

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

услуги по передаче электрической энергии на 2020 год
(виде цены (тарифа) (расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ЦЭК»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ООО «ЦЭК»
Место нахождения	127322, МОСКВА ГОРОД, УЛИЦА ЯБЛОЧКОВА, ДОМ 21, КОРПУС 3, ЭТ 7 ПОМ XII КОМ 2В
Фактический адрес	127322, МОСКВА ГОРОД, УЛИЦА ЯБЛОЧКОВА, ДОМ 21, КОРПУС 3, ЭТ 7 ПОМ XII КОМ 2В
ИНН	7714426397
КПП	771501001
Ф.И.О. руководителя	Алехин Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	office@celscom.ru
Контактный телефон	+7(495)7926433
Факс	+7(495)7926540

**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 год, предшествующий базовому периоду 2018	Показатели, утвержденные на базовый период 2019	Предложения на расчетный период регулирования 2020
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	0	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 254	-	-
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 888	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт-ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность	МВт	6,2911	6,67	17,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт ч	Фактический объем полезного отпуска за декабрь 2018 года	28 873,70	76 333,40
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	включен в выручку I квартала 2019 года. (акт подписан с МОЭСК 28.02.2019г)	28 873,70	76 333,40
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ²	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВтч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		-	41 990,36	136 581,20
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 280,20	15 850,80	39 474,90
	в том числе:				
	оплата труда		1 042,58	10 757,32	26 790,00
	ремонт основных фондов		0,00	4 148,35	10 331,10
	материальные затраты		237,62	945,13	2 353,80
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	973,94	26 139,56	97 106,30
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	949,12	949,12	2753,44
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	16,70	14,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	18,30	44,40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	-	47,42	50,28
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	900	900	900
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018	
			1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-
	тариф на услуги по оперативнодиспетчерскому 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	руб./МВтч	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-
	двухставочный тариф		-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	440515,9	434721,65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	423,89	476,33
	одноставочный тариф	руб./МВтч	1,637	1,689
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	руб./МВтч	-	-
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	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч	-	-
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 ²	руб./Гкал	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-
	> 13 кг/см ²	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	-	-
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.			

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	440515,9	434721,65	434 761,60	614 501,12	323 722,71	320 708,91
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	423,89	476,33	476,3	493,5	513,08	513,08
	одноставочный тариф	руб./МВтч	1,637	1,689	1,673	2,208	2,302	2,302
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч	-	-	-	-	-	-
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 ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	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	-	-	-	-	-	-
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.							