



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

25.12.2013

№ 289-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, 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», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 25.12.2013 № 284-13/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года, сроком действия по 31 декабря 2014 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Амурской области согласно приложениям №№1-9 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение №1
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующими поставщиками ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Оборонэнергосбыт», энергосбытовыми организациями ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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 (без учета НДС).

№ п/п	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	1,47756	1,47453
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	1,78455	1,78455
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	0,15382	0,19821
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16624	0,19517
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12259	0,15878
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08316	0,10201
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.	533,53613	548,18859
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	537,59833	547,19225
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	523,32281	535,26587
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,42720	516,66135

	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	0,07499	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04983
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.	50,30607	64,95853
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	54,36827	63,96219
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	40,09275	52,03581
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	27,19714	33,43129
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 сеть <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	0,07499	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04983
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	1,47756	1,47453
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455

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	0,15382	0,19821
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16624	0,19517
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12259	0,15878
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08316	0,10201
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	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	0,27394	0,35270
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,29606	0,34729
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21833	0,28254
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14810	0,18152
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	0,07499	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04983
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,09637	0,09868
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	0,19324	0,24891
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,20884	0,24509
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15400	0,19939
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10447	0,12810

Примечание.

<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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующими поставщиками ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Оборонэнергосбыт», энергосбытовыми организациями ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ 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	1,63383	1,67527
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,64625	1,67223
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,60260	1,63584
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,56317	1,57907
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	0,15382	0,19821	
	от 150 кВт до 670 кВт			
	руб./кВт·ч	0,16624	0,19517	
от 670 кВт до 10 МВт				
руб./кВт·ч	0,12259	0,15878		
не менее 10 МВт				
руб./кВт·ч	0,08316	0,10201		
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.	533,53613	548,18859
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,79777	0,81969
	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.	537,59833	547,19225
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80382	0,81821
	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.	523,32281	535,26587	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,78254	0,80043
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,42720	516,66135
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76332	0,77269
	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	0,07499	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04983
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.	50,30607	64,95853
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	54,36827	63,96219
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	40,09275	52,03581
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	27,19714	33,43129
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	0,79777	0,81969
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80382	0,81821
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,78254	0,80043
3.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,76332	0,77269
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
3.1.2.	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			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07499	0,09683
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
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	1,63383	1,67527

	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,64625	1,67223
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,60260	1,63584
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,56317	1,57907
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,15382	0,19821
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16624	0,19517
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12259	0,15878
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08316	0,10201
	- 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	2,90783	2,97902
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,92995	2,97361
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,85222	2,90886
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,78199	2,80784
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,27394	0,35270
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,29606	0,34729
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21833	0,28254
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,14810	0,18152
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
	- 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	0,79777	0,81969
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80382	0,81821
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,78254	0,80043
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,76332	0,77269
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	0,07499	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,07757
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04983
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	2,05187	2,10307
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,06747	2,09925
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,01263	2,05355
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,96310	1,98226
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	0,19324	0,24891
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,20884	0,24509
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15400	0,19939
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10447	0,12810

Примечание.

<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).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение №3
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующими поставщиками ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Оборонэнергосбыт», энергосбытовыми организациями ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	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
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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93660	3,11639	4,51150	4,83871	2,97804	3,15783	4,55294	4,88015
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,94902	3,12881	4,52392	4,85113	2,97500	3,15479	4,54990	4,87711
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,9054	3,0852	4,4803	4,8075	2,9386	3,1184	4,5135	4,8407
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86594	3,04573	4,44084	4,76805	2,88184	3,06163	4,45674	4,78395	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	руб./кВт·ч	0,15382	0,15382	0,15382	0,15382	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	
	от 150 кВт до 670 кВт									
руб./кВт·ч	0,16624	0,16624	0,16624	0,16624	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517		
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,12259	0,12259	0,12259	0,12259	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878		

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08316	0,08316	0,08316	0,08316	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201
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.	533,53613	533,53613	533,53613	533,53613	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,05840	1,17778	1,31821	1,67559	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	537,59833	537,59833	537,59833	537,59833	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06445	1,18383	1,32426	1,68164	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	523,32281	523,32281	523,32281	523,32281	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,04317	1,16255	1,30298	1,66036	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,42720	510,42720	510,42720	510,42720	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311	752,98275	797,80006	1 627,68447	1 608,86311	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,02395	1,14333	1,28376	1,64114	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	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
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	797,80006	1627,68447	1608,86311	752,98275	797,80006	1627,68447	1608,86311
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782

