Региональная энергетическая комиссия Красноярского края (РЭК)

ПРИКАЗ

13.12.2012

г. Красноярск

№ 412-п

Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ Правительства Российской постановлением «Об электроэнергетике», 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области Федерации от электроэнергетике», Положением регулируемых (тарифов) цен комиссии Красноярского энергетической края, Региональной Правительства Красноярского утвержденным постановлением края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.12.2012 ПРИКАЗЫВАЮ:

- 1. Установить для потребителей Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136) тарифы согласно приложениям № 1, № 2, № 3.
- 2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2013 года.
 - 3. Признать утратившими силу с 1 января 2013 года:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 06.12.2011 № 531-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.03.2012 № 66-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 06.12.2011 № 531-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)».

4. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

5. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru)».

Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Красноярского края, временно осуществляющий полномочия по руководству Региональной энергетической комиссией Красноярского края

А.А. Ананьев



Приложение № 1 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.12.2012 № 412-п

Цены (тарифы) на электрическую энергию Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136) для населения и приравненных к нему категорий потребителей

	Пока	затель	Цена (та					
№ п/п	по ставкам и ди	гелей с разбивкой фференциацией м суток)	Единица измерения	с 01.01.2013 по 30.06.2013	c 01.07.2013			
1		2	3	4	5			
1	Население (тарифы у	казываются с учетом Н	ІДС)					
1.1	Население, за исклю	чением указанного в пу	нктах 1.2 и 1	.3				
1.1.1	Одноставочный тари	ф	руб./кВт·ч	-	_			
1.1.2	Тариф, дифференцир	ованный по двум зонаг	и суток					
	Дневная зона		руб./кВт∙ч	-				
	Ночная зона		руб./кВт·ч	-	-			
1.1.3	Тариф, дифференцир	ованный по трем зонам	и суток					
	Пиковая зона		руб./кВт·ч		-			
	Полупиковая зона	руб./кВт∙ч	-	-				
	Ночная зона		руб./кВт∙ч	_	-			
121	электроотопительны			22 12	и (или)			
1.2.1	Одноставочный тари	*	руб./кВт·ч	22,12	30,84			
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
	Дневная зона		руб./кВт∙ч	30,13	42,00			
	Ночная зона		руб./кВт∙ч	10,12	14,11			
1.2.3		Тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона		руб./кВт∙ч	30,13	42,00			
	Полупиковая зона		руб./кВт∙ч	22,12	30,84			
	Ночная зона		руб./кВт∙ч	10,12	14,11			
1.3		ощее в сельских населе						
1.3.1	Одноставочный тари		руб./кВт∙ч	22,12	30,84			
1.3.2	Тариф, дифференцир	ованный по двум зона						
	Дневная зона		руб./кВт∙ч	30,13	42,00			
	Ночная зона		руб./кВт·ч	10,12	14,11			
1.3.3		ованный по трем зонам						
	Пиковая зона	РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕС	руб./кВт∙ч	30,13	42,00			
	Полупиковая зона	PEDUO	руб./кВт∙ч	22,12	30,84			
	Ночная зона	GERMO	руб./кВт∙ч	10,12	14,11			

1	2	3	4	5					
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч 22,12 30,84							
2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона	руб./кВт·ч	30,13	42,00					
	Ночная зона	руб./кВт∙ч	10,12	14,11					
2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона	руб./кВт∙ч	30,13	42,00					
	Полупиковая зона	руб./кВт∙ч	22,12	30,84					
	Ночная зона	руб./кВт∙ч	10,12	14,11					

Примечания:

