

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 на 2021 год

Приложение 1

Предложение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2021 год, производимую электрической станцией ПЭС «Уренгой» ПАО «Передвижная энергетика», осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности) .

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	Кузнецов Евгений Геннадьевич
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)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)*	Показатели, утвержденные на базовый период (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
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	61,40	61,38	61,39
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	30,04	57,39	49,84
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	29,15	56,50	48,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	тыс. руб.	288 002,06	82 535,88	345 624,87
7.1.	относимая на электрическую энергию	тыс. руб.	57 473,14	82 535,88	72 738,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	тыс. руб.	230 528,92	-	272 886,50
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	тыс. руб.			
8.	Топливо - всего		57 439,98	82 467,53	72 676,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	тыс. руб.	57 439,98	82 467,53	72 676,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	837,61	605,54	599,94
8.2.	топливо на тепловую энергию	тыс. 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 №914 от 22.10.2018	Приказ Минэнерго РФ №122 от 21.02.2020	экспертиза УРУТ подготовлена для направления в Минэнерго
9.	Амортизация	тыс. руб.	11 127,08	-	12 056,66

10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	90,20	-	90,20
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	88 383,33	-	92 176,36
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	тыс. руб.	288 002,06	82 535,88	345 624,87
11.1.	относимые на электрическую энергию	тыс. руб.	57 473,14	82 535,88	72 738,37
11.2.	относимые на электрическую мощность	тыс. руб.	230 528,92	-	272 886,50
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	тыс. руб.	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	тыс. руб.	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	тыс. руб.			
13.2.	относимые на электрическую мощность	тыс. руб.			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	тыс. руб.	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	тыс. руб.	-	-	0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	тыс. руб.	-	-	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	тыс. руб.	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. 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 Минэнерго приказом от 13.11.2019 №7@ ; https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/01944/E0327_1027700465418.zip/v1/E0327_1027700465418.zip	утверждена Минэнерго приказом от 13.11.2019 №7@; https://minenergo.gov.ru/system/download/4220/105989	Уведомление Минэнерго о принятии к рассмотрению доработанного проекта инвестиционной программы от 21.07.2020 № 09-2685 ; https://minenergo.gov.ru/system/download/4220/120544 .

* по факту 2019 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 (2019)		Показатели, утвержденные на базовый период (2020)		Предложения на расчетный период регулирования (2021)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 474,27	1 474,27	1 416,56	1 460,74	1 460,74	1 510,13
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	242 903,88	242 903,88	-	-	370 427,46	370 427,46