



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

24.12.2013

г. Биробиджан

№ 51/13-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 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 №321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 24.12.2013 №51/13-Р
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. 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 2014 год с календарной разбивкой согласно приложениям №1, №2, №3.

2. 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 2014 год с календарной разбивкой согласно приложениям №4, №5, №6.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета

Г.Ф. Шлыкова

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Еврейской
автономной области, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи на 2014 год

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,80336	1,84349
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,77908	1,81786
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,69148	1,72534
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61393	1,64344
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,29886	0,31561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27458	0,28998
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,18698	0,19746
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10943	0,11556

2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	579,37599	583,21386
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,86610	0,87190
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	571,56758	575,09376
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,85446	0,85980
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	543,38371	545,78487
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81245	0,81611
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x	
не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	518,43361	519,83884	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77526	0,77743	
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x	
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

2.3.1.	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./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
2.3.2.	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./кВт·мес.	96,14593	99,9838
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	88,33752	91,8637
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	60,15365	62,55481
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	35,20355	36,60878
3.	Одноставочные 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			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,86610	0,87190
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,85446	0,85980
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81245	0,81611
3.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77526	0,77743
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
		руб./кВт·ч	0,00245	0,00253

3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
3.2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,80336	1,84349
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,77908	1,81786
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,69148	1,72534
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61393	1,64344
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,29886	0,31561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27458	0,28998
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,18698	0,19746
3.3.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10943	0,11556
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,57537	3,65946
от 150 кВт до 670 кВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,52721	3,60854
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,35341	3,42477
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,19954	3,26208
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,98000	3,03000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,59292	0,62693
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,54476	0,57601
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,37096	0,39224
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21709	0,22955
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,86610	0,87190
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,85446	0,85980
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,81245	0,81611
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77526	0,77743
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,41237	2,45255
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,37989	2,41844
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26266	2,29532
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,15888	2,18632
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,010	2,030
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,39992	0,42002
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36744	0,38591
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25021	0,26279
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14643	0,15379

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, 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 2014 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	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			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
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./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,29886	0,31561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27458	0,28998
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,18698	0,19746
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10943	0,11556
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

менее 150 кВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	579,37599	583,21386	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,94692	0,95271	
от 150 кВт до 670 кВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	571,56758	575,09376	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,93528	0,94061	
от 670 кВт до 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	543,38371	545,78487	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,89327	0,89692	
не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	518,43361	519,83884	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,85608	0,85824	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	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./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
2.4.2.	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./кВт·мес.	96,14593	99,9838
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	88,33752	91,8637
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	60,15365	62,55481
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	35,20355	36,60878
3.	Одноставочные 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			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812

	сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,29886	0,31561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27458	0,28998
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,18698	0,19746
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10943	0,11556
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,980	3,030
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,59292	0,62693
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,54476	0,57601
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,37096	0,39224
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21709	0,22955
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,14332	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05457
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,010	2,030

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,52535
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,39992	0,42002
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36744	0,38591
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25021	0,26279
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14643	0,15379

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Тарифы на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «Гранснефтьэнерго» покупателям
на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам энергоснабжения, на 2014 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)														
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт														
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч													
	от 150 кВт до 670 кВт		3,23293	3,56507	3,79781	4,00707	3,27306	3,60520	3,83794	4,04720					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч													
	от 670 кВт до 10 МВт		3,20865	3,54079	3,77353	3,98279	3,24743	3,57957	3,81231	4,02157					

ставка стоимости единицы электрической энергии <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,91551	1,03702	1,21065	1,61727	0,921307	1,042817	1,216447	1,623067
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	571,56758	571,56758	571,56758	571,56758	575,09376	575,09376	575,09376	575,09376
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162
ставка стоимости единицы электрической энергии <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,903868	1,025378	1,199008	1,605628	0,909207	1,030717	1,204347	1,610967
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	543,38371	543,38371	543,38371	543,38371	545,78487	545,78487	545,78487	545,78487
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162
ставка стоимости единицы электрической энергии <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,86186	0,98337	1,15700	1,56362	0,865517	0,987027	1,160657	1,567277
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	518,43361	518,43361	518,43361	518,43361	519,83884	519,83884	519,83884	519,83884
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162	849,57210	869,75533	945,95924	655,16162
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,82467	0,94618	1,11981	1,52643	0,826837	0,948347	1,121977	1,528597
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006

2.1.

