Название организации	Наименование	Единицы измерения	План 2026 Январь	План 2026	План 2026 Март	План 2026	План 2026 Май	План 2026 Июнь	План 2026 Июль	План 2026	План 2026 Сентябрь	План 2026 Октябрь	План 2026 Ноябоь	План 2026 Лекабрь	План 2026 Год	План 2027 Год	План 2028 Год
	Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования*	млн.кВтч	0,7565	0,7257	0,7575	0,7375	0,7857	0,7893	0,7999	0,7808	0,7362	0,7535	0,7263		9,0914	9,3641	9,6451
	Уровень технологических потерь электрической энергии, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования*	%	4,2974	4,2975	4,2975	4,2976	4,2976	4,2974	4,2976	4,2974	4,2974	4,2974	4,2974	4,2977	4,2975	4,3396	4,3822
	Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договора, заключенных в соответствии с пунктами д и 7 стати 464 94 36 электровмергитем (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
	Всего, потери электроэнергии	млн.кВтч	0,7565	0,7257	0,7575	0,7375	0,7857	0,7893	0,7999	0,7808	0,7362	0,7535	0,7263	0,7426	9,0914	9,3641	9,6451
	Потери мощности в сети за исключением потерь мощности по объектам злектрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТО на основании договоров, заключенных в соответствии с лунктама и 2 л статы 464 0 3 0 б электроэнергетике	МВт	1,2973	1,2443	1,2987	1,2644	1,3470	1,3533	1,3718	1,3388	1,2627	1,2923	1,2455	1,2735	1,2991	1,3381	1,3783
000 «РЕГИОН ЭНЕРГО»	Дополнительно потери мощности в сети (в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 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
	Всего, потери мощности	МВт	1,2973	1,2443 27,7087	1,2987 28,9211	1,2644	1,3470	1,3533			1,2627	1,2923 28,7785	1,2455 27,7366	1,2735 28,3597	1,2991	1,3381 29,5094	1,3783 30,0995
	Заявленная мощность потребителей	MBt	28,8900	27,7087	28,9211	28,1571	29,9971	30,1362	30,5497	29,8151	28,1191	28,7785	27,7366	28,3597	28,9307	29,5094	30,0995
	Поступление з/э в сеть за исключением поступления по объектам электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО зи основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статы 464 93 "Об электроэнеретиме"	млн.кВтч	17,6045	16,8857	17,6257	17,1604	18,2814	18,3661	18,6130	18,1687	17,1322	17,5342	16,8997	17,2793	211,5508	215,7818	220,0974
	Поступление мощности в сеть за насключением поступления по объектам электрической сети, права падемия и пользования которым пережодят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 03 "Об электроэнергетике"	МВт	30,1873	28,9530	30,2198	29,4215	31,3441	31,4895	31,9214	31,1540	29,3818	30,0707	28,9822	29,6332	30,2299	30,8345	31,4512
	Плановые технологические потери электрической энергии на соответствующий период (без учета в расчете долгосрочных параметров регулирования)**	млн.кВтч	0,7565	0,7257	0,7575	0,7375	0,7857	0,7893	0,7999	0,7808	0,7362	0,7535	0,7263	0,7426	9,0914	9,3641	9,6451

Сведения о поставщике	Сведения о пот	ребителе																	
Наименование организации	Наименование организации (потребитель)	ИНН	кпп	Ед. изм.	План 2026 Январь	План 2026 Февраль	План 2026 Март	План 2026 Апрель	План 2026 Май	План 2026 Июнь	План 2026 Июль	План 2026 Август	План 2026 Сентябрь	План 2026 Октябрь	План 2026 Ноябрь	План 2026 Декабрь	План 2026 Год	План 2027 Год	План 2028 Год
2	7	8	9	10	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
				млн.кВтч	0,76	0,73	0,76	0,74	0,79	0,79	0,80	0,78	0,74	0,75	0,73	0,74	9,09	9,36	9,65
	АО "Мосэнергосбыт"	7736520080	997650001	млн.кВтч	0,76	0,73	0,76	0,74	0,79	0,79	0,80	0,78	0,74	0,75	0,73	0,74	9,09	9,36	9,65
000 «РЕГИОН ЭНЕРГО»	Иные хоз. субъекты, не входящие в перечень плановых объектов СПБ и ЕГРЮЛ/ЕГРИП			млн.кВтч															
				МВт	1,30	1,24	1,30	1,26		1,35		1,34		1,29	1,25 1,25	1,27		1,34	
	АО "Мосэнергосбыт"	7736520080	997650001	МВт	1,30	1,24	1,30	1,26	1,35	1,35	1,37	1,34	1,26	1,29	1,25	1,27	1,30	1,34	1,38
	Иные хоз. субъекты, не входящие в перечень плановых объектов СПБ и ЕГРЮЛ/ЕГРИП			МВт															

