

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 «Уренгой» 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 «Уренгой» 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**

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	61,37	61,31	61,33
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	119,32	69,36	69,36
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	118,35	67,70	67,92
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	335 167,15	298 249,12	349 363,59
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	132 462,36	105 030,87	110 048,64
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	202 704,79	193 218,25	239 314,95
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		130 697,28	104 956,20	109 940,80
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	130 697,28	104 956,20	109 940,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	527,40	532,50	543,57
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.	23 989,62	19 404,46	36 066,74
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	93,50	91,80	99,00

10.2	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	82 385,66	69 134,95	79 035,37
10.3	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	335 167,15	298 249,12	349 363,59
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	132 462,36	105 030,87	110 048,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	202 704,79	193 218,25	239 314,95
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)	утверждена Минэнерго приказом от 25.12.2015 г. №1032	утверждена Минэнерго приказом от 25.12.2015 г. №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 (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	1 017,62	1 403,56	1 403,56	1 551,55	1 551,55	1 620,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 046,30	1 180,20	1 402,45	1 550,45	1 550,45	1 618,88
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	239 605,55	242 903,88	242 903,88	242 903,88	242 903,88	325 173,85