Приложение № 3
к Федеральному стандарту
бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023
Бухгалтерская (финансовая) отчетность,
утвержденному приказом
Министерства финансов
Российской Федерации
от 04.10.2023 № 157н

Бухгалтерский баланс
на 31 марта 20 25 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	03	2025
Организация **АО "Московская областная энергосетевая компания"**	по ОКПО	78100576		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5032137342		
Вид экономической деятельности **передача электроэнергии**	по ОКВЭД 2	35.12.1		
Организационно-правовая форма/форма собственности **Акционерное общество (собственность субъектов РФ)**	по ОКОПФ/ОКФС	12267	13	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) **143421, Московская область, г.о.Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26, д.5, стр. 5/3, помещ.2, ком.1**

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	На 31 марта 20 25 г.[3]	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[5]
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1,3.2,3.3	Нематериальные активы	1110	354 212	326 717	173 951
	в т.ч. строит-во и приобретение НМА	1111	224 568	201 545	60 334
4.1,4.2,4.3	Основные средства	1150	67 481 997	66 528 401	57 024 332
текст.ч.	в т.ч. арендованное имущество	1155	3 469 189	3 709 531	2 791 831
4.5	строит-во и приобретение объектов ОС	1156	4 066 965	4 353 533	4 312 225
4.5	авансы, выданные под кап.строительство и приобритение ОС	1157	488 990	481 592	469 848
4.5	материалы для капитальных вложений	1158	742 081	702 824	730 023
5.1,текст	Финансовые вложения	1170	1 259 266	1 257 843	1 257 438
	Отложенные налоговые активы	1180	2 081 937	2 207 029	1 492 083
	Прочие внеоборотные активы	1190	510 205	543 368	527 146
	Итого по разделу I	1100	**71 687 617**	**70 863 358**	**60 474 950**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6.1	Запасы	1210	1 002 404	1 008 065	977 165
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 452	3 700	3 938
7.1	Дебиторская задолженность	1230	3 115 701	2 969 665	2 704 599
текст.ч.	в т.ч.: покупатели и заказчики	1231	2 150 979	2 122 923	2 229 334
текст.ч.	поставщики и подрядчики	1232	494 244	275 721	186 601
текст.ч.	прочая дебиторская задолженность	1233	470 478	571 021	288 664
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 635 940	2 251 255	496 996
	Прочие оборотные активы	1260	59 916	58 832	12 408
	Итого по разделу II	1200	**6 817 413**	**6 291 517**	**4 195 106**
	БАЛАНС	1600	**78 505 030**	**77 154 875**	**64 670 056**

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	На 31 марта 20 25 г.[3]	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[5]
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ [6]				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 811 231	20 811 231	16 489 413
	Накопленная дооценка внеоборотных активов	1340	3 660 868	3 767 447	3 769 570
	Резервный капитал	1360	473 723	473 723	303 338
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	20 671 329	20 275 777	16 497 796
	в т.ч. прошлых лет	1371	20 377 726	16 141 560	13 090 092
	отчетного года	1372	293 603	4 134 217	3 407 704
	Итого по разделу III	1300	**45 617 151**	**45 328 178**	**37 060 117**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
8.1,текст	Заемные средства	1410	10 205 841	10 184 826	1 091 226
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 160 370	5 115 584	3 144 683
	Оценочные обязательства	1430			
	Арендные обязательства	1440	2 269 142	2 463 459	1 809 639
текст.ч	Прочие долгосрочные обязательства	1450	623 592	512 035	806 989
	Долгосрочные доходы будущих периодов	1460	797 997	814 257	699 950
	Итого по разделу IV	1400	**19 056 942**	**19 090 161**	**7 552 487**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
8.1, текст	Заемные средства	1510	313 994	501 555	5 599 777
8.1,текст	Кредиторская задолженность	1520	11 710 531	10 432 691	12 804 557
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	5 372 062	4 995 622	3 764 937
	задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	405 361	368 550	300 875
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	233 255	231 585	192 236
	задолженность по налогам и сборам	1524	891 877	197 997	609 149
	авансы полученные (покупатели и заказчики)	1525	3 712 289	3 301 986	2 633 907
	задолженность перед учредителем по передаче акций	1526			4 321 818
	прочая кредиторская задолженность	1527	1 095 687	1 336 951	981 635
	Краткосрочные доходы будущих периодов	1530	179 549	184 683	126 087
8.3	Оценочные обязательства	1540	614 670	572 720	809 247
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	1 012 193	1 044 887	717 784
	Итого по разделу V	1500	**13 830 937**	**12 736 536**	**20 057 452**
	БАЛАНС	1700	**78 505 030**	**77 154 875**	**64 670 056**

Руководитель _____ (подпись) Бойко В.А. (расшифровка подписи)

" 25 " апреля 20 25 г.

И.О. Главного бухгалтера _____ (подпись) Яковлева Т.В. (расшифровка подписи)

МОСОБЛЭНЕРГО

Приложение № 4
к Федеральному стандарту
бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023
"Бухгалтерская (финансовая)
отчетность",
утвержденному приказом
Министерства финансов
Российской Федерации
от 04.10.2023 № 157н

Отчет о финансовых результатах

за 1 квартал 20 25 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	03	2025
Организация **АО "Московская областная энергосетевая компания"**	по ОКПО	78100576		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5032137342		
Вид экономической деятельности **передача электроэнергии**	по ОКВЭД 2	35.12.1		
Организационно-правовая форма/форма собственности **Акционерное общество / собственность субъектов РФ**	по ОКОПФ/ОКФС	12267	13	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За 1 квартал 20 25 г.[3]	За 1 квартал 20 24 г.[4]
текст.ч	Выручка [5]	2110	8 405 188	7 526 011
10	Себестоимость продаж	2120	(7 471 906)	(6 509 225)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	933 282	1 016 786
10,текст.ч	Управленческие расходы	2220	(183 993)	(156 861)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	749 289	859 925
	Доходы от участия в других организациях	2310		188 808
	Проценты к получению	2320	103 259	24 256
	Проценты к уплате	2330	(636 841)	(260 591)
текст.ч	Прочие доходы	2340	934 428	510 105
текст.ч	Прочие расходы	2350	(634 099)	(171 639)
	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения	2300	516 036	1 150 864
	Налог на прибыль [7]	2410	(222 433)	(199 096)
текст.ч	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(52 555)	(113 202)
текст.ч	отложенный налог на прибыль	2412	(169 878)	(85 894)
	Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности (за вычетом относящегося к ней налога на прибыль организаций)	2420		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	293 603	951 768

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За 1 квартал 20 25 г.[3]	За 1 квартал 20 24 г.[4]
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода [7]	2520		
	Совокупный финансовый результат периода [6]	2500	**293 603**	**951 768**
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	**0**	**0**
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ (подпись) Бойко В.А. (расшифровка подписи)

И.О. Главного бухгалтера _____ (подпись) Яковлева Т.В. (расшифровка подписи)

"25 " апреля 2025 г.

Приложение № 6
к Федеральному стандарту
бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023
"Бухгалтерская (финансовая) отчетность",
утвержденному приказом
Министерства финансов
Российской Федерации
от 04.10.2023 № 157н

Отчет об изменениях капитала
за 1 квартал 20 25 г.

Организация АО "Московская областная энергосетевая компания"		по ОКПО	78100576
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5032137342
Организационно-правовая форма акционерное общество		по ОКОПФ	12267
Форма собственности собственность субъектов РФ		по ОКФС	13

Адрес в пределах места нахождения

Единица измерения: тыс.руб.

