



Аппарат Губернатора  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
государственной власти  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
За № 988 от «04» «07» 2012 г.

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

### ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения»

г. Ханты-Мансийск  
25 июня 2012 года

№ 55-нп

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 июня 2012 года № 23 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения» изменения, изложив приложения 10-18 в редакции, согласно приложениям 1-9 к настоящему приказу соответственно.

2. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июля 2012 года.

Руководитель службы



КОПИЯ  
ВЕРНА

Иск. Сергей Петрович  
А.А. Березовский  
И.А. Баранникова  
05.07.2012

Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа - Югры  
от 25 июня 2012 года № 55-нп

Тарифы  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
компания» потребителям на территории Ханты-Мансийского района  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в  
ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения  
с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Двухставочный тариф		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	X	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 803 447,89
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 516,25
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	X	x
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	844 374,16
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 601,28
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 165,52
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 516,25
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	16 362,11

Искр. Сергей РФ Карт  
Р. Паромниев РФ  
05.07.2012



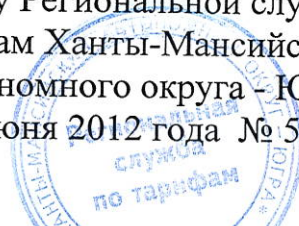
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 712,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	21 640,69
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 991,42
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 165,52
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 516,25
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	18 213,14
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 563,87
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39
4	Одноставочный тариф		
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 712,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ  
ВЕРНА

КОТ. 109/100/100/100/100  
П.Р. Тараканов В.В.  
05.07.2012

Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 25 июня 2012 года № 55-нп



Тарифы

на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Двухставочный тариф		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	3 190 500,10
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	5 966,46
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	354 993,87
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 621,06
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 754,11
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 966,46
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	17 091,14
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	14 303,49

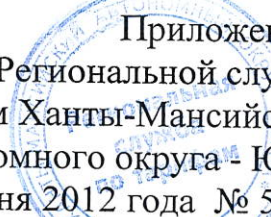
Копия  
подписи  
от 07.2012



	(мощности)		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	24 191,34
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 403,69
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 754,11
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 966,46
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	19 580,94
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 793,29
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08
4	Одноставочный тариф		
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 303,49
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Копия  
 № 15  
 08.07.2012


 Приложение 3  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории Нижневартовского района  
 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в  
 ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения  
 с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Двухставочный тариф		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 467 764,25
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 695,45
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	326 425,08
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	608,06
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 529,92
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 695,45
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	16 044,54

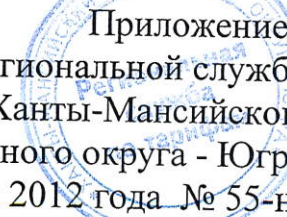
и.о.д. заместителя РСТ Югры  
 Т.А. Терентьева В.А.  
 от 27.07.2012



2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 210,07
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	22 451,61
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	20 617,14
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 529,92
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 695,45
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	18 288,47
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 454,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82
4	Одноставочный тариф		
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 210,07
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

коп. Сергей Вал. Юри  
 Ю.С. Александров В.А.  
 05.07.2012


 Приложение 4  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

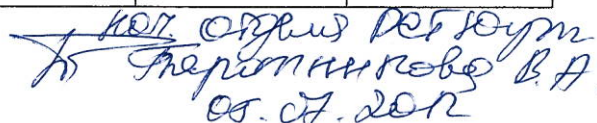
**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории пгт. Игрим, пгт. Березово  
 п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская Березовского района Ханты-  
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения  
 с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения	
			СН-II	НН
1	2	3	4	5
1	<b>Двухставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	643 643,31	643 643,31
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	1 789,44	1 789,44
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	383 063,34	739 496,03
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	325,68	358,60
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
2	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток</b>			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	3 350,11	4 002,77
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 789,44	1 789,44
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81

коп. отпущено по тарифам  
 Югорская территориальная энергетическая компания  
 от 07.07.2012



2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	4 828,12	5 480,78
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 267,45	3 267,45
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	6 186,68	6 839,34
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 626,01	4 626,01
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	3 350,11	4 002,77
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 789,44	1 789,44
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	5 303,55	5 956,21
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 742,88	3 742,88
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 267,45	3 267,45
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81


 КОПИЯ  
 ВЕРНА  
 КОЛ. ОТД. ДЕТ. ЮРИД.  
 ТЕРИТИНКОВО В.А.  
 05.07.2012

4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч		-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52

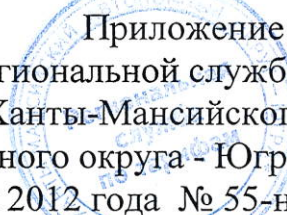
Примечание: Тарифы указаны без НДС.



