Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 12 апреля 2024 г.)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

11ΡΕ/4/1	ОЖЕПИЕ	
о размере цен (тарифов), долгосј	рочных параметро	в регулирования
(вид цены (тарифа)) на	2026	год
	(расчетный период регулирования	)
"ДОНЕЦКЭНЕРГО" ФИЛИАЛ АКЦИО	·	ВА "ЮГО-ЗАПАДНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕ	ВАЯ КОМПАНИЯ"	
	именование юридического лица)	
"Донецкэнерго" ф	рилиал АО "ЮЗЭСК"	<del> </del>
І. Информаци	я об организации	
	1	
"ДОНЕЦКЭНЕРГО	)'' ФИЛИАЛ АКЦИО	НЕРНОГО ОБЩЕСТВА
"ЮГО-ЗАПАДН	НАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕ	ВАЯ КОМПАНИЯ"
Полное наименование		
Сокращенное наименование"До	энецкэнерго" филиал <i>I</i>	АО "ЮЗЭСК"
Место нахождения 283001 Донецкая Народная Р		
Фактический адрес 283001 Донецкая Народная Р	еспублика, г.о. Донецк,	г. Донецк, б-р. Шевченко, д.1
ИНН 9303040182		
КПП 930343001		
Ф. И. О. руководителя Павляк Олег Николае	вич	
Адрес электронной почты <u>donetskenergo@yz-</u>	<u>esk.ru</u>	
Контактный телефон +7 (856) 303 13 59		
Факс_+7 (856) 303 12 59		
	<del></del>	

## II. Основные показатели деятельности организации "Донецкэнерго" филиал АО "ЮЗЭСК"

	TT		Φ	H	П
	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей	измере-	показатели за год,	утвержденные на базовый	на расчетный
		ния	предшествующий	на оазовыи 	период
			базовому периоду	период 2025 год	регулирования 2026 год
	1. Основные пог	казатели деят	ельности организаци	ий, относящихся к суб	ъектам
	естественных м	юнополий, а	также коммерческого	о оператора оптового	рынка
		электри	ической энергии (моц	цности)	
1.	Показатели				
	эффективности	ļ .		•	•
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		11 505 523	17 763 566
1.2.	Прибыль (убыток)	тыс. рублей		721 501	1 354 786
	от продаж			, == 301	
1.3.	EBITDA (прибыль	тыс. рублей			
	до процентов, налогов	ļ .		976 301	2 080 977
	и амортизации)			= 1 = 0.1	1 2 2 2 2 5
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		721 501	1 268 056
2.	Показатели				
	рентабельности	<del> </del>			
2.1.	организации	процентов			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли	Процентов			
		†			
	от продаж в каждом рубле выручки).	†			
	Нормальное значение	†		6,27	7,63
ŀ	для отрасли	† †			
ŀ	электроэнергетики	† †			
	от 9 процентов и более	† †			
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности	†			
	организации	† i			
3.1.	Расчетный объем услуг	МВт			
İ	в части управления	İ	,	•	•
	технологическими	Ī			
	режимами <sup>2</sup>				
3.2.	Расчетный объем услуг	МВт∙ч			
	в части обеспечения				
	надежности <sup>2</sup>				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт		735,096	809,341
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч			
	электроэнергии —			6 075 491	6 722 376
<u></u>	всего <sup>3</sup>				
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч			
	электроэнергии населению			2 139 600	2 187 120
	и приравненным к нему				
2.0	категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Уровень потерь	процентов		14	14
2.7	электрической энергии <sup>3</sup>				
3.7.	Реквизиты программы				
	энергоэффективности				
	(кем утверждена, дата			-	-
	утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>	<del> </del>			
3.8.	приказа) <sup>9</sup> Суммарный объем	МВт∙ч			
3.0.	производства	ן אינטניי			
	и потребления	†			
I	ппотреоления	1		I	I

