Алюка Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	3 552,93	1,76
ОАО "Издательство "Молот" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	238 733,20	50,18
ОАО "Издательство "Молот" - ОАО "Донэнерго"	238 733,20	50,18
ОАО "Донецкий экскаватор" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	163 553,81	74,89
МУП "ВГЭС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	191 250,59	194,96
ООО "КЗГО" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	176 950,53	59,05
ОАО "Алмаз" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	143 121,66	28,41
ООО "РАДИУС" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	489 486,50	40,77
ОАО "Коммунальщик Дона" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	181 520,12	143,43
ОАО "Коммунальщик Дона" - ОАО "Донэнерго"	181 520,12	143,43
ОАО "Энергия" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	351 960,99	95,91
МУП "Таганрогэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	113 478,58	96,27
ОАО "Донэнерго" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	83 927,40	0,012

* Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 декабря 2009 г.

г. Ростов-на-Дону

№ 16/5

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

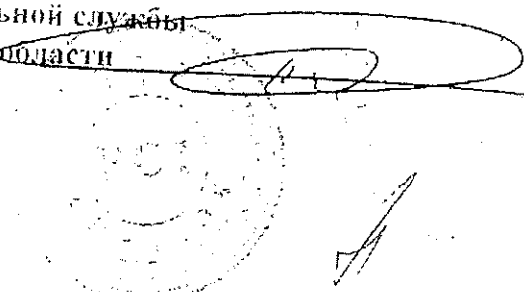
В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской 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 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Руководитель Региональной службы
по тарифам Ростовской области

В.А. Павлов



Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2009 № 16-2

Тариф для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании у гарантирующего поставщика ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
(тарифы указаны без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб./МВт·ч
1	2	3
1	филиал ОАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"	976,001
2	ООО "Горизонтэнерго"	976,001
3	ОАО "Аэропорт"	976,001
4	ООО "Газпром энерго"	976,001
5	ООО "Транснефтьэнерго"	976,001
6	ОАО "РЖД"	976,001
7	ООО "Фирма"ТОК"	976,001
8	ООО "Исотон"	976,001
9	ОАО "Энерготранс"	976,001
10	ОАО "10 ГПЗ"	976,001
11	ОАО "Продмаш"	976,001
12	ОАО "Шахтинский завод Гидропривод"	976,001
13	ЗАО "Алкоа Металлург Рус"	976,001
14	ОАО "Издательство "Молот"	976,001
15	ОАО "Донецкий экскаватор"	976,001
16	МУП "ВГЭС"	976,001
17	ООО "КЗГО"	976,001
18	ОАО "Алмаз"	976,001
19	ООО "РАДИУС"	976,001
20	ОАО "Коммунальщик Дона"	976,001
21	ОАО "Энергия"	976,001
22	ООО "Ростсельмашэнерго"	976,001



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ 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 СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

В _____ 20 10 г.
(месяц, год)

Представляют:

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

Сроки представления

20 числа месяца, следующего за отчетным,
за год - 10 февраля

по согласованным срокам

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Утверждена

Постановлением Росстата
от 23.03.2007 № 29

Месячная, годовая

Наименование отчитывающейся организации

Закрытое акционерное общество "Алкоа Металлург Рус"

Почтовый адрес

347045, ул. Заводская 1 г. Белая Калитва Ростовская обл. Россия

Код формы по ОКРУД	отчитывающейся организации по ОКПО	виды деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	Код		формы собственности по ОКФС
				министерства (ведомства), органа управления по ОККОУ	организационно-правовой формы по ОКПОФ	
1	2	3	4	5	6	7
0616030	72 709 106	2742	60 206 501 000	49011	47	8

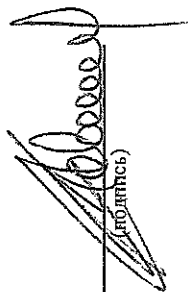
Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов - 246, мегаватт-часов - 215, тысяча рублей - 384

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.
1	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				
- 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	4	5	6
Трансформировано из 35 кВ в:	220				X
- СН2	230				X
- НН	240				X
Поступление электроэнергии в сеть СН2	250	19901,94	3,99		1317,35
Потери электроэнергии	260	306,12	0,05		186,01
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	270	19595,82	3,93		1131,34
Трансформировано из 10 ⁶ кВ в:	280				X
- НН	290				X
Поступление электроэнергии в сеть НН	300	4247,81	0,86		287,39
Потери электроэнергии	310	65,98	0,01		41,41
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям	320	4181,83	0,84		245,98

Руководитель
организации

Павлов В.Я.
(Ф.И.О.)

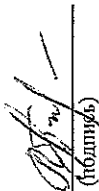


(подпись)

Должностное лицо,
ответственное за
составление формы

экономист
(должность)

Пигарева Л.А.
(Ф.И.О.)



(подпись)

(863 83) 63-713
(номер контактного телефона)

« 19 » января 20 11 год
(дата составления документа)





Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

26 августа 2009г

№ 382

Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2010 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; № 42, ст. 4825; 2009, № 3, ст. 378), 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; № 16, ст. 1909), **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2010 год.

Заместитель Министра



В.М.Азбукин

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «26» августа 2009 г. № 382

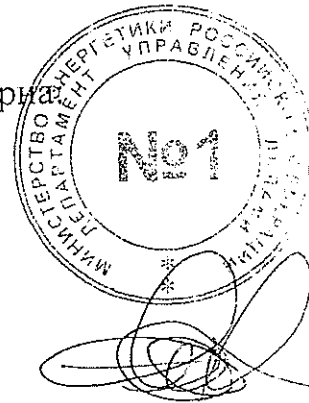
НОРМАТИВЫ

технологических потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2010 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2010 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
17	ОАО «Алкоа Металлург Рус», г. Белая Калитва Ростовской обл.	26 291	0,93

Выписка верна

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



С.Н. Макуха

Плановые объемы потерь электрической энергии при ее передаче абонентам в сетях на 2010 год

ОАО "Алcoa Металлург Рус"
Полное наименование организации

Номерные присоединения	Уровень питающего напряжения кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс кВт*ч кВт												Год	Максимальная мощность энергопринимающих устройств кВА (кВт)	Характер нарушений энергоснабжающих устройств по Ф
		I квартал январь			II квартал апрель			III квартал июль			IV квартал октябрь					
		февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	0.0			
2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Итого	электроэнергия															
	заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
Итого	электроэнергия															
	заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
Итого	электроэнергия	35.4	34.3	32.0	23.5	23.5	28.3	29.4	28.3	34.6	37.6	40.2	372.3			
	заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки	0.08	0.07	0.06	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.07	0.08	0.08	0.08			
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
Итого	электроэнергия															
	заявленная мощность в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
	в т.ч. в часы максимальной нагрузки															
Всего электроэнергия:		35.4	34.3	32.0	23.5	23.5	28.3	29.4	28.3	34.6	37.6	40.2	372.3	X		X
Всего заявленная мощность:		0.08	0.07	0.06	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.07	0.08	0.08	0.08			X
в том числе по присоединениям																

Сетевая организация
ОАО "Алcoa Металлург Рус"
Генеральный директор
Осмачко И.П.
Итого: 06
2009г.