- 1. По тарифам, указанным в пункте 2, рассчитываются: некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой деятельности; садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан; хозяйственные постройки физических лиц (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения); содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; общественные организации инвалидов.
- 2. Тарифы, указанные в пункте 1, являются экономически обоснованными. На основании обращения администрации Эвенкийского муниципального района от 21.11.2012 № 2867 (вх. № 5360 от 21.11.2012) в расчетах с населением с 01.01.2013 подлежит применению тариф 112 коп./кВт·ч (с учетом НДС), с 01.07.2013 подлежит применению тариф 128 коп./кВт·ч (с учетом НДС) с компенсацией выпадающих доходов энергоснабжающей организации от неприменения экономически обоснованного тарифа за счет средств бюджета Эвенкийского муниципального района.
- 3. В целях реализации пункта 2 настоящих примечаний, под расчеты с населением подпадают расчеты с потребителями, перечисленными в приказе Федеральной службы по тарифам от 31.12.2010 № 655-э, за исключением потребителей, указанных в пункте 1 настоящих примечаний.



Приложение № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.12.2012 № 412-п

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136), на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

	Показатель (группы		с 01.01.2013 по 30.06.2013						
№	потребителей с разбивкой	Единица	Диапазоны напряжения						
п/п	тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7			
1	Прочие потребители (тарифы ука	зываются без І	НДС)						
1.1	Одноставочный тариф, дифферен			часов и	спользо	вания мощности			
1.1.1	от 7001 и выше	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость					*			
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-			
	удельная стоимость								
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
	электрической энергии								
1.1.1.2	(мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-			
1.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
	сбытовая надбавка								
1.1.1.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
1.1.2	от 6501 до 7000 часов	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
1.1.2.1	средневзвешенная стоимость								
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			

	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
	услуги по передаче единицы								
1.1.2.2	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	-			
1.1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-				
	сбытовая надбавка								
1.1.2.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	<u>-</u>			
1.1.3	от 6001 до 6500 часов	руб./МВт∙ч	-	-	-	-			
1.1.3.1	средневзвешенная стоимость								
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-			
	удельная стоимость	(A (D		D. course	-				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1	H.j(ня Федера	-			
1,122	услуги по передаче единицы		DEI	иональни ко	И ЭНЕРГЕТ МИССИЯ	ИЧЕСКАЯ			
1.1.3.2	электрической энергии	руб./МВт·ч	i	BF	PHO	-			
1.1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	7	1				
	сбытовая надбавка		-	(franch	ma place				
1.1.3.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч		Jan.	1/-	-			

		4				
1.1.4	от 5501 до 6000 часов	руб./МВт∙ч	-	-	- 1	-
1.1.4.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	<u>-</u>
	услуги по передаче единицы					
1.1.4.2	электрической энергии	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	сбытовая надбавка					
1.1.4.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-17	-
1.1.5	менее 5500 часов	руб./МВт∙ч	•	-	-	-
1.1.5.1	средневзвешенная стоимость					
1111011	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	услуги по передаче единицы					
1.1.5.2	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	_	# T	
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.1.0.0	сбытовая надбавка	· F				**************************************
1.1.5.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_			
		pyo./NIDI 4				
1.2	Двухставочный тариф	<u> </u>		1 1		
1.2.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности) ставка средневзвешенной	X	Х	Х	Х	X
	стоимости единицы		1			
	электрической расчетной	руб./МВт∙мес.	-	-	-	3248354,83
	удельная стоимость мощности					
	оптового рынка	руб./МВт∙мес.	•	-	-	-
	ставка средневзвешенной	5 /A (D				9575 22
	стоимости единицы удельная стоимость	руб./МВт∙ч	-	-	-	8575,22
	электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	_	_	_	
1.2.2	услуги по передаче	pyo.//vib1 4				
1.2.2	электрической энергии	x	x	x	x	x
	единая ставка на содержание					
	электрических сетей	руб./МВт∙мес.			_	1089204,06
		pyo./WIDI Mcc.		-		1007204,00
	единая ставка на оплату				F -	
	технологического расхода	/\ /D				2114.42
	(потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	-		-	2114,43
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.2.4	сбытовая надбавка					
	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.3	Тарифы, дифференцированные п	о трем зонам с	уток			
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	-	-	-	10689,65
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость			Poccuacy	Cons	
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	PEDAG	Краснояр	ский край осторыция	8575,22
	удельная стоимость			KOMI	CUR	CKASI
	электроэнергии (мощности)			BEF	HO	
	оптового рынка	руб./МВт·ч		R	4	_
	CIII ODOI O PIMMA	L 17.5	4	/	*************************************	

