

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН

ПРИКАЗ

от 8 февраля 2013 г. N 2/5-п

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
РЕАЛИЗУЕМУЮ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ, КРОМЕ
НАСЕЛЕНИЯ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИРАВНЕННЫХ К КАТЕГОРИИ
"НАСЕЛЕНИЕ", НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ
ОБЛАСТИ, НА 2013 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", [Положением](#) о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 26.05.2009 N 169-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 08.02.2013 N 2/5-р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Транснефтьэнерго" покупателям на территории Еврейской автономной области (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год с календарной разбивкой согласно [приложениям N 1, N 2, N 3](#).

2. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Транснефтьэнерго" покупателям на территории Еврейской автономной области (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год с календарной разбивкой согласно [приложениям N 4, N 5, N 6](#).

3. Признать утратившим силу [приказ](#) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 25.12.2012 N 32/12-п "Об установлении тарифов на электрическую энергию, реализуемую ООО "Транснефтьэнерго" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2013 год".

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2013 года.

Заместитель председателя комитета
Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
"ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ПРИБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И
МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ, НА 2013 ГОД**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20	1502,23
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1383,61
1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,45
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	446492,70	498441,38
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70	498441,38
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	797,46	845,81
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,450
2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:			

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	0,00	0,00
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46	845,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
3.1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,45
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1459,43	1504,68
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20	1502,23
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1383,61
3.2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,450
3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	3383,66	3419,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3383,66	3419,26
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	3383,66	3419,26
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	3383,66	3419,26
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	3381,43	3416,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1383,61
3.3.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,450
3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	799,69	848,26
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46	845,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
4.1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,45
4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1814,67	1858,14
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1814,67	1858,14
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1814,67	1858,14
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1814,67	1858,14
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1812,44	1855,69

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1383,61
4.2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,450
4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 2
 к приказу комитета
 тарифов и цен правительства
 Еврейской автономной области
 от 08.02.2013 N 2/5-п

ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
"ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ
НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ
ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ)
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ, НА 2013 ГОД

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20				1502,23			
	удельная стоимость электрической энергии	руб./МВт.ч	1352,56				1383,61			

	(мощности) оптового рынка <3>									
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45			
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной	руб./МВт.мес.	446492,70				498441,38			

	мощности								
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70				498441,38		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	797,46				845,81		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19		
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60		
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45		
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа								

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	0,00				0,00			
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46				845,81			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45			
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20				1502,23			
	удельная стоимость	руб./МВт.ч	1352,56				1383,61			

	электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>									
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45			
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			

3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	3381,43			3416,81			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56			1383,61			
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44			134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60			1712,60			
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23			2,45			
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00			0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00			0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00			0,00			
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00			0,00			
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>								

4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46				845,81			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45			
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1812,44				1855,69			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56				1383,61			
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			

	потерь <4>									
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23				2,45			
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00				0,00			

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 3
 к приказу комитета
 тарифов и цен правительства
 Еврейской автономной области
 от 08.02.2013 N 2/5-п

**ТАРИФЫ
 НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
 "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
 АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
 ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И**

**МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ, НА 2013 ГОД**

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Однотарифный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20	1457,20	1457,20	1457,20	1502,23	1502,23	1502,23	1502,23
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1352,56	1352,56	1352,56	1383,61	1383,61	1383,61	1383,61
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45

1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч								
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч								
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	446492,70	446492,70	446492,70	446492,70	498441,38	498441,38	498441,38	498441,38
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70	446492,70	446492,70	446492,70	498441,38	498441,38	498441,38	498441,38
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	797,46	797,46	797,46	797,46	845,81	845,81	845,81	845,81
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	792141,83	832301,75	905224,15	595601,47	871356,01	915531,93	995746,57	655161,62

	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	44,92	155,38	313,22	682,88	49,41	170,92	344,55	751,17
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч								
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч								
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.								
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.								
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76

3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46	797,46	797,46	797,46	845,81	845,81	845,81	845,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч								
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч								
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	2759,04	3060,98	3272,57	3462,80	2934,22	3266,38	3499,08	3708,18
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1457,20	1457,20	1457,20	1457,20	1502,23	1502,23	1502,23	1502,23

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1352,56	1352,56	1352,56	1383,61	1383,61	1383,61	1383,61
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	4683,27	4985,21	5196,80	5387,03	4848,80	5180,96	5413,66	5622,76
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	4683,27	4985,21	5196,80	5387,03	4848,80	5180,96	5413,66	5622,76
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	4683,27	4985,21	5196,80	5387,03	4848,80	5180,96	5413,66	5622,76
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	4683,27	4985,21	5196,80	5387,03	4848,80	5180,96	5413,66	5622,76
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	3381,43	3381,43	3381,43	3381,43	3416,81	3416,81	3416,81	3416,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1352,56	1352,56	1352,56	1383,61	1383,61	1383,61	1383,61

