

**Раскрытие 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: АО "Комбинат КМАруда"

ИНН: 3127000021

КПП: 424950001

Долгосрочный период регулирования: 01.01.18 — 31.12.18 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	24 651,27	35 541,27	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	16 608,52	27 537,94	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 370,47	3 002,62	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	646,15	1 338,65	приобретение ТМЦ по потребностям участка, расходы утверждены РЭК в меньшем объеме
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	225,55	649,47	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги	тыс. руб.	498,77	1 014,50	ремонт здания подстанции №1 после возникновения аварийной ситуации
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	362,53	990,67	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 053,01	13 556,02	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3 749,16	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 185,04	10 979,29	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	страхование опасных производственных объектов	тыс. руб.	36,69	7,68	
1.1.3.3.2	аттестация сварочного оборудования	тыс. руб.		23,00	выполнение необходимых требований при работе с опасными производственными объектами
1.1.3.3.3	работы по измерениям показателей качества электроэнергии	тыс. руб.		155,31	расходы не приняты к утверждению, - измерение показателей качества э/энергии для получения энергетического паспорта, согласно приказу Минэнерго №400
1.1.3.3.4	поверка приборов	тыс. руб.	37,99	263,06	услуги по периодической поверке трансформаторов и информационно - измерительных каналов системы АСКУЭ
1.1.3.3.5	расходы будущих периодов (неисключительные права на программное обеспечение)	тыс. руб.	79,29	177,93	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.3.3.6	цеховые расходы	тыс. руб.	2 854,94	10 122,30	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.3.3.7	общезаводские расходы	тыс. руб.	176,14	230,00	расходы утверждены в меньшем объеме
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 042,75	8 003,32	
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.	21,07	38,40	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 615,90	4 088,71	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 039,00	3 491,28	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги (налог на землю)	тыс. руб.	181,42	232,87	расходы утверждены в меньшем объеме
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)	тыс. руб.	185,36	152,05	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	185,36	152,05	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	588,08	5 389,30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 149,95	7 261,68	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	11 767,54	11 235,10	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	217,81	39,46	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	37	37	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	43,66	43,66	
2.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	20,60	20,60	
2.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	23,06	23,06	
2.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	234,22	234,22	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	226,18	226,18	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	8,04	8,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	820,4	820,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	112,2	112,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	708,2	708,2	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	77,8	77,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	73,4	73,4	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	4,4	4,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79,4	79,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	1,77	X	X

Главный энергетик-начальник энергослужбы  
тел. 8(47241)9-64-20

Колмачихин А.В.

Начальник экономического отдела  
тел. 8(47241)9-64-10

Каракулина К.Н.