(0×0)

		3				
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./МВт-ч			_	2114,43
1 2 1 2	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	_			2111,15
1.3.1.4		pyo./Wibi 4		_ 		
1.3.1.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч				
1.3.2			-	-	-	18748,47
	- полупиковая зона средневзвешенная стоимость	руб./МВт·ч		-		10/40,4/
1.3.2.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	14610,39
	удельная стоимость	pyo.//vibi 4				14010,37
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	_
1.3.2.2		pjo., Nibi i				
1.5.2.4	(мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	4138,08
1.3.2.3		руб./МВт·ч			_	-
.3.2.4	+ - ** **	pyo./ND1 4				
1.3.2.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_	_	_	<u>-</u>
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	-	_	-	30030,84
.3.3.1	средневзвешенная стоимость	FJ				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	23059,64
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	-	-
1.3.3.2	электрической энергии					
	(мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	6971,19
.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		_	_	_
.3.3.4		pyo./IVIDI 1				
T.U.J.	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_	_	_ 1	-
1.4	Тарифы, дифференцированные п		TOK		L	
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт-ч		_	- 1	10689,65
1.4.1.1		pyo./MD1 4				10007,03
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость	5 A (D				9575 22
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч		<u>-</u>	-	8575,22
	электроэнергии (мощности)					
	оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.4.1.2	-					
	(мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	2114,43
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	_	_	-	-
.4.1.4						•
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_	-	-	_
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт·ч		_		30030,84
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость	pyo./MDI 4				30030,04
.7.2.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт-ч	-	-	_	23059,64
	удельная стоимость	F) 3			 	
	электроэнергии (мощности)					
		руб./МВт·ч	-	_	_	-
	оптового рынка	1				
1422	оптового рынка услуги по передаче единицы					
.4.2.2	услуги по передаче единицы	руб./МВт·ч	_	_		6971.19
	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	-	Россиись Красис	ль фодорог во «рский край	6971,19
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	PEF	Россиясь Красис ИОНАЛЬНА КО	in the jover per epocen peri 4 OHEPLETA 13 COVE	6971,19 ECKAR -
	услуги по передаче единицы электрической энергии инфраструктурные платежи		PEF	Россия Красно ИОНАЛЬНА КО	на федерация врский крей и ЭНЕРГЕТИ ИССИЯ	

	Τ_					
1.5	Одноставочный тариф					
1.5.1	средневзвешенная стоимость	5.00				14610.00
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	14610,39
	удельная стоимость	(A (D				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.5.2	услуги по передаче единицы	5 A (D)				4120.00
	электрической энергии	руб./МВт·ч руб./МВт·ч				4138,08
1.5.2	инфраструктурные платежи сбытовая надбавка	pyo./Mb1-4		-	-	-
1.5.3	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч				_
2	<u> </u>		-	7)		
	Бюджетные потребители (тариф					
2.1	Одноставочный тариф, диффере		о числу	часов и	СПОЛЬЗОВ	вания мощнос
2.1.1	от 7001 и выппе	руб./МВт·ч		-	-	•
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость	5 A CD				
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость	руб./МВт∙ч	-		-	-
		/M/D				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1110	услуги по передаче единицы	(A (D				
	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	
	сбытовая надбавка	5 D 5D				
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	. -	-	-
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	•	-	-
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	•	-	
100	услуги по передаче единицы	5 (A (D)				
2.1.2.2		руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	сбытовая надбавка					
2.1.2.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	V 1.2.
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	услуги по передаче единицы					
2.1.3.2	электрической энергии	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	_	_	_	
		PJ S.I.I.DI				
1124	сбытовая надбавка	mie /\(\O_{}\)				
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	•	-	-
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	руб./МВт·ч		-	-	-
2.1.4.1	средневзвещенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	_	_	_	<u> </u>
	удельная стоимость				оссийская с	елеряция
	электроэнергии (мощности)			РЕГИОН	Красноврс- АЛЬНАЯ Эн	PETUNECKAS
	оптового рынка	руб./МВт·ч	_	_	KOMMO	NA
		PJO./IVID1 4			SEP	HO
1140	электрической энергии	- NAD			1	
2.1.4.2	(мощности)	руб./МВт·ч		-/	4,7	7-20

