

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Предложение цен (тарифов) на электрическую энергию на 2026 год, производимую электрической станцией ПЭС «Уренгой» ПАО «Передвижная энергетика», осуществляющих поставку электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «Передвижная энергетика»

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»
Сокращенное наименование	ПАО «Передвижная энергетика»
Место нахождения/ Юридический адрес	629404, Ямало-Ненецкий автономный округ, ГО город Лабытнанги, г. Лабытнанги ул. Первомайская, д.60
Фактический адрес/Почтовый адрес	г. Москва, а/я 48, ОПС 105094, ПАО «Передвижная энергетика»
ИНН 7719019846	
КПП 890101001	
Ф.И.О. руководителя	Кузнецов Евгений Геннадьевич
Адрес электронной почты	info@mob-energy.ru
Контактный телефон	(499) 369-99-69
Факс (499) 369-12-81	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026														
				2026	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов																		
1. Установленная мощность*	МВт	Государственное регулирование не вводилось	Не определено															
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды*	МВт																	
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			22,61	3,11	2,59	2,71	2,59	0,92	0,03	0,13	0,05	1,04	1,40	3,60	4,43		
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			21,80	2,98	2,49	2,60	2,51	0,87	0,01	0,12	0,05	1,00	1,35	3,51	4,31		
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов*	тыс. Гкал																	
6. Отпуск тепловой энергии в сеть*	тыс. Гкал																	
7. Необходимая валовая выручка - всего*	тыс. рублей																	
в том числе:																		
7.1. относимая на электрическую энергию*	тыс. рублей																	
7.2. относимая на электрическую мощность*	тыс. рублей																	
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников*	тыс. рублей																	
8. Топливо - всего																		
в том числе:																		
8.1. топливо на электрическую энергию	тыс. рублей				71 050,84	8 462,95	7 241,09	6 479,53	6 247,27	3 571,29	105,21	947,90	455,48	6 871,37	7 621,46	10 833,49	12 213,80	
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч				805,62	740,41	757,95	650,43	650,58	1 066,60	2 069,36	1 834,05	2 359,74	1 623,59	1 331,17	728,23	668,60	
8.2. топливо на тепловую энергию*	тыс. рублей																	
удельный расход условного топлива на тепловую энергию*	кг/Гкал																	
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии					экспертиза УРУТ направлена в Минэнерго													
9. Амортизация*	тыс. рублей																	
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:*																		
10.1. среднесписочная численность персонала*	человек																	
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника*	рублей на человека																	
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)*																		
11. Расходы на производство - всего*	тыс. рублей																	
в том числе:																		
11.1. относимые на электрическую энергию*	тыс. рублей																	
11.2. относимые на электрическую мощность*	тыс. рублей																	
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	тыс. рублей																	
12. Объем перекрестного субсидирования - всего*																		
в том числе:																		
12.1. от производства тепловой энергии*	тыс. рублей																	
12.2. от производства электрической энергии*	тыс. рублей																	
13. Необходимые расходы из прибыли - всего*																		
в том числе:																		
13.1. относимые на электрическую энергию*	тыс. рублей																	
13.2. относимые на электрическую мощность*	тыс. рублей																	
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников*	тыс. рублей																	
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*																		
в том числе:																		
14.1. относимые на электрическую энергию*	тыс. рублей																	
14.2. относимые на электрическую мощность*	тыс. рублей																	
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	тыс. рублей																	
15. Чистая прибыль (убыток)*	тыс. рублей																	
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*	тыс. рублей																	
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)*																		

* в рамках тарифной заявки не определено

Примечание: Информация предоставлена в соответствии с порядком расчета регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2010 № 23-э/1.

III.Предложение цен (тарифов) на электрическую энергию на 2026 год, производимую электрической станцией ПЭС «Уренгой» ПАО «Передвижная энергетика», осуществляющих поставку электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности).

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025												Предложения на расчетный период регулирования 2026												
				2025	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2026	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
4.	Для генерирующих объектов:																											
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/МВт*ч (без НДС)	Государственное регулирование не вводилось	x	2 661,74	2 661,74	2 661,74	2 661,74	2 661,74	2 661,74	3 190,58	3 190,58	3 190,58	3 190,58	3 190,58	3 489,77	3 038,61	3 110,52	2 669,57	2 670,21	4 376,29	8 488,56	8 323,36	#####	7 368,53	6 041,82	3 306,26	3 035,73
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт*ч															3 259,38	2 837,77	2 904,98	2 492,88	2 493,47	4 087,95	7 931,18	7 776,71	#####	6 884,35	5 644,43	3 087,84

Примечание: Информация предоставлена в соответствии с порядком расчета регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозом балансе на 2007 год, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2010 № 23-з/1.