Приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду -2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2023 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2024 год				
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 018 325	1 103 132	1 280 964				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	96 742	130 783	247 662				
1.3.	ЕВІТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	221 855	236 027	354 218				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	67 798	67 870	71 600				
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	9,5	11,9	19,3				
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> (отпуск в сеть)	МВт	74,66	75,03	79,44				
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	554 667	523 900	549 877				
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	239 322						
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	11,69	13,19	13,19				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		приказ управления по регули	рованию тарифов области от 26.03.2021 №15-э					
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 <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	394 346	392 018	404 751				
	в том числе:								
	оплата труда		269 658	271 336	280 149				
	ремонт основных фондов		28 797	47 792	49 344				
	материальные затраты		34 948	35 039	36 178				

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду -2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2023 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2024 год			
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	443 696	391 318	434 536			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-31 234	67 379			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	168 840	176 284	180 887			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ ТЭК и Ж	и ЖКХ области от 01.06.2022 №53				
	Справочно:							
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	y.e.	14 420	14 398	14 461			
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	27	27	28			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	562	566	566			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,0	39,9	41,2			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, ерок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы".  (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профеоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) Прошел уведомительную регистрацию в Федеральной службе по труду и занятости. Регистрационный N 22/17-19 от 28.12.2016. Дополнительным соглашением от 07.12.2018 продлен до 31.12.2022	жилищно-коммунальн Федерации на (утв. Общероссийским работодателей сфе Общероссийским п	ое тарифное соглашение в ом хозяйстве Российской 2023 - 2025 годы". отведенением объединением ры жизнеобеспечения, юфсоюзом работников ения 12.05.2022)			
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 339					
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 623 349					

Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

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

			Фактические		Показатели,		Предложения на расчетный	
№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	показатели за 2022		показатели, утвержденные на период -2023 год		период регулирования -2024 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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативнодиспетчерскому 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт∙ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт. мес.	820 509,21	820 509,21	893 697,27	893 697,27	1 015 139,19	1 015 139,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	495,6306	525,66557	569,765	569,765	569,764	569,764
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,88419	1,95785	2,1056158	2,1056158	2,329545	2,329545
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт∙ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт∙ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент	+					

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица изменения	показател	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на период -2023 год		Предложения на расчетный период регулирования -2024 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	
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч							
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч							
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.							
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал							
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	> 13 kg/cm <sup>2</sup>	руб./Гкал							
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц							
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал							
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра							
	вода	руб./куб. метра							
	пар	руб./куб. метра							

<sup>\*</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.