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	Уставный капитал[2]	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций[2]	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	На 31 декабря 20 23 г.[3]	3100	16 489 413	( )	3 769 570		303 338	16 497 796	37 060 117
	Корректировка в связи с: изменением учетной политики	3110							
	исправлением ошибок	3120							
	На 31 декабря 20 23 г.[3] после корректировки	3130	16 489 413	( )	3 769 570		303 338	16 497 796	37 060 117

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	Уставный капитал[2]	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций[2]	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	За 1 квартал 20 24 г.[4]								
	Чистая прибыль (убыток)	3211						951 768	951 768
	Переоценка внеоборотных активов	3212							
	Дивиденды	3227							
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3230							
	в том числе: *по видам (указать вид)*	3231							
	Реорганизация юридического лица	3216							
	Иные изменения - всего	3240						(28 697)	(28 697)
	в том числе: *мероприятия социального характера*	3241						*(28 697)*	*(28 697)*
	изменение добавочного капитала	3242							
	изменение резервного капитала	3243							
	На 31 марта 20 24 г.[5]	3250	16 489 413	( )	3 769 570		303 338	17 420 867	37 983 188
	На 31 декабря 20 24 [6]	3200	20 811 231	( )	3 767 447		473 723	20 275 777	45 328 178
	Корректировка в связи с: изменением учетной политики	3210							
	исправлением ошибок	3220							
	На 31 декабря 20 24 [6] после корректировки	3230	20 811 231	( )	3 767 447		473 723	20 275 777	45 328 178

Форма 0710004 с.3

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	Уставный капитал[2]	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	За 1 квартал 20 25 г.[7]								
	Чистая прибыль (убыток)	3311						293 603	293 603
	Переоценка внеоборотных активов	3312							
	Дивиденды	3327							
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3330							
	в том числе: *по видам (указать вид)*	3331							
	Реорганизация юридического лица	3316							
	Иные изменения - всего	3340			(106 579)			101 949	(4 630)
	в том числе: *мероприятия социального характера*	3341						*(4 630)*	*(4 630)*
	изменение накопленной дооценки	3342			*(106 579)*			*106 579*	*0*
	изменение резервного капитала	3343							
	На 31 марта 20 25 г.[8]	3300	20 811 231	( )	3 660 868		473 723	20 671 329	45 617 151

Руководитель _____ Бойко В.А.
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера _____ Яковлева Т.В.
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

" 25 " апреля 20 25 г.

Приложение № 7
к Федеральному стандарту
бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023
"Бухгалтерская (финансовая) отчетность",
утвержденному приказом
Министерства финансов
Российской Федерации
от 04.10.2023 № 157н

Отчет о движении денежных средств

за 1 квартал 20 25 г.

Организация АО "Московская областная энергосетевая компания"	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5032137342
Организационно-правовая форма акционерное общество	по ОКОПФ	12267
Форма собственности собственность субъектов РФ	по ОКФС	13

Адрес в пределах места нахождения

Единица измерения: тыс.руб.

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	За 1 кв. 20 25 г.[2]	За 1 кв. 20 24 г.[3]
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	9 149 460	7 953 928
	в том числе: от продажи продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг	4111	8 889 653	7 752 922
	арендных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	25 321	53 627
	от перепродажи финансовых вложений	4113		
	процентов по дебиторской задолженности покупателей	4114		
	прочие поступления	4119	234 486	147 379
	Платежи - всего	4120	(6 025 179)	(5 699 613)
	в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги	4121	(2 793 834)	(3 229 649)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(1 947 601)	(1 503 775)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(482 122)	(174 666)
	налога на прибыль организаций	4124	( )	(58 695)
	налоги и сборы	4125	(51 578)	(55 121)
	государственные внебюджетные фонды	4126	(615 504)	(481 223)
	прочие платежи	4129	(134 540)	(196 484)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 124 281	2 254 315

Форма 0710005 с.2

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	За 1 кв. 20 25 г.[2]	За 1 кв. 20 24 г.[3]
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	143	95
	в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	143	95
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
	прочие поступления	4219		
	Платежи - всего	4220	(2 006 019)	(1 849 270)
	в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию	4221	(1 641 094)	(1 624 836)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	( )	( )
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( )	( )
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( )	( )
	в связи с ремонтом внеоборотных активов	4225	(364 925)	(224 434)
	прочие платежи	4229	( )	( )
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	2 005 876	1 849 175

Форма 0710005 с.3

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	За 1 кв. 20 25 г.[2]	За 1 кв. 20 24 г.[3]
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	21 015	1 068 395
	в том числе: получение кредитов и займов	4311	21 015	1 068 395
	денежных вкладов собственников (участников)	4312		
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	4314		
	прочие поступления	4319		
	Платежи - всего	4320	(754 735)	(1 348 228)
	в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из	4321	( )	( )
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( )	( )
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(187 500)	(1 068 395)
	прочие платежи	4329	(567 235)	(279 833)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(733 720)	(279 833)
	Сальдо денежных потоков за период	4400	384 685	125 307
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	4450	2 251 255	496 996
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	4500	2 635 940	622 303
	Величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ Бойко В.А.
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера _____ Яковлева Т.В.
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

МОСОБЛЭНЕРГО

" 25 " апреля 20 25 г.

Приложение № 8
к Федеральному стандарту
бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023
"Бухгалтерская (финансовая) отчетность",
утвержденному приказом
Министерства финансов
Российской Федерации
от 04.10.2023 № 157н

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за I квартал 2025 года

Организация АО "Московская областная энергосетевая компания"	по ОКПО	78100576
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5032137342
Организационно-правовая форма Акционерное общество	по ОКОПФ	47
Форма собственности собственность субъектов РФ	по ОКФС	13

Адрес в пределах места нахождения 143421, Московская область,
г.о.Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26, д.5, стр. 5/3, помещ.2, ком.1

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА [ ] НЕТ

Наименование аудиторской организации, проводившей обязательный аудит АО "Юникон"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7716021332
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1037739271701

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению [ ] ДА [V] НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность

1. Основные виды экономической деятельности

Основными видами деятельности АО "Московская областная энергосетевая компания" (АО Мособлэнерго) являются передача электроэнергии и технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

2. Учетная политика

Учетная политика, принятая при составлении настоящей промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО Мособлэнерго за 2024 год, за исключением принятых новых федеральных стандартов бухгалтерского учета, указанных ниже.

В Учетную политику для целей бухгалтерского учета внесены изменения, связанные с началом применения с 01 января 2025 года ФСБУ 4/2023 "Бухгалтерская (финансовая) отчетность" в части состава бухгалтерской (финансовой) отчетности; состава и содержания информации, раскрываемой в бухгалтерской (финансовой) отчетности; условиям достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности; составлению промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется нарастающим итогом:
- с 01 января по 31 марта отчетного года;
- с 01 января по 30 июня отчетного года;
- с 01 января по 30 сентября отчетного года.

В Учетную политику на 2025 год также внесены изменения, связанные с началом применения ФСБУ 28/2023 "Инвентаризация" в части общих требований к проведению инвентаризации, случаев обязательного проведения инвентаризации. АО Мособлэнерго применяет указанный стандарт досрочно, начиная с 01 января 2025 года. Применение данного стандарта не оказывает влияния непосредственно на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности.

