

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

На услуги по передаче

электрической энергии на 2019-2023 гг.
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КСК»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания»
Сокращенное наименование	ООО «КСК»
Место нахождения	603123, г. Нижний Новгород, бульвар Южный, дом 9, помещение П2
Фактический адрес	603123, г. Нижний Новгород, бульвар Южный, дом 9, помещение П2
ИНН	5256122751
КПП	525601001
Ф.И.О. руководителя	Пичугин Вадим Владимирович
Адрес электронной почты	ksk-seti@mail.ru
Контактный телефон	8 (831) 262-13-20
Факс	8 (831) 262-13-20

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 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 г. ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.
1	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	29 731,40	32 664,34	38 049,74	38 805,26	39 587,00	40 395,89	41 232,92
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 883,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 600,14	286,27	286,27	286,27	286,27	286,27	286,27
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 883,07	0,00	0,00	0,00	{ } 0,00	0,00	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	-9,70	-	-	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	нет	нет	нет	нет	{ } нет	нет	нет
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	5,36	15,93	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	35 530	35 386	40 376	40 376	40 376	40 376	40 376
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	14 245	14 250	14 500	14 500	14 500	14 500	14 500
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ¹	процент	8,29	9,38	8,29	8,29	{ } 8,29	8,29	8,29
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ¹		Приказ ООО "КСК" от 24.04.2015	Приказ ООО "КСК" от 24.04.2015	Приказ ООО "КСК" от 15.04.2018	Приказ ООО "КСК" от 15.04.2018	Приказ ООО "КСК" от 15.04.2018	Приказ ООО "КСК" от 15.04.2018	Приказ ООО "КСК" от 15.04.2018
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		25 421,20	23 527,55	28 745,51	29 128,86	{ } 29 523,55	29 929,90	30 348,29
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	7 171,01	8 185,62	11 530,93	11 872,26	12 223,67	12 585,49	12 958,02
	в том числе:								
	оплата труда		3 851,93	1 465,58	4 700,65	4 839,79	4 983,05	5 130,54	5 282,41
	ремонт основных фондов		-	-	-	-	-	-	-
	материальные затраты		2 598,75	4 447,30	5 039,17	5 188,33	5 341,91	5 500,03	5 662,83
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	18 250,19	17 438,55	17 214,58	17 256,60	{ } 17 299,88	17 344,41	17 390,27
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-2096,62	-	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	845,67	796,21	897,84	993,14	{ } 993,14	993,14	993,14
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	8,48	10,28	12,84	11,95	- 12,31	12,67	13,05

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 г. ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7,13	3,5	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,02	34,89	54,94	56,57	58,24	59,96	61,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	87 010	-	-	-	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	8 521,00	-	-	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ООО "КСК"



В.В. Прутин

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Финансовые показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2018 г. *		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023 г.	
			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-е полу-годие	2-е полу-годие	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 технологическим режимом работы объектов электроэнергетики и замещающих 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, оказываемые 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.	111 332,8	111 332,8	121 821,7	124 335,0	316 190,5	316 191,2	329 407,4	329 407,4	324 748,8	324 748,8	329 218,7	329 218,7	333 820,9	333 820,9
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч	251,18	251,18	218,80	219,32	207,18	215,47	215,47	224,09	224,09	233,05	233,05	242,37	242,37	252,07
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	810,52	811,04	830,10	842,93	860,07	868,36	877,07	885,69	894,65	903,61	912,84	922,17	931,67	941,36
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 "системные 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	всего 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 редукторный 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

Директор ООО "КСК"



В.В. Пичугин