

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия  
информации  
субъектами оптового и  
Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество "НордЭнерджиСистемс"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "НЭС"

### I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "НордЭнерджиСистемс"
Сокращенное наименование	АО "НЭС"
Место нахождения	625033, Тюменская область, г. Тюень, ул. Прокопия Артамонова, д. 8, стр. 1, пом. 3
Фактический адрес	625033, Тюменская область, г. Тюень, ул. Прокопия Артамонова, д. 8, стр. 1, пом. 3
ИНН	8903032551
КПП	720301001
Ф.И.О. руководителя	Князева Галина Александровна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:nes89_tmn@mail.ru">nes89_tmn@mail.ru</a>
Контактный телефон	(3452) 39-30-20, 8-912-397-39-07
Факс	(3452) 39-30-20, 8-912-397-39-07

## II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации*****				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	132 799	161 819	233 650
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 874	0,00	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		0,00	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 292	0,00	0
2.	Показатели рентабельности организации*****				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	2,16%	0,000%	0,000%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации*****				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	5,76	7,97	13,49
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	52 382	60 743	105 031
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	9 453	7 123	28 128
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,97	2,38	2,38
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НордЭнерджиСистемс" на 2020-2022 гг. (утверждена Управляющим АО "НЭС" 31.01.2020)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НордЭнерджиСистемс" на 2020-2022 гг. (утверждена Управляющим АО "НЭС" 31.01.2020)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НордЭнерджиСистемс" на 2023-2025 гг. (на утверждении генерального директора АО "НЭС")
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего*****		69 446	40 210	110 349
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	53 063	40 696	77 057
	в том числе:				
	оплата труда		7 469	4 140	7 840
	ремонт основных фондов*****		1 134	0	
	материальные затраты*****		38 416	35 531	67 277
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, **, неподконтрольные расходы *** - всего *****	тыс. рублей	16 383	5 699	41 277
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-6185	-5058
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 706	1 787	3 922
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	31	26	20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*****		10	5	10
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10	5	10
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,24	69,00	65,33
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 010	1 010	1 010
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\*\*\*\*\* указаны расходы на ремонт без учета ФОТ

\*\*\*\*\* указаны материальные затраты с учетом ремонтов ОС

\*\*\*\*\* Неподконтрольные расходы включают фактические выпадающие по ТП по

п.87. В связи с формированием отчетных данных, величина выпадающих доходов

\*\*\*\*\* указано финансирование ИПР за счет тарифных источников без НДС

(амортизация, не участвует в расчете НВВ)

\*\*\*\*\* Строки пунктов 1, 2, 3, 4 и 5, являются оглавлениями к следующим подпунктам с наименованиями показателей и не требуют заполнения, что подтверждается отсутствием информации в графе «Единица измерения».

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 617 711,60	1 577 975,74	2 336 313,61	2 336 313,61		0,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	215,03	359,77	356,30	356,30		0,00
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2,43	2,51	4,46	4,46		0,00

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.