



обновление данных для проверки отчёта

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ИМПОРТ ДАННЫХ	Субъект РФ	Московская область
Как использовать?	Отчётный период	
	Год	2025
	Месяц	Год
	Наименование ЮЛ / ИП	АО "БЭС"
	ИНН	5031095604
	КПП	503101001
	ОГРН	1115031002085
	Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
	Вид(-ы) деятельности	PCO
	Тип отчёта	В целом по организации
	Код по ОКПО	90130769
	ОКАТО	46239501000
	Муниципальный район	Богородский
	Муниципальное образование	Богородский
	ОКТМО	46751000
	Котлодержатель	Нет
	Система налогообложения	ОСН

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	142410, Россия, Московская область, Богородский г.о., г. Ногинск, Электростальское шоссе, д. 23А, стр.1, офис 1
	Почтовый	142410, Россия, Московская область, Богородский г.о., г. Ногинск, Электростальское шоссе, д. 23А, стр.1, офис 1
Руководитель	ФИО	Тебиев Валерий Солтанбекович
	Контактный телефон	+7-496-510-11-21
Главный бухгалтер	ФИО	Молева Наталья Викторовна
	Контактный телефон	+7-496-510-11-23
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Гуржув Алексей Сергеевич
	Должность	Начальник отдела коммерческого учета и балансов электроэнергии
	Контактный телефон	+7-496-510-11-21, доб. 101
	e-mail	obspe@yandex.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 20.01.2026, 13:34:27

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ)

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)



Статистика предоставления отчётов за 2025 год

Январь	Дата отчёта	20.02.2025 14:24:00
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	24.03.2025 14:26:20
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	17.04.2025 10:53:51
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	15.05.2025 16:56:14
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	19.06.2025 09:48:14
	Статус отчёта	Принят
Июнь	Дата отчёта	14.07.2025 14:47:07
	Статус отчёта	Принят
Июль	Дата отчёта	13.08.2025 15:04:57
	Статус отчёта	Принят
Август	Дата отчёта	12.09.2025 10:08:53
	Статус отчёта	Принят
Сентябрь	Дата отчёта	14.10.2025 08:24:34
	Статус отчёта	Принят
Октябрь	Дата отчёта	13.11.2025 15:16:10
	Статус отчёта	Принят
Ноябрь	Дата отчёта	11.12.2025 15:50:54
	Статус отчёта	Принят
Декабрь	Дата отчёта	19.01.2026 10:28:39
	Статус отчёта	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями"

[Реестр ФГИС ЕИАС](#)

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

АО "БЭС"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	1 118 772,671	928 483,595	43 820,573	146 468,503	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	9 669,017	9 669,017			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	7 084,098	0,000	0,000	7 084,098	0,000
1.2.1	АО "МОЭГ"	тыс.кВт*ч	30	7 084,098			7 084,098	
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	1 102 019,556	918 814,578	43 820,573	139 384,405	0,000
1.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	430	7 280,736			7 280,736	
1.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	430	1 094 738,820	918 814,578	43 820,573	132 103,669	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	715 728,306	0,000	0,000	530 378,768	185 349,538
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	486 558,195			486 558,195	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	43 820,573			43 820,573	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	185 349,538				185 349,538
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	1 038 601,130	433 785,318	0,000	451 685,952	153 129,860
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	716 754,724	162 690,145		400 961,126	153 103,452
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	321 846,407	271 095,173	0,000	50 724,826	26,408
4.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	750	280 366,087	251 987,949		28 378,138	
4.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	25 819,457	19 107,224		6 712,233	
4.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	тыс.кВт*ч	750	2 503,609			2 503,609	
4.3.4	АО "ОЭК"	тыс.кВт*ч	750	26,408				26,408
4.3.5	ООО "ТСОЭЛЕК"	тыс.кВт*ч	750	10 451,077			10 451,077	
4.3.6	ООО "ЦЭК"	тыс.кВт*ч	750	1 691,037			1 691,037	
4.3.7	АО "МСК Энерго"	тыс.кВт*ч	750	988,732			988,732	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	715 728,209	486 558,195	43 820,573	185 349,441	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	80 171,538	8 140,082		39 811,778	32 219,678
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	64 193,700	6 517,799		31 877,463	25 798,438
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	15 977,838	1 622,283	0,000	7 934,315	6 421,240
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,100	0,000	0,000	0,100	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	187,966	155,995	7,362	24,608	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	1,625	1,625			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	1,190	0,000	0,000	1,190	0,000
12.2.1	АО "МОЭГ"	МВт	1060	1,190			1,190	
	Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	185,151	154,371	7,362	23,418	0,000
12.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1460	1,223			1,223	
12.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1460	183,928	154,371	7,362	22,195	
	Добавить организацию							

13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	120,248	0,000	0,000	89,109	31,138
13.1	ВН	МВт	1670	81,747			81,747	
13.2	СН1	МВт	1680	7,362			7,362	
13.3	СН2	МВт	1690	31,138				31,138
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	174,497	72,881	0,000	75,888	25,728
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	120,423	27,334		67,366	25,723
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	54,074	45,547	0,000	8,523	0,005
15.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1780	47,105	42,337		4,768	
15.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1780	4,338	3,210		1,128	
15.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	МВт	1780	0,421			0,421	
15.3.4	АО "ОЭК"	МВт	1780	0,005				0,005
15.3.5	ООО "ТСОЭЛЕК"	МВт	1780	1,756			1,756	
15.3.6	ООО "ЦЭК"	МВт	1780	0,284			0,284	
15.3.7	АО "МСК Энерго"	МВт	1780	0,166			0,166	
	<u>Добавить организацию</u>							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	120,248	81,747	7,362	31,138	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	13,470	1,368		6,691	5,411
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	12,986	1,319		6,451	5,216
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,484	0,049	0,000	0,240	0,194
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	174,497	72,881		75,888	25,728
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	0,000				

27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	712 802,500	162 690,145	0,000	399 382,011	150 730,343
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	712 802,500	162 690,145		399 382,011	150 730,343
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	0,000				
V. Стоимость услуг								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 332 449,999	306 185,757	0,000	745 446,955	280 817,287
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	1 332 449,999	306 185,757		745 446,955	280 817,287
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	0,000				