

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

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2021-2023 годы**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
(ООО «ОРЭГ»)

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп»  
Сокращенное наименование ООО «ОРЭГ»  
Место нахождения 354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Адрес юридический Конституции СССР, д. 46, Литер АЗ, этаж 3, пом. 64, офис 4  
Фактический адрес 354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Адрес юридический Конституции СССР, д. 46, Литер АЗ, этаж 3, пом. 64, офис 4  
ИНН 2366007570  
КПП 236601001  
Ф.И.О. руководителя Гагин Денис Борисович  
Адрес электронной почты info@oreg23.ru  
Контактный телефон 8 (862)444-09-10, 8(800) 100-59-23, 8 (988) 231-80-15  
Факс 8 (862) 444-09-10

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>						
1. Показатели эффективности деятельности организации						
1.1. Выручка	тыс. рублей	49 960,77	111 732,74	250 373,97	185 541,38	183 762,25
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	41,27	117,60	620,05	638,40	657,30
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	41,27	117,60	620,05	638,40	657,30
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	41,27	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4
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	30,7224	46,26	34,623	34,623	34,623

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	39 001,055	85 108,00	82 704,00	82 704,00	82 704,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	2 435,804	15 494,00	12 984,63	12 984,63	12 984,63
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,816	6,47	7,87	7,87	7,87
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2019-2024 гг. б/н от 09.01.2019 г.
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		49 960,77	111 732,74	250 373,97	185 541,38	183 762,25
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 497,18	23 332,03	93 404,32	74 793,58	71 784,30
в том числе:		-				
оплата труда		2 032,23	11 392,09	41 636,45	42 868,89	44 137,81
ремонт основных фондов		0,00	725,35	29 703,77	9 359,33	9 963,35
материальные затраты		330,20	10 102,88	18 102,53	18 486,53	13 483,58
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	47 463,59	88 400,71	109 375,29	110 747,80	111 977,95
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	47 594,36	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждена	не утверждена	не утверждена	не утверждена	не утверждена
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 602,52	1 802,81	1 827,40	1 827,40	1 827,40
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	1,56	12,94	51,11	40,93	39,28
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	3	21	52	52	52
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,45	44,25	66,73	68,70	70,73
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не является участником ОТС	не является участником ОТС	не является участником ОТС	не является участником ОТС	не является участником ОТС

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-35 495	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>						
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего						
в том числе:						
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч					
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
в том числе:	тыс. кВт·ч					
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч					
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч					
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч					
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч					
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч					
первое полугодие	тыс. кВт·ч					
второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч					
в первом полугодии	тыс. кВт·ч					
во втором полугодии	тыс. кВт·ч					
2. Количество обслуживаемых договоров - всего						
в том числе:						
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук					

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук					
менее 670 кВт	тыс. штук					
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук					
не менее 10 МВт	тыс. штук					
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук					
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего						
в том числе:						
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук					
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук					
менее 670 кВт	штук					
от 670 кВт до 10 МВт	штук					
не менее 10 МВт	штук					
4. Количество точек подключения	штук					
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей					
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек					
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека					
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей					
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей					
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей					
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей					
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент					
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)						
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>						
1. Установленная мощность	МВт					

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт					
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч					
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей					
в том числе:						
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей					
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей					
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
8. Топливо - всего						
в том числе:						
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей					
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч					
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей					
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал					
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии						
9. Амортизация	млн. рублей					
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:						
10.1. среднесписочная численность персонала	человек					
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека					
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей					
в том числе:						
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
12. Объем перекрестного субсидирования - всего						
в том числе:						
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей					
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей					
13. Необходимые расходы из прибыли - всего						
в том числе:						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (1)	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего						
в том числе:						
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей					
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент					
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)						

Примечания: 1. ООО «ОРЭГ» регулируется с июня 2019 года, впервые тарифы для ООО «ОРЭГ» установлены приказом Региональной энергетической комиссии - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 29.05.2019 г. №11/2019-э. Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности.

2. Показатель "Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств" (п.7 подраздела I раздела II) рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса ООО "ОРЭГ" по состоянию на 31.12.2019г. (строка 1310 - строка 1150 - строка 1180 - стр. 1210).



Саша Д.Б.

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий.											
1.1. 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,	рублей/МВт в месяц										
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой системы	рублей/МВт·ч										
1.2. услуги по передаче электрической энергии:											
двухставочный тариф:											
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	189 682,71	189 682,71	168 196,19	168 196,19	547 520,26	547 520,26	389 272,14	389 272,14	382 697,87	382 697,87
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	189,64	189,64	201,80	201,80	255,03	255,03	265,23	265,23	275,84	275,84
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 208,86	1 208,86	1 227,83	1 227,83	2 789,24	2 789,24	2 066,99	2 066,99	2 047,17	2 047,17
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 электрической энергии	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/Ткал										
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал										
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал										
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал										
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал										
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал										
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал										
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал										
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию											
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц										
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал										
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр										
вода	рублей/ куб. метр										
пар	рублей/ куб. метр										

\* - Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* - Заполняется организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* - Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* - Заполняется коммерческими операторами отбора тепла электрической энергии (мощности).

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.



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

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.

Газин Д.Б.

