

Приложение N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
О РАЗМЕРЕ ЦЕН (ТАРИФОВ), ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ
(ВИД ЦЕНЫ (ТАРИФА) на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Лиски
«Лискинская городская электрическая сеть»
МУП «Лискинская городская электрическая сеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие городского поселения
г. Лиски «Лискинская городская электрическая сеть»
Сокращенное наименование МУП «Лискинская городская электрическая сеть»
Место нахождения 397908, Воронежская область, город Лиски, улица Чехова, д.53
Фактический адрес 397908, Воронежская область, город Лиски, улица 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 _____
Факс 8(47391)4-58-11 _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду факт. 2021г.	Показатели, утвержденные на базовый период <*> план 2022г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023г.	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
	1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	143491,86	137670,70	156763,97
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	14571,70	6449,25	7840,59
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до	тыс.	25563,5	15907,23	17886,86

	процентов, налогов и амортизации)	рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11657,36	5159,4	5006,93
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	10,16	4,91	5,26
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	18,93	16,49	17,961
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч	122069,38	115218,81	115173,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	56156,57	57540	57540
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	13,71	12,86	14,05
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <****>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая		143491,86	137670,70	156763,97

	выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <*> - всего	тыс. рублей	58328,28	49611,99	57179,41
	в том числе:				
	оплата труда		35374,10	34861,55	40179,06
	ремонт основных фондов		5485,87	5554,33	6401,77
	материальные затраты		2754,59	2516,95	2900,87
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <*> - всего <****>	тыс. рублей	28035,23	30935,71	31810,18
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	12737,92	8740,35	8280,74
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5.	Объем условных единиц <*>	у.е.	3226,019	2856,919	3519,232
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <*>	тыс. рублей (у.е.)	14,85	17,37	16,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	110	110	110
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,8	26,41	30,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок				

8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую	млн.			

	энергию, отпускаемую с коллекторов источников	рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
I. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
I.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления	рублей/МВт в месяц						

	технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	351833,40	403187,16	418095,51	429280,64	449530,92	453290,39
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	481,70	454,72	457,71	476,46	516,55	516,54
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,15673	1,1937	1,18541	1,20407	1,3612	1,3612
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой	рублей/МВт·ч						

	надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Директор МУП «Лискинская Горэлектросеть»



Д.К. Завьялов