

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: ОАО "Красфарма"
ИНН: 2464010490
КПП: 246750001
Долгосрочный период регулирования 2015-2017 г.г

№п/п	Показатель	Ед.изм.	Год		Примечание***
			план 2017*	факт 2017**	
I	Структура затрат				
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	6415,47	6516,64	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	4632,6	6211,61	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	4457,79	4914,81	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.			
1.1.1.2.	на ремонт	тыс.руб.		303,27	
1.1.1.3.	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4457,79	4611,54	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.	4457,79	4611,54	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	115,19	392,896	ФОТ за 1,0 шт. ед., увеличение ФОТ;
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой);	тыс.руб.	59,62	903,9	
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.	0	0	
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.	0		
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс.руб.	59,62	903,9	с учетом общехозяйственных расходов (распределенных пропорционально выручке в соответствии с учетной политикой);
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	229,42	305,03	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	0	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.	0	0	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.			
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	35,36	120,62	за счет отчисления с ФОТ за 1,0 шт. ед., с марта 2017 года увеличение ФОТ АУП;
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс.руб.	158,1	184,41	за счет введения в эксплуатацию кабельных линий;
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	
1.2.9.	Прочие налоги	тыс.руб.	35,96	0	
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.			

№п/п	Показатель	Ед.изм.	Год		Примечание***
			план 2017*	факт 2017**	
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.			
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	1553,45		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс.руб.	4457,79	4914,8126	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	0,00	0,00	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.	12	13	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	30,4	30,4	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций (рабочая)	МВа	23,4	17,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	23,4	17,6	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	77,78	78,84	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	55,94/21,84	55,94/22,90	
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	295,1	286,1	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	295,1	286,1	
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км.	24,073	24,463	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км.	15,983/8,09	15,983/8,48	
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	0	728,5	
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 *****	%	СН-2 - 6,12%, НН- 7,27%	СН-2 -6,12%, НН-7,27%	x

* 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.

** 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 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Заместитель генерального директора по энергетике

Павлив В.Н.

ПЭО

Бородина М.В.