

**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: 01.01.19 — 31.12.19 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25 390,92	38 507,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17 131,63	29 546,65	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 318,75	2 915,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	665,54	1 887,43	приобретение ТМЦ по потребностям участка, расходы утверждены РЭК в меньшем объеме
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	466,08	144,52	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги	тыс. руб.	187,13	883,93	ремонт здания подстанции №1 после возникновения аварийной ситуации, ремонт здания диспетчерского пункта
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	93,53	874,75	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 535,13	15 668,26	изменения в штатном расписании
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		4 983,99	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 277,76	10 962,52	
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) ⁴	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	страхование опасных производственных объектов	тыс. руб.	8,92	7,66	
1.1.3.3.2	работы по расчету и оценке пожарных рисков помещений	тыс. руб.	40,62	79,06	
1.1.3.3.3	поверка приборов	тыс. руб.	24,54	31,90	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.3.3.5	расходы будущих периодов (неисключительные права на программное обеспечение)	тыс. руб.	81,67	137,15	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.3.3.6	цеховые расходы	тыс. руб.	2 940,58	10 489,09	расходы утверждены в меньшем объеме
1.1.3.3.7	общезаводские расходы	тыс. руб.	181,42	217,65	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.	8 259,29	8 960,86	
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.	24,54	52,46	оплата согласно имеющихся договоров аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 772,77	4 739,45	изменения в штатном расписании
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	3 752,44	
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.	251,87	232,87	
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.	171,11	183,64	
1.2.12.1	теплотенергия	тыс. руб.	171,11	183,64	
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.	559,61	6 003,26	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	543,58	559,62	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	11 767,54	11 742,50	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	217,81	40,62	
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	36	
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	290,47	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.		56,25	
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	97,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	20	
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 электро-сетевых комплексов 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	1,77	X

Главный энергетик-нач. ЭС

Начальник ЭО

Колмачихин А.В.

Каракулина К.Н.