		<del></del>		<del></del>	<del></del>
	Наименование	Единица измере-	Фактические	Показатели,	Предложения
	показателей		показатели за год,	утвержденные	на расчетный
			предшествующий	на базовый	период
				период 2025 год	регулирования 2026 год
		_	_базовому периоду_	Период 2025 год	
	электрической энергии				
	участниками оптового				
	рынка электрической				
	энергии <sup>4</sup>				
4.	Необходимая валовая				
	выручка по регулируемым			11 505 522	17 762 566
	видам деятельности			11 505 523	17 763 566
	организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные				
	с производством				
	и реализацией товаров,				
	работ и услуг <sup>2, 4</sup> ;			5 828 578	9 750 935
	операционные				
	(подконтрольные)	тыс. рублей			
	расходы <sup>3</sup> — всего				
	в том числе:				
	оплата труда			4 710 759	7 099 714
	ремонт основных фондов			260 340	310 572
	материальные затраты			352 729	883 408
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей			
	указанных в позиции			2 122 074	4.050.004
	4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные			3 132 874	4 050 001
	расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>				
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей			
•	доходы (расходы)			103 316	47 589
	прошлых лет				
4.4.	Инвестиции,	тыс. рублей			
İ	осуществляемые за счет			791 310	847 778
	тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты			1 -	Проект инвестиционной
				1 *	программы на согласовании
	инвестиционной			федерации от	
	программы (кем			23.12.2024г №41@ "Об утверждении	
	утверждена, дата			инвестиционной	
	утверждени, дити			программы ГУП ДНР	
	утверждения, номер			"РЭК" на 2025-2028	
				годы"	
	приказа)				
4.5.	O67 017 117 3	77.0		107.530	107 520
4.6.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	y.e.		187 520	187 520
4.0.	Операционные	тыс. рублей		21.00	E2 00
	(подконтрольные) расходы	руолеи (у. е.)		31,08	52,00
5.	на условную единицу <sup>3</sup>	٠, ٠, ٠,		<del> </del>	
ا.	Показатели численности			}	
	персонала и фонда оплаты			}	
	труда по регулируемым			}	
5.1.	Видам деятельности	половот			
J.1.	Среднесписочная	человек		5 741	5 821
5.2.	численность персонала	TT IC			
5.2.	Среднемесячная	тыс. рублей на		60.4	101 G
	заработная плата	человека		68,4	101,6
5.3.	на одного работника	TEVIODENA	Отраслороз		лектроэнергетике РФ
5.5.	Реквизиты отраслевого				олектроэнергетике РФ остраняет свое действие на
	тарифного соглашения				остраняет свое деиствие на ком №1/25-27 от 16 января
l	(дата утверждения, срок	1	111 10 <b>2</b> , 111 Super		,

	Наименование	Единица	Фактические	Показатели,	Предложения	
	показателей		показатели за год, утвержденные		на расчетный	
		ния	предшествующий	на базовый	период	
			базовому периоду	период 2025 год	регулирования 2026 год	
	действия)		2025года.			
6.	Уставный капитал	тыс. рублей				
	(складочный капитал,					
	уставный фонд, вклады		X	X	X	
	товарищей)					
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей				
	устойчивости по величине					
	излишка (недостатка)		X	X	X	
	собственных оборотных	]				
	средств					

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации "Донецкэнерго" филиал АО "ЮЗЭСК"

	Наименование	Единица	Фактические		Показатели,		Предложения		
	показателей	измере-	показате	ли за год,	утвержденные		на расчетный		
		кин	предшес	предшествующий		на базовый		период	
							регулирования		
			базовому	лериоду	период	2025 год	2026	5 год	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе	
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		полугодиє	полугодиє	полугодиє	полугодиє	полугодиє	полугодие	
1.	Для организаций,								
	относящихся к субъектам								
L	естественных монополий:		l						
1.2.	услуги по передаче								
1	электрической энергии:		l	<u> </u>					
	двухставочный тариф:								
ĺ	ставка на содержание сетей	рублей/							
		МВт в							
ĺ		месяц							
	ставка на оплату	рублей/							
	технологического расхода	МВт∙ч							
	(потерь)								
	одноставочный тариф	рублей/			1644	2165	2377	2935	
L		МВт∙ч	<u> </u>						

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

## Примечания:

- 1. Предложение о размере цен (тарифов) "Донецкэнерго" филиал АО "ЮЗЭСК" заполняется в целом по филиалу.
- 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).