

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
Приложение

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью "ДОНСЕТЬ"

(ООО "ДОНСЕТЬ")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ДОНСЕТЬ"

Сокращенное наименование: ООО "ДОНСЕТЬ"

Место нахождения: 443044, город Самара, поселок Зубчаниновка, ул. Магистральная дом 70, комната 9

Фактический адрес: 443044, город Самара, поселок Зубчаниновка, ул. Магистральная дом 70, комната 9

ИНН: 6312197480

КПП: 631201001

Ф.И.О. руководителя: Дементьев Дмитрий Сергеевич

Адрес электронной почты: office@donset.ru

Контактный телефон: 8-800-301-12-77

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
ООО "ДОНСЕТЬ"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	13 434,43	34 029,84	35 037,12	36 074,22
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
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	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	X	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	1,219	1,219	1,219	1,219
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	6 616,211	6 616,211	6 616,211	6 616,211
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1 249,002	1 249,002	1 249,002	1 249,002
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		-	-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч	X	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	13 434,43	34 029,84	35 037,12	36 074,22
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	7 574,18	24 628,92	25 357,93	26 108,53
	в том числе:					
	оплата труда		5 679,61	10 588,67	10 902,10	11 224,80
	ремонт основных фондов		0,0	0,0	0,0	0,0
	материальные затраты		1 041,36	10 506,39	10 817,38	11 137,57
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	5 860,25	9 400,92	9 679,19	9 965,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	604,03	604,03	604,03	604,03
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	12,54	40,77	41,98	43,22
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17,00	20,00	20,00	20,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,84	44,12	45,43	46,77
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-

Генеральный директор



Д.С. Дементьев

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Базовый период регулирования - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
	ВН					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	751,72067	770,72483	Единые (котловые) тарифы на 2022 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт ч	0,11629	0,1228		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,31374	1,35052		
	СН-2					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1632,16175	1671,63456	Единые (котловые) тарифы на 2022 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт ч	0,35429	0,37413		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,95423	3,03695		
	НН					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	2094,00654	2136,60776	Единые (котловые) тарифы на 2022 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт ч	0,91237	0,96345		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	4,248	4,36695		
	Индивидуальные межсетевые тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями					
	АО "Самарская сетевая компания"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежностетевыми организациями	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,44149	0,46666		
	ООО "Самарасеть"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежностетевыми организациями	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,38629	0,39414		
	ООО "Засамарская сетевая компания"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежностетевыми организациями	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,83822	0,80679		
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежностетевыми организациями	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,52619	0,50175		
	АО "Оборонэнерго" филиал Уральский					
	двухставочный тариф				Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежностетевыми организациями	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,9486	0,8095		

Генеральный директор



Д.С. Дементьев