08.08.2025 ΠC-5/11

Утверждаю Первый заместитель председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области



ПРОТОКОЛ

Совещания по вопросу формирования сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности в части объемов потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на территории Московской области на 2026 год 05.08.2025

Присутствовали	
Комитет по ценам и тарифам Москово	ской области:
Дозорова Алина Ахмедовна	Первый заместитель председателя
Маркелова Анастасия Юрьевна	Заместитель начальника управления формирования балансов и тарифов в электроэнергетике
ПАО «Россети»	
Зинченко Роман Васильевич	Главный эксперт отдела заключения Договоров на передачу и расчетов за услуги по передаче э/э Департамента взаимодействия с клиентами и рынком
ПАО «Россети Московский регион»	
Пономарева Ирина Владимировна	Начальник управления реализации услуг по передаче электроэнергии в Московской области
АО «Мособлэнерго»	
Букликова Светлана Ивановна	Руководитель службы балансов электрической энергии
АО «МСК Энерго»	•
Ходенкова Наталья Николаевна	Заместитель генерального директора по экономике

Гаращенко Алена Наильевна	Начальник отдела балансовых расчетов и договорной работы				
ОАО «РЖД»					
Богачев Денис Михайлович	Заместитель начальника Московской дирекции по энергообеспечению				
ООО «Вертикаль»					
Карташов Андрей Анатольевич	Генеральный директор				
Шишковский Андрей Михайлович	Директор департамента по транспорту электрической энергии и организации учета				
ООО «ЖКС»					
Михайловская Юлия Дмитриевна	Экономист				
ООО «ТСОЭЛЕК»					
Дмитриев Даниэль Юрьевич	Генеральный директор				

ОТМЕТИЛИ:

- 1. В соответствии с порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 10.09.2024 № 624/24, Комитетом по ценам и тарифам Московской области (далее Комитет) в адрес субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности), осуществляющих деятельность на территории Московской области, АО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС», Департамента экономической политики и развития города Москвы были направлены предложения Комитета в сводный прогнозный баланс на 2026 год, а также приглашения на согласительное совещание 05.08.2025.
- 2. В согласительном совещании по вопросу формирования сводных показателей прогнозного баланса электроэнергии и мощности в части объемов потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на территории Московской области на 2026 год приняли участие ПАО «Россети», ПАО «Россети Московский регион», АО «Мособлэнерго», АО «МСК Энерго», ОАО «РЖД», ООО «Вертикаль», ООО «ЖКС», ООО «ТСОЭЛЕК». Иные территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Московской области, уведомили Комитет об отсутствии замечаний к предложениям Комитета по показателям сводного прогнозного баланса на 2026 год.

- 3. Информацию о балансовых показателях территориальных сетевых организаций (далее TCO) на 2026 год.
- 3.1. В соответствии с предложениями ТСО объем поступления электрической энергии в сеть на территории Московской области составил 87 400,60 млн кВтч (рост к факту 2024 года 103,2%, рост к плану 2025 года 102,3%), плановый объем потерь электрической энергии 8 285,06 млн кВтч (рост к факту 2024 года 103,3%, рост к плану 2025 года 107,0%), полезный отпуск 79 115,54 млн кВтч (рост к факту 2024 года 106,8%, рост к плану 2025 года 101,8%), в том числе по ТСО:

млн кВтч

	Поступление		Полезный
Наименование организации	в сеть на	Потери в сети	отпуск на
Transferrobanne opranisagini	передачу	на передачу	передачу
Всего	87 400,60	8 285,06	79 115,54
ПАО "Россети Московский регион"	57 227,54	5 362,28	51 865,26
АО "Мособлэнерго"	18 881,52	2 271,52	16 610,00
АО "Оборонэнерго"	1 168,50	83,54	1 084,96
АО "БЭС"	1 079,83	69,55	1 010,28
АО "МСК Энерго"	1 816,89	184,27	1 632,62
Московская дирекция по		54,27	
энергообеспечению Трансэнерго - филиал	1 956,40		1 902,12
ОАО "РЖД"			
ООО "Энерго Пром Сети"	834,24	9,01	825,23
ООО "Объединенные энергетические	302,44	9,14	202.20
системы"	302,44		293,30
ООО "Вертикаль"	260,59	8,30	252,29
ООО "Элмонт Энерго"	364,64	29,23	335,42
ООО "Техпромэксперт"	372,12	17,12	355,00
ООО "Самолет-Прогресс"	394,32	10,13	384,19
OOO "P-CETЬ"	285,84	21,43	264,42
ООО "ЦЭК"	230,51	15,86	214,65
АО "ОЭЗ ТВТ "Дубна"	182,63	3,46	179,16
ООО "Цкэнерго"	360,28	22,81	337,47
ООО "ОЭК"	255,74	15,19	240,55
ООО "ЖКС"	345,95	31,18	314,77
ООО "ПСК"	424,85	30,13	394,72
ООО "ТСОЭЛЕК"	268,47	16,00	252,46
ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"	213,30	10,84	202,46
ООО "ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО"	174,02	9,81	164,21

3.2. В отношении ООО "Элмонт Энерго", ООО "Техпромэксперт", ООО "ПСК", ООО "ТСОЭЛЕК" Комитетом произведен расчет уровня потерь электроэнергии на новый долгосрочный период регулирования (далее — ДПР) 2026-2030 гг. в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее — Основы ценообразования).

Наименование организации	Утв. уровень	Уровень потерь на	Откл. уровня	
паименование организации	потерь, %	новый ДПР, %	потерь, %	
ООО "Элмонт Энерго"	6,2651	8,0152	+1,7501	
ООО "Техпромэксперт"	4,0942	4,5475	+0,4533	
ООО "ПСК"	6,9978	7,0923	+0,0945	
ООО "ТСОЭЛЕК"	5,4032	5,7026	+0,2994	

3.3. В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более % величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год ДПР или на очередной год ДПР после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В связи с увеличением поступления электрической энергии в сеть свыше 20% относительно первого года ДПР (года пересмотра уровня потерь) для АО "ОЭЗ ТВТ "Дубна" и ООО "ЖКС" уровень потерь электроэнергии подлежит пересмотру.

Наименование организации	Поступление в сеть на передачу, план 2025	Поступление в сеть на передачу, план 2026	Прирост, %
АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	129,13	182,63	+41%
ООО "ЖКС"	190,34	345,95	+82%

3.4. В отношении ПАО "Россети Московский регион" в соответствии с проектом соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности уровень потерь на ДПР 2026-2030 гг. не пересматривается и сохраняется на уровне предыдущего ДПР в размере 8,6929%. При этом, организацией заявлен дополнительный объем потерь электрической энергии, связанный с консолидацией СНТ и электросетевых объектов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО в 2024-2025 гг., в размере 387,54 млн кВтч.

В целях обоснования включения указанного дополнительного объема потерь электрической энергии на 2026 год Комитетом запрошены дополнительные материалы.

3.5. Для прочих ТСО (за исключением указанных в п. 1.2. - 1.4. настоящего протокола) величина потерь электрической энергии на 2026 год определена Комитетом исходя из запланированного полезного отпуска и утвержденного уровня потерь на ДПР.