2.1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт-ч	-	-	_	- 117
	сбытовая надбавка					
2.1.4.4	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.5	менее 5500 часов	руб./МВт·ч		1 -	_	_
2.1.5.1	средневзвещенная стоимость	рублишт		 		
2.1.3.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч		_	_	
	удельная стоимость	Pyonical	-			
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	_
	услуги по передаче единицы	Pyonical				
2.1.5.2	электрической энергии	руб./МВт·ч	_	_	_	-
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		1		
2.1.5.5	сбытовая надбавка	pjonnisti				
2154	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_	1 -	_	
-		pyo./MB1 4		<u> </u>		
2.2	Двухставочный тариф			Τ		
2.2.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	Х	X	Х	Х	X
	ставка средневзвешенной					
	стоимости единицы					
	электрической расчетной	руб./МВт∙мес.	-	-	-	3248354,83
	удельная стоимость мощности	5.00				9
	оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-	-	-
	ставка средневзвешенной	6.7.00			-	0.555.00
	стоимости единицы удельная стоимость	руб./МВт·ч	-		-	8575,22
		nut /MDm.rr				H.
2.2.2	электроэнергии оптового рынка услуги по передаче	руб./МВт·ч		-		-
2.2.2	электрической энергии	x	х	x	x	x
	единая ставка на содержание			^	^	Λ
	электрических сетей	руб./МВт·мес.			_	1089204,06
	единая ставка на оплату	pyo.aviba mee.				1007204,00
	технологического расхода					
	(потерь) электроэнергии	руб./МВт∙ч		1 _		2114,43
						2114,43
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		-	-	
2.2.4	сбытовая надбавка					
	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.3	Тарифы, дифференцированные п	о трем зонам су	уток			
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	-	-	-	10689,65
2.3.1.1	средневзвещенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	-	8575,22
	удельная стоимость					,
	электроэнергии (мощности)					
	оптового рынка	руб./МВт·ч				
2.3.1.2		pyo./wibi 4		-	-	-
2.3.1.2	услуги по передаче единицы					
	электрической энергии			Poor	йская фили	Su nea
	(мощности)	руб./МВт∙ч	-	- Kp.	сноярский к	2114,43
	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	COMNCCNS	ETWHECKASI
2.3.1.4	сбытовая надбавка			B	EPH	0
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	1	<u> </u>	-
222				/ her		10740 47
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт∙ч	-		7-	18748,47

	-	6				
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость					14610.20
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость	руб./МВт·ч	-	-	-	14610,39
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_		_	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы	pyo./WD1 4				
2.3.2.2	электрической энергии	руб./МВт·ч	_ 1	_	_	4138,08
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		_	_	-
2.3.2.4	сбытовая надбавка	pyo.//vibi i				
2.3.2.7	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	_	_	-	-
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт-ч	-	-	-	30030,84
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость	1				
2.5.5.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	-	-	23059,64
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость	1.1.				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы					
	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6971,19
2.3.3.3		руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.3.3.4	сбытовая надбавка					
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.4	Тарифы, дифференцированные г	то двум зонам с	уток			
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	-	-	-	10689,65
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость					F WELL
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	8575,22
	удельная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.4.1.2	услуги по передаче единицы	5 A 50				0114.40
	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	2114,43
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.4.1.4	сбытовая надбавка					
	гарантирующего поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт∙ч	-	-	-	30030,84
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	23059,64
	удельная стоимость	5 A (D)				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.4.2.2	услуги по передаче единицы	, m, 6 /A/D				6071 10
1 4 2 2	электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	6971,19
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		-	-	-
2.4.2.4	сбытовая надбавка	5 A CD				
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.5	Одноставочный тариф				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2.5.1	средневзвешенная стоимость	6.55				44646.55
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-		14610,39
	удельная стоимость					
0.50	электроэнергии (мощности) услуги по передаче единицы	руб./МВт∙ч	-	-		-
2.5.2		ny6 /MPaur				4129 AO
	электрической энергии	руб./МВт-ч	-	-	-	4138,08
0.50	инфраструктурные платежи сбытовая надбавка	руб./МВт·ч	1	Peccaio	кая фелераці пярская кла	-
2.5.3		ny6 /MPm.	PER	ИОНАЛЬН)	A SHEPTET	NECKAR
	гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч			MNCCNS	