Итого: 06
2009г.

Приложение № 5
к Правилам ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур,
книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.03.2001 №168, от 31.07.2009 № 575,
от 16.02.2004 № 84, от 11.05.2006 № 283, от 26.05.2009 № 451)

Счет-фактура 00000546 от 31 декабря 2010 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
Адрес: 344031, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 в
ИНН/КПП продавца 61600428223615250001
Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14 Линия, 86
Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алcoa Металлург Рус", 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул Заводская, 1
К платежно-расчетному документу № 220 от 08.11.10
Получатель: ЗАО "Алcoa Металлург Рус"
Адрес: 347045 Ростовская область, г. Белая Калитва ул Заводская, 1
ИНН/КПП покупателя 77095342204815250001

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров услуг, имущественных прав, работ	В том числе НДС	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, работ, востого с учетом налога	Ставка процентов	Номер таможенной декларации	Валюта: руб.
											6
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за декабрь 2010г.	тыс.кВтч	7,035	976-00	66-17		18%	1235-91	8102-08			
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за декабрь 2010г.	тыс.кВтч	33,165	2298-14	717-70		18%	13719-19	89936-89			
Всего к оплате							14965-10	93038-97			

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

Индивидуальный предприниматель _____ (Ф.И.О.)
Примечание: Первый экземпляр - покупателю, второй экземпляр - продавцу
(разъяснты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)



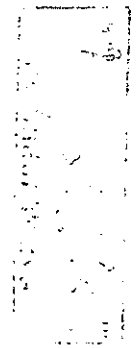
Этот документ является копией оригинала, который хранится в архиве налоговой инспекции. В случае возникновения споров, оригинал документа является единственным документом, подтверждающим факт совершения операции. Настоящий документ не имеет юридической силы, если он не подписан и не заверен печатью налогового органа.

Счет-фактура 00000456 от 31 Октября 2010 г.

Г. Москва, ЗАО "Энергия Ресурсов"
 Адрес: 144331 г. Подольск, Б. Путь ул. 2 в/кв. Подольская 2, 147 а
 ИНН-КПП г. Подольск 50/05 022265756001
 Место: заявитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовской" 344007 г. Ростов на Дону ул. Ч. Пирви 88
 Создатель: заявитель и его адрес: ЗАО "Алроса Белгород Рун" 343045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 Контрагент: расчетному документу № 807 от 31.10.10 № 44 от 20.10.10
 Покупатель: ЗАО "Алроса Белгород Рун"
 Адрес: 347345 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН-КПП покупателя: 7709534220/15250001

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 акции	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 октябрь 2010г	тыс кВтч	6 920	976,00	6753,93		18%	1215,7	7969,64	10	11
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за октябрь 2010г	тыс кВтч	27 680	1430,61	41259,95		18%	7426,79	48686,74		
Всего к оплате				86542,50				56656,38		

Руководитель организации: Любич Ю Б (подпись) (п. 17 ст. 170 НК РФ)
 Индивидуальный предприниматель: _____ (подпись) (п. 17 ст. 170 НК РФ)
 ГРМ/М/АН/С/Е: П/р/в/й/д/з/н/г/д/е/п/с/т/у/г/л/т/с/в/о/с/к/з/а/м/п/л/г/л/р/п/к/з/а/в/к/у
 (реквизиты заявителя с государственной регистрации индивидуального предпринимателя)



Счет-фактура 00000417 от 30 сентября 2010 г.

Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Адрес: 344091 г. Ростов-на-Дону ул. 2-я Краснодеревская, д. 147 а
ИН-ИКПП продавца: 51680029221615250001

Грузоотправитель и его адрес: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" 344037 г. Ростов-на-Дону, ул. 14 Июня, 86
"Руководитель и его адрес: ЗАО "Алкса Металлург Рус": 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
К платежно-расчетному документу № 4 08 С9 10, 183 от 17.09.10

Пополатель ЗАО "Алкса Металлург Рус"

Адрес: 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
ИН-ИКПП покупателя: 7709534220615250001

Правильная введена и/или не учтена в учете получателя и выставлены в установленном порядке
Книжки по учету и расчету НДС при расчетах по налогу на добавленную стоимость
в ред. Постановления Правительства РФ от 12.03.2006 № 183 от 27.02.2005 № 53,
ст. 16, 62, 2-04 № 84 от 11.06.2006 № 293, от 26.05.2009 № 451)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг) имущественного права	Единица измерения	Кол-чество	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 сентябрь 2010г.	тыс.кВтч	5 660	976-00	5524-17		18%	994-35	6518-52		
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за сентябрь 2010г.	тыс.кВтч	22 640	2069-53	46854-07		18%	8433-73	55287-80		
Всего к оплате							9428-08	61806-32		

Валюта: руб.

Руководитель организации

(подпись)

Любичи Ю.Б. / (ф.и.о.)

Главный бухгалтер

(подпись)

Блок И.А. / (ф.и.о.)

Индивидуальный предприниматель

(подпись)

(ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

30.09.2010

Счет-фактура 00000291 от 31 Июля 2010 г.

Исполнитель ЗАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
 Адрес: 344001, Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодларская, д. 147-А
 ИНН-ОГРН продавца 61650022261525000
 Грузополучатель и его адрес ЗАО "Альфа Металлургия"
 Адрес: 347045 Ростовская область, Белая Капитула ул. Заводская 1
 ИНН-ОГРН покупателя 7709534220-6-5250001

Получатель ЗАО "Альфа Металлургия"
 Адрес: 347045 Ростовская область, Белая Капитула ул. Заводская 1
 ИНН-ОГРН покупателя 7709534220-6-5250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг) и имущества	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоймость товаров (работ, услуг), имущественных прав всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоймость 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 июль 2010г	тыс. кВтч	11 320	976,00	1 1048 33	-----	18%	1988,70	13037 03	-----	-----
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июль 2010г	тыс. кВтч	16 980	1493,83	25365 22	-----	18%	4565,74	29930 96	-----	-----
Всего к оплате				42957 59			6554,44	42957 59		

Валюта: руб.

Исполнитель организации: Илюшин Ю.Б. (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер: Алифорова О.Н. (Ф.И.О.)

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



Телефон: 8-800-300-10-10
 Адрес: 344001 г. Ростов-на-Дону ул. Заводская д. 147
 ИНН: 60-8000220515250001
 ОГРН: 10260000220515250001
 Дата: 30.06.2010

Счет-фактура 00000251 от 30 Июня 2010 г.

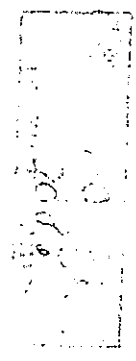
Издатель ЗАО "Энергосбыт-Ростовэнерго"
 Адрес: 344001 г. Ростов-на-Дону ул. Заводская д. 147
 ИНН: 60-8000220515250001
 Грузополучатель: ЗАО "Алкоа Металлурж Рус"
 Адрес: 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН: 60-8000220515250001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование товара (описание выданных 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	Код по декларации
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июнь 2010г	тыс кВтч	9 400	976.00	9174.41		18%	1651.39	10825.80		
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за июль 2010г	тыс кВтч	14 100	1484.45	20930.80		18%	3767.54	24698.34		
Всего к оплате				35524.14			5418.93	35524.14		

Валюта: руб.

