

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 2022 год

**Приложение 1**

**Предложение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год,**

поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для электрической станции

ПЭС «Уренгой» 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	Кузнецов Евгений Геннадьевич
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 (2020)*	Показатели, утвержденные на базовый период (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
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	61.47	61.39	61.38
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	13.22	49.84	19.60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	12.53	48.89	18.57
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	229,030.16	72,869.15	755,491.26
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	27,802.40	72,869.15	45,809.10
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	201,227.76	-	709,682.16
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		27,787.65	72,807.85	45,783.55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	27,787.65	72,807.85	45,783.55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	918.63	599.90	966.04
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 №1025 от 24.09.2019	Приказ Минэнерго РФ №832 от 28.09.2020	экспертиза УРУТ подготовлена для направления в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	9,930.24	-	9,215.10
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	86.10	-	90.20
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	86,406.31	-	86,496.04
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	229,030.16	-	755,491.26
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	27,802.40	-	45,809.10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	201,227.76	-	709,682.16

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 Минэнерго приказом от 05.11.2020 №3@	утверждена Минэнерго приказом от 05.11.2020 №3@	утверждена Минэнерго приказом от 05.11.2020 №3@

\* по факту 2020 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 (2020)		Показатели, утвержденные на базовый период (2021)		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			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	1,416.56	1,460.74	1,460.74	1,490.58	1,490.58	3,743.85
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	930,413.66	993,830.57