BEPHO (CALC)

Приложение № 3 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.12.2012 № 312-п

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136), на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

	Поморожому (промуть 5		c 01.07.2013				
No	Показатель (группы потребителей с	Единица	Диапазоны напряжения				
п/п	разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Прочие потребители (тарифы указыва	аются без НДС	C) .				
1.1	Одноставочный тариф, дифференцир	ованный по чи	слу час	ов испо.	льзовані	ия мощности	
1.1.1	от 7001 и выше	руб./МВт∙ч	-	_	-	-	
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость						
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-	
	удельная стоимость электроэнергии		2 14				
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	-	
1.1.0	услуги по передаче единицы						
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	
1.1.1.3	инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующего	руб./МВт∙ч	-	-	-		
1.1.1.4	поставщика	/MD					
	от 6501 до 7000 часов	руб./МВт∙ч	-	-		-	
	средневзвешенная стоимость	руб./МВт∙ч	-	-	-	_	
1.1.2.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч			- 78		
	удельная стоимость электроэнергии	pyo./MD14		-	-		
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	_	_			
	услуги по передаче единицы	рублишт		-	_		
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_		
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	_			
	соытовая надоавка гарантирующего	pyo.//vib1 4		_			
	поставщика	руб./МВт∙ч	_	_		_	
1.1.3	от 6001 до 6500 часов	руб./МВт·ч	-	_	_	_	
1.1.3.1	средневзвешенная стоимость	1					
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	-	
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	- 1	1-	Российская Крыснови	Федерация 7	
	услуги по передаче единицы	1,0		111,14	RAHITUAH	HEPFETINGECKASI	
1.1.3.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	1 -	D C D	Сия	
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	J	9-1	110	
	сбытовая надбавка гарантирующего			1	Typing		
1.1.3.4	поставщика	руб./МВт·ч		1-10	1	1	

						
1.1.4	от 5501 до 6000 часов	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.1.4.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	<u> </u>		-
1110	услуги по передаче единицы	5 A (D)				
1.1.4.2	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	
	сбытовая надбавка гарантирующего					
	поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.1.5	менее 5500 часов	руб./МВт·ч	-	-	_	-
1.1.5.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-		-	-
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	_	-	-	-
	услуги по передаче единицы					
1.1.5.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	_	-
1.1.5.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего					
1.1.5.4	поставщика	руб./МВт·ч	_	_		_
		pyo./WD1 1			1	
1.2	Двухставочный тариф	T				
1.2.1	средневзвешенная стоимость					-
	электроэнергии (мощности)	х	X	х	X	X
	ставка средневзвешенной стоимости					
	единицы электрической расчетной	6.55				155555
	мощности	руб./МВт∙мес.	•	-	-	4528654,12
	удельная стоимость мощности	6 A (D				
	оптового рынка ставка средневзвешенной стоимости	руб./МВт∙мес.	-	-	-	-
		руб./МВт·ч				11055 02
	удельная стоимость электроэнергии	pyo./MD14	-	_	<u> </u>	11955,03
_	оптового рынка	руб./МВт·ч	_	_		_
1.2.2	услуги по передаче электрической	py survival 1				
1.2.2	энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	единая ставка на содержание					
	электрических сетей	руб./МВт-мес.	-	-	-	1518500,51
	единая ставка на оплату					
	технологического расхода (потерь)					
	электроэнергии	руб./МВт∙ч	-	-	-	2947,80
1 2 2		my 6 /M/D				
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	•	-	-	-
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего					
	поставщика	руб./МВт·ч	-	-		-
1.3	Тарифы, дифференцированные по тр	ем зонам суток		·····		
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	_	_		14902,82
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	оссийская с	плорония	11955,03
	1	F3	PETHON	оположения АЛЬНАЯ Эн	EPPETINGE	KASE Í
	WHOM WOR OTHER COMP. SHEET STREET			комио	СИЯ	
	удельная стоимость электроэнергии		1	BEP	HO	
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	Ø		-
			1 / 1	and and bearing with	MA PORTO	

