

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
по передаче электрической энергии  
на 2017 год  
(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	<a href="mailto:nes89_nadym@mail.ru">nes89_nadym@mail.ru</a>
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 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	10 892	12 443	13 190
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 656	0	0
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 656	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 656	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	-43	0	0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	0,949	0,96	1,162
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5,387	6,727	8,639
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1,133	1,009	1,541
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,13	4,6	4,65
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	15 548	9 184	22 418
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	13 439	9 868	18 750
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	оплата труда		3 714	6 325	8 772
	ремонт основных фондов		3 227	771	3 819
	материальные затраты		4 879	366	3 031
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	2 109	3 669	3 668
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-4 353	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	362	269	362
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	43	34	62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	9	12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56 273	62 007	60 920

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	282 720	297 205	338 798			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	101,18	109,15	130,26			
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	594,26	627,49	675,49			

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