

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) на услуги по передаче электрической энергии
на _____
2019-2023 гг.

**Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская
электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)**

Генеральный директор



В.В. Скакодуб

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросетевая компания»;**

Сокращенное наименование: **ООО «НЭСК»;**

Место нахождения: 603004 г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 111.

Фактический адрес: 603004 г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 111.

ИНН: **5256133344**

КПП: **525601001**

Ф.И.О. руководителя: **Валерий Валерьевич Скакодуб.**

Адрес электронной почты: <https://nnesk-energy.gaz.ru>;

Контактный телефон: **8 (831) 290-09-90;**

Факс: **8 (831) 290-09-90;**

Генеральный директор



В.В. Скакодуб

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "НЭСК" на 2019-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования					
					2018	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации									
1.1.	Выручка	тыс. рублей	239 736,28	230 504,87	477 737,55	435 901,35	451 159,65	466 971,22	483 356,63	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-57 845,00	252,68	544,89	566,68	588,78	611,75	635,60	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-57 845,00	252,68	544,89	566,68	588,78	611,75	635,60	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-46 276,00	202,14	435,91	453,35	471,03	489,40	508,48	
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	-24,13	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	
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	474,00	444,34	444,34	444,34	444,34	444,34	444,34	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	753 078,00	680 155,00	698 737,00	698 737,00	698 737,00	698 737,00	698 737,00	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,26 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО	
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		196 568,72	112 370,06	365 323,66	319 777,80	332 249,14	345 206,85	358 669,92	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	148 046,69	83 012,23	339 898,89	293 336,05	304 776,15	316 662,42	329 012,26	
	в том числе:									
	оплата труда		4 482,79	28 381,87	11 281,67	11 732,94	12 190,52	12 665,95	13 159,92	
	ремонт основных фондов		132 867,00	48 620,66	256 401,47	266 657,53	277 057,18	287 862,41	299 089,04	
	материальные затраты		149,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	прочие подконтрольные расходы		10 547,30	6 009,70	72 215,75	14 945,58	15 528,45	16 134,06	16 763,29	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	48 522,03	29 357,83	25 424,77	26 441,76	27 472,98	28 544,43	29 657,66	
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)		-	-	-	-	-	-	-	
	Справочно:									
	Объем условных единиц ³	у.е.	10 105,53	6 953,03	7 050,15	7 050,15	7 050,15	7 050,15	7 050,15	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14,65	11,94	48,21	41,61	43,23	44,92	46,67	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	17,00	113,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21,97	20,93	52,23	54,32	56,44	58,64	60,93	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования				
					2018	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-57 845,00	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "НЭСК"

В.В. Скакодуб



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 организации ООО "НЭСК" на 2019-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 г.		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год		Предложения на 2020 год		Предложения на 2021 год		Предложения на 2022 год		Предложения на 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	21 598,25	21 598,25	28 956,80	28 956,80	234 271,94	234 271,94	205 064,64	205 064,64	213 062,16	213 062,16	221 371,59	221 371,59	230 005,08	230 005,08
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	145,32	145,32	184,66	184,92	160,88	160,88	166,19	166,19	170,18	170,18	174,26	174,26	178,45	178,45
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	318,76	318,76	338,77	339,04	683,72	683,72	623,84	623,84	645,68	645,68	668,31	668,31	691,76	691,76

Генеральный директор ООО "НЭСК"



В.В. Скакодуб

вступящий расчетному периоду регулирования.