1010	THE THE TAX TO TOTAL OF THE TAX TO TA					
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	<u>-</u>	-	2947,80
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	_	-	_
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего	1,0				
1.3.1.7		nv6 /M/Dm.rr				
	поставщика	руб./МВт∙ч		<u>-</u>		-
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт∙ч	-	-	-	26137,94
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	20368,89
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.3.2.2	услуги по передаче единицы					
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	_	5769,05
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	_	_	_	-
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего	Pyoni				
1.3.2.4		(MD				
	поставщика	руб./МВт∙ч			-	-
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт∙ч	-	-		41867,13
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость					
1.5.5.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	_	32148,31
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	_
1.3.3.2	услуги по передаче единицы	17				
1.5.5.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	_		_	9718,80
1222						3710,00
	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего	5.00				
	поставщика	руб./МВт∙ч	-	-	-	
1.4	Тарифы, дифференцированные по дв	ум зонам сутон	K			
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	-	_	-	14902,82
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость			-		
	-	MD				11055.02
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	11955,03
	удельная стоимость электроэнергии	5.450				
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы					
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	2947,80
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	_	_	_	_
1.4.1.4		Pyouring				
1.7.1.7	сбытовая надбавка гарантирующего					
	поставщика	руб./МВт·ч		-	-	_
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт∙ч	-	-	-	41867,13
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость	17				
1. 1.2.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	_	_	_	32148,31
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	_	_		
1422		pyonividi 4		_		_
1.4.2.2	услуги по передаче единицы	(A.D)		Popo	Эскан Феден	0710 00
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	Kpi	CHOSPERSES	9718,80
		1		- I FIGHTING!	THE PROPERTY	LIVITLONO
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-		комиссия	-
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	В	EPH	\circ
1.4.2.3 1.4.2.4	инфраструктурные платежи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	В	EPH	0

					··	·····
1.5	Одноставочный тариф					
1.5.1	средневзвешенная стоимость	5 A M				20260.00
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии	руб./МВт∙ч	-	-	-	20368,89
		(A (D)				
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-		-	-
1.5.2						
	услуги по передаче единицы	C (1) (T)				5760.05
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч		-		5769,05
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-		-
1.5.3	сбытовая надбавка гарантирующего	- n				
	поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	
2	Бюджетные потребители (тарифы ука	зываются без	НДС)			
2.1	Одноставочный тариф, дифференцир	ованный по чи	слу часо	в испол	іьзовани	я мощности
2.1.1	от 7001 и выше	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость					
2.1.1.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии					·
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	_	-	-	-
	услуги по передаче единицы					
2.1.1.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-		-	
2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего					
2.1.1.4	поставщика	руб./МВт∙ч	- 1	-	-	-
2.1.2	от 6501 до 7000 часов	руб./МВт-ч	_	-	_	_
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость	pyo				
2.1.2.1	электроэнергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	<u> </u>
	удельная стоимость электроэнергии	P) ow 1.12 = 1				
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	_	-	_	_
	услуги по передаче единицы	pjoi.izi i				
2.1.2.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	_	-	-	_
	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	_	_	_	-
2.1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего	pyo				
2124	поставщика	руб./МВт·ч	_	_	_	_
2.1.3	от 6001 до 6500 часов	руб./МВт·ч	-			-
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость	5.00				
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии					
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
	услуги по передаче единицы					
2.1.3.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего					
2.1.3.4	поставщика	руб./МВт·ч	_	-	-	-
		руб./МВт∙ч		_		_
2.1.4	от 5501 до 6000 часов	pyo./MD1.4	-	P	_	-
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость			Краси	ня Федераць ярский край	п
	электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии	руб./МВт∙ч	- PET	ЮНАЛЬНА КО	I OHERCE TO	uco va -
		nv6/MD		BE	PHO	
	(мощности) оптового рынка услуги по передаче единицы	руб./МВт∙ч	-		- 110	
2142	электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч		()	- Syrange	
Z.1.4.Z	SHOUTH (MOTHUCIN)	L LOWING A		1111	7	

