

**Предложение о размере цен (тарифов)
на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием
генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме**

на 2016 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»
Сокращенное наименование	ПАО «Передвижная энергетика»
Юридический адрес	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
ФИО руководителя	Мирчевский Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	info@mob-energy.ru
Контактный телефон	(495) 661-38-76
Факс	(499) 369-12-81

Предложение о размере цен (тарифов) на 2016 год для электростанций ПАО "Передвижная энергетика", осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015)		Предложения на расчетный период регулирования (2016)	
					1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС Уренгой	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	919,47	1 017,59	1 017,59	1 403,56	1 563,06	1 563,06
			цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	226 198,53	239 351,12	239 351,12	242 903,88	484 431,58	484 431,58
		ПЭС Казым	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 033,10	1 146,06	1 146,09	1 367,00	1 484,70	1 484,70
			цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	203 202,48	220 211,13	220 211,13	226 142,89	462 287,85	462 287,85

Приложение
к предложению ПАО "Передвижная
энергетика" о размере цен (тарифов) на
электрическую энергию (мощность),
производимую в вынужденном режиме на
2016 год

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов ПАО "Передвижная энергетика"
ПЭС Казым**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)*	Показатели, утвержденные на базовый период (2015)	Предложения на расчетный период регулирования (2016)
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	61,63	61,48	61,61
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	143,94	136,87	143,62
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	141,92	135,12	141,66
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	327 027,09	351 544,54	552 212,81
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	179 912,33	184 709,50	210 323,20
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	147 114,77	166 835,04	341 889,60
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		172 126,52	184 560,46	210 082,10
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	172 126,52	184 560,46	210 082,10
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	511,38	513,77	518,67
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 №857 от 26.11.2013	Приказ Минэнерго РФ №624 от 18.09.2014	экспертиза УРУТ передана в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	8 258,38	12 511,17	24 911,05
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	97,50	96,90	104,00

10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	79 067,36	59 841,28	72 736,21
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	327 027,09	351 544,54	552 212,81
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	179 912,33	184 709,50	210 323,20
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	147 114,77	166 835,04	341 889,60
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		-	-	100 200,14
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	-	-	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	-	-	100 200,14
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 председателем совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" протоколом от 05.03.2014 г. №3/2014	инвестиционная программа сформирована и проходит согласование	инвестиционная программа сформирована и проходит согласование

* по факту 2014 года указаны экономически обоснованные расходы

Приложение
к предложению ПАО "Передвижная
энергетика" о размере цен (тарифов) на
электрическую энергию (мощность),
производимую в вынужденном режиме на
2016 год

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов ПАО "Передвижная энергетика"
ПЭС Уренгой**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014)*	Показатели, утвержденные на базовый период (2015)	Предложения на расчетный период регулирования (2016)
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	61,29	61,29	61,31
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	105,91	81,61	69,36
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	104,75	79,81	67,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	297 351,90	290 745,85	291 462,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	122 107,75	112 017,83	104 881,75
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	175 244,15	178 728,02	186 580,81
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.	Топливо - всего		114 321,94	111 929,80	105 695,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	114 321,94	111 929,80	105 695,51
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	538,77	541,03	546,21
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 №857 от 26.11.2013	Приказ Минэнерго РФ №624 от 18.09.2014	экспертиза УРУТ передана в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	12 968,44	16 700,39	28 393,26
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	91,80	93,60	99,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	76 095,10	64 371,25	78 838,38

10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	297 351,90	290 745,85	462 216,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	122 107,75	112 017,83	105 810,72
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	175 244,15	178 728,02	356 406,00
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		-	-	107 540,04
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	-	-	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	-	-	107 540,04
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 председателем совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" протоколом от 05.03.2014 г. №3/2014	инвестиционная программа сформирована и проходит согласование	инвестиционная программа сформирована и проходит согласование в Минэнерго

* по факту 2014 года указаны экономически обоснованные расходы