

Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии  
(мощности) - потерям в электрических сетях (организация)

Субъект РФ	Московская область
Период регулирования	2027
По данным участника	участник
Наименование организации	АО "БЭС"
ИНН	5031095604
КПП	503101001
Идентификатор реестра СПБ	9175262
Год окончания учета в СПБ	
Организация осуществляет функции СТСО	да
Адрес организации	
Юридический адрес	142410, Московская область, г. Ногинск, Электростальское ш., д. 23А, стр.1 офис 1
Почтовый адрес	142410, Московская область, г. Ногинск, Электростальское ш., д. 23А, стр.1 офис 1
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Тебиев Валерий Солтанбекович
Должность	генеральный директор
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Молева Наталья Викторовна
Должность	главный бухгалтер
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Замана Татьяна Васильевна
Должность	инженер отдела коммерческого учета и балансов электроэнергии
Контактный телефон	8(496)510-11-21, доб. 130
e-mail	zamanatw@mail.ru



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2025 Год	Факт 2025 Первое полугодие	Факт 2025 Второе полугодие	Факт 2025 Год	План 2026 Год	План 2027 Январь	План 2027 Февраль	План 2027 Март	План 2027 Апрель	План 2027 Май	План 2027 Июнь	План 2027 Июль	План 2027 Август	План 2027 Сентябрь	План 2027 Октябрь	План 2027 Ноябрь	План 2027 Декабрь	План 2027 Год	План 2028 Год	План 2029 Год	Комментарии
1	Электроэнергия																						
1	Поступление в сеть ЭСХ для расчета уровня технологических потерь в соответствии с ДПР, всего	млн.кВтч	996,6472	584,3318	534,4409	1 118,7727	1 079,8300	112,1990	114,2080	102,3247	94,7830	86,8017	78,0764	92,7180	83,5694	83,5148	90,8225	91,9085	95,3292	1 126,2551	1 137,5177	1 148,8928	
2	Всего потери, учитываемые при тарифном регулировании:	млн.кВтч	64,1937	40,7239	39,4476	80,1715	69,5515	7,7624	7,2983	8,1628	5,1871	5,1823	3,2027	4,3245	3,7331	4,6248	6,6888	6,4128	9,9630	72,5426	73,2680	74,0007	
2.1	Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования, в т.ч. относимые на:*	млн.кВтч	64,1937	40,7239	39,4476	80,1715	69,5515	7,7624	7,2983	8,1628	5,1871	5,1823	3,2027	4,3245	3,7331	4,6248	6,6888	6,4128	9,9630	72,5426	73,2680	74,0007	
2.1.1	собственное потребление	млн.кВтч				0,0000														0,0000			
2.1.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	64,1937	40,7239	39,4476	80,1715	69,5515	7,7624	7,2983	8,1628	5,1871	5,1823	3,2027	4,3245	3,7331	4,6248	6,6888	6,4128	9,9630	72,5426	73,2680	74,0007	
2.2	Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
2.2.1	собственное потребление	млн.кВтч				0,0000														0,0000			
2.2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч				0,0000														0,0000			
2.3	Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к ТСО в течение ДПР, определенная в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования	млн.кВтч				0,0000														0,0000			
3	Уровень технологических потерь электрической энергии, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования*	%	6,4410	6,9693	7,3811	7,1660	6,4410	6,9184	6,3904	7,9774	5,4726	5,9703	4,1020	4,6641	4,4671	5,5377	7,3647	6,9774	10,4511	6,4410	6,4410	6,4410	
4	Технологические потери электрической энергии на соответствующий период (без учета в расчете долгосрочных параметров регулирования)**	млн.кВтч	64,1937	40,7239	39,4476	80,1715	69,5515	7,7624	7,2983	8,1628	5,1871	5,1823	3,2027	4,3245	3,7331	4,6248	6,6888	6,4128	9,9630	72,5426	73,2680	74,0007	
