



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2017 г.

№ 739

г. Якутск

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую на территории п.Хани Нерюнгринского района 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) постановляет:

1. Установить с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на 2018 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,76	3,90
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,33	4,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,05	1,09
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,45	6,69

	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,76	3,90
	Ночная зона	руб./кВтч	1,05	1,09
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам</p>			

	<p>жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,63	2,73
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,02	3,13
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,52	4,69
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,63	2,73
	Ночная зона	руб./кВтч	0,73	0,76

Примечание:

1. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года (включительно). Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года (включительно).

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

3. Объемы электрической энергии (мощности), использованные в расчете цен (тарифов) на электрическую энергию, указаны в Таблице №1.

4. Понижающие коэффициенты, принимаемые к тарифам для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню, указаны в Таблице №2.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на 2018 год

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	-	-

2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	-	-
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие</p>	0,598	0,621

	<p>электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	-	-
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	-	-
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	-	-
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	-	-
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	-	-

Таблица № 2 к приложению
к постановлению Правления
Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)
от « ____ » декабря 2017 г. № ____

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,70	0,70

2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,70	0,70
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,70	0,70
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической	0,70	0,70

	<p>энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		
3.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,70	0,70
3.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,70	0,70

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям п.Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения) (тарифы указываются без НДС)

№ 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							

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 150 до 670 кВт										
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	0							

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)										
1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК1}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)										
менее 150 кВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$											
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77					302,90				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89		
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$											

	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}} <2>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}} <2>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,	руб./МВт·ч	0							

	поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
2.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК2}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89
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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03

от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э} <3>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э} <3>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
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	руб./МВт·ч	0							

	с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
3.1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	не менее 10 МВт									

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} <3>$$

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
3.3.	$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 670 кВт до 10 МВт									

$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ,h}^{СН,Э} - \Psi_{m,i}^{ЦК4} <4>$										
$\Psi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
не менее 10 МВт										
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ,h}^{СН,Э} - \Psi_{m,i}^{ЦК4} <4>$										
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
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	0							

4.1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15				
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15				
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./	41 608,82				44 091,15					

		МВт·мес									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24	
4.4.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33	
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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
	от 150 до 670 кВт										

$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$										
$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$										
$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
не менее 10 МВт										
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$										
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	0							

	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
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				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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) ($\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45

	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э3}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	не менее 10 МВт		

	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
5.5.	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,Э}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
5.7.	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,30
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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40

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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
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	руб./МВт·ч	0							

	с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
6.5.	$\Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./ МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15	
6.7.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину			

расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24
6.8	$-\Pi_{m,i}^{ЦК6,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,71	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33

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).

$\Pi_{m,i}^{CK1}$ - 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 $\Pi_{m,z}^{CBPCEM}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,EM}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,EM}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{CH,EM}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,EM}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{CBPCEM}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,EM}$ – 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,EM}$ - 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{CH,EM}$ - 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, z}^{СН, ЭМ}$ - 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).

$\Pi_{m, i}^{К2}$ - 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН, М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ указываются в числовом выражении. 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).

$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$C_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}}$ - 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).

$\Pi_{m,i}^{КЗ,М}$ - 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, Э}$ - 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э}$ - 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 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$ - 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 менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$ - 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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).

$C_{m, i}^{ЦК4}$ - 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)

$\Pi_{m,i}^{CK4,M}$ - 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 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 $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$ – 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).

$\Pi_m^{CBPЦМ}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$ – 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).

$C_{m, \text{факт, небаланс}}^{\text{факт, небаланс}}$ – 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 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

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$\Pi_{m, i}^{\text{ЦК5,Э}}$ - 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).

$\Pi_{m, i}^{\text{ЦК5,М}}$ - 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 $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,ЭЗ}}$, $C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $C_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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).

$C_m^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$C_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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).

$C_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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).

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

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.)» $C_{m,i}^{ЦК6,Э}$ - 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).

$C_{m,i}^{ЦК6,М}$ - 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).

