

Раскрытие информации согласно
стандартов раскрытия согласно
Постановления Правительства РФ от
21.01.2004г. №24

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования на 2022 год**

ООО "Долина-Центр-С"

Долгосрочный период регулирования 2020-2024 г.г.

Директор

Перушкин А.А.



Приложение №1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

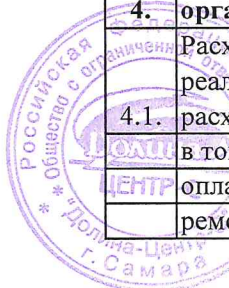
Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Долина-Центр-С»
Сокращенное наименование	ООО "Долина-Центр-С"
Место нахождения	г. Самара
Фактический адрес	443010, г. Самара, ул. Чапаевская, 174
ИНН	6316079449
КПП	631501001
Ф.И.О. руководителя	Перушкин А. А.
	http://dolina-centr-c.ru/;
Адрес электронной почты	perushkin@finstroy.ru
Контактный телефон	info@finstroy.ru;
Факс	(846) 270-47-15
	(846) 270-47-16



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2020 год	Утвержденные показатели 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	28 590,64	8 637,38	38 922,97
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 781,83	-2 869,37	11 999,65
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	13 607,730	2 945,034	6 598,322
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 825,90	75,66	18 597,97
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	%	27,22%	-33,22%	30,83%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	1,170	1,244	1,245
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	11 101,17	9 062,17	11 032,76
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	5 469,76	5 446,60	5 613,58
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	6,82%	6,82%	6,82%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2020-2024 гг. Утверждена директором	Программа на 2020-2024 гг. Утверждена директором	Программа на 2020-2024 гг. Утверждена директором
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	28 590,64	8 637,38	38 922,97
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	8 090,35	4 026,00	13 135,35
	в том числе:				
	оплата труда		4 059,0	3 374,4	8 598,9
	ремонт основных фондов		153,90	151,97	158,42



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2020 год	Утвержденные показатели 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
	материальные затраты		18,4	110,2	114,9
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	20 500,29	7 400,25	15 332,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	-2 869,37	10 454,95
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	--	--	--
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		--	--	--
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	306,80	306,80	306,80
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	26,37	13,12	42,81
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10	9	22
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,825	31,245	32,572
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			



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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период - 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		Показатели, предложения на расчетный период - 2022 год		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
1	ООО "Долгиня-Центр-С" - филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	339 692,98	436 141,20	543 067,29	576 257,01		
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	116,93	97,05	225,40	228,76	Индивидуальные Межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные Межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,62	0,74	1,08	1,14		
2	ООО "Долгиня-Центр-С" - ООО "Энерго-Центр"	двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	339 692,98	436 141,20				
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	116,93	97,05				
		одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,70	0,84				
3	ООО "Долгиня-Центр-С" - ООО "СК "Волга"	двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			543 067,29	576 257,01		
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч			225,40	228,76		
		одноставочный тариф	руб./МВт-ч			1,15638	1,22		