2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	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	0,07499	0,07499	0,07499	0,07499	0,09683	0,09683	0,09683	0,09683	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,08104	0,08104	0,08104	0,09535	0,09535	0,09535	0,09535	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,05976	0,05976	0,05976	0,07757	0,07757	0,07757	0,07757	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04054	0,04054	0,04054	0,04983	0,04983	0,04983	0,04983	
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.	50,30607	50,30607	50,30607	50,30607	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	54,36827	54,36827	54,36827	54,36827	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	40,09275	40,09275	40,09275	40,09275	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	27,19714	27,19714	27,19714	27,19714	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	
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	2,10054	2,28033	3,67544	4,00265	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10659	2,28638	3,68149	4,00870	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,08531	2,26510	3,66021	3,98742	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,06609	2,24588	3,64099	3,96820	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	
	3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
	3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	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	0,07499	0,07499	0,07499	0,07499	0,09683	0,09683	0,09683	0,09683	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,08104	0,08104	0,08104	0,09535	0,09535	0,09535	0,09535	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,05976	0,05976	0,05976	0,07757	0,07757	0,07757	0,07757	

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04054	0,04054	0,04054	0,04983	0,04983	0,04983	0,04983
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	2,93660	3,11639	4,51150	4,83871	2,97804	3,15783	4,55294	4,88015
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,94902	3,12881	4,52392	4,85113	2,97500	3,15479	4,54990	4,87711
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90537	3,08516	4,48027	4,80748	2,93861	3,11840	4,51351	4,84072
3.2.1.	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86594	3,04573	4,44084	4,76805	2,88184	3,06163	4,45674	4,78395
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
3.2.4.	- пиковая 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	4,21060	4,39039	5,78550	6,11271	4,28179	4,46158	5,85669	6,18390
	от 150 кВт до 670 кВт									
от 670 кВт до 10 МВт										
не менее 10 МВт										
3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
	руб./кВт·ч	4,23272	4,41251	5,80762	6,13483	4,27638	4,45617	5,85128	6,17849	
от 670 кВт до 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт·ч	4,15499	4,33478	5,72989	6,05710	4,21163	4,39142	5,78653	6,11374		

	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,08476	4,26455	5,65966	5,98687	4,11061	4,29040	5,68551	6,01272
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,63144	2,63144	2,63144	2,62379	2,62379	2,62379	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
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
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,27394	0,27394	0,27394	0,27394	0,35270	0,35270	0,35270	0,35270
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,29606	0,29606	0,29606	0,29606	0,34729	0,34729	0,34729	0,34729
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21833	0,21833	0,21833	0,21833	0,28254	0,28254	0,28254	0,28254
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,1481	0,1481	0,1481	0,1481	0,18152	0,18152	0,18152	0,18152
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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10054	2,28033	3,67544	4,00265	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10659	2,28638	3,68149	4,00870	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,08531	2,26510	3,66021	3,98742	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,06609	2,24588	3,64099	3,96820	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	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	0,07499	0,07499	0,07499	0,07499	0,09683	0,09683	0,09683	0,09683
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,08104	0,08104	0,08104	0,09535	0,09535	0,09535	0,09535

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05976	0,05976	0,05976	0,05976	0,07757	0,07757	0,07757	0,07757	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04054	0,04054	0,04054	0,04054	0,04983	0,04983	0,04983	0,04983	
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	3,35464	3,53443	4,92954	5,25675	3,40584	3,58563	4,98074	5,30795	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37024	3,55003	4,94514	5,27235	3,40202	3,58181	4,97692	5,30413	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,31540	3,49519	4,89030	5,21751	3,35632	3,53611	4,93122	5,25843	
4.2.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,26587	3,44566	4,84077	5,16798	3,28503	3,46482	4,85993	5,18714	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85618	1,85618	1,85618	1,85163	1,85163	1,85163	1,85163	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47756	1,47756	1,47756	1,47453	1,47453	1,47453	1,47453	
	4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
	4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
4.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19324	0,19324	0,19324	0,19324	0,24891	0,24891	0,24891	0,24891	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,20884	0,20884	0,20884	0,20884	0,24509	0,24509	0,24509	0,24509	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15400	0,15400	0,15400	0,15400	0,19939	0,19939	0,19939	0,19939	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10447	0,10447	0,10447	0,10447	0,12810	0,12810	0,12810	0,12810	

Примечание.

<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./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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 4
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (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 (без учета НДС).

№ п/п	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	1,41792	1,43713
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37714	1,37875
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	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	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	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	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	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	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	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	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
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.2.	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	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
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	0,76111	0,77871
	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 сеть <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	1,45870	1,49551
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37714	1,37875
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	2,41877	2,44045
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37714	1,37875
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	0,76111	0,77871
	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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	1,74633	1,76635
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37714	1,37875
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Примечание.

<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> Тарифы, указанные в п.1, п.п.3.1.,3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04078 руб./кВтч., 2 полугодие - 0,05838 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2. указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго».

<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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 5
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (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 (без учета НДС).