<7> Величина выпадающих доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), планируемая на очередной период регулирования **13 576 645,47 рублей;**

Приложение № 3
к постановлению Правления
Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)
от «16» декабря 2017 года г. № 739

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» энергоснабжающей организации
ООО «Русэнергосбыт» на территории п. Хани Нерюнгринского района, объединенной 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									

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$$

$\Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{\text{СН,ЭМ}}$

руб./МВт·ч

276,77

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$

руб./МВт·ч

1 984,46

2 092,09

3 455,65

3 509,60

4326,18

4595,27

8004,17

8139,03

от 150 до 670 кВТ

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$$

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,ЭМ}}$

руб./МВт·ч

276,77

302,90

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$

руб./МВт·ч

1 984,46

2 092,09

3 455,65

3 509,60

4326,18

4595,27

8004,17

8139,03

от 670 кВТ до 10 МВт

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$$

$\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

руб./МВт·ч

276,77

302,90

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$

руб./МВт·ч

1 984,46

2 092,09

3 455,65

3 509,60

4326,18

4595,27

8004,17

8139,03

не менее 10 МВт

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$$

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

руб./МВт·ч

276,77

302,90

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$

руб./МВт·ч

1 984,46

2 092,09

3 455,65

3 509,60

4326,18

4595,27

8004,17

8139,03

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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0								
1.2.	$\text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)										
менее 150 кВт											
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК2}} <2>$											
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$		руб./ МВт·ч	276,77				302,90				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$		руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89	
от 150 до 670 кВт											

$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$										
$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$										
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт},z}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$										
$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	276,77				302,90				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	0							

	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
2.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК2}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}} \langle 3 \rangle$										
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ,Э}} \langle 3 \rangle$										
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
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	руб./МВт·ч	0							

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
3.1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	не менее 10 МВт									

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М} <3>$$

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
3.3.	$\Pi_{m,i}^{ЦКЗ,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,30
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 670 кВт до 10 МВт									

$$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от 670 \text{ кВТ до } 10 \text{ МВТ},h}^{СН,Э} - \Psi_{m,i}^{ЦК4} <4>$$

 $\Psi_{от 670 \text{ кВТ до } 10 \text{ МВТ},h}^{СН,Э}$

руб./МВт·ч

117,37

128,45

 $\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$

руб./МВт·ч

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

не менее 10 МВт

$$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не менее 10 \text{ МВТ},h}^{СН,Э} - \Psi_{m,i}^{ЦК4} <4>$$

 $\Psi_{не менее 10 \text{ МВТ},h}^{СН,Э}$

руб./МВт·ч

117,37

128,45

 $\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$

руб./МВт·ч

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

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

0

4.1.2.	$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК4}}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК4,М}} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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./	41 608,82				44 091,15			

		МВт·мес								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24
4.4.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33
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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	от 150 до 670 кВт									

$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$										
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$										
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	0							

	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
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			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,Э3}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,Э3}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э3}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45

	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37
			128,45
	не менее 10 МВт		

	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
5.5.	$\text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,Э}}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
5.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,М}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,М}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,М}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	не менее 10 МВт									

$$\rho_{m}^{KPCEM,M} = \rho_{m}^{CBPCM} + \rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M} - \rho_{m,i}^{CK5,M} <5>$$

	$\rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
5.7.	$\rho_{m,i}^{CK5,M}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33
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) ($\rho_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\rho_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \rho_{m,h}^{CBPCЭ,\text{план_опт}} + \rho_{m}^{\text{розн_ген}} + \rho_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \rho_{m}^{\text{ПУ}} + \rho_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} - \rho_{m,i}^{CK6,\text{Э}} <6>$									
	$\rho_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\rho_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 150 до 670 кВт									
	$\rho_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \rho_{m,h}^{CBPCЭ,\text{план_опт}} + \rho_{m}^{\text{розн_ген}} + \rho_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \rho_{m}^{\text{ПУ}} + \rho_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} - \rho_{m,i}^{CK6,\text{Э}} <6>$									
	$\rho_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\rho_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40

от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$										
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$										
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40	
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	руб./МВт·ч	0							

	с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)

менее 150 кВт

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_m^{факт,небаланс}| + |\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}| - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$$

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
---------------------------------	-------------	--------	--------

от 150 до 670 кВт

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_m^{факт,небаланс}| + |\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}| - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$$

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
---------------------------------------	-------------	--------	--------

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_m^{факт,небаланс}| + |\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4}| - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$$

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
----------------------------------------------	-------------	--------	--------

не менее 10 МВт

$$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_m^{факт,небаланс}| + |\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4}| - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$$

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
---------------------------------------	-------------	--------	--------

6.5.	$\Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./ МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
------	---------------------	-------------	--------	--------	--------	--------	----------	----------	----------	----------

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82	44 091,15	
6.7.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину			

расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24
6.8	$-\Pi_{m,i}^{ЦК6,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,71	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33

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).

