

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 02.03.2021 N 299)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
на _____ 2022-2026 _____ года

Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородэлектросеть»
(ООО «НН-ЭС»)

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"



Д.А. Недоростков

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородэлектросеть»»

Сокращенное наименование: ООО «НН-ЭС»»

Место нахождения: 603004, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, пр. Ленина, д. 114/А;

Фактический адрес: 603004, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, пр. Ленина, д. 114/А;

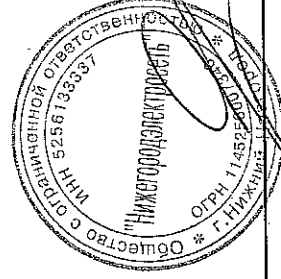
ИНН: 5256133337

КПП: 525601001

Ф.И.О. руководителя: Недоростков Дмитрий Александрович

Адрес электронной почты: secrt@nn-es.ru

Контактный телефон: 290-98-41; 8 800 234-61-39



Генеральный директор ООО «НН-ЭС» Д.А. Недоростков

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "НН ЭС" на 2022-2026 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования					
					2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	157 711,00	146 476,24	151 274,03	156 238,82	161 376,81		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	0,00	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	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59
3.4.	Объем поленого отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	-	161 905,30	161 905,30	161 905,30	161 905,30	161 905,30	161 905,30	161 905,30
3.5.	Объем поленого 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, который утвержден нормативы) ³	процент	-	5,479% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)	4,31% (Приказ Минэнерго РФ №887 от 26.07.2017)
3.7.	Реквизиты программы энергосаффективности (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		-	157 711,00	146 476,24	151 274,03	156 238,82	161 376,81		
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4, 5} подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	-	110 895,43	114 177,93	117 557,60	121 037,31	124 620,01		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования					
					2022	2023	2024	2025	2026	
	в том числе:									
	оплата труда		-	1 723,26	19 522,31	20 100,17	20 695,13	21 307,71	21 938,42	
	ремонт основных фондов		-	0,00	68 964,48	71 005,83	73 107,60	75 271,59	77 499,63	
	материальные затраты		-	0,00	13 395,66	13 792,17	14 200,42	14 620,75	15 053,63	
	прочие подконтрольные расходы		-	7 626,98	9 012,98	9 279,77	9 554,45	9 837,26	10 128,44	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	-	2 425,81	23 825,89	8 054,07	8 259,98	8 472,25	8 691,07	
4.3.	Выплатные, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	Проект программы принят к рассмотрению Министерством ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	Проект программы бюджет размещен для публичного осуждения на сайте Министерства ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	Проект программы бюджет размещен для публичного осуждения на сайте Министерства ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	Проект программы бюджет размещен для публичного осуждения на сайте Министерства ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	Проект программы бюджет размещен для публичного осуждения на сайте Министерства ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	Проект программы бюджет размещен для публичного осуждения на сайте Министерства ЖКХ и НО в срок до 1 марта 2022 согласно ПП РФ № 977	
	Справочно:									
	Объем условных единиц ³	у.е.	-	669,89	770,61	770,61	770,61	770,61	770,61	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	13,96	148,17	148,17	152,55	157,07	161,72	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	15,00	32	32	32	32	32	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	9,57	50,84	52,34	53,89	55,49	57,13	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-	
	Справочно:									
	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	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"



Д.А. Недоростков

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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулируемости

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "НН-ЭС" на 2022-2026 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования				
			2020 г.		2021 г.		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		
			1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	1-е пол.	2-е пол.	
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.	27 932,81	27 932,81	28 762,75	28 762,75	334 737,95	334 737,95	303 706,13	303 706,13	312 615,11	312 615,11	321 788,44	321 788,44	331 233,98	331 233,98	
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	162,11	173,73	194,27	194,67	131,89	139,73	146,72	139,73	146,72	154,05	161,75	154,05	161,75	169,84	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	230,27	241,89	264,48	264,88	927,76	935,59	861,81	868,80	889,98	897,32	919,13	926,83	949,29	957,38	

Генеральный директор ООО "НН-ЭС" **Д. А. Недоростков**