Учитывая изложенное, предварительный плановый объем потерь электрической энергии на 2026 на территории Московской области составил 8 272,42 млн кВтч (рост к факту 2024 года 103,2%, рост к плану 2025 года 106,8%), в том числе по ТСО:

млн кВтч

Наименование организации	Поступление в сеть на передачу	Потери в сети на передачу	Откл. от заявки	Полезный отпуск на передачу
Всего	87 387,96	8 272,42	-12,64	79 115,54



Наименование организации	Поступление в сеть на передачу	Потери в сети на передачу	Откл. от заявки	Полезный отпуск на передачу
ПАО "Россети Московский	57 227,54	5 362,28		51 865,26
регион"	ŕ			
АО "Мособлэнерго"	18 881,52	2 271,52		16 610,00
АО "Оборонэнерго"	1 168,50	83,54		1 084,96
АО "БЭС"	1 079,83	69,55		1 010,28
АО "МСК Энерго"	1 816,89	184,27		1 632,62
Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	1 957,19	55,07	+0,79	1 902,12
ООО "Энерго Пром Сети"	834,24	9,01		825,23
ООО "Объединенные энергетические системы"	302,44	9,14		293,30
ООО "Вертикаль"	260,59	8,30		252,29
ООО "Элмонт Энерго"	364,64	29,23		335,42
ООО "Техпромэксперт"	371,92	16,91	-0,20	355,00
ООО "Самолет-Прогресс"	394,32	10,13		384,19
OOO "P-CETЬ"	285,84	21,43		264,42
ООО "ЦЭК"	230,51	15,86		214,65
АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	181,90	2,73	-0,73	179,16
ООО "Цкэнерго"	360,28	22,81		337,47
000 "0ЭК"	255,74	15,19		240,55
ООО "ЖКС"	335,93	21,16	-10,02	314,77
ООО "ПСК"	424,85	30,13		394,72
ООО "ТСОЭЛЕК"	267,73	15,27	-0,74	252,46
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	211,55	9,09	-1,74	202,46
ООО "ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО"	174,02	9,81		164,21

- 3.7. ПАО "Россети Московский регион" сообщили о намерении представить скорректированные предложения по балансовым показателям на 2026 год исходя из планируемого «котлового» полезного отпуска электроэнергии потребителям Московской области, а также о готовности представить скорректированный расчет по дополнительным потерям электроэнергии, подлежащих учету в связи с консолидацией электросетевых объектов и объектов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО.
- 3.8. В связи с планируемым значительным изменением состава электросетевого оборудования на 2026 год АО "Мособлэнерго", АО "МСК Энерго", ООО "ЖКС" сообщили о намерении предоставить скорректированные предложения по балансовым показателям на 2026 год.
- 3.9. Отмечена позиция Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» о необходимости корректировки объема потерь, относимых на передачу прочим потребителям, на 2026 год.
- 4. Информацию по объему потерь электрической мощности в электрических сетях TCO на 2026 год.

4.1. В соответствии с предложениями TCO плановый объем потерь электрической энергии — $1\ 202,00\ MBT$ (рост к факту $2024\ roдa\ 98,7\%$, рост к плану $2025\ roдa\ 100,9\%$), в том числе по TCO:

	Наименование организации	Поступление	Потери в	Полезный
		мощности в	сети на	отпуск на
		сеть	передачу	передачу
	Всего	13 211,65	1 202,00	12 009,65
1	ПАО "Россети Московский регион"	8 532,75	746,89	7 785,87
2	АО "Мособлэнерго"	2 929,55	352,44	2 577,12
3	АО "Оборонэнерго"	160,03	11,44	148,59
4	АО "БЭС"	173,72	11,69	162,03
5	АО "МСК Энерго"	302,71	30,73	271,98
6	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиал ОАО "РЖД"	292,08	8,10	283,98
7	ООО "Энерго Пром Сети"	114,02	1,24	112,78
8	ООО "Объединенные энергетические системы"	50,41	1,52	48,88
9	ООО "Вертикаль"	40,72	1,30	39,42
10	ООО "Элмонт Энерго"	56,26	4,62	51,64
11	ООО "Техпромэксперт"	66,78	3,07	63,71
12	ООО "Самолет-Прогресс"	65,72	1,69	64,03
13	ООО "Р-СЕТЬ"	43,20	3,20	40,00
14	ООО "ЦЭК"	41,36	2,85	38,51
15	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	33,36	0,66	32,70
16	ООО "Цкэнерго"	54,02	3,43	50,59
17	000 "ОЭК"	41,83	2,48	39,34
18	ООО "ЖКС"	57,66	5,20	52,46
19	000 "ПСК"	48,37	3,43	44,94
20	ООО "ТСОЭЛЕК"	48,76	2,91	45,85
21	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	30,48	1,55	28,93
22	ООО "ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО"	27,88	1,57	26,31

