

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2018 _____ год
(расчетный период регулирования)
Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "КФК Энерго"

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "КФК
Сокращенное наименование	ООО "КФК Энерго"
Место нахождения	г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
Фактический адрес	г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
ИНН	4401140450
КПП	440101001
Ф.И.О. руководителя	Ефимов Игорь Святиславович
Адрес электронной почты	kfk.energo@mail.ru
Контактный телефон	(4942) 440 448
Факс	(4942) 440 448

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2016 года)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) (утверждено на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (план на 2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	26 448,10	24 861,21	26 850,11
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 294,58	2 462,80	2 859,82
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 125,60	9 377,47	9 658,79
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	267,90	689,33	792,73
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8,68	10,00	11,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт.ч.			
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	2,88	2,64	4,08
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт.ч.	15595,487	14316,3	22115
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт.ч.	6689,375	6140,693094	9485,790865
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	не утвержден	не утвержден	не утвержден
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2014	Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2015	Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2016
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		23368,252	11840,366	24129,363
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	13216,892	5821,872	13647,369
	в том числе:				
	оплата труда		3683,635	3562,992	3803,611
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		9533,257	2258,88	9843,758
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	10151,36	6018,494	10481,994
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Генеральным директором ООО "КФК Энерго" 19.12.2014г., согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 19.12.2014г.	Утверждена Генеральным директором ООО "КФК Энерго" 19.12.2014г., согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 19.12.2014г.	Утверждена Генеральным директором ООО "КФК Энерго" 19.12.2014г., согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 19.12.2014г.
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	296,7	771,3	864,089
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей	44,54631614	7,548129133	15,79393905
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	22,00	22,00	22,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,95316288	13,49618182	14,40761742
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

*(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2016г	2-е полугодие 2016г	1-е полугодие 2017г	2-е полугодие 2017г	1-е полугодие 2018г	2-е полугодие 2018г
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой	руб. / МВт · ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	327 631,45	327 631,45	368 662,97	368 662,97	413 066,83	413 066,83
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб. / МВт · ч	105,03	105,03	91,43	91,43	137,40	137,40
	одноставочный тариф	руб. / МВт · ч	830,15	830,15	873,18	873,18	1 051,60	1 051,60
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб. / МВт · ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб. / МВт · ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб. / МВт · ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./гвс. кВт.ч.						
	в том числе топливная составляющая	руб./гвс. кВт.ч.						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						