		5				
2.1.4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		-	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего					
2.1.4.4	поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.5	менее 5500 часов	руб./МВт·ч	_ ×	-	_	
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость			<u></u>		
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	_
		pyo.,,viDi i				
	удельная стоимость электроэнергии	NIE /MPm.rr			1.00	
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	•
	услуги по передаче единицы					
2.1.5.2	электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	_	_	_	- 12
	инфраструктурные платежи	руб./МВт-ч	_	_		
2.1.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего	pyo./IVID1 4				
151		A A A A A A A A A A A A A A A A A A A				
	поставщика	руб./МВт·ч	<u>-</u>	-	L	-
2.2	Двухставочный тариф	,				
2.2.1	средневзвешенная стоимость					, 'F
	электроэнергии (мощности)	Х	X	Х	Х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости					
	единицы электрической расчетной					4#00 == 1 = 1
	мощности	руб./МВт∙мес.	-	-	- 10	4528654,1
	удельная стоимость мощности					
	оптового рынка	руб./МВт∙мес.	-	-	-	<u> </u>
	ставка средневзвешенной стоимости	my6/MDmy				11055.00
	единицы электроэнергии удельная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-	-	11955,03
		руб./МВт·ч				
222	оптового рынка	pyo./MD14	-	-	-	
2.2.2	услуги по передаче электрической					63
	энергии (мощности)	X	Х	X	X	X
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.				1519500 4
	единая ставка на оплату	pyo./MD1 mec.	-	-	-	1518500,5
	технологического расхода (потерь)					1
	электроэнергии	 руб./МВт·ч		_		2947,80
222		1	-		-	2947,00
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего					
	поставщика	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.3	Тарифы, дифференцированные по тр	ем зонам суток				
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт∙ч	-	-	-	14902,82
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость					
	электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	11955,03
	удельная стоимость электроэнергии					,
	(мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч			-	-
2.3.1.2	услуги по передаче единицы					
	электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	_		_	2947,80
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	Россиись. Колоно	рски <u>й стрік</u>	
	сбытовая надбавка гарантирующего			KON	иссия иссия	HI CIOUT
	поставщика	руб./МВт·ч	_	BF	PHC	
				1		
		L my 6 /A/Dmy	-	/-/		26137,94
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч		7		20137,34