3. Нематериальные активы

3.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило	списано		амортизация	обесценение	переоценка[1]		переклассифицировано			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			
Нематериальные активы - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	167 804	(42 631)	16 990	(0)	0	(12 519)	0	0	0	0	0		184 794	(55 150)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	113 617	(0)	19 959	(0)	0	(9 968)	0	0	0	0	0		133 576	(9 968)
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]	95 232	(26 418)	16 990	( )		(7 499)							112 222	(33 917)
Программы ЭВМ	за 1 кв. 20 24 г.[3]	67 756	( )	19 959	( )		(5 915)							87 715	(5 915)
	за 1 кв. 20 25 г.[2]	72 572	(16 213)		( )		(5 020)							72 572	(21 233)
Другие НМА	за 1 кв. 20 24 г.[3]	45 861	( )		( )		(4 053)							45 861	(4 053)
из них исключительные права[4]	за 1 кв. 20 25 г.[2]		( )		( )		( )							0	(0)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]		( )		( )		( )							0	(0)

3.2. Нематериальные активы, созданные организацией

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило	списано		амортизация	обесценение	переоценка[1]		переклассифицировано		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Нематериальные активы, созданные организацией - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	0	(0)	0	(0)	0	(0)	0	0	0	0	0	0	(0)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	0	(0)	0	(0)	0	(0)	0	0	0	0	0	0	(0)
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]		( )		( )		( )						0	(0)
(группа)	за 1 кв. 20 24 г.[3]		( )		( )		( )						0	(0)
из них исключительные права[5]	за 1 кв. 20 25 г.[2]		( )		( )		( )						0	(0)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]		( )		( )		( )						0	(0)

3.3. Амортизируемые и неамортизируемые нематериальные активы

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Амортизируемые нематериальные активы - всего	129 644	125 172	113 617
в том числе: *Программы ЭВМ*	129 644	125 172	113 617
Другие НМА			
из них созданные организацией			
Неамортизируемые нематериальные активы - всего	0	0	0
в том числе: *(группа, объект)*			
из них созданные организацией			

3.4. Нематериальные активы, в отношении которых имеются ограничения имущественных прав

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Нематериальные активы, находящиеся в залоге, - всего	0	0	0
в том числе: *(группа, объект)*			
Нематериальные активы, в отношении которых имеются ограничения по иным основаниям, - всего	0	0	0
в том числе: *(группа, объект)*			

3.5. Капитальные вложения в нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве нематериальных активов	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение нематериальных активов - всего	за 1 кв. 2025 г.[2]	0	0	16 990	0	(0)	(16 990)	0	0
	за 1 кв. 2024 г.[3]	0	0	19 959	0	(0)	(19 959)	0	0
Программы ЭВМ	за 1 кв. 2025 г.[2]			16 990		( )	(16 990)	0	0
	за 1 кв. 2024 г.[3]			19 959		( )	(19 959)	0	0
Другие НМА	за 1 кв. 2025 г.[2]					( )	( )	0	0
	за 1 кв. 2024 г.[3]					( )	( )	0	0

Капитальные вложения на создание нематериальных активов - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	201 545	0	23 023	0	(0)	(0)	224 568	0
	за 1 кв 20 24 г.[3]	60 334	0	46 513	0	(0)	(0)	106 847	0
в том числе:	за 1 кв 20 25 г.[2]	20 414		11 522		( )	( )	31 936	0
Программы ЭВМ (группа, объект)	за 1 кв 20 24 г.[3]					( )	( )	0	0
	за 1 кв 20 25 г.[2]	181 131		11 501		( )	( )	192 632	0
Другие НМА (группа, объект)	за 1 кв 20 24 г.[3]	60 334		46 513		( )	( )	106 847	0
Капитальные вложения на улучшение нематериальных активов - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	0	0	0	0	(0)	(0)	0	0
	за 1 кв 20 24 г.[3]	0	0	0	0	(0)	(0)	0	0
в том числе:	за 1 кв 20 25 г.[2]					( )	( )	0	0
(группа, объект)	за 1 кв 20 24 г.[3]					( )	( )	0	0

3.6. Права на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации, учитываемые на забалансовых счетах

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
			затраты	списано	по фактическим затратам	по рыночной стоимости (при наличии)
Средства индивидуализации, создаваемые собственными силами организации - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	0	0	0	0	0
	за 1 кв 20 24 г.[3]	0	0	0	0	0
в том числе:	за 1 кв 20 25 г.[2]				0	0
(группа, объект)	за 1 кв 20 24 г.[3]				0	0
из них	за 1 кв 20 25 г.[2]				0	
исключительные права	за 1 кв 20 24 г.[3]				0	
Права на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации, не отвечающие признакам нематериального актива - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	23 183	15 072	3 748	34 507	0
	за 1 кв 20 24 г.[3]	68 967	1 138	67 512	2 593	0
в том числе:	за 1 кв 20 25 г.[2]	19 883	10 452	3 225	27 110	0
Программы ЭВМ	за 1 кв 20 24 г.[3]	56 911	1 138	56 436	1 613	0
Другие НМА	за 1 кв 20 25 г.[2]	3 300	4 620	523	7 397	0
	за 1 кв 20 24 г.[3]	12 056		11 076	980	0
из них	за 1 кв 20 25 г.[2]				0	
исключительные права	за 1 кв 20 24 г.[3]				0	

4. Основные средства

4.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период												На конец периода	
				поступило		списано		выбыло		амортизация	обесценение	переоценка		переклассифицировано			
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	По прочим основаниям	Внутрихозяйственные расчеты			Внутрихозяйственные расчеты								первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Основные средства (за исключением инвестиционной недвижимости) - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	90 163 045	(32 882 124)	2 943 283	225 273	(7 319)	(552 993)	506 954	(225 273)	7 319	(1 463 393)						92 553 335	(33 838 563)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	76 716 291	(27 995 886)	2 538 627	1 314	(736)	(24 642)	8 806	(1 314)	736	(1 148 491)						79 230 276	(29 135 571)
в том числе: *Здания и сооружения, земельные участки*	за 1 кв 20 25 г.[2]	40 427 580	(14 183 789)	1 099 035	114 958	(2 307)	(396 247)	388 292	(114 958)	2 307	(539 475)						41 130 368	(14 334 972)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	35 559 132	(12 244 393)	1 222 112		( )	(15 315)		( )		(491 128)						36 765 929	(12 735 521)
Машины и оборудование	за 1 кв 20 25 г.[2]	43 874 851	(17 173 972)	1 633 920	107 179	(3 012)	(115 184)	109 038	(107 179)	3 012	(794 720)						45 393 587	(17 859 654)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	37 118 832	(14 781 671)	829 302	323	(97)	(6 809)	6 524	(323)	97	(497 554)						37 941 325	(15 272 701)
Офисное оборудование	за 1 кв 20 25 г.[2]	363 429	(230 111)	28 366	97	(26)	(514)	514	(97)	26	(14 792)						391 281	(244 389)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	312 312	(180 025)	19 433		( )	(1 326)	1 326	( )		(17 560)						330 419	(196 259)
Транспортные средства	за 1 кв 20 25 г.[2]	2 242 522	(814 176)		3 039	(1 974)	(39 929)	7 992	(3 039)	1 974	(45 025)						2 202 593	(851 209)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	1 696 031	(580 235)	188 371	851	(619)	(1 011)	781	(851)	619	(43 670)						1 883 391	(623 124)
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 1 кв 20 25 г.[2]	82 641	(43 271)	5 649		( )	(878)	877	( )		(2 746)						87 412	(45 140)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	40 289	(18 126)	34 764	140	(20)	(181)	175	(140)	20	(21 068)						74 872	(39 019)
Другие виды основных средств	за 1 кв 20 25 г.[2]	124 837	(72 022)			( )	(241)	241	( )		(2 321)						124 596	(74 102)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	87 401	(40 555)	37 444		( )	( )		( )		(21 202)						124 845	(61 757)
Объекты капитального ремонта	за 1 кв 20 25 г.[2]	3 047 185	(364 783)	176 313		( )	( )		( )		(64 314)						3 223 498	(429 097)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	1 902 294	(150 881)	207 201		( )	( )		( )		(56 309)						2 109 495	(207 190)
Инвестиционная недвижимость - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]		( )			( )	( )		( )		( )						0	(0)
	за 1 кв 20 24 г.[3]		( )			( )	( )		( )		( )						0	(0)
в том числе: *(группа)*	за 1 кв 20 25 г.[2]		( )			( )	( )		( )		( )						0	(0)
	за 1 кв 20 24 г.[3]		( )			( )	( )		( )		( )						0	(0)

