

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
Сокращенное наименование	ООО «Каскад-Энергосеть»
Место нахождения	248017, г. Калуга, ул. Московская, 302
Фактический адрес	117186, г. Москва пр-кт Севастопольский, 23
ИНН	4028033476
КПП	402801001
Ф.И.О. руководителя	Чесноков Александр Генадьевич
Адрес электронной почты	secretar@kenergo.ru
Контактный телефон	8(495)2520130 , доб 106
Факс	8(495)2520131

Генеральный директор



А.Г. Чесноков

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), доз острогох
параметров регулирования

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 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г	Предложения на расчетный период регулирования 2019г *
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	513 074,02
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	20 358,32
1.3.	ЕЗВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	212 365,38
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00
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	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,04
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт ч	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике	Организация не осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике
3.3.	Заявленная мощность ¹	МВт	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	77,78
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт ч	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	350 000,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ⁴	тыс. кВт ч	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁵	процент	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	4,64 (ПРИКАЗ Минэнерго России от 22.07.2014г №449)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ ⁴		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Каскад-Энергосеть" на 2018-2022гг не утверждена	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Каскад-Энергосеть" на 2018-2022гг не утверждена	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Каскад-Энергосеть" на 2018-2022гг не утверждена
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ¹	МВт ч	Организация не является коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)	Организация не является коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)	Организация не является коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	513 074,02
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ² ¹ ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	192 651,54
	в том числе				
	оплата труда		Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	42 537,03
	ремонт основных фондов		Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00
	материальные затраты		Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	2 138,46
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ² ¹ ; неподконтрольные расходы ³ - всего ⁴	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	320 422,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г	Предложения на расчетный период регулирования 2019г ⁴
4.4.	Инвестиции осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Не утверждалась	Не утверждалась	Не утверждалась
	<i>Справочно</i>				
	Объем условных единиц ¹	ус.	10 371,50	Организация не регулировалась	10 371,50
	Операционные расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (ус. е.)	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	18,58
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	36,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	98,47
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Нет отраслевого соглашения	Нет отраслевого соглашения	Нет отраслевого соглашения
	<i>Справочно</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 010,00	Организация не регулировалась	3 010,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Факт не осуществлялся	Организация не регулировалась	0,00

* По ООО "Каскад-Энергосеть" на территории г. Москва первое регулирование. Необходимая валовая выручка от продаж электроэнергии (мощности)

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 коммерческими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности)

Генеральный директор



Приложение № 5
к проекту постановления о размерах цен (тарифов)
доисчислений параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г		Показатели, утвержденные на базовый период 2018г		Предложения на расчетный период регулирования 2019г	
			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						
	пределный 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	Факт по виду деятельности		Организация не регулировалась		348 722,22	647 826,97
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч	передача э/э (мощности) не осуществлялась				130,99	144,60
	одноставочный тариф	руб./кВт ч					1,02	1,02
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						
	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 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 регулируемый пар	руб./Гкал						
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес						
4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5	средний тариф на теплоэнергию, в том числе	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования
Генеральный директор



Генеральный директор