$C_{m,i}^{ЦК1}$ – 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 $\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

$\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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).

$\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, z}^{СН, ЭМ}$ - 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).

$C_{m, i}^{ПК^2}$ - 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 $C_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН, Э}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э}$, $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН, М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j, m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$ – 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).

$C_{j, m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – 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).

$C_{\text{m, i}}^{\text{КЗ, Э}}$ – 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).

$\Pi_{m,i}^{КЗ,М}$ - 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 $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$ 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{СН,Э}$ - 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{СН,Э}$ - 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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{СН,Э}$ - 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).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$ - 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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$ - 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ - 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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ - 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).

$\Pi_{m,i}^{ЦК^4}$ - 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)

$\Pi_{m,i}^{ЦК^4,М}$ - 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 $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,М}$ 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).

$\Pi_m^{пу}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\rho_{m, \text{факт, небаланс}}$ – 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).

$\rho_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\rho_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\rho_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\rho_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\rho_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ 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).

$\rho_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ 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).

$\rho_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\rho_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ 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).

$\rho_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

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).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{m,i}}^{\text{ЦК5,Э}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{m,i}}^{\text{ЦК5,М}}$ - 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 $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

$C_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – 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

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).» $C_{m,i}^{ЦК6,Э}$ - 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).

$C_{m,i}^{ЦК6,М}$ - 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).

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ПАО "ЯКУТСКЭНЕРГО" ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ
П. ХАНИ НЕРЮНГРИНСКОГО РАЙОНА, ОБЪЕДИНЕННОЙ
В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) <*>	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ}$)				
менее 150 кВт				
$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$				
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
от 150 до 670 кВт				
$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$				
1.	$Ц_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
от 670 кВт до 10 МВт				
$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$				
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
не менее 10 МВт				
$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$				
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./МВт.ч	0	0

	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн-ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее150кВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$			
	$Ц_{менее150кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн-ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от150до670кВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$			
2.	$Ц_{от150до670кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн-ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от670кВтдо10МВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$			
	$Ц_{от670кВтдо10МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн-ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{неменее10МВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$			
	$Ц_{неменее10МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	276,77	302,90
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 поставщиком в соответствии с утвержденным прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	0	0
3.	Конечная регулируемая цена для для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для для третьей и четвертой ценовой категории			
	менее 150 кВт			

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э} \leq 3 >$			
$\Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э} \leq 3 >$			
$\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э} \leq 3 >$			
$\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э} \leq 3 >$			
$\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	0
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее150кВт}^{СН,М} \leq 3 >$			
3.2.	$\Pi_{менее150кВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от150кВтдо670кВт}^{СН,М} \leq 3 >$			
	$\Pi_{от150кВтдо670кВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82
от 670 кВт до 10 МВт			

$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} \leq 3>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} \leq 3>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории		
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} \leq 4>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} \leq 4>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
4.1.	от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} \leq 4>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} \leq 4>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} \leq 4>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
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		
	руб./МВт.ч	0	0

	прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2} <4>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2} <4>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} <4>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
не менее 10 МВт				
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} <4>$				
$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45	
4.3.	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 фактически почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3} <4>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3} <4>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45	

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} \leq 4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} \leq 4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) в расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{факт.небаланс} \right + \left \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} \right \leq 4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{факт.небаланс} \right + \left \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} \right \leq 4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{факт.небаланс} \right + \left \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \right \leq 4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{факт.небаланс} \right + \left \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \right \leq 4>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45	
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} \leq 4>$			

$U_{\text{менее 150 кВт}}^{CH, M}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
от 150 до 670 кВт			
$U_m^{KPCEM, M} = U_m^{CBPCM} + U_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH, M} <4>$			
$U_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH, M}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
от 670 кВт до 10 МВт			
$U_m^{KPCEM, M} = U_m^{CBPCM} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH, M} <4>$			
$U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH, M}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
не менее 10 МВт			
$U_m^{KPCEM, M} = U_m^{CBPCM} + U_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH, M} <4>$			
$U_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH, M}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15

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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются 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).

$C_{m}^{ПУ}$ - 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ - бытовая 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ - бытовая 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - бытовая 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - бытовая 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).

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$,

$C_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ - 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ - 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).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}, z}^{CH, ЭМ}$ - 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)

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, z}^{CH, ЭМ}$ - (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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, z}^{CH, ЭМ}$ - 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).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, z}^{CH, ЭМ}$ - 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).