4.2. Наличие и движение прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		фактическая (переоценен-ная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило (с учетом пересмотра фактической стоимости)	списано (с учетом пересмотра фактической стоимости)		амортизация	обесценение	переоценка		фактическая (переоценен-ная) стоимость	накопленные амортизация и обесце-нение
					фактическая (переоценен-ная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			фактическая (переоценен-ная) стоимость	накопленная амортизация		
Права пользования активами - всего	за 1 кв 20 25 г.[2]	5 635 382	(1 925 851)	135 877	(125 552)	24 712	(275 379)	0	0	0	5 645 707	(2 176 518)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	3 996 439	(1 204 608)	854 941	(271 322)	43 942	(235 784)	0	0	0	4 580 058	(1 396 450)
в том числе: *Аренда земли*	за 1 кв 20 25 г.[2]	61 726	(32 595)	5 452	(4 856)	3 615	(4 541)				62 322	(33 521)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	85 326	(32 858)	401	(5 234)	2 478	(4 642)				80 493	(35 022)
Аренда офисных помещений и производственных баз	за 1 кв 20 25 г.[2]	1 219 571	(497 243)	52 957	(35 423)	16 400	(57 998)				1 237 105	(538 841)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	1 052 456	(313 951)	54 358	(35 763)	7 435	(61 436)				1 071 051	(367 952)
Аренда транспортных средств	за 1 кв 20 25 г.[2]	6 652	(4 504)	14 045	(583)	528	(1 739)				20 114	(5 715)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	30 153	(8 327)	9 793	(29 641)	7 356	(1 957)				10 305	(2 928)
Аренда прочего имущества	за 1 кв 20 25 г.[2]	10 576	(3 205)	1 001	(19)		(779)				11 558	(3 984)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	8 432	(1 599)	272	(632)	562	(737)				8 072	(1 774)
Аренда электросетевого имущества	за 1 кв 20 25 г.[2]	2 842 750	(1 286 634)	62 422	(84 671)	4 169	(168 263)				2 820 501	(1 450 728)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	2 292 033	(759 021)	741 627	(200 052)	26 111	(148 632)				2 833 608	(881 542)
Лизинг	за 1 кв 20 25 г.[2]	1 494 107	(101 670)		( )		(42 059)				1 494 107	(143 729)
	за 1 кв 20 24 г.[3]	528 039	(88 852)	48 490	( )		(18 380)				576 529	(107 232)

4.3. Амортизируемые и неамортизируемые основные средства

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Амортизируемые основные средства - всего	61 505 901	60 312 391	50 841 672
в том числе: *здания и сооружения*	26 117 334	25 565 730	22 644 174
машины и оборудование	27 533 933	26 700 879	22 337 161
офисное оборудование	146 892	133 318	132 287
транспортные средства	1 351 385	1 428 347	1 115 797
производственный и хозяйственный инвентарь	42 272	39 369	22 163
другие виды основных средств	50 494	52 815	46 846
Объекты капитального ремонта	2 794 402	2 682 402	1 751 412
Право пользования активом	3 469 189	3 709 531	2 791 832
Неамортизируемые основные средства - всего	678 061	678 061	670 564
в том числе: используемые для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации, которые законсервированы *(группа, объект)*			
основные средства, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются *земельные участки*	678 061	678 061	670 564
инвестиционная недвижимость, оцениваемая по переоцененной стоимости *(группа, объект)*			

4.4. Основные средства, в отношении которых имеются ограничения использования

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Основные средства, пригодные для использования, но не используемые, (когда это не связано с сезонными особенностями деятельности организации) - всего	109	109	0
в том числе: переданные на консервацию			
(группа)	109	109	
(группа)			
Основные средства, предоставленные за плату во временное пользование - всего	125 684	154 965	1 830 317
в том числе: *Здания, сооружения, земельные участки*	63 226	63 226	63 467
Машины и оборудование	62 458	91 739	1 766 850
Офисное оборудование			
Транспортные средства			
Производственный и хозяйственный инвентарь			
Другие виды основных средств			
Основные средства, в отношении использования которых имеются ограничения имущественных прав организации, - всего	111 341	107 923	87 812
в том числе: *Здания, сооружения, земельные участки*	36 139	34 811	29 951
Машины и оборудование	281	281	36 374
Офисное оборудование	70 884	69 706	
Транспортные средства	3 203	2 291	
Производственный и хозяйственный инвентарь	100	100	6 000
Другие виды основных средств	734	734	15 487
из них *основные средства, находящиеся в залоге*			

4.5. Капитальные вложения в основные средства (за исключением инвестиционной недвижимости)

В рублях без копеек

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве основных средств	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение основных средств - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	65 931	0	189 774	0	(0)	(255 705)	0	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	23 489	0	681 683	0	(105)	(702 633)	2 434	0
в том числе: *Приобретение объектов ОС (зданий, сооружений, земельных участков, транспортных средств, прочих машин и оборудования)*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	65 931		189 774		( )	(255 705)	0	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	23 489		681 683		(105)	(702 633)	2 434	0
Капитальные вложения на создание основных средств - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	2 792 056	289 528	1 020 976	0	(15 083)	(1 099 259)	2 698 690	289 528
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	3 168 930	0	732 635	0	(7 190)	(1 048 761)	2 845 614	0
в том числе: *Строительство объектов электросетевого хозяйства, строительство и создание прочих объектов ОС*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	2 792 056	289 528	1 020 976		(15 083)	(1 099 259)	2 698 690	289 528
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	3 168 930		732 635		(7 190)	(1 048 761)	2 845 614	0
Капитальные вложения на улучшение и восстановление основных средств - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 828 119	43 046	1 471 350	0	(0)	(1 598 620)	1 700 849	43 046
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 119 806	0	882 634	0	(0)	(780 614)	1 221 826	0
в том числе: *Реконструкция и модернизация объектов электросетевого хозяйства*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 823 772	43 046	1 219 004		( )	(1 345 265)	1 697 511	43 046
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 119 220		702 965		( )	(602 270)	1 219 915	0
Объекты Кап.ремонта	за 1 кв. 20 25 г.[2]	4 347		252 346		( )	(253 355)	3 338	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	586		179 669		( )	(178 344)	1 911	0
Авансы, перечисленные на создание основных средств	за 1 кв. 20 25 г.[2]	481 592		7 398		( )	( )	488 990	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	469 848		-460 477		( )	( )	9 371	0
Материалы для капвложений: аварийный запас (10.08),строительные материалы (10.02), материалы, переданные в переработку (10.07)	за 1 кв. 20 25 г.[2]	702 824		315 878		(276 621)	( )	742 081	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	730 024		151 207		(189 002)	( )	692 229	0

