

Приложение №1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления правительства РФ  
от 09.08.2014 г. №787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

**регулирования (вид цены (тарифа) на 2020 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, дом 53*

Фактический адрес *Воронежская обл., г.Лиски, ул.Чехова, дом 53*

ИНН *3652000545*

КПП *365201001*

Ф.И.О. руководителя *Директор 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)

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	Тыс.руб.	121694,31	125251,25	155500,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	Тыс.руб.	7136,62	4097,82	9900,0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	Тыс.руб.	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	Тыс.руб.	5947,18	3414,85	7920,0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	5,86	2,73	6,37
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			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	16,49	16,49	19,433
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	Тыс.кВт.ч.	122712,8	118977,16	120000,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	Тыс.кВт.ч.	61356,4	59488,58	60000,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	12,8	12,8	16,7
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		-	-	-
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 и реализацией <sup>2,4</sup> Подконтрольные расходы - всего	Тыс.руб.	44983,18	44077,67	61202,43
	В том числе:				
	Оплата труда	Тыс.руб.	29472,81	30815,10	37500,0
	Ремонт основных фондов	Тыс.руб.	4242,26	4510,94	5561,83
	Материальные затраты	Тыс.руб.	2339,25	2649,23	4640,10
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup>	Тыс.руб.	8928,86	6102,40	13500,5
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	Тыс.руб.	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	Тыс.руб.	-	-	11370,0

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единицуЗ	у.е.	3029,265	2805,265	3190,94
	Операционные расходы на условную единицуЗ	Тыс.руб. (у.е.)	14,850	15,712	19,180
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	100	100	120
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	Тыс.рублей на человека	24561	25679	26042
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		15.02.2017 г. на 2017-2019 г.г.	15.02.2017 г. на 2017-2019 г.г.	23.04.2019 г. на 2019 – 2021 г.г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставной капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	Тыс.руб.	218,0	218,0	218,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)собственных оборотных средств	Тыс.руб.			

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

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

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 года		Показатели, утвержденные на базовый период 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
I.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
I.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	Двухставочный тариф							
	Ставка на содержание сетей	руб/МВт в мес.	344826,15	342091,67	391982,82	409825,25	416575,76	509148,10
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/МВт.ч.	433,921	441,937	376,73	394,95	396,357	396,357
	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч.	980,20	1,00362	1,03743	1,06764	1,2958	1,2958