5	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	932,4535	543,6079	494,9933	1 038,6012	1 010,2785	104,4366	106,9097	94,1619	89,5959	81,6194	74,8737	88,3935	79,8363	78,8900	84,1337	85,4957	85,3662	1 053,7125	1 064,2497	1 074,8921	
5.1	собственного потребления	млн.кВтч				0,0000														0,0000			
5.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	932,4535	543,6079	494,9933	1 038,6012	1 010,2785	104,4366	106,9097	94,1619	89,5959	81,6194	74,8737	88,3935	79,8363	78,8899	84,1338	85,4957	85,3662	1 053,7125	1 064,2497	1 074,8921	
6	Мощность																						
6	Поступление в сеть ЭСХ для расчета уровня технологических потерь в соответствии с ДПР, всего	МВт	171,9376	196,3480	179,5837	187,9659	181,4230	226,2076	230,2579	206,2997	191,0947	175,0034	157,4121	186,9315	168,4867	168,3767	183,1100	185,2995	192,1961	189,2230	191,1152	193,0264	
7	Всего потери, учитываемые при тарифном регулировании:	МВт	12,9857	13,6841	13,2552	13,4697	11,6854	15,6501	14,7142	16,4573	10,4577	10,4481	6,4570	8,7189	7,5263	9,3244	13,4854	12,9291	20,0867	12,1879	12,3098	12,4329	
7.1	Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования, в т.ч. относимые на:*	МВт	12,9857	13,6841	13,2552	13,4697	11,6854	15,6501	14,7142	16,4573	10,4577	10,4481	6,4570	8,7189	7,5263	9,3244	13,4854	12,9291	20,0867	12,1879	12,3098	12,4329	
7.1.1	собственное потребление	МВт				0,0000														0,0000			
7.1.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	12,9857	13,6841	13,2552	13,4697	11,6854	15,6501	14,7142	16,4573	10,4577	10,4481	6,4570	8,7189	7,5263	9,3244	13,4854	12,9291	20,0867	12,1879	12,3098	12,4329	
7.2	Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
7.2.1	собственное потребление	МВт				0,0000														0,0000			
7.2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт				0,0000														0,0000			
7.3	Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к ТСО в течение ДПР, определенная в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования	МВт				0,0000														0,0000			
8	Относительные потери	%	7,5526	6,9693	7,3811	7,1660	6,4410	6,9185	6,3903	7,9774	5,4725	5,9702	4,1020	4,6642	4,4670	5,5378	7,3646	6,9774	10,4511	6,4410	6,4410	6,4410	
9	Технологические потери электрической энергии на соответствующий период (без учета в расчете долгосрочных параметров регулирования)**	МВт	12,9857	13,6841	13,2552	13,4697	11,6854	15,6501	14,7142	16,4573	10,4577	10,4481	6,4570	8,7189	7,5263	9,3244	13,4854	12,9291	20,0867	12,1879	12,3098	12,4329	
10	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	158,9519	182,6639	166,3285	174,4962	169,7376	210,5575	215,5437	189,8424	180,6370	164,5553	150,9551	178,2126	160,9604	159,0523	169,6246	172,3704	172,1094	177,0351	178,8054	180,5935	
10.1	собственного потребления	МВт				0,0000														0,0000			
10.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	158,9519	182,6639	166,3285	174,4962	169,7376	210,5575	215,5437	189,8424	180,6370	164,5553	150,9551	178,2126	160,9604	159,0523	169,6246	172,3704	172,1094	177,0351	178,8054	180,5935	
11	Заявленная мощность (котловая)	МВт	158,9519	182,6639	166,3285	174,4962	169,7376	210,5575	215,5437	189,8424	180,6370	164,5553	150,9551	178,2126	160,9604	159,0523	169,6246	172,3704	172,1094	177,0351	178,8055	180,5935	
11.1	собственное потребление	МВт				0,0000														0,0000			
11.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	158,9519	182,6639	166,3285	174,4962	169,7376	210,5575	215,5437	189,8424	180,6370	164,5553	150,9551	178,2126	160,9604	159,0523	169,6246	172,3704	172,1094	177,0351	178,8055	180,5935	