КОПИЯ  
ВЕРНА


Иск. отдел РСО Юг  
А. Кароминчев В.А.  
08.07.2012




 Приложение 5  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории Березовского района (за  
 исключением пгт. Березово, пгт. Игрим, п. Ванзетур, д. Шайтанка,  
 д. Деминская) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры,  
 не объединенной в ценовые зоны оптового рынка,  
 по договорам энергоснабжения  
 с 1 июля 2012 года

(без НДС) № п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Двухставочный тариф		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 265 221,22
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 346,36
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	669 578,66
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 151,63
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 331,36
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 346,36
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48

  
 КОП. ОГДАЮ РЕГ ЮГР  
 А. Паранчиков ВР  
 05.07.2012





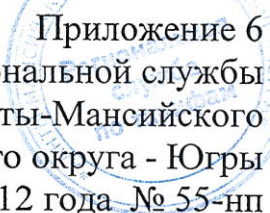
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52

Примечание: Тарифы указаны без НДС.



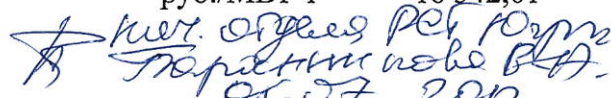
КОПИЯ  
ВЕРНА

Игорь Александрович Корень  
Игорь Александрович Корень  
08.07.2012


 Приложение 6  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории Белоярского района Ханты-  
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	Двухставочный тариф		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 768 101,57
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	7 378,49
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	389 345,97
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	470,60
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 805,54
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	7 378,49
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	20 769,66
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	18 342,61

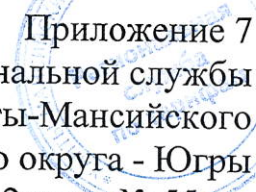

 Копия  
 Копия  
 Копия



	(мощности)		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	30 109,47
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	27 682,42
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 805,54
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	7 378,49
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	24 044,16
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 617,11
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20
4	Одноставочный тариф		
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 342,61
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ  
 КОТ. отдела РЭС Юпит  
 В.А. Параничкова  
 05.07.2012


 Приложение 7  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории Кондинского района Ханты-  
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения  
 с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения	
			СН II	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 220 227,82	2 220 227,82
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 906,24	6 906,24
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	281 062,86	295 741,81
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 350,22	1 350,22
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 350,90	9 488,52
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 906,24	6 906,24
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00

КОТ. Ольга Петровна  
 Юрская Наталья ВА.  
 05.07.2012



2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	17 297,49	17 435,11
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 852,83	14 852,83
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	24 067,68	24 205,30
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 623,02	21 623,02
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 350,90	9 488,52
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 906,24	6 906,24
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	19 670,93	19 808,55
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 226,27	17 226,27
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 852,83	14 852,83
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 267,38	2 405,00

коп. отчета для ЮИМ  
 А. Шереметьев В.А.  
 05.07.2012

4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28

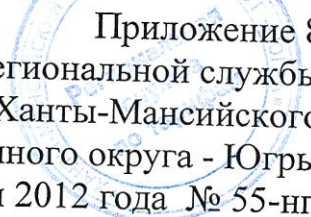
Примечание: Тарифы указаны без НДС.



КОПИЯ  
ВЕРНА

Конт. служба РЭБ ЮУМ  
Терещинская В.А.  
05.07.2012




 Приложение 8  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа - Югры  
 от 25 июня 2012 года № 55-нп

**Тарифы**  
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым  
 акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая  
 компания» потребителям на территории Сургутского района Ханты-  
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
 зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения с 1 июля 2012 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения
			НН
1	2	3	4
1	<b>Двухставочный тариф</b>		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	Х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	11 201 274,36
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	8 161,95
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	Х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	-
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
2	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток</b>		
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 502,68
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	8 161,95
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	54 801,28

КОПИЯ  
 ВЕРИ  
 КОТ. СУБЪЕКТА ЮГРЫ  
 ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
 КОМПАНИЯ  
 08.07.2012

2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	54 460,55
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	94 240,83
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	93 900,10
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 502,68
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	8 161,95
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	68 671,43
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	68 330,70
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73
4	Одноставочный тариф		
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	54 460,55
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Копия  
ВЕРНА

Иск. от ООО «РЭТ Юм»  
И.А. Сергеев  
И.А. Сергеев