3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч								
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч								
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2099,30	2401,24	2612,83	2803,06	2277,80	2609,96	2842,66	3051,76
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	797,46	797,46	797,46	797,46	845,81	845,81	845,81	845,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19

4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	3114,28	3416,22	3627,81	3818,04	3287,68	3619,84	3852,54	4061,64
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3114,28	3416,22	3627,81	3818,04	3287,68	3619,84	3852,54	4061,64
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	3114,28	3416,22	3627,81	3818,04	3287,68	3619,84	3852,54	4061,64
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	3114,28	3416,22	3627,81	3818,04	3287,68	3619,84	3852,54	4061,64
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1812,44	1812,44	1812,44	1812,44	1855,69	1855,69	1855,69	1855,69
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1352,56	1352,56	1352,56	1352,56	1383,61	1383,61	1383,61	1383,61
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50

4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,45	2,45	2,45	2,45
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч								
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч								

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 4
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 08.02.2013 N 2/5-п

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
"ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ
КУПЛИ-ПРОДАЖИ, НА 2013 ГОД**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1622,26	1945,41
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1604,53	1912,23
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1540,56	1792,46
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1483,93	1686,43
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23	408,58
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50	375,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53	255,63
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90	149,60
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	490555,86	512635,75
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70	498441,38

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	692,82	727,19
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	121,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	70,94
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	76324,51	136584,70
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	70125,88	125492,10
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	47752,39	85454,14
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	27946,00	50010,09
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	802,04	924,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	793,29	908,52
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	761,69	851,73
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	733,72	801,45
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82	727,19
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
3.1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	121,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	70,94
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1622,26	1945,41
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1604,53	1912,23
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1540,56	1792,46
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1483,93	1686,43

3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
3.2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23	408,58
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50	375,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53	255,63
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90	149,60
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	3126,14	3872,28
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3091,97	3806,18
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2968,65	3567,58
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2859,47	3356,35
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	2704,00	3055,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
3.3.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	420,71	813,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	386,54	747,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	263,22	509,26
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	154,04	298,03
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	802,04	924,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	793,29	908,52
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	761,69	851,73
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	733,72	801,45
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82	727,19
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	727,19
4.1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	121,22

	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	70,94
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2245,58	2774,28
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2221,04	2726,94
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2132,47	2556,05
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2054,06	2404,77
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1942,00	2188,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1533,51
4.2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	3,321
4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	302,15	582,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	277,61	535,62
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	189,04	364,73
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	110,63	213,45

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 5
 к приказу комитета
 тарифов и цен правительства
 Еврейской автономной области
 от 08.02.2013 N 2/5-п

ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
"ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ
НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ
РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ
ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ)
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ, НА 2013 ГОД

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x				
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x				
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x				
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x				
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51				
	удельная стоимость электрической энергии	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51				

	(мощности) оптового рынка <3>								
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60		
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321		
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23				408,58		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50				375,40		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53				255,63		
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90				149,60		
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной	руб./МВт.мес.	490555,86				512635,75		

	мощности								
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70				498441,38		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	692,82				727,19		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19		
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60		
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321		
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:								

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79				193,75			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04				178,01			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44				121,22			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47				70,94			
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	76324,51				136584,70			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	70125,88				125492,10			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	47752,39				85454,14			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	27946,00				50010,09			
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321			
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79				193,75			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04				178,01			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44				121,22			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47				70,94			
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51			
	удельная стоимость	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51			

	электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>								
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60		
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321		
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23				408,58		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50				375,40		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53				255,63		
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90				149,60		
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x		
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x		

3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	2704,00				3055,00			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51			
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321			
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	420,71				813,96			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	386,54				747,86			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	263,22				509,26			
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	154,04				298,03			
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									

4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82				727,19			
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321			
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79				193,75			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04				178,01			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44				121,22			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47				70,94			
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	x				x			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	x				x			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1942,00				2188,00			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60				1533,51			
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44				134964,06			
	ставка на оплату нормативных технологических	руб./МВт.ч	1712,60				1712,60			

	потерь <4>								
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43				3,321		
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	302,15				582,96		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	277,61				535,62		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	189,04				364,73		
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	110,63				213,45		

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 6
 к приказу комитета
 тарифов и цен правительства
 Еврейской автономной области
 от 08.02.2013 N 2/5-п

**ТАРИФЫ
 НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО
 "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ
 АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
 ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ
КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ,
НА 2013 ГОД**

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Однотарифный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2921,87	3223,81	3435,40	3625,63	3374,95	3707,11	3939,81	4148,91
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2904,14	3206,08	3417,67	3607,90	3341,77	3673,93	3906,63	4115,73
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2840,17	3142,11	3353,70	3543,93	3222,00	3554,16	3786,86	3995,96
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2783,54	3085,48	3297,07	3487,30	3115,97	3448,13	3680,83	3889,93
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321

