

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 офис 22а
Фактический адрес	248008, г. Калуга, ул. Механизаторов, 38
ИНН	4028033476
КПП	402801001
Ф.И.О. руководителя	Чесноков Александр Геннадьевич
Адрес электронной почты	secretar@kenergo.ru
Контактный телефон	(495)2520130, доб.(106)
Факс	(495) 2520131

Генеральный директор



А.Г.Чесноков

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 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка с учетом оплаты потерь	тыс. рублей	48599,20	55131,78	89068,62
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-7491,77	928,44	1402,59
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	14645,00	23063,00	23838,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-7491,77	-	-
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	-15,41	1,68	1,57
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	12,8690	13,0991	13,8662
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	72771,90	74000,20	72776,90
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	8435,40	12000,00	8436,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,14	4,14	4,14
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 ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	21415,08	16063,11	38555,71
	оплата труда		14024,91	10274,46	14025,91
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		5152,78	4641,71	5911,77
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	31333,82	28688,84	37730,04
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2283,51	4913,99
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.	2137,19	2137,19	2137,19
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	10,02	7,52	18,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26	26	26,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,95	32,93	44,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	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).

Генеральный директор



А.Г.Чесноков

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г.		Показатели, утвержденные на базовый период *2019г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020г.	
			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 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.	267376,80	262492,60	295764,70	302774,00	471740,45	505426,13
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	103,60	105,60	106,50	112,30	123,64	131,34
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,6766	0,6583	0,7403	0,7497	1,3995	1,4867
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 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.

Предлагаемая для утверждения необходимая валовая выручка для сетевой организации ООО «Каскад-Энергосеть» на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024г.г.) на территории Калужской области:

	Единица измерения	2020 год
Необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электрических сетей (без учета стоимости потерь)	тыс.руб.	81199,74
Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь электроэнергии	тыс.руб.	7868,88

Предлагаемые для утверждения индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между котлодержателем и ООО «Каскад-Энергосеть» на 2020 год:

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт. х мес.	руб./МВт. х ч	руб./кВт. х ч
ООО «Каскад-Энергосеть»	487995,61	127,38	1,4418

Генеральный директор



А. Г. Чесноков

16 АПР 2019
 ООО «КАСКАД - ЭНЕРГОСЕТЬ»
 Ю А КИКОЛЬ
 «16» апр 2019

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "Каскад-Энергосеть"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	Использование передвижных источников электроснабжения при наличии топлива	Передвижные источники электроснабжения имеются в наличии	0,0579	0,057	0,0562	0,0553	0,0545
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.			0,1238	0,1219	0,1201	0,1183	0,1165
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тип}$)			1,0642	1,0482	1,0325	1,017	1,0018

Главный инженер

Должность

Ф.И.О.

В.А. Симаков

Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ООО "Каскад-Энергосеть"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	123,112	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	99,726	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	81%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	629	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	443	
5	Средняя летняя температура, °С	17	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

Главный инженер

Симаков В.А.



¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) – протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".