ешенная стоимость сергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона сешенная стоимость сергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка пифференцированные по дв	руб./МВт·ч	- - - - -	- - - - -	- - - - - -	20368,89 - 5769,05 - 41867,13 32148,31
стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона вешенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	- - -	- - - - -	- - - - - -	- 5769,05 - 41867,13 32148,31
и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона шенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	- - -	- - - -	- - - - -	- 41867,13 32148,31
передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона ешенная стоимость тоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	- - -	- - - -	- - - -	41867,13 32148,31
еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона вешенная стоимость вергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	- - -	- - - - -	- - - -	41867,13 32148,31
уктурные платежи надбавка гарантирующего ка зона нешенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии и оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч		- - - -	- - - -	41867,13 32148,31
надбавка гарантирующего ка зона вешенная стоимость вергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы вской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч		- - - - -	- - - -	32148,31
ка зона вешенная стоимость вергии (мощности) стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	- - - -	- - -	32148,31
зона нешенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии го оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	- - - -	- - - -	32148,31
ешенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии (и) оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	- - - -	- - -	32148,31
пергии (мощности) стоимость электроэнергии ги) оптового рынка передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	- - -	- - -	_
стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	- - -	-	_
стоимость электроэнергии и) оптового рынка передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	-	-	-
передаче единицы еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	-	-	0710.00
еской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	-	-	0710.00
уктурные платежи надбавка гарантирующего ка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч	-	-	-	
надбавка гарантирующего ка	руб./МВт∙ч	-	-		9718,80
надбавка гарантирующего ка				-	-
ка		1			
		_	-	-	<u>-</u>
дифференцированные по дв					
	руб./МВт·ч	-	- 1		14902,82
вона вещенная стоимость	pyo./MD1 4				11702,02
	руб./МВт·ч		_	_	11955,03
нергии (мощности) стоимость электроэнергии	pyo./MD1 4				11755,05
ги) оптового рынка	руб./МВт·ч	_	_	_	-
передаче единицы	py0./141D1 4				
еской энергии (мощности)	руб./МВт·ч			_	2947,80
уктурные платежи	руб./МВт∙ч				_
надбавка гарантирующего					
ка	руб./МВт∙ч	-			-
зона	руб./МВт·ч	-	-	-	41867,13
вешенная стоимость					
нергии (мощности)	руб./МВт∙ч	-	-	-	32148,31
стоимость электроэнергии					
ги) оптового рынка	руб./МВт∙ч	-	-	-	-
передаче единицы					
еской энергии (мощности)	руб./МВт∙ч	•	-	•	9718,80
	руб./МВт·ч	-	-	-	-
		-			
	руб./МВт-ч	-	-	_	_
	P	<u> </u>			
want inhuh	T			1	
	pv6 /MRT-u	_		_	20368,89
вешенная стоимость	P301111111111111111111111111111111111				
вешенная стоимость нергии (мощности)	руб./МВт·ч		_	-	-
вешенная стоимость нергии (мощности) стоимость электроэнергии	L PJ UNITED L I				
вешенная стоимость нергии (мощности) стоимость электроэнергии ги) оптового рынка	1	_	Pater	йскан Феде	5769,05
вешенная стоимость нергии (мощности) стоимость электроэнергии ги) оптового рынка о передаче единицы					NBO
вешенная стоимость нергии (мощности) стоимость электроэнергии ги) оптового рынка о передаче единицы еской энергии (мощности)	руб./МВт·ч	- 1	ЕГИСНАЛ	HASI SHED	CTM IF CHAR
вешенная стоимость нергии (мощности) стоимость электроэнергии ги) оптового рынка о передаче единицы		-	ЕГИСНАЛ	HASI SHEDI COMPLCOM	ETWYECKAR
1	передаче единицы ской энергии (мощности) уктурные платежи надбавка гарантирующего ка очный тариф вешенная стоимость пергии (мощности) стоимость электроэнергии	передаче единицы ской энергии (мощности) руб./МВт·ч	передаче единицы ской энергии (мощности) руб./МВт·ч - уктурные платежи руб./МВт·ч - надбавка гарантирующего ка руб./МВт·ч - очный тариф вешенная стоимость нергии (мощности) руб./МВт·ч - стоимость электроэнергии ги) оптового рынка руб./МВт·ч -	передаче единицы руб./МВт·ч уктурные платежи руб./МВт·ч надбавка гарантирующего ка руб./МВт·ч очный тариф вешенная стоимость нергии (мощности) руб./МВт·ч стоимость электроэнергии ги) оптового рынка руб./МВт·ч передаче единицы	передаче единицы руб./МВт·ч