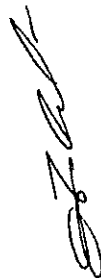


**Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта в 2013 г. электросетевых объектов
 ЗАО «Алкоа Металлург Рус», участвующих в оказании услуг по транспортировке электрической энергии (мощности)**

№ п. п.	Дата ремонта	Электросетевой объект ЗАО «АМР»	Время ввода в ремонт, час : мин.	Время вывода из ремонта, час : мин.	Вид ремонта	Наименование присоединения потребителя
1	Январь	-	Ремонты не производились	-	-	-
2	12.02.2013	Водозабор РУ-10	14:03	14:15	Перевод питания	СТ «Юность»
3	14.02.2013	РУП-1 ф.11	11:58	12:40	Поверка трансформаторов тока	ТП-112
4	14.02.2013	РУП-7 ф.27	12:27	14:04	Поверка трансформаторов тока	ТП-Силикатчик
5	14.02.2013	РУП-7 ф.26	13:01	13:54	Поверка трансформаторов тока	ТП-106
6	14.02.2013	Собственная база ф.6	15:17	16:30	Поверка трансформаторов тока	ТП-104
7	25.02.2013	Водозабор РУ-10	14:02	14:06	Перевод питания	СТ «Юность»
8	27.02.2013	Водозабор РУ-10	14:04	14:07	Перевод питания	СТ «Юность»
9	14.03.2013	РУП-1 ф.11	09:06	15:58	Ремонт ячейки согласно графика ППР	ТП-112

и.о. Главного энергетика

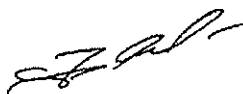


Ф.П. Фетисов

**Объем недопоставленной электрической энергии
в результате аварийных отключений в электроустановках ЗАО «АМР»
в 2013 году**

Дата	Аварийное отключение	Наименование присоединения	Время перерыва эл. снабжения, час	Объем недопоставленной электроэнергии, кВт.ч
I - квартал				
Январь	-	-	-	-
Февраль	-	-	-	-
Март	-	-	-	-

и.о. Главного энергетика



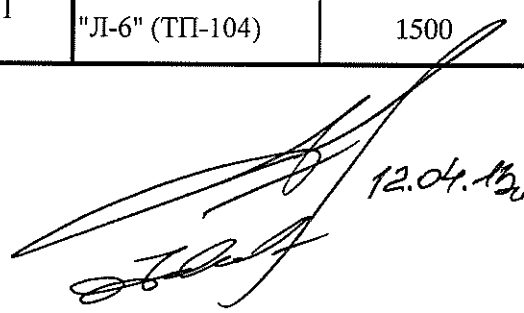
Ф.П. Фетисов

Расчет резервируемой максимальной мощности за март 2013 года потребителей, (смежной сетевой организации), присоединенных к электроустановкам ЗАО "АМР"

Точка поставки	Присоединение, потребитель	Величина максимальной мощности, кВт	Фактическая средняя величина максимальной мощности, кВт	Величина резервируемой максимальной мощности, кВт
ЗАО "АМР" РУ-10 кВ РУП-7 ф. 27	ООО "Силикатчик"	1451,82	195,21	1256,61
ЗАО "АМР" "ТП собственной базы" РУ-0,4 кВ	ЗАО "Алунекст"	1050	675,51	374,49
	ОАО "Донэнерго"			
в том числе:				
ЗАО "АМР" РУ-10 кВ РУП-1 ф.11	"Л-111" (ТП-116)	2000	932,74	1067,26
ЗАО "АМР" РУ-10 кВ РУП-7 ф.26	"Л-726" (ТП-112)	1500	1129,30	370,70
ЗАО "АМР" РУ-10 кВ "ТП Собственной базы" ф. 6	"Л-6" (ТП-104)	1500	803,05	696,95

Технический директор -
главный инженер

и.о. Главного энергетика



12.04.13

С.А. Какичев

Ф.П. Фетисов



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ

ул. М.И. Ордыкова, 295, г. Ростов-на-Дону, 344019
тел.: (863) 263-50-55, факс: 263-45-12
E-mail: rek@donpac.ru
http://rst.donland.ru

22.03.2013 № 1010
на №8207-44-13 от 19.02.2013

Лукашеву П.С.
1.04.13

*Одновременно
Почтовой ва
Косенко П.О
Исагареико в Е
Боржарова в В
3.04.13*

Техническому директору – главному
инженеру ЗАО «Алкоа Металлурги Рус»
С.А. Какичеву

ул. Заводская, д.1, г. Белая Калитва,
Ростовская область, 347045

Уважаемый Сергей Андреевич!

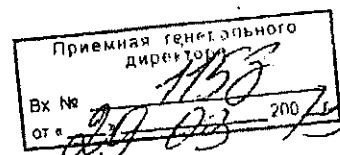
Региональная служба по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) рассмотрев Ваше обращение по вопросу величины технологического расхода (потерь) электрической энергии, отраженной в постановлении РСТ от 25.12.2012 №53/2, сообщает следующее.

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Алкоа Металлурги Рус» на 2013 год, установленных вышеуказанным постановлением, учтен уровень потерь в сетях в размере 390 МВт*ч или 0,225% от общего полезного отпуска. Указанная величина потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год, утвержденному приказом ФСТ России от 29.11.2012 №312-з/1.

Уточнение данного показателя в постановлении будет осуществлено РСТ при очередной корректировке тарифов с учетом анализа фактической величины потерь электрической энергии за предшествующие 5 лет.

Сергей

С.М. Сергеева



За прошедший 1 квартал 2013 АМР технологические присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ЗАО «АМР» не осуществлялись.