



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2017 г.

№ 7301

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию ООО  
«Транснефтьэнерго» на территории Республики Саха (Якутия) на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2017 года № 2527-р, Приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 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", руководствуясь Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 г. № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и Постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» на территории Республики Саха (Якутия), согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



**А.Б. Винокурова**



		ес.								
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
		руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х

**Примечание:**

1. Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в пункте 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

2. 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.

3. 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.

4. В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

5. Строка 2.3 для договоров энергоснабжения.

6. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года (включительно).

7. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года (включительно).



	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>6</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>5,4</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>6</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
<b>не менее 10 МВт</b>										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>5,4</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>6</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	удельная стоимость мощности оптового рынка <sup>3</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <sup>3</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>5</sup>	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
2.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
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	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
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·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./кВт·м ес.	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	<b>менее 150 кВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
	<b>не менее 10 МВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
	3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,05173	1,98487	1,90997	1,89183	3,89618	3,82932	3,78977

3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365
3.1.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
3.1.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>									
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2	<b>менее 150 кВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	6,88729	7,27812	7,71593	7,82196	9,15146	9,54229	9,98010	10,08613
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	6,88729	7,27812	7,71593	7,82196	9,15146	9,54229	9,98010	10,08613
3.2	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	6,88729	7,27812	7,71593	7,82196	9,15146	9,54229	9,98010	10,08613
	<b>свыше 10 МВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	6,88729	7,27812	7,71593	7,82196	9,15146	9,54229	9,98010	10,08613
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,24897	3,25004	3,25125	3,25154	5,48701	5,48808	5,48929	5,48958
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365
3.2.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
3.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>									
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3	<b>менее 150 кВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	9,25797	9,78333	10,37184	10,51437	12,30149	12,82685	13,41537	13,55789
	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	9,25797	9,78333	10,37184	10,51437	12,30149	12,82685	13,41537	13,55789
3.3	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	9,25797	9,78333	10,37184	10,51437	12,30149	12,82685	13,41537	13,55789
	<b>не менее 10 МВт</b>									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	9,25797	9,78333	10,37184	10,51437	12,30149	12,82685	13,41537	13,55789
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	5,61965	5,75525	5,90716	5,94395	8,63704	8,77264	8,92455	8,96134
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365
3.3.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
3.3.4	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>									
3.4	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>									
3.4	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>									
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной									

мощности энергопринимающих устройств <sup>1</sup>										
<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
<b>менее 150 кВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
<b>г 150 кВт до 670 кВт</b>										
4.1	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
<b>г 670 кВт до 10 МВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
<b>е менее 10 МВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	5,69005	6,01295	6,37465	6,46225	7,56063	7,88353	8,24524	8,33283
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,05173	1,98487	1,90997	1,89183	3,89618	3,82932	3,78977	3,73628
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365
4.1.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
Бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
<b>менее 150 кВт</b>										
4.1.4		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>не менее 10 МВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
4.2.	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>	руб./кВт·ч	<b>1,85103</b>	<b>1,88399</b>	<b>3,02809</b>	<b>1,93532</b>	<b>2,06954</b>	<b>2,12246</b>	<b>2,20290</b>	<b>2,20266</b>
<b>- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</b>										
<b>менее 150 кВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	7,39308	7,81262	8,28258	8,39640	9,82353	10,24307	10,71303	10,82685
<b>г 150 кВт до 670 кВт</b>										
4.2	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	7,39308	7,81262	8,28258	8,39640	9,82353	10,24307	10,71303	10,82685
<b>г 670 кВт до 10 МВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	7,39308	7,81262	8,28258	8,39640	9,82353	10,24307	10,71303	10,82685
<b>е менее 10 МВт</b>										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>4</sup>	руб./кВт·ч	7,39308	7,81262	8,28258	8,39640	9,82353	10,24307	10,71303	10,82685
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,75476	3,78454	3,81790	3,82598	6,15907	6,18886	6,22222	6,23029
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365	3,36155	3,75131	4,18791	4,29365
4.2.3	инфраструктурные платежи <sup>1</sup>	руб./кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
Бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
<b>менее 150 кВт</b>										
4.2.4		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
<b>не менее 10 МВт</b>										
		руб./кВт·ч	0,27677	0,27677	0,27677	0,27677	0,30290	0,30290	0,30290	0,30290
4.3.	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ С УЧЕТОМ СУБСИДИИ</b>	руб./кВт·ч	<b>3,55406</b>	<b>3,68366</b>	<b>3,93602</b>	<b>3,86947</b>	<b>4,33244</b>	<b>4,48200</b>	<b>4,63535</b>	<b>4,69667</b>

**Примечание:**

1. Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в пункте 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N

10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345);

2. 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;

3. 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;

4. В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения;

5. При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

Ставка за обеспечение 1 кВт.ч энергии с 01.01.2018 г. составляет 0,08908 руб./кВт.ч. с 01.07.2018 г. составляет 0,09238 руб./кВт.ч.;

6. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года (включительно);

7. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года (включительно).

