Приложение № 2

Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционных программ.

АО "Региональная сетевая компания"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Текущий период 2017 год	Общая сумма средств, предусмотренная на реализацию	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Действующий тариф	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)	0,737		0,700	0,737	0,794
2	Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)	0,683		0,646	0,702	0,755
3	Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе:	(тыс.рублей)	53 788	125 146	53 788	35 679	35 679
3.1	за счет тарифов	(тыс.рублей)	53 788	125 146	53 788	35 679	35 679
3.2	за счет платы за подключение и (или) технологическое присоединение	(тыс.рублей)		0			
3.3	за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа	(тыс.рублей)		0			
4	Объем полезного отпуска продукции	(тыс. Гкал, тыс. кВт·ч, Гкал·ч, кВт, тыс. м³)	997 105	2 934 763	997 105	1 015 142	922 516
5	Инвестиционная составляющая в тарифе (стр. 3 / стр. 4)	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)	0,054	0,043	0,054	0,035	0,039
6	Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр. 2 + стр. 5)	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)	0,737	0,043	0,700	0,737	0,794
7	Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр. 6 / стр. 1)	(%)	100%		100%	100%	100%
8	Плата за подключение и (или) технологическое присоединение (стр. 3.2 / стр. 4)	(руб./Гкал·ч, руб./кВт)					
9	Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа (стр. 3.3 / стр. 4)	(руб./тыс. м³)					