

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
на услуги по передаче электрической энергии на \_\_\_2019\_\_год  
( расчетный период регулирования)

Муниципальное предприятие "Горэлектросеть" муниципального образования "Няндомское"  
МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации
Полное наименование: Муниципальное предприятие "Горэлектросеть" муниципального образования "Няндомское"
Сокращенное наименование: МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"
Место нахождения: 164200 Архангельская область г. Няндомы ул. Ленина дом 51
Фактический адрес: 164200 Архангельская область г. Няндомы ул. Ленина дом 51
ИНН : 2918000431
КПП: 291801001
Ф.И.О. руководителя: Добрынинский Евгений Юрьевич
Адрес электронной почты: gorset@atnet.ru
Контактный телефон: (818-38) 6-14-45
Факс: (818-38) 6-16-62

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	113877	128498	138778
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5560	4392	4744
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10283	8816	9199
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2818	2126	2296
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	4,88	3,42	3,42
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	11,273	11,368	11,368
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	51906	52347	52347
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	20355	20633	20633



3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	9,82 Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 72-э/1 от 19 декабря 2014 г	9,82 Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 72-э/1 от 19 декабря 2014 г	9,82 Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 72-э/1 от 19 декабря 2014 г
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Директором 16.02.2015г. Приказ № 56	Директором 16.02.2015г. Приказ № 56	Директором 16.02.2015г. Приказ № 56
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством <sup>2,4</sup> ; и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	44975,5	52319,5	59360,7
	в том числе:				
	оплата труда		34240,5	36026,7	41764,4
	ремонт основных фондов		681,4	4187,8	4522,8

	материальные затраты		4610,4	7011,2	7572,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4,5</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	20370,6	22508	23798,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	2920,7	750,1	1389,8
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2381,32	2380,6	2381,32
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	27,44	31,43	34,92
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	69	67	67

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,4	44,8	51,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Регистрационный № 22/17-18 от 28.12..2016г в Федеральной службе по труду и занятости, срок действия с 2017г. по 2019г.	Регистрационный № 22/17-18 от 28.12..2016г в Федеральной службе по труду и занятости, срок действия с 2017г. по 2019г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	200	200	200
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Директор \_\_\_\_\_

Добрынинский Е.Ю.



- 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).