Руководитель организации: Любич Ю. Б. (Ф.И.О.)
 Главный бухгалтер: Алферова О. Н. (Ф.И.О.)

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



Счет-фактура 00000098 от 31 Марта 2010 г.

Голландия ЗАО "Черный бык" (Ростов-на-Дону)
 Адрес 34409 - Ростов-на-Дону ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
 ИНН КПП продавца 5763003922/3 52060301
 Грузополучатель и его адрес ЗАО "Черный бык" Ростов-на-Дону, Ростов-на-Дону ул. 14 Января, 98
 Грузополучатель и его адрес ЗАО "Алкоа Металлурж Рус" 347045 Ростовская область г. Белая Калитва ул. Заводская 1
 К гл.таж.но расчетному документу № 448 от 29.03.10
 Покупатель ЗАО "Алкоа Металлурж Рус"
 Адрес 347045 Ростовская область - Белая Калитва ул. Заводская 1
 ИНН КПП покупателя 7708534220/6 35250001

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	Сумма товаров (работ, услуг) имущественных прав, всего без налога	В том числе акциз	Налоговая ставка	Сумма налога	Сумма 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 2010г	кВтч	2 800	976-00	12492-81		8%	2248-71	14741-52		
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за март 2010г	кВтч	19 200	1869-28	35890-26		18%	6460-24	42350-50		
Всего к оплате							8708-95	57092-02		

Валюта: руб.

Руководитель организации

/Побочин Ю.Б./

(И.О.Ф.)

Главный бухгалтер

/Алферова О.Н./

(И.О.Ф.)

Индивидуальный предприниматель

(И.О.Ф.)

Исполнитель свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

ПРИМЕЧАНИЕ: Первый экземпляр - бухгалтерск. второй экземпляр - грузовой

Счет-фактура является документом, удостоверяющим наличие операции, являющейся объектом налогообложения, в соответствии со ст. 169 НК РФ. Счет-фактура составляется организацией, отгружающей товары, работы, услуги, в соответствии со ст. 169 НК РФ. Продавец или иной получатель налогового документа несет ответственность за достоверность данных, приведенных в счете-фактуре. Индивидуальный предприниматель (ИП) несет ответственность за достоверность данных, приведенных в счете-фактуре.

С Ч Е Т - Ф А К Т У Р А № 00000039 от « 28 » февраля 2010 г. (1)

Продавец ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго" (2)

Адрес 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-ая Краснодарская 147а (2а)

ИНН/КПП продавца 6168002922/615250001 (2б)

Грузоотправитель и его адрес ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго", 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14 Линия, 86 (3)

Грузополучатель и его адрес ЗАО "Алкоа металлург Рус" 347045 Ростовская обл. г. Белая Калитва ул. Заводская 1 (4)

К платежно-расчетному документу № 902 от 12.02.2010 г. (5)

Покупатель ЗАО "Алкоа металлург Рус" (6)

Адрес 347045 Ростовская обл. г. Белая Калитва ул. Заводская 1 (6а)

ИНН/КПП покупателя 7709534220/615250001 (6б)

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг) имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ услуг), имуще- ственных 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за февраль 2010 г	кВтч	13 720	0,976001	13 390 73	---	18%	2 410 33	15 801 06	---	---
Электроснабжение в целях компенсации потерь в сетях по нерегулируемой цене за февраль 2010 г	кВтч	20 580	1,868067	38 444 82	--	18%	6 920 07	45 364 89	---	---
Всего к оплате		34 300		51 835 55			9 330 40	61 165 95		

Руководитель организации  **Полов Д.В.** Главный бухгалтер  **Алфорова О.Н.**

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

Генеральный директор (подпись) (ф.и.о.) (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя) **продавцу**

Итого: 61 165 95

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. N 914
в редакции постановлений Правительства Российской Федерации от 15 марта 2007 г. N 189,
от 27 июля 2002 г. N 575, от 16 февраля 2004 г. N 84, от 11 мая 2006 г. N 253)

Счет-фактура 000000004 от 31 Января 2010 г.

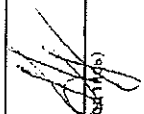
Продавец: ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"
Адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147 а
ИНН/КПП продавца 6168002922/616250001
Грузоотправитель и его адрес: ЗАО "Алкоа Металлург Рус", 347045 Ростовская область, Белая Калитва ул. Заводская, 1
Грузополучатель и его адрес: ЗАО "Алкоа Металлург Рус", 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14 Линия, 86
К платежно-расчетному документу № 593 от 20.01.10
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	Кол-во	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.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по регулируемой цене за январь 2010г.	тыс.кВтч	14,160	976,00	13820,17		18%	2487,63	16307,80			
Электроэнергия в целях компенсации потерь в сетях по нерегулируемой цене за январь 2010г.	тыс.кВтч	21,240	1309,87	27823,77		18%	5008,28	32832,05			
Всего к оплате							7495,91	49139,85			


Руководитель организации

 / Попов Д.В. /
(подпись) (ф.и.о.)

Главный бухгалтер

 / Алферова О.Н. /
(подпись) (ф.и.о.)

Индивидуальный предприниматель

 (подпись) (ф.и.о.)

ПРИМЕЧАНИЕ: Первый экземпляр - покупателю, второй - продавцу

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)



УТВЕРЖДАЮ
 Технический Директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 « 16 » _____ 2010 г.

Ведомость потребления активной электроэнергии ЗАО "Алкоа металлург Рус" (кВт.ч) в режимный день 15.12.2010 г.									
Часы суток	Б-3	Б-10	ЗАО "АМР"	Алунекст	РУП-1 ф.11	РУП-7 ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6	
00:00-01:00	12289,2	9035,8	21325	688,17	512,8	767,4	72	562,8	
01:00-02:00	13449	10098,8	23547,8	591,78	495,2	728,2	72	532,8	
02:00-03:00	12345,4	9767,7	22113,1	562,32	472,8	706,4	130,4	512,4	
03:00-04:00	12264,8	8448,4	20733,2	545,58	448	703,6	121,8	514	
04:00-05:00	13254,6	9377,1	22631,7	543,33	436,8	709,6	119,4	532,4	
05:00-06:00	13801,4	9030,35	22831,75	571,02	518	771,6	113,8	586	
06:00-07:00	14145,4	10018,8	24164,2	581,91	614,8	864	123,8	656,4	
07:00-08:00	14166	11147,9	25313,9	532,23	833,6	1057,8	109,4	726,8	
08:00-09:00	14018,8	11950,25	25969,05	632,04	922,8	1137	153	746,8	
09:00-10:00	14698,2	12580,7	27278,9	653,22	930,8	1227,4	177,4	768	
10:00-11:00	14326,6	12725,65	27052,25	683,13	900	1229	204,4	754,8	
11:00-12:00	13653,6	11674,1	25327,7	644,46	914	1239,4	201	750	
12:00-13:00	12996,6	12215,2	25211,8	618,39	926	1200,4	172,8	777,6	
13:00-14:00	14048,2	12282,65	26330,85	666,36	917,2	1192,2	184	766,8	
14:00-15:00	14015,4	12406,25	26421,65	694,68	877,2	1150,8	197,2	730,8	
15:00-16:00	12736,2	11971,55	24707,75	592,83	937,2	1131,2	191,6	756	
16:00-17:00	13843	11306,05	25149,05	644,4	972,4	1133,2	165,6	792	
17:00-18:00	13599,4	11830	25429,4	661,29	1019,2	1188,4	157,6	829,2	
18:00-19:00	12654,4	11089,6	23744	587,58	1063,2	1155,6	154,8	851,6	
19:00-20:00	9959,6	9713,2	19672,8	642	970	1124	122,6	861,6	
20:00-21:00	12036,6	10436,6	22473,2	686,04	916,4	1091,8	123	829,6	
21:00-22:00	9332,6	11364,05	20696,65	651,51	860,4	1075,4	124,2	786,4	
22:00-23:00	8827,4	10895,05	19722,45	586,29	768	1040,4	122	708,8	
23:00-24:00	8127,4	9790,55	17917,95	426	640,8	960,2	121,4	635,2	
Итого:	304 590	261 156	565 746	14 687	18 868	24 585	3 435	16 969	