№ п/п	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	1,68281	1,72854
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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.	533,53613	548,18859
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	537,59833	547,19225
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	523,32281	535,26587
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,42720	516,66135
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,04078	0,05838

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
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	0,84129	0,87428
	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 сеть <6>	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	1,68281	1,72854
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	2,96513	3,03027
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	0,84129	0,87428
	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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,10357	2,15566
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,47756	1,47453
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	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,78455
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Примечание.

<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 следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа	руб./кВт·ч	0,16447	0,19562
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,07499	0,09683
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,08104	0,09535
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	50,30607	64,95853
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	54,36827	63,96219
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,08018	0,09557
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,16447	0,19562
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,29291	0,34809
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,08018	0,09557
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	0,20661	0,24565

Кроме того тарифы, указанные в п.1, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04078 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,05838 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2. указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго».

<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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 6
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (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 (без учета НДС).

№ п/п	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	
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										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	-	4,31733	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	-	4,31733	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	-	4,31733	-
не менее 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	-	4,31733	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	-	1,37875	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	-	1,37875	-
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	-	2,87767	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Трехтарифный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	-	483,23006	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	-	1 627,68447	-

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,28400	-	-	-	1,30168	-
	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.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,28400	-	-	-	1,30168	-
	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.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,28400	-	-	-	1,30168	-
	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.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,28400	-	-	-	1,30168	-
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
2.1.	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	-
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1627,68447	-	-	-	1627,68447	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	-	-	-	0,52044	-
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									
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	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	-	
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт									
руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
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	-	-	4,29804	-	-	-	4,31733	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	4,31733	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	4,31733	-
свыше 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,29804	-	-	-	4,31733	-	
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	1,37875	-	
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>										
руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	1,37875	-		
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)										
руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-		
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	-	-	-	-	-	-	-	-		

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая 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	-	-	5,29889	-	-	-	5,32065	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,29889	-	-	-	5,32065	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,29889	-	-	-	5,32065	-
	не менее 10 МВт									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,37799	-	-	-	2,38207	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	1,37875	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-
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									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт									
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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,64123	-	-	-	3,65891	-
	не менее 10 МВт									
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.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-

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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	4,62645	-	-	-	4,64655	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,62645	-	-	-	4,64655	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,62645	-	-	-	4,64655	-
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,62645	-	-	-	4,64655	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,70555	-	-	-	1,70797	-
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37714	-	-	-	1,37875	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

<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> Тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04078 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,05838 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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 7
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (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 (без учета НДС).

№ п/п	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	
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										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,55228	-	-	-	-	4,61132	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,56470	-	-	-	-	4,60828	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,5210	-	-	-	-	4,5719	-	
не менее 10 МВт											
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,48162	-	-	-	-	4,51512	-	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-	
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										
	от 150 кВт до 670 кВт										
	от 670 кВт до 10 МВт										
не менее 10 МВт											
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.	-	-	533,53613	-	-	-	-	548,18859	-	

	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,35899	-	-	-	1,39851	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	537,59833	-	-	-	547,19225	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,36504	-	-	-	1,39703	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	523,32281	-	-	-	535,26587	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,34376	-	-	-	1,37925	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	510,42720	-	-	-	516,66135	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,32454	-	-	-	1,35151	-
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
2.1.	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	-
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1627,68447	-	-	-	1627,68447	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	-	-	-	0,52044	-
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									
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	3,71622	-	-	-	3,75574	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,72227	-	-	-	3,75426	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70099	-	-	-	3,73648	-	
	не менее 10 МВт										
3.1.1.	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	-	
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	4,55228	-	-	-	4,61132	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,56470	-	-	-	4,60828	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,52105	-	-	-	4,57189	-	
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,48162	-	-	-	4,51512	-	
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-	
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая 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	-	-	5,82628	-	-	-	5,91507	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,84840	-	-	-	5,90966	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,77067	-	-	-	5,84491	-
3.3.1.	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,70044	-	-	-	5,74389	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,63144	-	-	-	2,62379	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,71622	-	-	-	3,75574	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,72227	-	-	-	3,75426	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70099	-	-	-	3,73648	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,68177	-	-	-	3,70874	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,72033	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,72033	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	4,97032	-	-	-	5,03912	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,98592	-	-	-	5,03530	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,93108	-	-	-	4,98960	-
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,85618	-	-	-	1,85163	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,47453	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,87767	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч										

Примечание.

