

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2027 _____ год
(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(ООО "ВЭС-СНТ")

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"
Сокращенное наименование ООО "ВЭС-СНТ"
Место нахождения 400094, г. Волгоград, ул.им.Маршала Толбухина 59, офис 202
Фактический адрес 400094, г. Волгоград, ул.им.Маршала Толбухина 59, офис 202
ИНН 3443139342
КПП 344301001
Ф.И.О. руководителя Романовсков Николай Александрович
Адрес электронной почты info@vlgset-snt.ru
Контактный телефон (8442) 565-565
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый период 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
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	491425	475426,77	564305,87
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	125548	56543,82	70839,80
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	188109	73075,25	88780,52
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	108685	14068,27	18992,00
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	25,55	11,89	12,55
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	45,89	25,25	28,93
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	315548	173131	201979

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	116484	99206	104049
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,67	13,04***** 7,81*****	9,92
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ директора ООО "ВЭС-СНТ" от 21 ноября 2025 №17-ОКС	Приказ директора ООО "ВЭС-СНТ" от 24 апреля 2026 №5/ОКС	Приказ директора ООО "ВЭС-СНТ" от 24 апреля 2026 №5/ОКС
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		459246,47	475426,77	564305,87
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	153832,57	131043,80	142279,14
	в том числе:				
	оплата труда		90411,37	75142,32	81584,88
	ремонт основных фондов		24432,63	19618,06	21300,08
	материальные затраты		22109,09	28401,28	30836,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	186 823,24	147174,42	175828,50
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2971,32	64802,94
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	29104	38218	39733
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 18 декабря 2025 № 49/113@	Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 18 декабря 2025 № 49/113@	Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 18 декабря 2025 № 49/113@
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	5620,16	4121,12	4360,07
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,37	31,80	32,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	88	84	80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85,80	74,96	84,99

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" 25.12.2025	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" 25.12.2025	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" 25.12.2025
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	17,9	17,9	17,9
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	44662		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период *2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	486 556,70	486 556,70	908 585,53	908 585,53	1 102 890,54	1 102 890,54
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	753,72	753,72	1 219,90	1 219,90	964,56	964,56
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 651,95	1 651,95	2 897,27	2 897,27	3 000,67	3 000,67
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь, связанных с передачей	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/Т кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Т кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Т кал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Т кал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Т кал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Т кал						
> 13 кг/см ²	рублей/Т кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Т кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Т кал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр	38 381,89					
пар	рублей/ куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
 ***** уровень потерь, учтенный КТР ВО при расчете тарифа на 2026 год (приказ от 26.12.2025 №51/5; экспертное заключение КТР ВО)
 ***** уровень потерь, утвержденный на ДПР 2025-2029 (приказ от 10.12.2024 №47/4 экспертное заключение КТР ВО)

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

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.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ
ООО "ВЭС-СНТ", В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ
НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТСО**

Принято КТР Волгоградской области (Приказ от 10.12.2024 №47/4)															
№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})				Показатель уровня качества оказываемых услуг
							час.				шт.				
							ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	ООО "ВЭС-СНТ"	2025	160,03	1	75	7,81	0,14775	0,03507	0,35288	1,88343	0,09234	0,02007	0,07442	0,46561	1,00000
2		2026	х	1	75	7,81	0,14553	0,03455	0,34758	1,85518	0,09096	0,01977	0,07330	0,45863	1,00000
3		2027	х	1	75	7,81	0,14335	0,03403	0,34237	1,82735	0,08959	0,01948	0,07220	0,45175	1,00000
4		2028	х	1	75	7,81	0,14120	0,03352	0,33723	1,79994	0,08825	0,01918	0,07112	0,44497	1,00000
5		2029	х	1	75	7,81	0,13908	0,03302	0,33218	1,77294	0,08693	0,01890	0,07005	0,43830	1,00000
	Предложение на корректировку от организации	2027	142,279	1	75	9,92	0,14335	0,03403	0,34237	1,82735	0,08959	0,01948	0,07220	0,45175	1,00000