Главный энергетик

П.С. Лукьянов
 16.12.10

П.С. Лукьянов

УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 «16» 3 2010 г.

Ведомость потребления реактивной энергии ЗАО "Алкоа Металлург Рус" (кВАр.ч) в режимный день 15.12.2010 г.									
Час/ группа	Б-3	Б-10	ЗАО "АМР"	Алунекст	РУП-1 ф.11	РУП-7 ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6	
00:00-01:00	6659,8	5643,75	12303,55	732,39	373,6	466	106	249,6	
01:00-02:00	6859,8	5776,35	12636,15	662,76	379,6	459,2	109,4	247,2	
02:00-03:00	6698,4	5793,55	12491,95	681,6	378,4	449,6	117,8	242,4	
03:00-04:00	6613,8	5160	11773,8	652,47	368	458,6	122,2	245,6	
04:00-05:00	6538,6	5301,75	11840,35	664,68	350,4	455,8	120,4	243,6	
05:00-06:00	6832,2	5395,9	12228,1	662,58	374	447,2	119	241,6	
06:00-07:00	6629,4	5473,2	12102,6	702,27	360,8	434,8	114,8	242	
07:00-08:00	6549,8	5400,25	11950,05	488,52	423,2	447,2	109	248,4	
08:00-09:00	6470,2	6412,2	12882,4	633,63	405,2	450,8	119	248,8	
09:00-10:00	6736	6345,2	13081,2	671,34	351,6	455	117,8	250	
10:00-11:00	6749,2	6358,9	13108,1	663,93	340	459,2	106,4	243,2	
11:00-12:00	6587,6	5859,7	12447,3	629,46	352,8	473,8	112,4	251,2	
12:00-13:00	6698,4	5946,95	12645,35	642	350,8	477,8	110,2	257,6	
13:00-14:00	6866,4	5931,1	12797,5	649,89	342,8	465,4	109,4	258	
14:00-15:00	6804,4	5801,3	12605,7	649,68	332,4	453,6	120,8	249,6	
15:00-16:00	6293	5581,5	11874,5	522,57	368,8	461,4	125,4	252	
16:00-17:00	6760,4	5717,45	12477,85	659,4	373,2	459,8	117,8	252	
17:00-18:00	7006,4	5598,2	12604,6	673,83	368,4	448	109,6	255,2	
18:00-19:00	6648,6	5328,2	11976,8	518,28	410,4	457	115,2	261,6	
19:00-20:00	5363,4	5231,2	10594,6	663,75	372	461,2	110	265,6	
20:00-21:00	6017	5629,75	11646,75	684,6	366	460	106,4	264	
21:00-22:00	5773,4	5902,25	11675,65	690,93	360,8	464,8	110,2	261,2	
22:00-23:00	5645,4	5678,75	11324,15	608,7	344,4	465,6	117	256,8	
23:00-24:00	5262,6	5040,65	10303,25	433,71	342,4	474	121,4	255,2	
Итого	155064,2	136.308	291 372	15 243	8 790	11 006	2 748	6 042	

Главный энергетик

П.С. Лукьянов

УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 « 16 » 3 18 2010 г.

Ведомость генерации реактивной энергии ЗАО "АМР" в сети ЭСО (кВАр.ч) в режимный день 15.12.2010 г.									
Час/ группа	Б-3	Б-10	ЗАО "АМР"	Алункест	РУП-1 ф.11	РУП-7 ф.26	РУП-7 ф.27	С/база ф.6	
00:00-01:00	9020,4	0	9020,4	0	0	0	0	0	0
01:00-02:00	8912,8	0	8912,8	0	0	0	0	0	0
02:00-03:00	9087,4	0	9087,4	0	0	0	0	0	0
03:00-04:00	9054,6	0	9054,6	0	0	0	0	0	0
04:00-05:00	8722,4	0	8722,4	0	0	0	0	0	0
05:00-06:00	8846,4	0	8846,4	0	0	0	0	0	0
06:00-07:00	8802,2	0	8802,2	0	0	0	0	0	0
07:00-08:00	8707,6	0	8707,6	0	0	0	0	0	0
08:00-09:00	8953,4	0	8953,4	0	0	0	0	0	0
09:00-10:00	8909,2	0	8909,2	0	0	0	0	0	0
10:00-11:00	8914,2	0	8914,2	0	0	0	0	0	0
11:00-12:00	9729,4	0	9729,4	0	0	0	0	0	0
12:00-13:00	9394	0	9394	0	0	0	0	0	0
13:00-14:00	9793,4	0	9793,4	0	0	0	0	0	0
14:00-15:00	9383,8	0	9383,8	0	0	0	0	0	0
15:00-16:00	9438,8	0	9438,8	0	0	0	0	0	0
16:00-17:00	9922,2	0	9922,2	0	0	0	0	0	0
17:00-18:00	9679,6	0	9679,6	0	0	0	0	0	0
18:00-19:00	9869,2	0	9869,2	0	0	0	0	0	0
19:00-20:00	10277,4	0	10277,4	0	0	0	0	0	0
20:00-21:00	10248,2	0	10248,2	0	0	0	0	0	0
21:00-22:00	10254	0	10254	0	0	0	0	0	0
22:00-23:00	10356,6	0	10356,6	0	0	0	0	0	0
23:00-24:00	9717,2	0	9717,2	0	0	0	0	0	0
Итого	225 994	0	225 994	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик

П.С. Лукьянов

Сведения о состоянии компенсирующих устройств ЗАО «Алкоа Металлург Рус» в день замера фактических нагрузок 15.12.2010 г.