3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,14332	0,14332	0,14332	0,14332	0,14332	0,14332	0,14332	0,14904	0,14904	0,14904	0,14904
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,13168	0,13168	0,13168	0,13168	0,13168	0,13168	0,13694	0,13694	0,13694	0,13694	0,13694
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08967	0,08967	0,08967	0,08967	0,08967	0,08967	0,09325	0,09325	0,09325	0,09325	0,09325
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05248	0,05248	0,05248	0,05248	0,05248	0,05248	0,05457	0,05457	0,05457	0,05457	0,05457
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
	менее 150 кВт												
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,23293	3,56507	3,79781	4,00707	3,273057	3,605197	3,837937	4,047197			
	от 150 кВт до 670 кВт												
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,20865	3,54079	3,77353	3,98279	3,247427	3,579567	3,812307	4,021567			
3.2.1.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> свыше 10 МВт												
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12105	3,45319	3,68593	3,89519	3,154907	3,487047	3,719787	3,929047			
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <3>	руб./кВт·ч	3,04350	3,37564	3,60838	3,81764	3,073007	3,405147	3,637887	3,847147			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205	1,52535	1,52535	1,52535	1,52535			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205	1,52535	1,52535	1,52535	1,52535			

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,69223	4,02437	4,25711	4,46637	3,724887	4,057027	4,289767	4,499027
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,58845	3,92059	4,15333	4,36259	3,615887	3,948027	4,180767	4,390027
4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	2,01000	2,01000	2,01000	2,01000	2,03000	2,03000	2,03000	2,03000
4.2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205	1,52535	1,52535	1,52535	1,52535
4.2.3. инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371
4.2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,39992	0,39992	0,39992	0,39992	0,42002	0,42002	0,42002	0,42002
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36744	0,36744	0,36744	0,36744	0,38591	0,38591	0,38591	0,38591
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,25021	0,25021	0,25021	0,25021	0,26279	0,26279	0,26279	0,26279
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14643	0,14643	0,14643	0,14643	0,15379	0,15379	0,15379	0,15379

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-з/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

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 2014 год

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,50467	1,50699
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,50467	1,50699
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,50467	1,50699
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,50467	1,50699
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50222	1,50446
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,83894	0,84120
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253

2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
2.3.1.	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./кВт·ч	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0
2.3.2.	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./кВт·мес.	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	0
3.	Одноставочные 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		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84139
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84139
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84139
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84139
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,83894
			0,84120

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,38606	1,38612
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,38606	1,38612
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,38606	1,38612
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,38606	1,38612
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50222	1,50446
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,43924	3,44151
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,43924	3,44151
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,43924	3,44151
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,43924	3,44151
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,43679	3,43898
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84139	0,84373
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,83894	0,84120
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,86182	1,86413
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,86182	1,86413
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,86182	1,86413
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,86182	1,86413
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85937	1,86160
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

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 2014 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	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			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,50222	1,50446
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
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./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

менее 150 кВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92221	0,92454	
от 150 кВт до 670 кВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92221	0,92454	
от 670 кВт до 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92221	0,92454	
не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92221	0,92454	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,83894	0,84120
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	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./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.4.2.	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./кВт·мес.	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
3.	Одноставочные 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			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,83894	0,84120
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812

	сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,50222	1,50446
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	3,43679	3,43898
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,83894	0,84120
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,85937	1,86160

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38359
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 <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,6812
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,08082	0,08082
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение №6
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 24.12.2013 №51/13-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Гранснефтьэнерго» 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 2014 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)														
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств														
	менее 150 кВт														
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч													
	от 150 кВт до 670 кВт		2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,93656	3,26870	3,50144	3,71070					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч													
	от 670 кВт до 10 МВт		2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,93656	3,26870	3,50144	3,71070					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч													
	от 670 кВт до 10 МВт		2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,93656	3,26870	3,50144	3,71070					

3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3.2.	не менее 10 МВт										
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
3.2.1.	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)										
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,50222	1,50222	1,50222	1,50222	1,50446	1,50446	1,50446	1,50446	
	оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38361	1,38361	1,38361	1,38359	1,38359	1,38359	1,38359	
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93424	3,26638	3,49912	3,70838	2,936557	3,268697	3,501437	3,710697	

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38361	1,38361	1,38361	1,38361	1,38359	1,38359	1,38359	1,38359	1,38359	1,38359		
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:													
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
4.	Одноставочные 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./кВт·ч	2,27096	2,60310	2,83584	3,04510	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>													
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,27096	2,60310	2,83584	3,04510	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>													
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,27096	2,60310	2,83584	3,04510	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>													
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	2,27096	2,60310	2,83584	3,04510	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437	2,273297	2,605437	2,838177	3,047437

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,29139	3,62353	3,85627	4,06553	3,29370	3,62584	3,85858	4,06784
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,29139	3,62353	3,85627	4,06553	3,29370	3,62584	3,85858	4,06784
4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,29139	3,62353	3,85627	4,06553	3,29370	3,62584	3,85858	4,06784
удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85937	1,85937	1,85937	1,85937	1,86160	1,86160	1,86160	1,86160
4.2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,38361	1,38361	1,38361	1,38361	1,38359	1,38359	1,38359	1,38359
4.2.3. инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371	1,42957	1,76171	1,99445	2,20371
4.2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-з/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

- <5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.
- <6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.