4.6. Капитальные вложения в инвестиционную недвижимость

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве инвестиционной недвижимости	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение инвестиционной недвижимости - всего	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		
в том числе:	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
(группа)	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		
Капитальные вложения на создание инвестиционной недвижимости - всего	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		
в том числе:	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
(группа)	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		
Капитальные вложения на улучшение и восстановление инвестиционной недвижимости - всего	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		
в том числе:	за ____ 20 ___ г.[2]					( )	( )		
(группа)	за ____ 20 ___ г.[3]					( )	( )		

5. Финансовые вложения

5.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	списано		проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости/ резерва под обесценение	перекласси-фицировано	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные финансовые вложения - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 553 092	(295 249)	0	(295 967)	0	0	297 391	0	1 257 125	2 142
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 553 092	(295 654)	0	(0)	0	0	1 674	0	1 553 092	(293 980)
в том числе: *Доли в уставах дочерних и зависимых хозяйственных обществ*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 541 077	(296 367)		(295 967)			295 967		1 245 110	(400)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 541 077	(296 367)		( )					1 541 077	(296 367)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	за 1 кв. 20 25 г.[2]				( )					0	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]				( )					0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	12 015	1 118		( )			1 424		12 015	2 542
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	12 015	713		( )			1 674		12 015	2 387
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0	0
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]				( )					0	0
(вид, группа)	за 1 кв. 20 24 г.[3]				( )					0	0
Итого	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 553 092	(295 249)	0	(295 967)	0	0	297 391	0	1 257 125	2 142
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 553 092	(295 654)	0	(0)	0	0	1 674	0	1 553 092	(293 980)

5.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего			
в том числе: *(вид, группа)*			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего			
в том числе: *(вид, группа)*			
Иное использование финансовых вложений			

6. Запасы

6.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
		фактическая себестоимость	резерв под обесценение	затраты	Внутрихозяйственные расчеты	списано			резерв под обесценение	изменения видов запасов		фактическая себестоимость	резерв под обесценение
						фактическая себестоимость	Внутрихозяйственные расчеты	резерв под обесценение		фактическая себестоимость	резерв под обесценение		
Запасы - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 036 545	(28 480)	1 710 570	26 868	(1 716 231)	(26 868)	0	0	X	X	1 030 884	(28 480)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 004 401	(27 236)	2 626 760	30 559	(2 626 169)	(30 559)	0	0	X	X	1 004 992	(27 236)
в том числе: *Сырье, материалы и другие аналогичные ценности 10,01*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	912 857	(24 832)	1 559 349	26 595	(1 550 847)	(26 595)					921 359	(24 832)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	907 393	(25 055)	2 504 169	30 110	(2 487 874)	(30 110)					923 688	(25 055)
Инвентарь и хозяйственные принадлежности 10,09	за 1 кв. 20 25 г.[2]	38 681	(3 084)	67 593	61	(62 768)	(61)					43 506	(3 084)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	34 555	(1 824)	39 212	9	(39 654)	(9)					34 113	(1 824)
Прочие материалы 10,06+10,04	за 1 кв. 20 25 г.[2]	3 159	(51)	1 050		(1 442)	( )					2 767	(51)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	3 037	(18)	703		(911)	( )					2 829	(18)
Топливо и ГСМ 10,03	за 1 кв. 20 25 г.[2]	12 516	(120)	64 317	82	(64 224)	(82)					12 609	(120)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	7 971	(21)	69 551		(69 315)	( )					8 207	(21)
Спецодежда и спецоснастка 10,10+10,11	за 1 кв. 20 25 г.[2]	64 817	( )	3 745	130	(22 616)	(130)					45 946	(0)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	46 856	( )	2 255	440	(18 267)	(440)					30 844	(0)
Запасные части 10,05	за 1 кв. 20 25 г.[2]	4 515	(393)	14 516		(14 334)	( )					4 697	(393)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	4 589	(318)	10 870		(10 148)	( )					5 311	(318)

6.2. Запасы, в отношении которых имеются ограничения имущественных прав

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Запасы, находящиеся в пути, - всего	-	-	-
в том числе: *(вид)*			
Запасы, находящиеся в залоге, - всего	-	-	-
в том числе: *(вид)*			

7. Дебиторская задолженность

7.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период (за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде)								На конец периода	
				поступило		списано				переклассифицировано	создание (изменение) резерва		
		по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	в результате фактов хозяйственной жизни (по условиям договора)	проценты, штрафы и иные начисления	погашено	на расходы	восстановление резерва	списание за счет сумм резерва			по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	0	(0)	0	0	(0)	(0)	0	(0)	(0)	(0)	0	(0)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	0	(0)	0	0	(0)	(0)	0	(0)	(0)	(0)	0	(0)
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]		( )			( )	( )		( )	( )	( )	0	(0)
(вид)	за 1 кв. 20 24 г.[3]		( )			( )	( )		( )	( )	( )	0	(0)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	4 213 978	(1 244 313)	399 466	349	(326 053)	(281)	137 484	(50 123)	0	(64 929)	4 237 336	(1 121 635)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	4 420 354	(1 715 755)	499 243	0	(557 358)	(166)	117 141	(1 523)	0	(8 006)	4 360 550	(1 605 097)
в том числе: *Расчеты с покупателями и заказчиками*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	2 825 424	(702 501)	92 110	0	(156 247)	(14)	99 571	(40 232)		(7 364)	2 721 041	(570 062)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	3 378 232	(1 148 898)	53 109	0	(456 241)	(166)	107 819	(1 440)		(4 916)	2 973 494	(1 044 555)
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	за 1 кв. 20 25 г.[2]	293 223	(17 502)	244 547	0	(25 759)	(0)	6	(0)		(271)	512 011	(17 767)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	212 979	(26 378)	408 992	0	(22 483)	(0)	92	(36)		(0)	599 452	(26 250)
Прочая дебиторская задолженность	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 095 331	(524 310)	62 809	349	(144 047)	(267)	37 907	(9 891)		(57 294)	1 004 284	(533 806)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	829 143	(540 479)	37 142	0	(78 634)	(0)	9 230	(47)		(3 090)	787 604	(534 292)
Итого	за 1 кв. 20 25 г.[2]	4 213 978	(1 244 313)	399 466	349	(326 053)	(281)	137 484	(50 123)	X	(64 929)	4 237 336	(1 121 635)
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	4 420 354	(1 715 755)	499 243	0	(557 358)	(166)	117 141	(1 523)	X	(8 006)	4 360 550	(1 605 097)

7.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]		На 31 декабря 20 24 г.[6]		На 31 декабря 20 23 г.[7]	
	по условиям договора	балансовая стоимость	по условиям договора	балансовая стоимость	по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	1 121 635	0	1 244 313	0	1 715 755	0
в том числе: *Расчеты с покупателями и заказчиками*	570 062		702 501		1 148 898	
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	17 767		17 502		26 378	
Прочая дебиторская задолженность	533 806		524 310		540 479	

8. Обязательства

8.1. Наличие и движение обязательств (за исключением оценочных обязательств)

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период (за минусом обязательств, поступивших и списанных в одном отчетном периоде)					На конец периода
			поступило		списано		перекласси-фицировано	
			в результате фактов хозяйственной жизни (по условиям договора)	проценты, штрафы и иные начисления	погашено	на доходы		
Долгосрочные обязательства - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	10 696 861	273 913	0	(12 766)	(0)	(128 575)	10 829 433
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 898 215	35 769	0	(34 031)	(0)	(190 204)	1 709 749
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]	10 184 826	21 015		( )	( )	( )	10 205 841
кредиты	за 1 кв. 20 24 г.[3]	1 091 226			( )	( )	(187 500)	903 726
	за 1 кв. 20 25 г.[2]	512 035	252 898		(12 766)	( )	(128 575)	623 592
прочие обязательства	за 1 кв. 20 24 г.[3]	806 989	35 769		(34 031)	( )	(2 704)	806 023