Тип КУ (БСК, СД)	Напряжение, 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
Плавильно-литейное производство								
КЭК 2-1,05-125	1,05	Индукционная печь №7 Б-10 ф. 5	3375	3375	3375	+		
Всего по плавильно-литейному производству			3375	3375	3375			
Прессовое производство								
КМ-2-0,66-40	0,5	Индукционная печь пресса №4 Б-10 ф. 21	450	450	450	+		
КМ - 2-0,66-26	0,66	Индукционная печь пресса №5 Б-10 ф. 21	5060	5060	5060	+		
КС-2-0,66-40	0,66	Индукционная печь пресса №6 Б-10 ф. 21	4880	4880	4880	+		
КС-2-0,66-40	0,66	Индукционная печь пресса №7 Б-10 ф. 21	3505	3505	3505	+		
СДС-14-41-8УЗ; (4×800 кВт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-10 ф. 12	1550	620	620	+		
Всего по корп. I прессового производства			15445	14515	14515			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
КМ 2-0,66-26-2У3	0,66	Индукционная печь прессы №2 Б-3 ф. 22	3510	3510	3510	+		
КМ 2-0,66-26-2У3	0,66	Индукционная печь №4 Б-3 ф. 22	5274	5274	5274	+		
КМ 2-0,66-26-2У3	0,66	Индукционная печь №7 Б-3 ф. 22	2080	2080	2080	+		
КМ 2-0,66-26-2У3	0,66	Индукционная печь №3 Б-3 ф. 22	892	892	892	+		
СДН-2-16-36-8У3; (6x800 кВт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-3 ф. 22	2712,5	930	930	+		
Всего по корп. 2 прессового производства			14468,5	12686	12686			
КМ 2-0,66-26-2У3	0,66	Индукционная печь прессы №1 Б-10 ф. 15	8902	8902	8902	+		
СДН-15-3У-16У3	6,0	Насосно-аккумуляторная станция Б-10 ф. 13	3876,8	775	775	+		
Всего по кузнечно – прессовому цеху			12778,8	9677	9677			
Прокатное производство								
ДС3-19-8, 2x6500 кВА (1ДП, 13 ДП)	10	Машинный зал Б-3 ф. 24	8306	3322	3322	+		
ДС3-19У21-12, 10000 кВА (1ДП)	10,5	Машинный зал Б-3 ф. 26	4703	3762	3762	+		
Всего по прокатному производству			13009	7084	7084			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Теплотехнический цех								
СДК-15-34-12;(1* 630 кВт)	6	Воздушная компрессорная Б-3 ПС-22 Глуб. ввод	305,12	244	244	+		
ДСК260\24-36; (3x625 кВт)	6	Воздушная компрессорная Б-3 ПС-22 Глуб. ввод ;	915,4	244	244	+		
Всего по теплотехническому цеху			1220,52	488	488			
Итого по предприятию			60296,82	47825	47825			

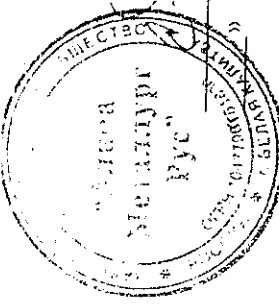
Главный энергетик



П. С. Лукьянов

16.12.10

УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 Е.М. Чернышов
 2010 г.



Ведомость потребления активной электроэнергии (кВтч) в режимный день 16.06.10 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	10113,4	9480,4	19 594	503,79	675,2	453,2	44,4	354,8
01:00-02:00	10923,4	9628,4	20 552	537,66	593,6	398,6	41	305,6
02:00-03:00	12212,95	9297,8	21 511	506,73	534,8	375,4	41,4	288,8
03:00-04:00	10196,05	9220,4	19 416	511,62	495,2	358,8	41,2	288,4
04:00-05:00	10716,4	8265	18 981	562,83	530,4	346,4	39,6	277,2
05:00-06:00	12383,9	10792,8	23 177	555,3	531,2	348,8	32,6	295,6
06:00-07:00	12592,05	10947,2	23 539	552,39	562	429	36,4	354,8
07:00-08:00	11569,35	8347,8	19 917	507,39	742	497,6	94	392
08:00-09:00	12551,15	7220,4	19 772	561,24	875,2	635	268,6	511,2
09:00-10:00	12971,35	7597	20 568	585,54	1011,2	714,2	305,2	516
10:00-11:00	13401	8298	21 699	567,39	1041,2	749,6	295,8	533,2
11:00-12:00	10982,4	7692,8	18 675	554,25	1118,4	770	298,4	579,6
12:00-13:00	11781,8	8290,8	20 073	607,83	1161,2	765,6	128,8	549,6
13:00-14:00	13062,6	9079,2	22 142	659,76	1130,4	756	109,8	561,2
14:00-15:00	14224	9455,6	23 680	569,73	1104,4	749,4	176,4	558,4
15:00-16:00	14329,6	9161,6	23 491	554,49	1149,2	751	151,8	564,8
16:00-17:00	13002,9	7527,6	20 531	530,64	1123,6	715,4	129,4	536,4
17:00-18:00	13452,05	7349,2	20 801	486,81	1064,8	676,8	105	494
18:00-19:00	12775,1	7864,8	20 640	485,64	912,4	629,6	72,8	477,6
19:00-20:00	10734,05	6827,2	17 561	563,91	798,4	597,2	41	470,8
20:00-21:00	12252,5	8182,4	20 435	568,11	771,6	591,2	40,2	498,4
21:00-22:00	13064,7	8262,6	21 327	575,49	804,8	618,2	42,8	564,8
22:00-23:00	13312,05	9925	23 237	562,41	801,6	645	52,2	527,6
23:00-24:00	10731,9	8495,4	19 227	451,47	723,2	549,8	49,6	434,4
Итого:	207 209	293 337	500 546	13 122	20 256	14 122	2 638	10 935

Главный энергетик

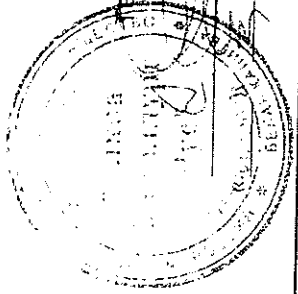
П.С. Лукьянов

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор
Главный инженер
Е.М. Чернышов
2010 г.

Ведомость потребления реактивной энергии (квар.ч) в режимный день 16.06.10 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	6008,3	5736,2	11 745	644,34	535,6	252,2	96,4	169,2	
01:00-02:00	6142,2	6013,2	12 155	660,63	498,4	237	93,8	161,2	
02:00-03:00	6104,75	5930,2	12 035	666,96	462,4	240	94,2	158,4	
03:00-04:00	5820,8	6204,8	12 026	687,96	450,4	248,6	96	159,6	
04:00-05:00	5743,45	6506,6	12 250	736,02	478,8	251,8	97,2	156,4	
05:00-06:00	5984,35	7266	13 250	723,45	462,8	232,6	90,6	152,4	
06:00-07:00	6037,05	6870,4	12 907	712,41	462	226,6	87,4	156,4	
07:00-08:00	5830,65	6149,4	11 980	613,05	552,4	234,6	168,6	161,6	
08:00-09:00	6237,1	5990,8	12 228	662,76	520,4	252,8	328,2	175,6	
09:00-10:00	6461,9	6253	12 715	652,2	505,6	259	332,4	175,6	
10:00-11:00	6593,15	6740,6	13 334	647,76	496,8	262,2	317,2	177,2	
11:00-12:00	6105,4	6111,8	12 217	630,63	538,4	284,2	331	188	
12:00-13:00	6210	6749,6	12 960	671,61	545,6	278	155,4	188	
13:00-14:00	6623,3	7056,8	13 680	667,56	530,8	267,2	129	186,4	
14:00-15:00	6689,7	6843,8	13 534	608,43	516	268,2	199	183,6	
15:00-16:00	6465,5	6274,8	12 740	603,93	536	275,4	171,2	182,4	
16:00-17:00	6284,45	5493,8	11 778	599,85	536,8	270,4	166,8	184	
17:00-18:00	6535,2	5572,4	12 108	607,44	514,8	264,4	156,6	176	
18:00-19:00	6350,05	5868,8	12 219	602,64	499,7	254,2	126,6	178	
19:00-20:00	6229,6	5159,6	11 389	665,4	502,8	258,8	95,4	182,8	
20:00-21:00	6586,4	4978	11 564	682,08	498	260,4	93,8	194	
21:00-22:00	6776	5102,8	11 879	686,7	485,6	263,8	93	223,2	
22:00-23:00	6276,6	5444,4	11 721	671,28	462	264,2	95,4	178,4	
23:00-24:00	5748,8	5296,2	11 045	469,08	482,4	261,8	99	172	
Итого:	149844,7	145 614	295 459	15 574	12 074	6 168	3 714	4 220	

