

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,

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	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

N 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	61,38	61,38	61,39
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	30,04	57,39	31,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	29,15	56,50	30,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	271 683,24	82 535,88	266 352,39
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	57 465,74	82 535,88	55 576,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	214 217,50	-	210 776,38
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		57 439,98	82 467,53	55 538,17
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	57 439,98	82 467,53	55 538,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	837,61	605,54	746,77
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 №914 от 22.10.2018	Приказ Минэнерго РФ №122 от 21.02.2020	экспертиза УРУТ подготовлена для направления в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	11 127,08	-	8 878,80
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	-	91 015,65

10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	271 683,24	-	266 352,39
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	57 465,74	-	55 576,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	214 217,50	-	210 776,38
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 17.10.2018 №3@	утверждена Минэнерго приказом от 13.11.2019 №7@	утверждена Минэнерго приказом от 13.11.2019 №7@

* 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	1 851,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	242 903,88	242 903,88	-	-	-	286 145,51