Приложение № 3  
к постановлению Правления  
Государственного комитета по ценовой политике  
Республики Саха (Якутия)  
от «26» декабря 2017 г. № 730

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Якутскэнерго», энергоснабжающей организации ООО «Транснефтьэнерго» на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*				Цена (тариф)*			
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн\_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} - C_{m,i}^{ЦК1}, <1>$									
	$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			

	$\rho_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
от 150 до 670 кВт										
$\rho_{j,m}^{КРЦЭМ} = \rho_m^{СВРЦЭМ} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \rho_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\rho_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
от 670 кВт до 10 МВт										
$\rho_{j,m}^{КРЦЭМ} = \rho_m^{СВРЦЭМ} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \rho_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\rho_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
не менее 10 МВт										
$\rho_{j,m}^{КРЦЭМ} = \rho_m^{СВРЦЭМ} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \rho_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\rho_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			

	поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК1}$	руб./МВт·ч	3839,02	4128,96	4465,57	4526,93	5491,09	5761,07	6077,68	6130,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК2}} <2>$									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК2}} <2>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
2.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК2}$	руб./МВт·ч	3839,02	4128,96	4465,57	4526,93	5491,09	5761,07	6077,68	6130,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} <3>$									

	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}} <3>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
3.1.2.	$\text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15				
3.3.	$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	не менее 10 МВт									

		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
		руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
		руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99				
4.1.2.		руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )										
	менее 150 кВт										
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$									

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11

4.4.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	$\text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым									

объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )		

менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ4}$ )		
менее 150 кВт			

$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 150 кВт		
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,М} <5>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82	44091,15

от 150 до 670 кВт										
$\rho_{m, \text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}} = \rho_{m, \text{сврцм}}^{\text{сврцм}} + \rho_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{сн,м}} - \rho_{m, \text{цк5,м}}^{\text{цк5,м}} \langle 5 \rangle$										
$\rho_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{сн,м}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15				
от 670 кВт до 10 МВт										
$\rho_{m, \text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}} = \rho_{m, \text{сврцм}}^{\text{сврцм}} + \rho_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн,м}} - \rho_{m, \text{цк5,м}}^{\text{цк5,м}} \langle 5 \rangle$										
$\rho_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн,м}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15				
не менее 10 МВт										
$\rho_{m, \text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}} = \rho_{m, \text{сврцм}}^{\text{сврцм}} + \rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{сн,м}} - \rho_{m, \text{цк5,м}}^{\text{цк5,м}} \langle 5 \rangle$										
$\rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{сн,м}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15				
5.7.	$\rho_{m, \text{цк5,м}}^{\text{цк5,м}}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\rho_{j, m, h}^{\text{крцэм,э1}}$ )									
	менее 150 кВт									

$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Psi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
от 150 до 670 кВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
не менее 10 МВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72

	$\Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} <6>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2} \langle 6 \rangle$$

$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2}$

руб./ МВт·ч

0

0

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э2} \langle 6 \rangle$$

$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э2}$

руб./ МВт·ч

0

0

не менее 10 МВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2} \langle 6 \rangle$$

$\Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2}$

руб./ МВт·ч

0

0

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )

менее 150 кВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3} \langle 6 \rangle$$

$\Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3}$

руб./ МВт·ч

0

0

от 150 до 670 кВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э3} \langle 6 \rangle$$

	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт, небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}  <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт, небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}}  <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0

от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  <6>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  <6>$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0	
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82	44091,15
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82	44091,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$				

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
6.7.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,1 1	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11
6.8	$-\Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<\* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие  $C_{m}^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_{m}^{розн\_ген}$ ,  $C_{m}^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной

мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,i}^{\text{ЦК1}}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).»;

<2> Составляющие  $C_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$C_m^{\text{розн_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для

гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,i}^{\text{ЦК}^2}$  – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее – надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).»;

<3> Составляющие  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $C_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления)

электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления)

на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$C_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы

«прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{m,i}}^{\text{ЦК}^4}$  – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч)

$\Pi_{\text{m,i}}^{\text{ЦК}^4, \text{М}}$  – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<5> Составляющие  $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}$ ,  $\Pi_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{m}}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_{\text{m}}^{\text{факт, небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$

$\begin{matrix} \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}} & \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}} & \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}} & \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}} \\ \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}} & \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}} & \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}} & \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}} & \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}} \\ \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} & \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} & \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}} & \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} \end{matrix}$ 
 указываются в числовом выражении. Составляющая  $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{факт, небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).





шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,M}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m,i}^{CK5,Э}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{CK5,M}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<6> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_{m}^{CBPCM}$ ,  $\Pi_{m}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{m}$ ,  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$ ,  $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,M}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M}$  указываются в числовом

выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  и  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – приходная на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления)

электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы



МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).»  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}}$  – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}}$  – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

Приложение № 4  
к постановлению Правления  
Государственного комитета по ценовой политике  
Республики Саха (Якутия)  
от «16» декабря 2017 г. № 730

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*				Цена (тариф)*			
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$									
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			

	поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК1}$	руб./МВт·ч	3839,02	4128,96	4465,57	4526,93	5491,09	5761,07	6077,68	6130,17
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК2}} \langle 2 \rangle$										
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК2}} \langle 2 \rangle$										
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
2.2.	$\Pi_{т,i}^{ЦК2}$	руб./МВт·ч	3839,02	4128,96	4465,57	4526,93	5491,09	5761,07	6077,68	6130,17
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{т,i}^{ЦК3,Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{т,i}^{ЦК3,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{т,i}^{ЦК3,Э} <3>$									

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}} <3>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
3.1.2.	$\Pi_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_t^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_t^{КРЦЭМ,М} = \Pi_t^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{t,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_t^{КРЦЭМ,М} = \Pi_t^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{t,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_t^{КРЦЭМ,М} = \Pi_t^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{t,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
не менее 10 МВт										
$\Pi_t^{КРЦЭМ,М} = \Pi_t^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{t,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15				
3.3.	$\Pi_{t,i}^{ЦКЗ,М}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
	не менее 10 МВт									

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
4.1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$									

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82				44091,15			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11

4.4.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65	3361,55	3751,31	4187,91	4293,65
	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,Э}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым									

объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )		

менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$ )		
менее 150 кВт			

$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  <5>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4}  - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,М} <5>$		
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82	44091,15

от 150 до 670 кВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,М} <5>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82					44091,15			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,М} <5>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82					44091,15			
не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,М} <5>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41608,82					44091,15			
5.7.	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,М}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 150 кВт									

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	275,25	532,24	603,14	1111,32	442,33	800,49	846,21	1484,72

	$\Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./МВт·ч	2 513,78	2 513,78	2 513,78	2 513,78	4 361,96	4 361,96	4 361,96	4 361,96
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1649,43				3828,99			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	менее 150 кВт									
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} <6>$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2} <6>$				
$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э2} <6>$				
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2} <6>$				
$\Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3} <6>$			
	$\Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э3} <6>$				

	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}} <6>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}} <6>$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )			
менее 150 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}  <6>$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}  <6>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0

	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$		

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82							44091,15	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41608,82							44091,15	
6.7.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,1 1	1548395,65	1254072,00	1469777,75	1217417,11	
6.8	$-\Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}}$	руб./ МВт·мес	239 867,98	292 347,12	353 273,53	364 380,42	204 372,74	253 239,85	310 546,08	320 046,95	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<\* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие  $C_{m}^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_{m}^{розн\_ген}$ ,  $C_{m}^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{ЦК1}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).»;

<2> Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_m^{розн\_ген}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{ПУ}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители»

(рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, z}^{СН, ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, z}^{СН, ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, z}^{СН, ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m, i}^{ЦК2}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).»;

<3> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{СН, Э}$ ,  $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{СН, Э}$ ,  $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{СН, Э}$ ,  $\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН, М}$ ,  $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{СН, М}$ ,  $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН, М}$ ,  $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН, М}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j, m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим

поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{SET}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_m^{PY}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$C_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m,i}^{ЦК4}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч)

$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<5> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{пу}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости



для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m, i}^{\text{ЦК}5, \text{Э}}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,i}^{ЦК5,М}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<6> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости



для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).»  $\Pi_{m, i}^{\text{ЦК}6, \text{Э}}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m, i}^{\text{ЦК}6, \text{М}}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в

соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<7> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

Ставка за обеспечение 1 кВт.ч энергии с 01.01.2018 г. составляет 0,08908 руб./кВт.ч. с 01.07.2018 г. составляет 0,09238 руб./кВт.ч.;

<8> Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года (включительно);

<9> Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года (включительно).

### ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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

№ 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.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T^{Пот.ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э} <1>$			

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )				
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}^{<1>}$					
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )				
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}^{<1>}$					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; text-align: center;"><math>T^{сод\_ЕНЭС}</math></td> <td style="width: 15%; text-align: center;">руб./ МВт·мес</td> <td style="width: 20%; text-align: center;">164 095,64</td> <td style="width: 15%; text-align: center;">173 164,15</td> </tr> </table>		$T^{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	164 095,64	173 164,15
$T^{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	164 095,64	173 164,15		
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории				
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}^{<2>}$					
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2}^{<2>}$					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; text-align: center;"><math>\Pi_h^{СН,Э2}</math></td> <td style="width: 15%; text-align: center;">руб./ МВт·ч</td> <td style="width: 20%; text-align: center;">0</td> <td style="width: 15%; text-align: center;">0</td> </tr> </table>		$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0		
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )				

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi^{СН,Э4}  <2>$			
	$\Pi^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} <2>$			
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	164 095,64	173 164,15

## Примечание.

<\* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э}}$  и  $\text{Ц}^{\text{СН,М}}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $\text{T}^{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – 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, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$\text{T}^{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем

официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_h^{СН,Э}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C^{СН,М}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности

которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

⟨2⟩ Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_h^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_h^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_h^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{СН,М}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $T_{сод\_ЕНЭС}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{пот\_ЕНЭС}$  – 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, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{сод\_ЕНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам

расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_h^{СН,Э1}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{СН,Э2}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не

превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{СН,Э3}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{СН,Э4}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей

организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C_{H,M}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.»