Главный энергетик

П.С. Лукьянов



УТВЕРЖДАЮ
 Технический директор
 Главный инженер
 С.М. Чернышов
 2010 г.

Ведомость генерации реактивной энергии в сети ЭСО (квар.ч) в режимный день 16.06.10 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	7651,6	40,6	7692,2	0	0	0	0	0	0
01:00-02:00	7462,6	20,4	7483	0	0	0	0	0	0
02:00-03:00	6948,2	33,4	6981,6	0	0	0	0	0	0
03:00-04:00	7331,6	7,6	7339,2	0	0	0	0	0	0
04:00-05:00	6728,2	16	6744,2	0	0	0	0	0	0
05:00-06:00	6783,2	24,8	6808	0	0	0	0	0	0
06:00-07:00	7279,6	49,6	7329,2	0	0	0	0	0	0
07:00-08:00	7550,6	0	7550,6	0	0	0	0	0	0
08:00-09:00	7795	1,6	7796,6	0	0	0	0	0	0
09:00-10:00	8317	0	8317	0	0	0	0	0	0
10:00-11:00	8187,4	0	8187,4	0	0	0	0	0	0
11:00-12:00	8301	0	8301	0	0	0	0	0	0
12:00-13:00	7911	36	7947	0	0	0	0	0	0
13:00-14:00	7945	20	7965	0	0	0	0	0	0
14:00-15:00	7803,4	68	7871,4	0	0	0	0	0	0
15:00-16:00	8095	42	8137	0	0	0	0	0	0
16:00-17:00	8061,4	43	8104,4	0	0	0	0	0	0
17:00-18:00	7853	76	7929	0	0	0	0	0	0
18:00-19:00	8160,4	0	8160,4	0	0	0	0	0	0
19:00-20:00	8394,6	31	8425,6	0	0	0	0	0	0
20:00-21:00	8126	32,2	8158,2	0	0	0	0	0	0
21:00-22:00	8203	40,2	8233,2	0	0	0	0	0	0
22:00-23:00	8014	26,2	8040,2	0	0	0	0	0	0
23:00-24:00	8258,6	13	8271,6	0	0	0	0	0	0
Итого	187 161	612	187 773	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик

П.С. Лукьянов

Сведения о состоянии компенсирующих устройств ЗАО «АМР» на 16.06.2010 г.

Тип КУ (БСК, СД)	Напряжение, кВ	Место установки, присоединение	Установленная мощность, кВАр	Располагаемая мощность, кВАр	Фактическая мощность, кВАр	Режим работы		Причина, по которой КУ не работает
						Ручной	Автомат.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Плавильно-литейное производство (ПЛП)								
КЭК 2-1,05-125	1,05	Индукционная печь №7 Б-10 ф5	3375	3375	3375	+		
Всего по плавильно-литейному производству			3375	3375	3375			
Прессовое производство (ПрП)								
КМ-2-0,66-40	0,5	Индукционная печь пресса №4 Б-10 ф21	450	450	450	+		
КС-2-0,66-40	0,66	Индукционная печь пресса №6 Б-10 ф21	4880	4880	4880	+		
КС-2-0,66-40	0,66	Индукционная печь пресса №7 Б-10 ф21	3505	3505	3505	+		
СДС-14-41-8У3: (4×800 кВт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-10 ф12	1550	620	620	+		
Всего по к.1 прессового производства			10385	9455	9455			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
КС 2-1,05-75-2УЗ	1,05	Индукционная печь прессы №1 Б-3 ф22	12435	12435	12435	+		
КМ 2-0,66-26-2УЗ	0,66	Индукционная печь прессы №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; (6×800 квт)	6	Насосно-аккумуляторная станция Б-3 ф22	2712,5	930	930	+		
Всего по к.2 прессового производства			29143,5	27361	27361			
Прокатное производство (ПП)								
ДС3-19-8, 2×6500 кВА (1ДП, 13 ДП)	10	Машинный зал Б-3 ф24	8306	3322	3322	+		
СДН-15-34-16УЗ, 2×500 кВА (СД-1,2)	6	Насосно-аккумуляторная ПРМ-6000 Б-3 ф24	484,6	194	194	+		
ДС3-16-08-6, 1000 кВА (4ДП)	6	Машинный зал Б-3 ф24	562,5	0	0	+		Выведен в ремонт
ДС3-19У21-12, 10000 кВА (1ДП)	10,5	Машинный зал Б-3 ф26	4703	3762	3762	+		
Всего по прокатному производству			14056,1	7278	7278			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Теплотехнический цех (ТПЦ)								
СЛК-15-34-12:(1* 630 кВт)	6	Воздушная компрессорная Б-3 ПС-22 Глуб. ввол	305,12	0	0	+		Выведен из эксплуатации
ДСК260\24-36; (3*625 кВт)	6	Воздушная компрессорная Б-3 ПС-22 Глуб. ввол :	915,4	244	244	+		
С-12-52-4; (3*630кВт)	6	Водозабор технической воды Б-10 фз	915,4	244	244	+		
Всего по теплотехническому цеху			2135,92	488	488			
Итого по предприятию			59095,52	47957	47957			

Главный энергетик






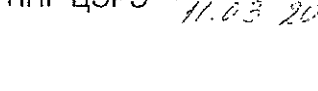
П.С. Лукьянов

"Утверждаю"
Технический директор
Чернышов Е. М.
"17" 3 03 2009г.

Г О Д О В О Й П Л А Н

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

на _период_ 2010 год

И.о. главного энергетика		Баркалов В.И.
Начальник БППР ОГЭ		Замараев Ю. Я.
Начальник ЦЭРЭ		Лукьянов П. С.
Составил инженер 1-й категории группы ППР ЦЭРЭ		Кунделеева Л.П.