<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 следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15382	-	-	-	0,19821	-
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,16624	-	-	-	0,19517	-
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,12259	-	-	-	0,15878	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08316	-	-	-	0,10201	-
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07499	-	-	-	0,09683	-
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08104	-	-	-	0,09535	-
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,05976	-	-	-	0,07757	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04054	-	-	-	0,04983	-
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	50,30607	-	-	-	64,95853	-
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	54,36827	-	-	-	63,96219	-
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	40,09275	-	-	-	52,03581	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	27,19714	-	-	-	33,43129	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07499	-	-	-	0,09683	-
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08104	-	-	-	0,09535	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,05976	-	-	-	0,07757	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04054	-	-	-	0,04983	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15382	-	-	-	0,19821	-
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,16624	-	-	-	0,19517	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,12259	-	-	-	0,15878	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08316	-	-	-	0,10201	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,27394	-	-	-	0,35270	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,29606	-	-	-	0,34729	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,21833	-	-	-	0,28254	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,1481	-	-	-	0,18152	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

4.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07499	-	-	-	0,09683	-
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08104	-	-	-	0,09535	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,05976	-	-	-	0,07757	-
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04054	-	-	-	0,04983	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19324	-	-	-	0,24891	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,20884	-	-	-	0,24509	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15400	-	-	-	0,19939	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,10447	-	-	-	0,12810	-

Кроме того тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04078 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,05838 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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение №8
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Инженерные изыскания», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ 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	1,28625	1,27596	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596	
не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)		руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт		руб./кВт·ч	-	-
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	0,73267	0,73275	
	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	0,73267	0,73275	
	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	0,73267	0,73275	
	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	0,73267	0,73275
	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	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
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	0,73267	0,73275
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73267	0,73275
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73267	0,73275
	не менее 10 МВт			
3.1.1.	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
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			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			
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	1,28625	1,27596
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596
от 670 кВт до 10 МВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,28625	1,27596
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	- 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	2,12980	2,10371
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12980	2,10371
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12980	2,10371
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12980	2,10371
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,11746	2,09129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
	- 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	0,73267	0,73275
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73267	0,73275
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73267	0,73275
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73267	0,73275
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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
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	1,56304	1,54756
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,56304	1,54756
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,56304	1,54756
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,56304	1,54756
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55070	1,53514
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,27391	1,26354
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			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Примечание.

<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> Тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Инженерные изыскания в размере 0,00989 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).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 9
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 25.12.2013 № 289-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ЗАО «Альянс-Энерго», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	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	
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										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,51150	4,83871	-	-	4,60523	4,93244	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,52392	-	-	-	4,60219	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	не менее 10 МВт										
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	1,47756	-	-	1,47453	1,47453	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	1,47756	-	-	1,47453	1,47453	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,87767	3,20488	
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00245	0,00245	-	-	0,00253	0,00253	
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт										
	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	533,53613	533,53613	-	-	548,18859	548,18859	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	1 608,86311	-	-	1 627,68447	1 608,86311	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,31821	1,67559	-	-	1,39242	1,74980	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	537,59833	-	-	-	547,19225	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,32426	-	-	-	1,39094	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	483,23006	-	-	483,23006	483,23006	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	483,23006	-	-	483,23006	483,23006	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033	0,72033	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033	0,72033	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1627,68447	1608,86311	-	-	1627,68447	1608,86311	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	0,87782	-	-	0,52044	0,87782	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,04323	0,00245	-	-	0,00253	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	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	

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.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	3,67544	4,00265	-	-	3,74965	4,07686
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,68149	4,00870	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033	0,72033
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033	0,72033
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,87767	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00245	0,00245	-	-	0,00253	0,00253
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	4,51150	4,83871	-	-	4,60523	4,93244
	от 150 кВт до 670 кВт									
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,52392	4,85113	-	-	-	-	
от 670 кВт до 10 МВт										

	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	1,47756	-	-	1,47453	1,47453
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	1,47756	-	-	1,47453	1,47453
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,87767	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00245	0,00245	-	-	0,00253	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая 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	-	-	5,78550	6,11271	-	-	5,90898	6,23619
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,80762	-	-	-	5,90357	-
3.3.	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,63144	2,63144	-	-	2,62379	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	1,47756	-	-	1,47453	1,47453
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,87767	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00245	0,00245	-	-	0,00253	0,00253
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

4.	Однотарифные 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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,67544	4,00265	-	-	3,74965	4,07686
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,68149	-	-	-	3,74817	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033
4.1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,72033	0,72033
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,87767	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00245	0,00245	-	-	0,00253	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	4,92954	5,25675	-	-	5,03303	5,36024
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,94514	-	-	-	5,02921	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,85618	1,85618	-	-	1,85163	1,85163

2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07499	0,07499	-	-	0,09683	0,09683
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08104	-	-	-	0,09535	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15382	0,15382	-	-	0,19821	0,19821
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,16624	-	-	-	0,19517	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,27394	0,27394	-	-	0,35270	0,35270
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,29606	-	-	-	0,34729	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07499	0,07499	-	-	0,09683	0,09683
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,08104	-	-	-	0,09535	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19324	0,19324	-	-	0,24891	0,24891
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,20884	-	-	-	0,24509	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Кроме того тарифы 2 полугодия, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ЗАО «Альянс-Энерго» в размере 0,05229 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.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».