Краткосрочные обязательства - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	10 934 246	7 320 745	0	(6 358 338)	(703)	128 575	12 024 525
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	18 404 334	5 632 003	0	(5 907 349)	(1 236)	190 204	18 317 956
в том числе: *Кредиты и займы*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	501 555	37 394		(224 955)	( )		313 994
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	5 599 777	4 907		(4 920)	( )	187 500	5 787 264
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	за 1 кв. 20 25 г.[2]	4 995 622	1 921 570		(1 545 130)	(0)	0	5 372 062
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	3 764 937	1 008 554		(1 475 559)	(38)	0	3 297 894
Расчеты с персоналом по оплате труда	за 1 кв. 20 25 г.[2]	368 550	405 361		(368 550)	(0)	0	405 361
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	300 875	337 963		(300 875)	(0)	0	337 963
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	за 1 кв. 20 25 г.[2]	231 585	233 255		(231 585)	(0)	0	233 255
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	192 236	189 136		(192 236)	(0)	0	189 136
Расчеты по налогам и сборам	за 1 кв. 20 25 г.[2]	197 997	3 997 277		(3 303 397)	(0)	0	891 877
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	609 149	3 554 704		(3 378 929)	(0)	0	784 924
Авансы полученные (покупатели и заказчики)	за 1 кв. 20 25 г.[2]	3 301 986	681 303		(398 925)	(650)	128 575	3 712 289
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	2 633 907	417 985		(480 653)	(1 193)	2 704	2 572 750
Задолженность перед учредителем по передачк акций в счет полученного в Уставный капитал имущества	за 1 кв. 20 25 г.[2]	0	0		(0)	(0)	0	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	4 321 818	0		(0)	(0)	0	4 321 818
Прочая кредиторская	за 1 кв. 20 25 г.[2]	1 336 951	44 585		(285 796)	(53)	0	1 095 687

Прочая кредиторская задолженность	за 1 кв. 20 24 г.[3]	981 635	118 754		(74 177)	(5)	0	1 026 207
Итого	за 1 кв. 20 25 г.[2]	21 631 107	7 594 658	0	(6 371 104)	(703)	X	22 853 958
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	20 302 549	5 667 772	0	(5 941 380)	(1 236)	X	20 027 705

8.2. Просроченные обязательства (за исключением оценочных обязательств)

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Всего			
в том числе: *(вид)*			

8.3. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			признано	списано		
				погашено	как избыточная сумма	
Оценочные обязательства - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	572 720	204 543	(162 593)	(0)	614 670
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	809 247	148 746	(21 000)	(0)	936 993
в том числе: *по оплате отпусков*	за 1 кв. 20 25 г.[2]	308 187	180 987	( )	( )	489 174
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	243 817	148 746	( )	( )	392 563
прочие оценочные резервы	за 1 кв. 20 25 г.[2]			( )	( )	0
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	21 000		(21 000)	( )	0
по судебным разбирательствам и спорам	за 1 кв. 20 25 г.[2]	264 533	23 556	(162 593)	( )	125 496
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	544 430		( )	( )	544 430

9. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	На 31 марта 20 25 г.[5]	На 31 декабря 20 24 г.[6]	На 31 декабря 20 23 г.[7]
Полученные - всего	920 648	1 224 984	603 923
в том числе: *Банковские гарантии*	913 118	1 217 264	595 499
Обеспечительные платежи	7 530	7 720	8 424
Выданные - всего	20 592 456	20 562 438	-
в том числе: *Договоры поручительства*	20 592 456	20 562 438	-

10. Расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	За 1 квартал 20 25 г.[2]	За 1 квартал 20 24 г.[3]
Материальные затраты	2 970 675	2 970 748
Затраты на оплату труда	2 006 466	1 567 888
Отчисления на социальные нужды	609 929	477 572
Амортизация	1 475 579	1 166 995
Прочие затраты	593 250	482 883
Итого по элементам	7 655 899	6 666 086
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции		
Итого расходы по обычным видам деятельности	7 655 899	6 666 086

11. Государственная помощь

11.1. Бюджетные средства

Наименование показателя	За 1 квартал 20 25 г.[2]	За 1 квартал 20 24 г.[3]
Получено бюджетных средств - всего	0	89
в том числе: на финансирование капитальных затрат		
на финансирование текущих расходов		89

11.2. Бюджетные кредиты

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			получено	возвращено	
Бюджетные кредиты - всего	за 1 кв. 20 25 г.[2]	-	-	(-)	-
	за 1 кв. 20 24 г.[3]	-	-	(-)	-
в том числе:	за 1 кв. 20 25 г.[2]	-	-	(-)	-
(назначение)	за 1 кв. 20 24 г.[3]	-	-	(-)	-

12. Иная информация

12.1. Общие сведения

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания» (далее - АО «Мособлэнерго», Общество) создано в 2005 году на основании постановления Правительства Московской области от 19 июля 2005 года № 456/26 «Об участии Московской области в создании открытого акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания», распоряжения Министерства имущественных отношений Московской области от 02 ноября 2005 года № 1871 «О создании открытого акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания».

Запись о создании Общества внесена в единый государственный реестр юридических лиц 07 ноября 2005 года за основным государственным регистрационным номером № 1055006353478.

100% акций АО «Мособлэнерго» принадлежит Московской области.

Права акционера Общества от имени Московской области осуществляются Министерством имущественных отношений Московской области на основании Положения о Министерстве имущественных отношений Московской области, утвержденном постановлением Правительства Московской области от 29.10.2007 № 842/27 «Об утверждении Положения о Министерстве имущественных отношений Московской области».

По состоянию на 31.03.2025 уставный капитал АО «Мособлэнерго» разделен на 20 811 231 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей и составляет 20 811 231 тысячу рублей.

С 2016 года, в результате осуществленной реорганизации в форме присоединения, Общество является правопреемником по правам и обязательствам присоединенных обществ: АО «Одинцовская электросеть», ОАО «Павлово-Посадская электросеть», ОАО «Ногинская электросеть», ОАО «Раменская электросеть», ОАО «Гжельская электросеть», ОАО «Мытищинская электросетевая компания», ЗАО «Чеховская электросеть».

Для осуществления общего руководства деятельностью АО «Мособлэнерго» в Обществе создан Совет директоров АО «Мособлэнерго».

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества

Решением внеочередного общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 21.11.2024 № 15ВР – 2332) на 2024-2025 Совет директоров избран в следующем составе:

Бойко Владимир Александрович- Генеральный директор акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания».

Вьюрков Алексей Евгеньевич – первый заместитель министра имущественных отношений Московской области;

Захаров Роман Юрьевич;

Кирюхин Сергей Владимирович – первый заместитель министра энергетики Московской области;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – советник Губернатора Московской области;

Ревизионная комиссия на 2024-2025 годы избрана в следующем составе:

Ткачева Наталья Геннадиевна;

Семенов Александр Александрович;

Цыренова Адиса Владимировна.

Родственных связей между членами Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, генерального директора Общества нет.

По состоянию на конец отчетного периода, с учетом технологической нагрузки, территориального принципа, транспортной доступности, единых стандартов обслуживания потребителей, проведения единой технической политики в Обществе сформирована филиальная структура, состоящая из 11 филиалов Общества:

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Павлово-Посадские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Красногорские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Одинцовские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Коломенские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Раменские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Мытищинские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Щелковские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Домодедовские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Сергиево-Посадские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Краснознаменские электрические сети;

филиал акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» Орехово-Зуевский электрические сети.