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования	Количество, шт (для провода - м)	Дата последнего текущего ремонта
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА					03.08
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Разъединитель	РВ	10/600	1	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Разъединитель зазем.		10/400	2	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Привод к зазем. разъедин.	ПР	ручной	2	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Заделка кабельная	ЭП	95 кв.мм	2	
	ф.1 К. 68 - Тр-р 750 кВА	Трансформатор силовой	ТМ	750 кВА	1	
	ф.1 К. 51 - ТП-1					03.08
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Разъединитель	РВ	10/600	1	
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Разъединитель зазем.		10/400	2	
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Привод к зазем. разъедин.	ПР	ручной	2	
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	03.08
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Заделка кабельная		95 кв.мм	2	
	ф.1 К. 51 - ТП-1	Трансформатор силовой	ТМ	400 кВА	1	03.08
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА					
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	12.08
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	12.08
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Трансформатор силовой	ТМ	1600 кВА	1	12.08
	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Релейная защита				
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47					10.08
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Разъединитель	РВ	10/600	1	
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Ножи заземляющие	РВ	10/400	1	
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	10.08
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	2	10.08
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Трансформатор силовой	ТМ3	630 кВА	1	10.08
	тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47	Релейная защита				
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА					05.08
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Разъединитель	РЛВ	10/400	1	
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	05.08
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Заделка кабельная	ЭП	70 кв.мм	2	05.08
	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Трансформатор силовой	ТМ	180 кВА	1	05.08
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4					01.03
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Разъединитель	РВ	10/600	2	
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	1	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного					02.08
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Трансформатор тока	ТПЛ	200/5 А, 10 кВ	2	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Разъем штепсельный		600 А	2	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	
	ф.27 РУП-7 - ТП-Силикатного	Релейная защита				

Развёрнутый план ремонта

Дата последнего капитального рем.	Трудоёмкость ремонта единицы оборудования, чел/час		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	Декабрь	Итоговая трудоёмкость, чел/час	
	текущий	капитальный													текущий	капитальный
03.06	98	370														
03.06	3,00	10,00			Т											3
03.06	1,00	6,00			Т											1
03.06	6,00	20,00			Т											6
03.06	2,00	12,00			Т											2
	6,00	12,00			Т											6
	18,00				Т											18
	62,00	310,00			К											310
03.08	79	276														
03.08	3,00	10,00			Т											3
03.08	1,00	6,00			Т											1
03.08	6,00	20,00			Т											6
03.08	2,00	12,00			Т											2
	6,00	12,00			Т											6
	18,00				Т											18
	43,00	216,00			Т											43
12.08	99	434														
12.08	4,00	16,00											Т			4
12.08	2,00	11,00											Т			2
	4,00	32,00											Т			4
	14,00												Т			14
	75,00	375,00											Т			75
	44,50															44,5
10.08	96	192														
10.08	3,00	10,00											Т			3
10.08	1,00	6,00											Т			1
10.08	1,00	6,00											Т			1
	6,00	12,00											Т			6
	34,00												Т			34
	51,00	158,00											Т			51
	9,00															9
05.08	54	178														
05.08	3,00	10,00				Т										3
05.08	1,00	6,00				Т										1
	6,00	12,00				Т										6
	14,00					Т										14
	30,00	150,00				Т										30
01.06	31	91														
01.06	4,00	16,00	Т													4
01.06	2,00	11,00	Т													2
	4,00	32,00	Т													4
01.06	6,00	20,00	Т													6
01.06	2,00	12,00	Т													2
	13,00		Т													13
02.04	22	96														
02.04	4,00	16,00	К													16
02.04	3,00	14,00	К													14
	4,00	32,00	Т													4
	6,00	20,00	К													20
	1,00	6,00	К													6
	4,00	8,00	Т													4
	38,00															38

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования	Количество, шт (для провода - м)	Дата последнего текущего ремонта
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8					02.08
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Трансформатор тока	ТПЛ	200/5 А, 10 кВ	2	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Разъем штепсельный		600 А	2	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	
	ф.26 РУП-7 - Ввод от ТП-106 ф.8	Релейная защита				
	ф.10 РУП-7 - СМВ					01.08
	ф.10 РУП-7 - СМВ	Выключатель масляный	ВМП-10к	10/1000	1	
	ф.10 РУП-7 - СМВ	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.10 РУП-7 - СМВ	Трансформатор тока	ТПОЛ	1000/5 А, 10 кВ	2	
	ф.10 РУП-7 - СМВ	Разъем штепсельный		600 А	2	
	ф.1 ТРЦ - Ввод от Б-3 ф.19					03.08
	ф.1 ТРЦ - Ввод от Б-3 ф.19	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.1 ТРЦ - Ввод от Б-3 ф.19	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.1 ТРЦ - Ввод от Б-3 ф.19	Трансформатор тока	ТПФУ	40/5 А, 10кВ	2	
	ф.1 ТРЦ - Ввод от Б-3 ф.19	Заделка кабельная	ЭП	120 кв.мм	2	
	ф.2 К. 68 - НОМ-10; ввод от ТРЦ					03.08
	ф.2 К. 68 - НОМ-10; ввод от ТРЦ ф.3	Трансформатор напряжения	НТМИ-10	10 кВ; 3 фаз.	1	
	ф.2 К. 68 - НОМ-10; ввод от ТРЦ ф.3	Разъединитель	РВ	10/600	1	
	ф.2 К. 68 - НОМ-10; ввод от ТРЦ ф.3	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.2 К. 68 - НОМ-10; ввод от ТРЦ ф.3	Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ	3	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ					03.08
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Разъединитель		10/400	1	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Разъединитель зазем.		10/400	2	
	ф.3 К. 68 - Ввод от БРЦ	Привод к зазем. разъедин.	ПР	ручной	2	
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции					12.08
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	12.08
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Разъединитель	РВ	10/600	2	
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм	1	12.08
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3					12.08
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	12.08

Развёрнутый план ремонта

Дата последнего капитального рем.	Трудоемкость ремонта еденици оборудова-ния , чел/час		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	Декабрь	Итоговая трудоёмкость, чел/час	
	текущий	капита-льный													текущий	капиталь-ный
02.06	22	96														
02.06	4,00	16,00		Т											4	
02.06	3,00	14,00		Т											3	
	4,00	32,00		Т											4	
02.06	6,00	20,00		Т											6	
02.06	1,00	6,00		Т											1	
	4,00	8,00		Т											4	
	6,00														6	
05.06	17	82														
05.06	4,00	16,00		Т											4	
05.06	3,00	14,00		Т											3	
	4,00	32,00		Т											4	
05.06	6,00	20,00		Т											6	
03.06	28	59														
03.06	4,00	16,00		Т											4	
03.06	2,00	11,00		Т											2	
	4,00	32,00		Т											4	
	18,00			Т											18	
03.06	17	52														
	7,00	24,00		Т											7	
03.06	3,00	10,00		Т											3	
03.06	1,00	6,00		Т											1	
	6,00	12,00		Т											6	
03.06	23	110														
03.06	4,00	16,00		Т											4	
03.06	3,00	14,00		Т											3	
	4,00	32,00		Т											4	
03.06	3,00	10,00		Т											3	
03.06	1,00	6,00		Т											1	
03.06	6,00	20,00		Т											6	
03.06	2,00	12,00		Т											2	
12.08	35	91														
12.08	4,00	16,00											Т		4	
12.08	2,00	11,00											Т		2	
	4,00	32,00											Т		4	
12.08	6,00	20,00											Т		6	
12.08	2,00	12,00											Т		2	
	17,00												Т		17	
12.08	27	75														
12.08	4,00	16,00											Т		4	
12.08	2,00	11,00											Т		2	
	4,00	32,00											Т		4	

