

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО "Комбиат КМАруда", регулирование тарифов на услуги, которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров на 2018 год.
 Плановый отпуск из сети ЭСО все: 184,0822397
 в т.ч. сторонним потребителям: 13,385542 0,072704146

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	год		Примечание ***
			план*	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	1701,45	2 584,00	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	22949,82	32 957,27	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	16814,95	27718,91	
1.1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	646,15	1178,67	
	ГСМ	тыс. руб.	43,00	84,29	замена масла в трансформаторах
	прочие материалы	тыс. руб.	603,15	1094,39	приобретение ТМЦ по заявкам участка, расходы утверждены РЭК в меньшем объеме
1.1.2.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	588,08	1633,79	ремонт здания подстанции №1 после возникновения аварийной ситуации, покраска фасадов зданий участка
1.1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	136,24	43,61	
1.1.4.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	12053,01	13556,02	
1.1.5.	Прочие затраты, всего	тыс. руб.	3206,11	11154,77	
	охрана труда и ТБ	тыс. руб.		159,98	
	аренда земельного участка	тыс. руб.	21,066	38,49	
	страховой полис энергоцех	тыс. руб.			
	страхование опасных производственных объектов	тыс. руб.	36,690	7,68	расходы утверждены в меньшем объеме
	цеховые расходы	тыс. руб.	2854,936	10122,30	расходы утверждены в меньшем объеме
	общекомбинатовские	тыс. руб.	176,137	230,00	расходы утверждены в меньшем объеме
	услуги по проверке приборов	тыс. руб.	37,990	263,06	услуги по периодической проверке трансформаторов и информационно - измерительных каналов системы АСКУЭ
	услуги по изменению показателей качества в системе энергоснабжения предприятия	тыс. руб.	0,000	155,31	расходы не приняты к утверждению, измерение показателей качества электроэнергии для получения энергетического паспорта, согласно приказу Минэнерго №400
	метрологическое обеспечение АИИС КУЭ	тыс. руб.	0,000		
	программный комплекс ЭнергоСфера	тыс. руб.	79,291	177,93	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.6.	Энергия	тыс. руб.	185,36	152	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	7836,32	7822,36	
1.2.1.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3615,90	4088,71	
1.2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4039,00	3491,28	
1.2.3.	вложения	тыс. руб.	0,00		
1.2.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.5.	налог на землю	тыс. руб.	181,42	232,87	расходы утверждены в меньшем объеме
1.2.6.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00		
1.2.7.	прочие неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.		9,49	
II.	Справочно: расходы на ремонт всего п 1.1.1.2	тыс. руб.	588,08	1633,79	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	493,49	527,95	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	6656,46	6 733,72	

Примечание:

*В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце "план" указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

**Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

***При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

Начальник ЭО

Каракулина К.Н.

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров факт 2018 год

Наименование организации	АО "Комбинат КМАруда"	
ИНН	3127000021	
КПП	997550001	
Местонахождение	309186 г. Губкин ул. Артема, д.2	
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ КГРЦТ в Белгородской области № 32/2 от 05.12.2017г.	
Период действия установленного тарифа	С 1.01.2018г. по 31.12.2018г.	
Источник опубликования	сайт www.kmaruda.ru	
	1 полугодие	2 полугодие
Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей, руб/МВт*мес	76268,0	78556,0
Двухставочный тариф: ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб/МВт*ч	38,865	40,031
Одноставочный тариф, руб/МВт*ч	180,5	185,9
Поступление электроэнергии в сеть млн.кВтч Вт.ч.		
ВН		
СН		
СН2		189,255
НН		
Потери млн.кВтч		
ВН		
СН		
СН2		5,173
НН		
Полезный отпуск млн.кВтч		
ВН		
СН		
СН2		184,082
НН		
в т.ч. транзит млн.кВтч.		13,384
ВН		
СН		
СН2		12,834
НН		0,550
Заявленная мощность		26,145
в т.ч. транзит		2,415

Главный энергетик-начальник ЭС



Елисеев В.В.