Аудитором годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 2024- 2026 годы является АО Юникон (член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» ОРНЗ 12006020340).

Договор на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024, 2025, 2026 отчетные периоды заключен на сумму 2 480 тыс. руб. (без НДС). Вознаграждение за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год составляет 826,7 тыс. руб. (без НДС).

С 2024 года АО Юникон, помимо договора на аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ, были заключены договоры на оказание следующих услуг:

- на оказание услуг по экспертизе и оценке бизнеса юридических лиц в размере - 9 483,8 тыс. руб. (без НДС);

- на аудит промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по международным стандартам финансовой отчетности в размере – 4 558,4 тыс. руб. (без НДС);

- на аудит консолидированной финансовой отчетности по международным стандартам финансовой отчетности в размере – 8 465,6 тыс.руб. (без НДС);

- рамочный договор на оказание консультационных услуг в размере – 416,7 тыс. руб. (без НДС).

Фактическая численность работников по состоянию на 31.03.2024 года составляла 6 134 человека (из них 16 внешних совместителей), в том числе численность работников филиалов – 5 711 человека (из них 15 человек внешних совместителей).

Фактическая численность работников по состоянию на 31.03.2025 года составляет 6 396 человек (из них 16 человек внешних совместителей), в том числе численность работников филиалов – 5 925 человек (из них 14 человек внешних совместителей).

Среднесписочная численность работников за 1 квартал 2024 года составляла 6 028 человек, в том числе работников филиалов – 5 621 человек.

Среднесписочная численность работников за 1 квартал 2025 года составила 6 229 человек, в том числе работников филиалов – 5 782 человек.

12.2. Финансовое положение

Основными видами деятельности АО «Мособлэнерго» являются передача электроэнергии и технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Деятельность Общества не подвержена существенным сезонным или циклическим колебаниям.

Динамика продаж и структура выручки АО «Мособлэнерго» за 1-й квартал 2025 и 1-й квартал 2024 года представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	1 кв. 2025	1 кв. 2024	Прирост/снижение	
				абс., тыс. руб.	отн., %
	ВЫРУЧКА, в т.ч.	**8 405 188**	**7 526 011**	**879 177**	**12%**
1	Выручка от передачи электрической энергии	7 859 317	6 950 628	908 689	13%
2	Выручка от присоединений к электрическим сетям	352 185	390 573	-38 388	-10%
4	Прочая выручка	193 686	184 810	8 876	5%
5	**СЕБЕСТОИМОСТЬ, т.ч.:**	**7 655 899**	**6 666 086**	**989 813**	**15%**
6	Передача электрической энергии	7 359 563	6 420 102	939 461	15%
7	Технологическое присоединение	140 155	110 902	29 253	26%
8	Прочие виды деятельности	156 181	135 082	21 099	16%

	ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ, в т.ч.:	**749 289**	**859 925**	**-110 636**	**-13%**
	Передача электрической энергии	499 754	530 526	-30 772	-6%
	Технологическое присоединение	212 030	279 671	-67 641	-24%
	Прочие виды деятельности	37 505	49 728	-12 223	-25%
9	**САЛЬДО ПО ПРОЧИМ ДОХОДАМ И РАСХОДАМ, в т.ч.:**	**-233 253**	**290 939**	**-524 192**	**-180%**
	Передача электрической энергии	-216 132	267 460	-483 592	-181%
	Технологическое присоединение	-9 820	12 132	-21 952	-181%
	Прочие виды деятельности	-7 301	11 347	-18 648	-164%
10	**ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ, в т.ч.:**	**516 036**	**1 150 864**	**-634 828**	**-55%**
	Передача электрической энергии	283 622	797 986	-514 364	-64%
	Технологическое присоединение	202 210	291 803	-89 593	-31%
	Прочие виды деятельности	30 204	61 075	-30 871	-51%
11	**ТЕКУЩИЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ, в т.ч.:**	**52 555**	**113 202**	**-60 647**	**-54%**
	Передача электрической энергии	28 885	78 492	-49 607	-63%
	Технологическое присоединение	20 594	28 703	-8 109	-28%
	Прочие виды деятельности	3 076	6 007	-2 931	-49%
12	**ИЗМЕНЕНИЯ НАЛОГОВЫХ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, в т.ч.:**	**-169 878**	**-85 894**	**-83 984**	**-98%**
	Передача электрической энергии	-157 409	-78 962	-78 447	-99%
	Технологическое присоединение	-7 152	-3 582	-3 570	-100%
	Прочие виды деятельности	-5 317	-3 350	-1 967	-59%
12	**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК), в т.ч.:**	**293 603**	**951 768**	**-658 165**	**-69%**

	Передача электрической энергии	97 328	640 532	-543 204	-85%
	Технологическое присоединение	174 464	259 518	-85 054	-33%
	Прочие виды деятельности	21 811	51 718	-29 907	-58%

Распределение доходов и расходов по видам деятельности производится в соответствии с Постановлением правительства Российской Федерации от 06.07.1998 года № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Под прямыми затратами понимаются затраты, которые могут быть отнесены к конкретному виду деятельности Общества.

При этом прямыми являются затраты, отвечающие следующим условиям:

- затраты отражаются на основании первичных бухгалтерских документов;

- затраты имеют производственное назначение и непосредственно связаны с производством услуг (продукции, работ) по передаче, технологическому присоединению и прочей деятельности.

Указанные затраты в полном объеме учитываются при формировании себестоимости работ, услуг соответствующего вида деятельности.

Под косвенными затратами понимаются затраты, которые связаны с осуществлением нескольких видов деятельности.

Косвенные затраты подразделяются на общепроизводственные и управленческие.

К общепроизводственным расходам относятся расходы, которые невозможно отнести только к одному виду деятельности.

К управленческим расходам относятся расходы, непосредственно связанные с управлением всеми видами деятельности, но не связанные непосредственно с производственным процессом. В частности, административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения, иные аналогичные расходы.

Распределение косвенных затрат по соответствующим видам деятельности производится пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала (п. 12 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 года № 585).

Распределение косвенных затрат производится ежемесячно, исходя из пропорционального соотношения, сложившегося в целом по Обществу.

Распределение прочих доходов и расходов производится пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала за отчетный период (год).

Распределение налога на прибыль по видам деятельности производится только по тем видам деятельности, в результате которых получена прибыль, пропорционально прибыли до налогообложения.

Рост выручки Общества от деятельности по передаче электрической энергии за 1 кв. 2025 г. по сравнению с 1 кв. 2024 на 13% обусловлен увеличением тарифа на передачу электроэнергии на 11,5%.

Снижение выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение» на 10% обусловлено, тем что в 1 кв. 2025 г. было осуществлено присоединение среднеобразовательной школы на 2 200 мест стоимостью 200 млн. руб.(заявитель Администрация Одинцовского г.о.).

Рост выручки от прочих видов деятельности на 5% обусловлен заключением дополнительных договоров по выносу и переустройству объектов электросетевого хозяйства АО «Мособлэнерго» и увеличением объемов работ, выполняемых в рамках утвержденного прейскуранты по оказанию услуг по прочим видам деятельности.

Рост себестоимости составил 15% в основном за счет увеличения затрат по следующим статьям бюджета:

- фонд заработной платы с учетом страховых взносов на 425 млн. руб. (20%);

- амортизация основных средств и нематериальных активов на 310 млн. руб. (25%) в связи с вводом основных средств в рамках исполнения Инвестиционной программы и приватизации государственного имущества в размере 4,3 млрд. руб. в июле 2024 г.

