



КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.12.2015

№ 56/5-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ЗАО «Система» покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Еврейской автономной области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утверждённым постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 №321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 28.12.2015 № 56/5-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Система» покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 1.

2. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Система» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую

6x84
2016

национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Система» покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 3.

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

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ЗАО «Система» покупателям на территории Еврейской автономной
области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой
населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи на 2016 год

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34220	1,32605
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	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.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	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.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	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.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294

3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,34495	1,32899
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34220	1,32605
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,00967	2,94659
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,00967	2,94659
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,00967	2,94659
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,00967	2,94659
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,00692	2,94365
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65228	1,62762
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65228	1,62762
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65228	1,62762
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65228	1,62762
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,64953	1,62468
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

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

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов

потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

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

Для энергоснабжающей организации ЗАО "Система" на территории Еврейской автономной области на 2016 год приняты расходы в размере 728,10 тыс. руб., в том числе на первое полугодие 2016 года в размере 344,92 тыс. руб., на второе полугодие 2016 года в размере 383,17 тыс.руб.

На первое полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 руб./кВтч. На второе полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 руб./кВтч.

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

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

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Система» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2016 год

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,34220	1,32605
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{1,m} = \frac{S_{1,m-1}^{факт_ЭЭС}}{V_{1,m}^{факт_ЭЭС}}$	$T_{1,m} = \frac{S_{1,m-1}^{факт_ЭЭС}}{V_{1,m}^{факт_ЭЭС}}$
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77419	0,77438
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{f_{\text{нзм}}_{\text{НЭС}}}}{V_{i,m}^{f_{\text{нзм}}_{\text{Э/Э}}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{f_{\text{нзм}}_{\text{НЭС}}}}{V_{i,m}^{f_{\text{нзм}}_{\text{Э/Э}}}}$
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	0	0
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899

	(общероссийскую) электрическую сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕПЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕПЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,34220	1,32605
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕПЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕПЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	3,00692	2,94365
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/3}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/3}}$
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/3}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/3}}$
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,64953	1,62468

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,31528
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{факт_ЕНЭС}}{V_{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{факт_ЕНЭС}}{V_{факт_э/э}}$
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0	0

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

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

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

Для энергоснабжающей организации ЗАО "Система" на территории Еврейской автономной области на 2016 год приняты расходы в размере 728,10 тыс. руб., в том числе на первое полугодие 2016 года в размере 344,92 тыс. руб., на второе полугодие 2016 года в размере 383,17 тыс.руб.

На первое полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 руб./кВтч. На второе полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 руб./кВтч.

<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.

Примечание:

В соответствии с п.80 Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{факт_ЕНЭС}}{V_{факт_э/э}}$$

Приложение № 3
к приказу комитета
фвов и цен правительства
от 28.12.2015 № 56/5-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Система» покупателям на территории автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, на 2016 год

по договорам энергоснабжения, на 2010 год											
N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие		
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения		
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
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									
			2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528	3,88291	
от 150 кВт до 670 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч									
			2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528	3,88291	
от 670 кВт до 10 МВт											

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528	3,88291
	не менее 10 МВт									
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528	3,88291
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34220	1,34220	1,34220	1,34220	1,32605	1,32605	1,32605	1,32605
1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,33143	1,33143	1,33143	1,31528	1,31528	1,31528	1,31528
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073

2.1.	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,799640	0,936560	0,992690	1,548526	0,801880	0,951380	1,014380	1,743760
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,799640	0,936560	0,992690	1,548526	0,801880	0,951380	1,014380	1,743760
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,799640	0,936560	0,992690	1,548526	0,801880	0,951380	1,014380	1,743760
	не менее 10 МВт									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,799640	0,936560	0,992690	1,548526	0,801880	0,951380	1,014380	1,743760
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982

	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	2.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт мес.	884,53348	921,56092	1015,17821	708,05089	959,95895	1071,01707	1072,13391	643,21073
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,02545	0,16237	0,21850	0,77434	0,02750	0,17700	0,24000	0,96938
	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
	2.3. 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	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	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·ч мес.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт мес.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч мес.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч мес.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
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	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	3.1.1.									
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	оптового рынка <3>									
	3.1.2.									
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392

3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294
3.1.4.	бытовая наработка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528
	от 150 кВт до 670 кВт								
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528
	от 670 кВт до 10 МВт								
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528
	свыше 10 МВт								
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,90318	3,24760	3,49896	3,72496	3,00430	3,37465	3,64528
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34220	1,34220	1,34220	1,34220	1,32605	1,32605	1,32605
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,33143	1,33143	1,33143	1,33143	1,31528	1,31528	1,31528
	оптового рынка <3>								

3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергоспринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергоспринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,56790	4,91232	5,16368	5,38968	4,62190	4,99225	5,26288	5,50051
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,56790	4,91232	5,16368	5,38968	4,62190	4,99225	5,26288	5,50051
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,56790	4,91232	5,16368	5,38968	4,62190	4,99225	5,26288	5,50051
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,56790	4,91232	5,16368	5,38968	4,62190	4,99225	5,26288	5,50051
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,00692	3,00692	3,00692	3,00692	2,94365	2,94365	2,94365	2,94365

	удельная стоимость электроэнергети (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,33143	1,33143	1,33143	1,33143	1,31528	1,31528	1,31528	1,31528
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч								
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
	Менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	Менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
	не менее 10 МВт									

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,33242	2,67684	2,92820	3,15420	2,44969	2,82004	3,09067	3,32830
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144	0,77144
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч								
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.1.4.	бытовая нагрузка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	3,21051	3,55493	3,80629	4,03229	3,30293	3,67328	3,94391	4,18154
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,21051	3,55493	3,80629	4,03229	3,30293	3,67328	3,94391	4,18154
	от 670 кВт до 10 МВт									

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,21051	3,55493	3,80629	4,03229	3,30293	3,67328	3,94391	4,18154
не менее 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,21051	3,55493	3,80629	4,03229	3,30293	3,67328	3,94391	4,18154
4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,64953	1,64953	1,64953	1,64953	1,62468	1,62468	1,62468	1,62468
удельная стоимость электроэнергетики (мощности)	руб./кВт·ч	1,33143	1,33143	1,33143	1,33143	1,31528	1,31528	1,31528	1,31528
4.2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
4.2.3. инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
4.2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

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

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

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

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

Для энергоснабжающей организации ЗАО "Система" на территории Еврейской автономной области на 2016 год приняты расходы в размере 728,10 тыс. руб., в том числе на первое полугодие 2016 года в размере 344,92 тыс. руб., на второе полугодие 2016 года в размере 383,17 тыс. руб.

На первое полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 руб./кВтч. На второе полугодие 2016 года в средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности) включены энергосбытовые расходы на единицу полезного отпуска в размере 0,01077 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.