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования	Количество, шт (для провода - м)	Дата последнего текущего ремонта
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Разъединитель	РВФ	10/600	1	
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	1	12.08
	ф.6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф.3	Релейная защита				
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3					07.08
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Разъединитель	РВ	10/600	2	
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.2 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-3 ф.38	Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	
	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ					07.08
	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.4 В.заб.РУ-10 - СМВ	Релейная защита				
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3					07.08
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Разъединитель	РВФ	10/600	2	
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.7 В.заб.РУ-10 - Ввод от Б-10 ф.3	Заделка кабельная	ЭП	185 кв.мм	2	
	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ					07.08
	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	
	ф.6 В.заб.РУ-10 - Ввод от НПВ	Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	2	
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1					04.08
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	04.08
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Разъединитель	РЛВ	10/400	2	
	ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора					04.08
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Заделка кабельная	ЭП	150 кв.мм	1	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Разъединитель	РЛВ	10/400	2	
	ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10					04.07
	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4	Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	
	ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4	Привод к выключ.нагрузки	ПР-2	ручной	1	
	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1					05.08
	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1	Разъединитель	РЛВ	10/600	2	
	ф.1 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	
	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф.2					05.08
	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф.2	Разъединитель	РЛВ	10/400	1	

Развёрнутый план ремонта

Дата последнего капитального рем.	Трудоемкость ремонта единицы оборудования, чел/час		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	Декабрь	Итоговая трудоёмкость, чел/час	
	текущий	капитальный													текущий	капитальный
12.08	3,00	10,00												Т	3	
12.08	1,00	6,00												Т	1	
	13,00													Т	13	
	30,50														30,5	
07.07	45	94														
07.07	4,00	16,00							Т						4	
07.07	3,00	14,00							Т						3	
	4,00	32,00							Т						4	
07.07	6,00	20,00							Т						6	
07.07	2,00	12,00							Т						2	
	26,00								Т						26	
07.07	7	30														
07.07	4,00	16,00							Т						4	
07.07	3,00	14,00							Т						3	
	35,00														35	
07.07	45	94														
07.07	4,00	16,00							Т						4	
07.07	3,00	14,00							Т						3	
	4,00	32,00							Т						4	
07.07	6,00	20,00							Т						6	
07.07	2,00	12,00							Т						2	
	26,00								Т						26	
07.07	37	62														
07.07	4,00	16,00							Т						4	
07.07	3,00	14,00							Т						3	
	4,00	32,00							Т						4	
	26,00								Т						26	
04.08	18	91														
04.08	4,00	16,00				Т									4	
04.08	2,00	11,00				Т									2	
	4,00	32,00				Т									4	
	6,00	20,00				Т									6	
	2,00	12,00				Т									2	
04.07	31	91														
04.07	4,00	16,00				Т									4	
04.07	2,00	11,00				Т									2	
	4,00	32,00				Т									4	
	13,00					Т									13	
	6,00	20,00				Т									6	
	2,00	12,00				Т									2	
04.08	4	19														
	2,00	8,00				Т									2	
	2,00	11,00				Т									2	
05.08	8	32														
	6,00	20,00				Т									6	
	2,00	12,00				Т									2	
05.08	4	16														
	3,00	10,00				Т									3	

Развёрнутый план ремонта

Дата последнего капитального рем.	Трудоемкость ремонта единицы оборудования, чел/час		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	ноябрь	Декабрь	Итоговая трудоемкость, чел/час	
	текущий	капитальный													текущий	капитальный
	1,00	6,00					Т									1
08.06	<u>22</u>	<u>96</u>														
	4,00	16,00								Т						4
	3,00	14,00								Т						3
	4,00	32,00								Т						4
	6,00	20,00								Т						6
	1,00	6,00								Т						1
	4,00	8,00								Т						4
	48,00															48
04.07	<u>10</u>	<u>59</u>														
04.07	4,00	16,00				К										16
04.07	2,00	11,00				К										11
	4,00	32,00				Т										4
	41,00															41
	<u>8</u>	<u>28</u>				Т										8
	<u>5,2</u>	<u>18,2</u>				Т										5,2
	<u>2</u>	<u>6</u>					Т									2
	<u>2</u>	<u>6</u>					Т									2
	<u>6,5</u>	<u>18</u>														
	1,50						Т									1,5
	2,00	6,00					Т									2
	3,00	12,00					Т									3
	<u>22,6</u>	<u>48</u>														
	16,00	48,00					Т									16
	1,50						Т									1,5
	1,50						Т									1,5
	1,50						Т									1,5
	1,50						Т									1,5
	0,60						Т									0,6
	<u>26,52</u>	<u>86,94</u>														
	1,20	3,90				Т										1,2
	0,14	0,46				Т										0,14
	0,90	2,70				Т										0,9
	12,18	40,60				Т										12,18
	11,20	36,40				Т										11,2
	0,90	2,88				Т										0,9

1121,8 393

Итого: 1514,8 чел/ч

Перечень оборудования

№ п/п	Наименование энергоустановок, основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех. хар-ка оборудования	Количество, шт (для провода - м)	Дата последнего текущего ремонта
	ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артскважины №10 ф.2	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6					08.08
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Привод к выключателю	ПЭ-11	э/магнит.	1	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Трансформатор тока	ТПЛ	200/5 А, 10 кВ	2	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Разъем штепсельный		600 А	2	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Контактор	КМВ-521	220 В;100 А	1	
	ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Релейная защита				
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21					04.08
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Релейная защита				
	Эл.линия от п/ст Артскв. №7 до п/ст НПВ ф.1	Воздушная линия	АС	10кВ 50мм ²	1000	04.08
	Эл.линия от п/ст НПВ до п/ст Артскв. №10	Воздушная линия	А	10кВ 50мм ²	650	04.08
	ТП - 51 корпуса РУ-0,4 кВ					
22	Сборка РП-1	Рубильник			1	05.08
23	Сборка РП-2	Рубильник			1	05.08
24	ШУ термодымокамеры					05.08
		Трансформатор тока	Т-0,66УЗ	75/5	3	
		Рубильник			1	
		Автомат	АП-50	25А	1	
25	ЩСУ (2 ячейки)					05.08
		Рубильник			8	
		Трансформатор тока		100/5А	3	
		Трансформатор тока		300/5 А	3	
		Трансформатор тока		200/5А	3	
		Трансформатор тока		600/5А	3	
		Светильник	НСН-60		2	
26	Запитка					05.08
		Кабель	КРПТ	4x120	10	
		Кабель	АВВГ	3x25 +1x16	8	
		Провод	ПВ	2,5 мм ²	18	
		Провод	ПРТО	35 мм ²	406	
		Провод	АПРТО	70 мм ²	280	
		Провод	ПРТО	100 мм ²	18	

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 2010 г. Павлов В.Я.

Соответствует требованиям ИСО 9001,
AS 9100

Директор по качеству

06 09 2010 г. Дьяконов Ю.И.

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	номер: внес: дата:	ИЗМЕНЕНИЯ
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.