

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 на 2017 год

**Приложение 1**

**Предложение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2017 год,**

поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для электрической станции

ПЭС «Казым» ПАО «Передвижная энергетика»- производителя электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

**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	<a href="mailto:info@mob-energy.ru">info@mob-energy.ru</a>
Контактный телефон	(495) 661-38-76
Факс	(499) 369-12-81

**Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

N 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	61,83	61,79	61,83
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	304 166,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	220 136,20	210 693,08	111 374,26
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	171 482,41	183 496,35	192 792,67
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		218 320,76	210 536,84	111 207,08
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	218 320,76	210 536,84	111 207,08
	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/Гкал	-	-	-
	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 23.09.2015	экспертиза УРУТ передана в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	24 911,05	9 418,32	17 589,96
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-

10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	99,30	97,50	99,30
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	75 406,16	64 407,47	68 787,15
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	391 618,61	394 189,43	304 166,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	220 136,20	210 693,08	111 374,26
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	171 482,41	183 496,35	192 792,67
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 скорректированного бизнес-плана Общества)	утверждена Минэнерго 25.12.2016 № 1032	утверждена Минэнерго 25.12.2016 № 1033

\* по факту 2015 года указаны экономически обоснованные расходы

Приложение № 5  
к предложению о размере цен (тарифов)

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

№ 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-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	1 619,06
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	265 760,71