<З> 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 $\Pi_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH, Э}$, $\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH, Э}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH, М}$, $\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH, М}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, М}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{CH, М}$ 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ - 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).

$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, \text{Э}}$ - 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, \text{Э}}$ - 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$ - 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$ - 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).

$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$ - 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 менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$ - 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.).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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.).

<4> Составляющие $U_{m, h}^{СВРЦЭ, план_опт}$, $U_m^{СВРЦМ}$, $U_m^{розн_ген}$, $U_m^{ПУ}$, $U_{m, h}^{СВРЦЭ+}$, $U_{m, h}^{СВРЦЭ-}$, $U_m^{факт, небаланс}$ 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 $U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, \text{Э1}}$,

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, \text{Э1}}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э1}}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э1}}$, $U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, \text{Э2}}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, \text{Э2}}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э2}}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э2}}$, $U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, \text{Э3}}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, \text{Э3}}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э3}}$

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, ЭЗ}$, $C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, Э4}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, Э4}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$, $C_{менее\ 150\ кВт}^{CH, М}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m, h}^{CBPЦЭ, план_опт}$ - 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).

$C_m^{CBPЦМ}$ - 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 (h) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт.ч).

$C_m^{ПV}$ - 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).

$C_{m, h}^{CBPЦЭ+}$ - 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).

$C_{m, h}^{CBPЦЭ-}$ - 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH, Э1}$, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{KPCЭM, Э1}$ 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH, Э1}$, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{KPCЭM, Э1}$ 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).

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" для ОАО "РЖД" по договорам энергоснабжения на розничном рынке на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), 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)*				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									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}, <1>$									

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77							
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}} <1>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим	руб./МВт·ч	0							

	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	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89
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	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89
	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			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03

от 670 кВт до 10 МВт										
$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} - \Psi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$										
$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
не менее 10 МВт										
$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} - \Psi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$										
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,77				302,90				
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03	
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 поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0							

2.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК2}$	руб./МВт·ч	554,13	561,95	1 825,51	1 835,09	3 083,06	3 232,36	6 521,26	6 602,89
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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	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	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК3,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
	не менее 10 МВт									

	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} - \Psi_{m,i}^{ЦКЗ,Э} \langle 3 \rangle$									
	$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	117,37				128,45			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0							
3.1.2.	$\Psi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Psi_{m}^{СВРЦМ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} - \Psi_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$									
	$\Psi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./	41 608,82				44 091,15			

		МВт·мес								
от 150 до 670 кВт										
$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ} + \rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} - \rho_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$										
$\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		41 608,82				44 091,15			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \rho_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$										
$\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		41 608,82				44 091,15			
не менее 10 МВт										
$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} - \rho_{m,i}^{ЦКЗ,М} \langle 3 \rangle$										
$\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		41 608,82				44 091,15			
3.3.	$\rho_{m,i}^{ЦКЗ,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	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

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

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

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

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

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

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

61,20

126,41

255,99

717,70

133,42

277,66

592,94

1 664,40

4.1.1. Средневзвешенная стоимость

руб./МВт·ч

0

	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 ($S_{ГП,t}^{РЭК,средневзвеш}$)									
4.1.2.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			

	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82							44 091,15	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,М} <4>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82							44 091,15	
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24	
4.4.	$\Pi_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33	
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										

$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
$\Psi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 150 до 670 кВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
не менее 10 МВт									
$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Psi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 984,46	2 092,09	3 455,65	3 509,60	4326,18	4595,27	8004,17	8139,03
5.1.1. Средневзвешенная стоимость	руб./МВт·ч	0							

	<p>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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)</p>			
5.2.	<p>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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	

от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45	
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$				

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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) ($\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, Э4}} - \Pi_{m, i}^{\text{ЦК5, Э}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			

	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} - \Pi_{m,i}^{ЦК5,Э} <5>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
5.5.	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,Э}$	руб./МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
	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	41 608,82				44 091,15			
5.7.	$\Pi_{m,i}^{ЦК5,М}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,73	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33
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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	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	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									

	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	61,20	126,41	255,99	717,70	133,42	277,66	592,94	1 664,40
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0							
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)									

менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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		
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$			

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
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			
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	117,37	128,45
от 150 до 670 кВт			

