

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров**

**регулирования (вид цены (тарифа) на 2018 год**

(расчетный период регулирования)

Полное наименование

*Муниципальное унитарное предприятие «Лискинская городская  
электрическая сеть»*

Сокращенное наименование

*МУП «Лискинская Горэлектросеть»*

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Лискинская городская электрическая сеть»

Сокращенное наименование МУП «Лискинская Горэлектросеть»

Место нахождения Воронежская обл. г.Лиски, ул.Чехова д.53

Фактический адрес Воронежская обл. г.Лиски, ул.Чехова, д.53

ИНН 3652000545

КПП 365201001

Ф.И.О. руководителя *Завьялов Денис Константинович*

Адрес электронной почты *Lgels @ mail.ru*

Контактный телефон *8 (47391) – 4-58-11; 4-32-10*

Факс *8 (47391) – 4-58-11; 4-32-10*

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№№	Наименование показателей	Ед.изм	Фактические показатели за год,предшествующий базовому периоду 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.
1.	Показатели эффективности организации				
1.1.	Выручка	т.руб.	108340,0	106013,38	121639,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	т.руб.	9128,0	5067,18	9100,0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	т.руб.	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	т.руб.	6540,9	1968,78	1163,3
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	6,0	1,86	1,0
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 <sup>3</sup>	МВт.	16,99	15,79	16,99
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	Тыс. Квт.ч.	122034	11200	112000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	Тыс.кВт .ч.	49942,9	51177,0	52400,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России,	процент	Приказ № 673 от 30.09.14г.	14,92	14,92

	которым утверждены нормативы)3		14,92		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии4	МВт.ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		60155,58	67771,73	82209,51
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией2,4 подконтрольные расходы - всего	Тыс.руб.	40086,14	40194,61	50096,07
	В том числе:				
	Оплата труда	Тыс.руб.	24256,81	28100,41	30000,0
	Ремонт основных фондов	Тыс.руб.	3920,0	4113,54	5500,0
	Материальные затраты	Тыс.руб.	2205,51	2415,84	2780,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4,1 2.4 неподконтрольные расходы3 - всего3	Тыс.руб.	20069,44	25193,44	32113,44
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	Тыс.руб.		2383,68	2500,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	Тыс.руб.		2000,0	6420,0
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ №124 Департамента ЖКХ и ЭВО от 24.07. 2015 года	
	Справочно:				
	Объем условных единиц3	у.е.			2894,517
	Операционные расходы на условную единицу3	Тыс.руб. (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	100	100	100
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	Тыс.руб. На че-	20214	23417	25000

		ловека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		01.01.2014 на 2014 - 2016 г.г.	01.02.2017г на 2017- 2020 г.г.	
	Справочно:				
	Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	Тыс.руб.	218,0	218,0	218,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	Тыс.руб.			

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 оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Директор МУП «Лискинская  
Горэлектросеть»

Д.К.Завьялов

С(сайт)

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

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду за 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	Двухставочный тариф							
	Ставка на содержание сетей	р./МВт в мес.	265857,56	324248,36	357794,85	357776,16	433858,56	433890,12
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	р./МВт.ч.	227,46	213,19	333,82	349,84	343,9	360,00
	Одноставочный тариф	р/МВ т.ч.	0,85341	0,92153	0,94607	0,94701	1,0877	1,08445

Директор МУП «Лискинская  
Горэлектросеть»

Д.К.Завьялов