

В соответствии с п.10 (2) Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 ПАО «Передвижная энергетика» публикует информацию о размере возможных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для электрической станции ПЭС «Казым» ПАО «Передвижная энергетика», осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2017 год

Приложение 1

**Предложение о размере цен (тарифов)
на 2017 год
(расчетный период регулирования)
для электрической станции ПЭС «Казым» ПАО «Передвижная энергетика»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)**

Приложение №1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»
Сокращенное наименование	ПАО «Передвижная энергетика»
Место нахождения	105094 г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6Г, стр. 3
Фактический адрес	105094 г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6Г, стр. 3
ИНН	7719019846
КПП	771901001
Ф.И.О. руководителя	Мирчевский Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	info@mob-energy.ru
Контактный телефон	(495) 661-38-76
Факс	(499) 369-12-81

Приложение №4

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)*	Показатели, утвержденные на базовый период (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
1.	Установленная мощность	МВт	72	72	72
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	61,68	61,57	61,62
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	159,09	143,62	69,36
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	157,76	141,65	67,91
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	391 618,61	394 189,43	330 718,26
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	220 136,20	210 693,08	110 296,30
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	171 482,41	183 496,35	220 421,97
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		218 320,76	210 536,84	110 188,45
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	218 320,76	210 536,84	110 188,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	562,60	510,40	544,69
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. руб.	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ №624 от 18.09.2014	Приказ Минэнерго РФ №665 от	экспертиза УРУТ передана в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	24 911,05	9 418,32	17 861,64
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	99,30	97,50	104,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на	75 406,16	64 407,47	73 283,14
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	391 618,61	394 189,43	330 718,26
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	220 136,20	210 693,08	110 296,30

11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	171 482,41	183 496,35	220 421,97
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. руб.	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. руб.	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		утверждена Советом директоров ПАО "Передвижная энергетика" протоколом от 30.06.2015 г. №7/2015 (в составе	утверждена Минэнерго 25.12.2016 № 1032	утверждена Минэнерго 25.12.2016 № 1032

* по факту 2014 года указаны экономически обоснованные расходы

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период (2016)		Предложения на расчетный период регулирования (2017)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 146,09	1 367,00	1 367,00	1 487,39	1 487,39	1 624,06
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 197,10	1 637,20	1 365,90	1 486,29	1 486,29	1 622,47
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	220 211,13	226 142,89	226 142,89	226 142,89	226 142,89	298 093,11