4.2. В соответствии с расчетом Комитета плановый объем потерь электрической мощности на территории Московской области на 2026 год составил 1 276,77 МВт (рост к факту 2024 года 104,8 %, рост к плану 2025 года 107,2%), в том числе по сетевым организациям:

МВт

		Поступление мощности в сеть	Потери в сети на передачу	Откл. от заявки	Полезный отпуск на передачу
	Всего	13 294,02	1 276,77	74,78	12 017,25
1	ПАО "Россети Московский регион"	8 825,02	826,90		7 998,12
2	АО "Мособлэнерго"	2 929,55	352,44		2 577,12
3	АО "Оборонэнерго"	160,05	11,33	-0,11	148,71
4	АО "БЭС"	181,42	11,69		169,74

		Поступление мощности в сеть	Потери в сети на передачу	Откл. от заявки	Полезный отпуск на передачу
5	АО "МСК Энерго"	302,71	30,73		271,98
6	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	292,27	8,26	0,16	284,00
7	ООО "Энерго Пром Сети"	114,02	1,24		112,78
8	ООО "Объединенные энергетические системы"	50,41	1,52		48,88
9	ООО "Вертикаль"	40,72	1,30		39,42
10	ООО "Элмонт Энерго"	54,47	3,18	-1,43	51,28
11	ООО "Техпромэксперт"	65,82	2,11	-0,96	63,71
12	ООО "Самолет-Прогресс"	65,72	1,69		64,03
13	ООО "Р-СЕТЬ"	43,20	3,20		40,00
14	ООО "ЦЭК"	41,36	2,85		38,51
15	AO «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	33,03	0,50	-0,16	32,53
16	ООО "Цкэнерго"	54,02	3,43		50,59
17	000 "ОЭК"	41,83	2,48		39,34
18	ООО "ЖКС"	55,52	3,05	-2,14	52,46
19	ООО "ПСК"	48,29	3,35	-0,08	44,94
20	ООО "ТСОЭЛЕК"	48,76	2,65	-0,26	46,11
21	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	30,23	1,30	-0,25	28,93
22	ООО "ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО"	27,88	1,57		26,31

- 5. Информацию по объему потерь электрической энергии (мощности) при передаче, а также заявленной мощности ПАО "Россети" на 2026 год в сетях ЕНЭС.
- 5.1. Согласно заявке ПАО "Россети" плановый объем потерь электрической энергии на территории Московской области на 2026 год составил 1 274,75 млн кВтч (рост к факту 2024 года 105,1%, рост к плану 2025 года 99,6%), плановый объем потерь электрической мощности 166,49 МВт (рост к факту 2024 года 105,4%, рост к плану 2025 года 99,6%).
- 5.2. Потери электрической энергии и мощности в сетях ЕНЭС учтены Комитетом согласно предложению ПАО "Россети".
- 5.3. Согласно заявке ПАО "Россети" заявленная мощность потребителей Московской области составила 5 142,52 МВт (рост к факту 2024 года 104,9%, рост к плану 2025 года 106,3 %), в том числе СТСО ПАО «Россети Московский регион» 4 697,13 МВт (рост к факту 2024 года 113,9%, рост к плану 2025 года 105,1%)
- 5.4. Заявленная мощность потребителей Московской области на 2026 год учтена Комитетом согласно предложению ПАО "Россети".

РЕШИЛИ:

1. ПАО "Россети Московский регион", АО "Мособлэнерго", АО "МСК Энерго", ООО "ЖКС" направить скорректированные предложения по балансам электрической энергии и мощности на 2026 год.

Срок: 11.08.2025

2. Комитету совместно скорректировать объем потерь электрической энергии в электрических сетях на территории Московской области на 2026 год исходя из фактической динамики полезного отпуска за 2021-2025 гг., анализа обосновывающих материалов по величине потерь электрической энергии в консолидированных сетях СНТ и сетевых организаций, лишенных статуса ТСО в 2024-2025 гг., а также по итогам анализа соответствия критериям территориальных сетевых организаций на 2026 год.

Срок: 15.08.2025