

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче электрической энергии
на 2019год
(расчетный период регулирования)
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"
Сокращенное наименование	ЗАО "НЭС"
Место нахождения	629730, РФ, ЯНАО, г.Надым, проезд №5, Панель К, база ЖБИ
Фактический адрес	629730, РФ, ЯНАО, г.Надым, проезд №5, Панель К, база ЖБИ
ИНН	8903032551
КПП	890301001
Ф.И.О. руководителя	Туров Андрей Павлович
Адрес электронной почты	nes89_nadym@mail.ru
Контактный телефон	(3499)53-19-20
Факс	(3499)53-19-20

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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13 376,50	16 515,56	20 430
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 723	0	0
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 723	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 723	0	0
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	-13	0	0
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	1,02	0,95135	1,0875
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	7 201,22	8 133,87	8 093,30
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	948,544	900,790	1 074,750
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ¹	процент	2,72	3,969	3,969
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	15 099,44	16 607,72	18 843
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	11 735,44	13 825,06	14 059,09
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
	оплата труда		4 143,14	8 024,20	8 160,04
	ремонт основных фондов		2 223,00	1 632,66	1 660,30
	материальные затраты		4 187,59	3 129,97	3 182,96
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	3 364,00	3 259,29	4 783,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-476,62	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	297,21	297,08	292,21
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	51,84	57,51	64,48
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	8	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43 158	83 585	85 000

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ЗАО "НЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			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.	522 409,97		143 315,28			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	36,40		10,77			
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	914,12		250,99		644,844	644,844

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Расчет выручки (п. 1.1. раздела 2. Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности))

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Итого
1.	НВВ, заявляемое на 2019 год	тыс. руб.	18 843
2	Расходы на приобретение потерь	тыс. руб.	771,26
2,1	Плановый объем потерь на 2018 год	тыс.кВтч	313,2
2.2.	Плановый тариф с учетом индекса 3,7%	руб./тыс.кВтч	2,46
3	Передача электроэнергии (АО "Тюменьэнерго")	тыс.руб.	816,21948
4	Итого плановая выручка	тыс.руб.	20 430