1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23	218,23	218,23	218,23	408,58	408,58	408,58	408,58
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50	200,50	200,50	200,50	375,40	375,40	375,40	375,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53	136,53	136,53	136,53	255,63	255,63	255,63	255,63
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90	79,90	79,90	79,90	149,60	149,60	149,60	149,60
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	490555,86	490555,86	490555,86	490555,86	512635,75	512635,75	512635,75	512635,75
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт.мес.	446492,70	446492,70	446492,70	446492,70	498441,38	498441,38	498441,38	498441,38
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	792141,83	832301,75	905224,15	595601,47	871356,01	915531,93	995746,57	655161,62

	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	44,92	155,38	313,22	682,88	49,41	170,92	344,55	751,17
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	76324,51	76324,51	76324,51	76324,51	136584,70	136584,70	136584,70	136584,70
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	70125,88	70125,88	70125,88	70125,88	125492,10	125492,10	125492,10	125492,10
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	47752,39	47752,39	47752,39	47752,39	85454,14	85454,14	85454,14	85454,14
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	27946,00	27946,00	27946,00	27946,00	50010,09	50010,09	50010,09	50010,09
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2101,65	2403,59	2615,18	2805,41	2353,80	2685,96	2918,66	3127,76
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2092,90	2394,84	2606,43	2796,66	2338,06	2670,22	2902,92	3112,02
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2061,30	2363,24	2574,83	2765,06	2281,27	2613,43	2846,13	3055,23
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2033,33	2335,27	2546,86	2737,09	2230,99	2563,15	2795,85	3004,95

3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2921,87	3223,81	3435,40	3625,63	3374,95	3707,11	3939,81	4148,91
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2904,14	3206,08	3417,67	3607,90	3341,77	3673,93	3906,63	4115,73
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2840,17	3142,11	3353,70	3543,93	3222,00	3554,16	3786,86	3995,96
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	2783,54	3085,48	3297,07	3487,30	3115,97	3448,13	3680,83	3889,93
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	218,23	218,23	218,23	218,23	408,58	408,58	408,58	408,58
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	200,50	200,50	200,50	200,50	375,40	375,40	375,40	375,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	136,53	136,53	136,53	136,53	255,63	255,63	255,63	255,63
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	79,90	79,90	79,90	79,90	149,60	149,60	149,60	149,60
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	4425,75	4727,69	4939,28	5129,51	5301,82	5633,98	5866,68	6075,78
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	4391,58	4693,52	4905,11	5095,34	5235,72	5567,88	5800,58	6009,68
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	4268,26	4570,20	4781,79	4972,02	4997,12	5329,28	5561,98	5771,08
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	4159,08	4461,02	4672,61	4862,84	4785,89	5118,05	5350,75	5559,85
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	2704,00	2704,00	2704,00	2704,00	3055,00	3055,00	3055,00	3055,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51

3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	420,71	420,71	420,71	420,71	813,96	813,96	813,96	813,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	386,54	386,54	386,54	386,54	747,86	747,86	747,86	747,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	263,22	263,22	263,22	263,22	509,26	509,26	509,26	509,26
	свыше 10 МВт	руб./МВт.ч	154,04	154,04	154,04	154,04	298,03	298,03	298,03	298,03
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2101,65	2403,59	2615,18	2805,41	2353,80	2685,96	2918,66	3127,76
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2092,90	2394,84	2606,43	2796,66	2338,06	2670,22	2902,92	3112,02
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2061,30	2363,24	2574,83	2765,06	2281,27	2613,43	2846,13	3055,23
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2033,33	2335,27	2546,86	2737,09	2230,99	2563,15	2795,85	3004,95
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19

4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	3545,19	3847,13	4058,72	4248,95	4203,82	4535,98	4768,68	4977,78
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3520,65	3822,59	4034,18	4224,41	4156,48	4488,64	4721,34	4930,44
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	3432,08	3734,02	3945,61	4135,84	3985,59	4317,75	4550,45	4759,55
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	3353,67	3655,61	3867,20	4057,43	3834,31	4166,47	4399,17	4608,27
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1942,00	1942,00	1942,00	1942,00	2188,00	2188,00	2188,00	2188,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт.ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	1299,61	1601,55	1813,14	2003,37	1429,54	1761,70	1994,40	2203,50

4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт.ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	302,15	302,15	302,15	302,15	582,96	582,96	582,96	582,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	277,61	277,61	277,61	277,61	535,62	535,62	535,62	535,62
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	189,04	189,04	189,04	189,04	364,73	364,73	364,73	364,73
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	110,63	110,63	110,63	110,63	213,45	213,45	213,45	213,45

 <1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.