$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{от 150 до 670 кВТ}^{СН,Э4} - \rho_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$										
	$\rho_{от 150 до 670 кВТ}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э4} - \rho_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$										
	$\rho_{от 670 кВт до 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
не менее 10 МВт										
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{не менее 10 МВт}^{СН,Э4} - \rho_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$										
	$\rho_{не менее 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	117,37				128,45			
6.5.	$\rho_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./ МВт·ч	434,07	434,07	434,07	434,07	1 429,42	1 429,42	1 429,42	1 429,42
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\rho_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
менее 150 кВт										
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{менее 150 кВт}^{СН,М} - \rho_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$										
	$\rho_{менее 150 кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	41 608,82				44 091,15			
от 150 до 670 кВт										
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М} - \rho_{m,i}^{ЦК6,М} <6>$										

	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82							44 091,15
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}} <6>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	41 608,82							44 091,15
	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	41 608,82							44 091,15
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	480 815,00	491 420,00	799 915,00	697 975,00	1 048 190,56	1 079 402,69	1 852 807,91	1 618 657,24
6.8	$-\Pi_{m,i}^{\text{ЦК6,М}}$	руб./ МВт·мес	47 750,24	50 030,16	418 568,49	421 361,7	479 640,29	523 185,90	1 482 448,40	1 506 256,33

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).

$C_{m,i}^{CK1}$ - 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 $C_{m,z}^{CBPCEM}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,EM}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,EM}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{CH,EM}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,EM}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{CBPCEM}$ – 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.

$C_m^{розн_ген}$ – 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).

$C_{j,m}^{CET}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,EM}$ – бытовая 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, z}^{\text{СН,ЭМ}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, z}^{\text{СН,ЭМ}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, z}^{\text{СН,ЭМ}}$ - 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).

$\text{Ц}_{m, i}^{\text{ЦК}2}$ - 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 $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом 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 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$ - 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).

$C_{m,i}^{ЦКЗ,М}$ - 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 $C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$ – 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).

$\Pi_{m,i}^{CK4}$ - 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)

$\Pi_{m,i}^{CK4,M}$ - 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 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 $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPCМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$ – 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).

$\Pi_m^{CBPCМ}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ 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).

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

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

$C_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{CH, Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{KPCЭM, Э4}$ 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).

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{KPCЭM, Э4}$ 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).

$C_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{KPCЭM, Э4}$ 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).

$C_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH, M}$ - 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 менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{CH, M}$ - 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).

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не менее 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ - 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).

$C_{m, i}^{CK5, Э}$ - 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 $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{CH,Э1}^{CH,Э1}$, $\Pi_{CH,Э1}^{CH,Э1}$, $\Pi_{CH,Э1}^{CH,Э1}$, $\Pi_{CH,Э2}^{CH,Э2}$, $\Pi_{CH,Э2}^{CH,Э2}$, $\Pi_{CH,Э2}^{CH,Э2}$, $\Pi_{CH,Э3}^{CH,Э3}$, $\Pi_{CH,Э3}^{CH,Э3}$, $\Pi_{CH,Э3}^{CH,Э3}$, $\Pi_{CH,Э4}^{CH,Э4}$, $\Pi_{CH,Э4}^{CH,Э4}$, $\Pi_{CH,Э4}^{CH,Э4}$, $\Pi_{CH,М}^{CH,М}$, $\Pi_{CH,М}^{CH,М}$, $\Pi_{CH,М}^{CH,М}$, $\Pi_{CH,М}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{CET,П}$ и $\Pi_{j,m}^{CET,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$ – 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).

$\Pi_m^{CBPЦМ}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET,П}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET,С}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ 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).

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

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

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ - 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$ - 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).» $\Pi_{m, i}^{ЦК6, Э}$ - 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).

$\Pi_{m, i}^{ЦК6, М}$ - 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).

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ДЛЯ ОАО "РЖД" ПО ДОГОВОРАМ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ
П. ХАНИ НЕРЮНГРИНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ),
ОБЪЕДИНЕННОМ 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

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{менее150кВт,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$C_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{от150до670кВт,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$C_{от150кВт до670кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{от670кВт до10МВт,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$C_{от670кВт до10МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{не менее10МВт,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			

