

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ЗАО "Алкоа СМЗ"
ИНН: 63310000160
КПП: 631050001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2015 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2783,06	10113,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2247,21	7081,50	
1.1.1	Материальные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	528,81	2418,83	
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		172,91	в плане не были предусмотрены
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	528,81	2245,92	в плане расходы проиндексированы от расчета предыдущего периода, фактические затраты на услуги предыдущего
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1353,76	4449,23	не учтено в полном объеме количество у.е. по
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	190,24	213,44	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	190,24	213,44	
1.1.3.3.1	электроэнергия	тыс. руб.			
1.1.3.3.2	сброс ГВС	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	вода артезианская и хоз.питьевая	тыс. руб.			
1.1.3.3.4	прочие расходы на персонал -ДМС	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	питание	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	174,40		по факту прибыли нет
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	923,2	3031,49	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	422,37	1330,72	Ф.О.Т выше, чем в плане
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	457,2	1424,83	не учтен ввод нового объекта " АСКУЭ"
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	43,6		
1.2.9	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.		250,75	не учтен в плане налог на имущество

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.		25,19	
1.2.12.1	электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.			
1.2.12.2	теплоэнергия	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-387,3		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7112,614	6475,294	Уменьшение факт.тарифа покупки эл.энер. в целях компенсации потерь от утвержденного на 13%.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	мВт.ч	3247,734	3332,212	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./мВт.ч	2,19002	1,94324	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	29	30	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	мВА	913,56	913,56	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	мВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1184,13	1184,13	
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1,33	1,33	
3.2	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	875	875	
3.3	количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	307,8	307,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	3594,2	3594,2	
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	452,8	452,8	
4.2	количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН-2	у.е.	3141,4	3141,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	353,7	353,7	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,23	0,23	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	5,2	5,2	х

п.6 =352,87/353,7=0,997% 353,7-дл.эл.пер, 352,87-дл.кабел.линий