

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2019 год  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Братская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Генеральный директор



С.И. Кабаев

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: *Акционерное общество «Братская электросетевая компания»*

Сокращенное наименование: *АО «БЭСК»*

Место нахождения: *664033, Иркутская обл, г. Иркутск, ул. Лермонтова, дом № 279/10*

Фактический адрес: *664033, Иркутская обл, г. Иркутск, ул. Лермонтова, дом № 279/10*

ИНН: *3804009506*

КПП: *381201001*

Ф.И.О. руководителя: *Кабачев Сергей Иванович*

Адрес электронной почты: *priemnaya@bresc.ru*

Контактный телефон: *8 (3953) 41-51-31*

Факс: *8 (3953) 41-69-16*

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 625 774	1 697 371	1 765 266
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	194 646	110 000	114 400
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	358 570	339 228	371 147
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	69 018	43 425	71 025
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11,97	6,48	6,48
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	201,55	195,43	203,55
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 410 323	1 415 852	1 423 614
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	752 816	758 674	753 655
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	12,95% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №765-спр от 26.12.2014г.)	12,95% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №765-спр от 26.12.2014г.)	12,95% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №765-спр от 26.12.2014г.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Братская электросетевая компания» на 2015 – 2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором АО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.03.2018г.	Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Братская электросетевая компания» на 2015 – 2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором АО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.03.2018г.	Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Братская электросетевая компания» на 2015 – 2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором АО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.03.2018г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		<b>1 209 781</b>	<b>1 279 274</b>	<b>1 339 303</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	634 154	611 925	636 402
	в том числе:				
	оплата труда		487 238	491 034	510 675
	ремонт основных фондов			-	
	материальные затраты		100 837	95 223	99 032
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	325 915	256 260	298 173
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	154 470	138 704
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	249 712	256 620	266 025

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области № 75-мр от 15.08.2014 года, с учетом изменений, утвержденных распоряжением Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области № 381-мр от 13.11.2017 года	Утверждена распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области № 75-мр от 15.08.2014 года, с учетом изменений, утвержденных распоряжением Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области № 381-мр от 13.11.2017 года	Утверждена распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области № 75-мр от 15.08.2014 года, с учетом изменений, утвержденных распоряжением Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области № 381-мр от 13.11.2017 года
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	29 751	29 366	29 751
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21,3	20,8	21,4
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 141	1 139	1 141
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,37	35,74	37,10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	413 935	413 935	413 935
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 149 270,00		

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



С.И. Кабаев



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2017		2018		2019	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) **							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	4 668 188,29	4 668 188,29	5 112 262,97	5 559 027,74	110 698,71	110 698,71
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	5 637,05	5 637,05	5 278,11	7 558,95	132,44	132,44
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	27 675,67	27 675,67	28 542,09	34 824,19	585,61	605,93
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* - базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* - индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО "ИЭСК" с АО "БЭСК"

Генеральный директор



С.И. Кабаев

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2017		2018		2019	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу-годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) **							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	н/д	н/д	н/д	н/д	548 312,19	548 312,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	269,05	269,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	663,60	720,34	717,19	676,61	1 209,83	1 209,83
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* - базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* - единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области

Генеральный директор



С.И. Кабаев