

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год
долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг.
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "КС г. Новочебоксарска"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"

Сокращенное наименование МУП "КС г. Новочебоксарска"

Место нахождения 429950, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул.Коммунальная, 8

Фактический адрес 429950, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул.Коммунальная, 8

ИНН 2124000310

КПП 212401001

Ф.И.О. руководителя Александров Герман Геннадиевич

Адрес электронной почты mup@ks-21.ru

Контактный телефон (8352) 73-84-95

Факс (8352) 73-72-18

**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	Показатели, утвержденные на базовый период-2018	Предложения на расчетный период регулирования-2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	193 350	107 925	133 210
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	16 142	679	11 050
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	34 251	15 106	30 200
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	33 279*	0**	8 292**
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	8,35	0,63	8,30
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	22,35	22,82	22,265
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	145 096	145 916	143 812

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2017	Показатели, утвержденные на базовый период-2018	Предложения на расчетный период регулирования-2019
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	78 368	83 316	84 490
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Норматив - 4,38 утверждены Приказом Федеральной антимонопольной службы от 17.11.2016г. №1601/16-ДСП		
			факт - 5,08 %	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена руководителем предприятия 31 марта 2017г. (на 2016-2022 гг.) (направлена в Государственную службу по конкурентной политике и тарифам 04 апреля 2017 года исх.№717)		
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		193 350	90 370	115 421
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	43 520	47 979	48 415
	в том числе:				
	оплата труда		30 289	30 421	30 697
	ремонт основных фондов		5 481	5 431	5 480
	материальные затраты		4 146	6 135	6 190
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ^{***}	тыс. рублей	39 616	26 344	41 489
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		10 936	11 297

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2017	Показатели, утвержденные на базовый период-2018	Предложения на расчетный период регулирования-2019
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	20 820	13 179	22 148
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена руководителем предприятия 31 марта 2017г. (на 2016-2022 гг.) (направлена в Государственную службу по конкурентной политике и тарифам 04 апреля 2017 года исх.№717)	-	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	4 018,2	3 974,0	4 030,7
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	10,83	12,07	12,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	96	96	100
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,34	26,41	25,58
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ ЧР на 2017-2019 годы, зарегистрировано Министерством труда и социальной защиты ЧР от 29 декабря 2016 года № 231		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	8 891	-	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	19 039	-	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2017	Показатели, утвержденные на базовый период-2018	Предложения на расчетный период регулирования-2019
-------	--------------------------	-------------------	---	---	--

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).

* Показатель "Чистая прибыль (убыток)" по итогам за 2017 год указан в целом по предприятию в соответствии с данными бухгалтерской отчетности

** Показатель "Чистая прибыль (убыток)" на 2018 год и на 2019 год является расчетным и указан по виду деятельности - оказание услуг по передаче электрической энергии

*** Показатель по пункту 4.2 указан без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2017		Показатели, утвержденные на базовый период-2018		Предложения на расчетный период регулирования-2019	
			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.	258 761,35	306 586,64	219 750,49	323 397,09	183 461,60	202 667,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	74,92	45,76	76,14	51,85	87,53	35,26
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	574,67	615,00	493,93	650,80	431,64	408,19
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							
4.1.	цена на электрическую энергию 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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2017		Показатели, утвержденные на базовый период-2018		Предложения на расчетный период регулирования-2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.