

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 2024-2028 годы
(расчетный период регулирования - 2024 год), корректировка от 10.23г.

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 354068, Россия, Краснодарский край, город-курорт Сочи г.о., Сочи г., Донская ул., д. 10, офис 304-ф

Фактический адрес 354068, Россия, Краснодарский край, город-курорт Сочи г.о., Сочи г., Донская ул., д. 10, офис 304-ф

ИНН 2366007570

КПП 236601001

Ф.И.О. руководителя Гагин Денис Борисович

Адрес электронной почты info@oreg23.ru

Контактный телефон 8 (862) 555-13-23, 8 (800) 100-59-23

Факс 8 (862) 555-13-23

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
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	184 440,89	200 568,32	279 505,03	306 467,44	312 586,06	318 893,77	325 396,42
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	217,10	157,08	280,90	531,09	547,51	564,43	581,87
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 413,88	12 920,32	21 415,68	45 167,75	45 184,17	45 201,09	45 218,53
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	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	0,12	0,08	0,10	0,17	0,18	0,18	0,18
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	53,348	66,970	48,079	180	180	180	180
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	169 673,76	222 756,00	118 427,00	243 651,00	243 651,00	243 651,00	243 651,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	9 154,25	11 331,72	8 280,00	17 818,00	17 818,00	17 818,00	17 818,00
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,32	5,67	7,00	7,31	7,31	7,31	7,31

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 г.	утверждена программа энергосбережения о повышении энергетической эффективности ООО "ОРЭГ" на 2020-2025 гг. б/н от 21.04.2020 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	тыс. рублей	184 440,89	200 568,32	279 505,03	306 467,44	312 586,06	318 893,77	325 396,42
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **-****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	24 652,47	32 029,57	45 878,98	86 742,46	89 423,23	92 186,86	95 035,89
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	14 709,23	15 481,77	26 589,06	50 271,40	51 825,04	53 426,69	55 077,84
ремонт основных фондов	тыс. рублей	6 097,01	6 194,14	6 893,14	13 032,72	13 435,50	13 850,72	14 278,78
материальные затраты	тыс. рублей	2 490,00	8 903,91	9 869,98	18 660,98	19 237,70	19 832,24	20 445,15
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **-****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	159 788,42	193 230,07	135 136,07	219 724,98	223 162,82	226 706,91	230 360,53
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-24 691,33	98 489,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	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	не утверждена	не утверждена
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 798,97	2 798,97	1 781,44	3 762,40	3 762,40	3 762,40	3 762,40
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	8,81	11,44	25,75	23,06	23,77	24,50	25,26
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	20	25	41	78	78	78	78
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,29	51,61	54,04	54,04	55,71	57,43	59,21
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	не является участником ОТС	не является участником ОТС
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-32 145	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
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							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
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							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
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)								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								
1. Установленная мощность	МВт							
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 человек							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
13. Необходимые расходы из прибыли - всего								
в том числе:								
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. Первый долгосрочный период регулирования (ДПР) для ООО «ОРЭГ» установлен на период 2021-2023 годы приказом Региональной энергетической комиссии - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 23.12.2020 г. №46/2020-э. Ранее (2019-2020гг) предприятие регулировалось методом экономически обоснованных расходов. Последующий долгосрочный период регулирования (ДПР) для ООО «ОРЭГ» на период 2024-2028 годы

3. Показатель "Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств" (п.7 подраздела 1 раздела II) рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса ООО "ОРЭГ" по состоянию на 31.12.2022г. (строка 1340 - строка 1150 - строка 1180 - стр. 1210).

4. Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2024-2028 годы (расчетный период регулирования - 2024 год) ООО "ОРЭГ" корректировка в редакции от 10.2023г.

Директор ООО "ОРЭГ"



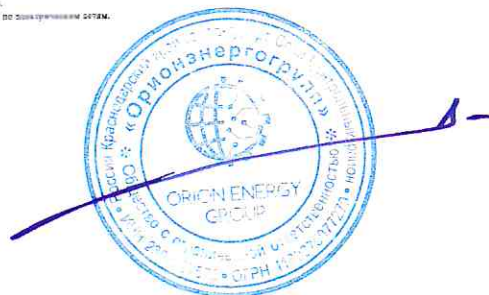
Д.Б. Гагин

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2012 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2013 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2014 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2015 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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 за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	рублей/МВт в месяц														
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оказания услуг по обеспечению системной надежности вывоза Единой	рублей/МВт ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
дифференциальный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	191 576,76	191 576,76	183 165 15	183 165 15	416 771,78	416 771,78	99 017,35	99 017,35	100 225,28	100 225,28	102 079,81	102 079,81	103 682,38	103 682,38
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч	124,87	124,87	239,59	239,59	329,73	329,73	380,01	380,01	391,75	391,75	403,86	403,86	416,34	416,34
единоставочный тариф	рублей/МВт ч	769,02	769,02	906,59	906,59	2 360,15	2 360,15	1 257,81	1 257,81	1 282,93	1 282,93	1 308,81	1 308,81	1 335,50	1 335,50
2. Для коммерческого оператора:	рублей/МВт ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина оплаты за услуги для населения и организаций к линии категорий потребителей:	рублей/МВт ч														
3.2. величина оплаты за услуги для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии:	рублей/МВт ч														
3.3. величина оплаты за услуги 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 тонкая оптовая	рублей/ тыс. кВт ч														
4.2. цена на генерируемую мощность	рублей/МВт в месяц														
4.3. средний единоставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.3.1. единоставочный тариф за паровое давление	рублей/Гкал														
4.3.2. тариф за отборный пар давлением:	рублей/Гкал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал														
4.3.3. тариф за острый и регулировочный пар	рублей/Гкал														
4.4. двучастковый тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:															
вода	рублей/ куб. метр														
пар	рублей/ куб. метр														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Значения организации, обеспечивающей электрическое диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Значения для сетевых организаций, обеспечивающих оплату за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по договорным сетям.
 **** Значения для гарантирующих поставщиков системы электроснабжения (мощности).

Директор ООО "ОРЭГ"



Д.Б. Гагин