Потери в электрических сетях, рассчитанные в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования. Расчет осуществляется на основании уровня потерь электрической энергии, являющегося долгосрочным параметром регулирования и утвержденным решением регионального органа регулирования.

Руководитель организации:

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов







Предложения АО "БЭС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2027 год в субъекте РФ: Московская область

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2025 Год	Факт 2025 Первое полугодие	Факт 2025 Второе полугодие	Факт 2025 Год	План 2026 Год	План 2027 Январь	План 2027 Февраль	План 2027 Март	План 2027 Апрель	План 2027 Май	План 2027 Июнь	План 2027 Июль	План 2027 Август	План 2027 Сентябрь	План 2027 Октябрь	План 2027 Ноябрь	План 2027 Декабрь	План 2027 Год	План 2028 Год	План 2029 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>Всего</b>		<b>Заявленная мощность потребителей</b>	<b>МВт</b>	<b>158,9519</b>	<b>182,6639</b>	<b>166,3285</b>	<b>174,4962</b>	<b>169,7376</b>	<b>210,5575</b>	<b>215,5437</b>	<b>189,8424</b>	<b>180,6370</b>	<b>164,5553</b>	<b>150,9551</b>	<b>178,2126</b>	<b>160,9604</b>	<b>159,0523</b>	<b>169,6246</b>	<b>172,3704</b>	<b>172,1094</b>	<b>177,0351</b>	<b>178,8055</b>	<b>180,5935</b>
1	АО "Мосэнергосбыт" по договорам энергоснабжения	Заявленная мощность потребителей	МВт	108,8208	108,2215	111,9469	110,0842	104,7991	116,8054	114,7253	113,8313	104,4915	105,9853	105,5739	109,2889	108,3603	107,2786	116,9057	118,8451	124,7914	112,2403	113,3627	114,4963
2	ООО "АРСТЭМ-Энерготрейд"	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,9891	5,5713	6,0676	5,8194	5,1871	5,6235	5,2888	5,6703	5,8598	5,7825	5,5367	5,8403	6,3767	6,4671	6,6105	5,9339	5,5413	5,8776	5,9364	5,9957
3	ЗАО "БЭС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,0966	1,1382	1,1356	1,1369	1,1418	1,5926	1,6777	2,1523	2,1153	2,1699	2,1106	1,6630	1,7623	1,7888	1,9692	2,0666	2,2386	1,9422	1,9616	1,9812
4	ООО "АЭС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,2646	1,9975	2,2591	2,1283	1,5100	2,0448	1,8263	2,0490	1,9982	2,0116	2,1750	2,5616	2,4144	2,2079	2,2643	2,1220	2,1201	2,1496	2,1711	2,1928
5	АО "Мосэнергосбыт" по договорам купли-продажи электроэнергии	Заявленная мощность потребителей	МВт		1,1070	1,4004	1,2537	0,3004	0,2407	0,1842	0,1812	0,1757	0,1620	0,1741	0,1897	0,2699	0,2455	0,2264	0,2413	0,2417	0,2110	0,2131	0,2152
6	транзит в ПАО "Россети Московский регион"	Заявленная мощность потребителей	МВт	33,7543	57,4959	36,7132	47,1045	49,0915	76,5037	84,0734	58,3783	59,2182	41,8952	30,3518	52,7826	36,1367	35,1299	34,5559	35,6129	29,3887	47,8356	48,3140	48,7971
7	Павлово-Посадское ПО АО "Мособлэнерго" Электростальские электрические сети	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,4645	3,3438	3,0767	3,2102	3,4646	4,1812	3,8911	3,8471	3,4637	2,8434	2,0365	2,5733	2,6274	2,7881	3,5253	3,4699	3,6609	3,2423	3,2747	3,3075
8	АО "Оборонэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,5293	0,4478	0,3935	0,4206	0,3896	0,6625	0,5329	0,4160	0,3701	0,4519	0,2805	0,3048	0,2534	0,3394	0,3602	0,5935	0,5331	0,4249	0,4291	0,4334
9	АО "Мособлэнерго" Павлово-Посадский ф-л Электростальское ПО	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1894	0,2352	0,2596	0,2474	0,1615	0,0535	0,2220	0,2827	0,2840	0,3014	0,2817	0,2647	0,2524	0,2040	0,2758	0,2817	0,2946	0,2499	0,2524	0,2549
10	АО "ОЭК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0049	0,0042	0,0047	0,0045	0,0046	0,0202	0,0163	0,0152	0,0116	0,0087	0,0066	0,0076	0,0106	0,0134	0,0169	0,0188	0,0209	0,0139	0,0140	0,0142
11	ООО "ТСОЭЛЕК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,3314	1,7230	1,7888	1,7559	2,3017	1,2876	1,6070	1,7826	1,5075	1,7701	1,6825	1,9640	1,6326	1,6572	1,6184	1,7883	1,7626	1,6717	1,6884	1,7053
12	Раменский ф-л АО "Мособлэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,9466	0,9192	0,8414	0,8803	0,9447	1,1996	1,1742	0,9010	0,8260	0,9226	0,5471	0,6014	0,6662	0,7056	0,9369	1,0335	1,1552	0,8891	0,8980	0,9070
13	ООО "ЦЭК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,3319	0,2915	0,2768	0,2842	0,2692	0,3422	0,3244	0,3354	0,3154	0,2507	0,1981	0,1707	0,1975	0,2268	0,3591	0,3629	0,3603	0,2870	0,2899	0,2928
14	АО "МСК-Энерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,2288	0,1681	0,1641	0,1661	0,1719													0,0000	0,0000	0,0000

Добавить организацию