	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	0	0
1.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, М} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, \text{Э}}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, М} <1>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, \text{Э}}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, М} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, \text{Э}}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, М} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, \text{Э}}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
1.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С}$)			
	$\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С} = T^{cod_EHЭС} <1>$			
	$T^{cod_EHЭС}$	руб./МВт. мес.	164 095,64	173 164,15
2.	Конечная регулируемая цена для 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) ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + U_{m,h}^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 2 \rangle$		
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37
	от 150 до 670 кВт		
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + U_{m,h}^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 2 \rangle$		
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + U_{m,h}^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 2 \rangle$		
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37
	не менее 10 МВт		
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + U_{m,h}^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 2 \rangle$		
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	117,37
2.1.1.	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	0
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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$		
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	117,37
	от 150 до 670 кВт		
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$		

	$U_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH, \text{Э}2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}2} = U_{m, h}^{CBPCЭ+} + U_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}2} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}2} <2>$			
	$U_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}2} = U_{m, h}^{CBPCЭ+} + U_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}2} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}2} <2>$			
	$U_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}2}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
2.3	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) ($U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}3}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}3} = U_{m, h}^{CBPCЭ-} + U_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{CH, \text{Э}3} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}3} <2>$			
	$U_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{CH, \text{Э}3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}3} = U_{m, h}^{CBPCЭ-} + U_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH, \text{Э}3} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}3} <2>$			
	$U_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH, \text{Э}3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}3} = U_{m, h}^{CBPCЭ-} + U_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}3} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}3} <2>$			
	$U_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}3} = U_{m, h}^{CBPCЭ-} + U_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}3} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, \text{Э}3} <2>$			
	$U_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, \text{Э}3}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
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) в расчетный период (m) ($U_{m, h}^{KPCЭM, \text{Э}4}$)			
	менее 150 кВт			

	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	не менее 10 МВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	117,37	128,45
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_{т}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$			
2.5	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
	не менее 10 МВт			
	$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт. мес.	41 608,82	44 091,15
2.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая			

отдельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{cod_ЕНЭС} \langle 2 \rangle$$

$T^{cod_ЕНЭС}$

руб./МВт. мес.

164 095,64

173 164,15

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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ - 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).

$C_m^{СВРЦЭМ}$ - 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).

$T^{пот_ЕНЭС}$ - 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.).

$C_m^{ПУ}$ - 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 (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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$U_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH, Э}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$U_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{CH, Э}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$U_{не менее 10 МВт, h}^{CH, Э}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$U_{менее 150 кВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$U_{от 150 до 670 кВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$U_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$U_{не менее 10 МВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

<2> Составляющие $U_m^{CBPCЭM}$, $U_m^{розн_ген}$, $U_m^{ПУ}$ 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 $U_{менее 150 кВт}^{CH, ЭM}$, $U_{от 150 до 670 кВт}^{CH, ЭM}$, $U_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH, ЭM}$, $U_{не менее 10 МВт}^{CH, ЭM}$

указываются в числовом выражении. Составляющая $U_{j, m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

Составляющая $T_{cod_EHЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{not_EHЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m, h}^{CBPCЭ, БР}$ - 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).

$U_m^{CBPCЭM}$ - 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).

$T^{пот-ЕНЭС}$ - 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.).

$C_{m}^{ПУ}$ - 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ - приходющаяся 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).

$C_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$ - бытовая 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$C_{от150до670кВт,h}^{СН,Э}$ - бытовая 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$C_{от670кВт до10МВт,h}^{СН,Э}$ - бытовая 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт.ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$ - 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" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт. мес.).

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории п. Хани
Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на 2018 год**

п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.		
1	ПАО «Якутскэнерго» - ОАО «РЖД» филиал «Дальневосточная железная дорога»	2 736,86240	0,27205	6,44438	2 736,86240	0,27205	6,44438

Примечание:

1. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года (включительно).
2. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года (включительно).

Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию у гарантирующего поставщика ПАО "Якутскэнерго" для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС) на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), 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
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена ($C_m^{КРЦЭМ}$)			
1.1.	В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{сетевые\ организации}^{СН} <1>$			
	$C_{сетевые\ организации}^{СН}$	руб./МВт·ч	276,76	302,90
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	276,76	302,90
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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
		руб./МВт·ч	0	0

Примечание:

1. Составляющие $\mathbb{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathbb{C}_m^{\text{розн_ген}}$, $\mathbb{C}_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\mathbb{C}_{\text{сетевые организации}}^{\text{СН}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении.

$\mathbb{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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).

$\mathbb{C}_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$\mathbb{C}_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\mathbb{C}_{\text{сетевые организации}}^{\text{СН}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт·ч).

$\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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 от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).»

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

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