Базовая прибыль на одну акцию Общества по результатам 1-го квартала 2025 года составила 14 рублей 11 копеек; по результатам 1-го квартала 2024 года базовая прибыль на акцию составляла 57 рублей 72 копейки. Снижение обусловлено непропорциональным ростом количества акций и выручкой (*рост Уставного капитала составил 26%, рост выручки – 12%).*

В 1-м квартале 2025 г. АО «Мособлэнерго» было уплачено налогов и отчислений на единый счет в МИФНС по управлению долгом в размере 1 062 513 тыс. руб. Кроме того, в ОСФР по г.Москве и Московской области были уплачены взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в сумме 9 167 тыс.руб.

В 1-м квартале 2024 г. АО «Мособлэнерго» было уплачено налогов и отчислений на единый счет в МИФНС по управлению долгом в размере 1 308 424 тыс. руб. Кроме того, в ОСФР по г.Москве и Московской области были уплачены взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в сумме 7 369 тыс.руб.

По состоянию на 31 марта 2025 года АО «Мособлэнерго» не имеет просроченной кредиторской задолженности, а также задолженности по платежам в бюджеты всех уровней.

Общество не является участником договоров о совместной деятельности и договоров о доверительном управлении имуществом.

12.3. Пояснения к бухгалтерскому балансу на 31.03.2025 г.

Бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с бухгалтерскими и отраслевыми нормативными актами, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности Общества.

В отчетном периоде отсутствовали факты хозяйственной жизни существенно отличающиеся по характеру, величине или периодичности от обычных фактов хозяйственной жизни.

Все суммы представлены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в тысячах рублей.

Корректировка сравнительных показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год:

С 01 января 2024 года стал обязательным к применению новый федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы».

Общество осуществило переход к применению ФСБУ 14/2022 альтернативным способом, произведя единовременную корректировку балансовой стоимости нематериальных активов на начало отчетного периода в соответствии с п. 53, 54 ФСБУ 14/2022.

Указанные изменения показателей статей бухгалтерской отчетности за 2023 год привели к пересчету размера отложенных налогов.

Информация о внесенных в сравнительные данные бухгалтерской отчетности за 2024 год корректировках, связанных с переходом на применение новых федеральных стандартов бухгалтерского учета, представлена в таблице:

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
Бухгалтерский баланс, графа «на 31 декабря 2023 года»				
1.	**Строка 1110 «Нематериальные активы»**	**113 617**	**+ 60 334**	**173 951**
2.	Строка 1111 «в т.ч. строит-во и приобретение НМА»	0	+60 334	**60 334**
3.	**Строка 1150 «Основные средства»**	**51 512 236**	**+ 5 512 096**	**57 024 332**
4.	Строка 1156 «в т.ч. строит-во и приобретение объектов ОС»		+4 312 225	**4 312 225**
5.	Строка 1157 «в т.ч. авансы, выданные под кап.строительство и приобритение ОС»		+ 469 848	**469 848**
6.	Строка 1158 «в т.ч. материалы для капитальных вложений»		+ 730 023	**730 023**

7.	**Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы»**	**6 099 576**	**- 5 572 430**	**527 146**
8.	Строка 1191 «в т.ч. строит-во и приобретение объектов ОС»	4 372 559	- 4 372 559	**0**
9.	Строка 1192 «в т.ч. авансы, выданные под кап.строительство и приобритение ОС»	469 848	-469 848	**0**
10.	Строка 1193 «в т.ч. материалы для капитальных вложений»	730 023	-730 023	**0**
11.	**Строка 1100 «Итого по разделу I»**	**60 474 950**	**0**	**60 474 950**
12.	**Строка 1230 «Дебиторская задолженность»**	**2 704 990**	**- 391**	**2 704 599**
13.	Строка 1233 «в т.ч. прочая дебиторская задолженность»	289 055	-391	**288 664**
14.	**Строка 1260 «Прочие оборотные активы»**	**12 017**	**391**	**12 408**
15.	**Строка 1200 «Итого по разделу II»**	**4 195 106**	**0**	**4 195 106**
16.	**Строка 1600 «Баланс»**	**64 670 056**	**0**	**64 670 056**
17.	**Строка 1440 «Арендные обязательства»**	**2 334 563**	**- 524 924**	**1 809 639**
18.	**Строка 1460 « Долгосрочные доходы будущих периодов»**		**+ 699 950**	**699 950**
19.	**Строка 1400 «Итого по разделу IV»**	**7 377 461**	**+175 026**	**7 552 487**
20.	**Строка 1530 «Краткосрочные доходы будущих периодов»**	**826 037**	**- 699 950**	**126 087**
21.	**Строка 1550 «Прочие обязательства»**	**192 860**	**+ 524 924**	**717 784**
22.	**Строка 1500 «Итого по разделу V»**	**20 232 478**	**- 175 026**	**20 057 452**
23.	**Строка 1700 «Баланс»**	**64 670 056**	**0**	**64 670 056**

Иных корректировок сравнительных показателей в бухгалтерскую отчетность не вносилось.

к строке 1110 «Нематериальные активы»

В составе нематериальных активов отражены приобретенные Обществом неисключительные права на лицензионное программное обеспечение и капитализируемые затраты на создание нематериальных активов.

В отчетности нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования. Амортизация указанных активов начисляется линейным способом.

Стоимость активов не переоценивалась, ликвидационная стоимость установлена нулевой по окончании срока эксплуатации объектов НМА.

к строке 1150 «Основные средства»

Переоценка основных средств в 2025 году Обществом не производится.

При этом следует учитывать, что в результате реорганизации Общества, путем присоединения к нему АО «Одинцовская электросеть», ООО «Ногинская электросеть» в балансе отражены основные средства, ранее подвергавшиеся переоценке вышеперечисленными обществами.

Результаты переоценки основных средств отражены на счете 83 «Добавочный капитал» (строка баланса 1340 «Накопленная дооценка внеоборотных активов»). При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (строка баланса 1370).

На момент реорганизации Общества сумма дооценки основных средств составляла 4 331 618 тыс. руб.

По строке 1150 баланса «Основные средства» также отражены:

- земельные участки (не являются объектом налогообложения по налогу на имущество),
- недвижимое имущество, находящееся вне места нахождения Общества,
- имущество филиалов Общества.

По состоянию на 31.03.2025 Обществом создан резерв под обесценение объектов незавершенного строительства в размере 332 574 тыс.руб.

Основные средства в отношении которых имеются ограничения использования отсутствуют.

к строке 1155 «в т.ч. арендованное имущество»

По строке 1155 отражены права пользования активами, полученные Обществом на основании договоров аренды имущества, договоров лизинга, договоров безвозмездного пользования имуществом, за исключением договоров, предполагаемый срок действия которых составляет менее 1 года, либо стоимость арендуемого имущества составляет менее 300 тыс. руб.

Сумма расходов на предстоящие лизинговые платежи по состоянию на 31.03.2025 года составляет 1 641 245 тыс. руб. (без НДС).

Сумма расходов на предстоящие лизинговые платежи по состоянию на 31.03.2024 года составляла 266 544 тыс. руб. (без НДС).

к строке 1170 «Финансовые вложения»

В соответствии с п. 3.7. Устава, АО «Мособлэнерго» может участвовать в деятельности и создавать хозяйственные товарищества и общества с правами юридических лиц.

Долгосрочные финансовые вложения АО «Мособлэнерго» по состоянию на 31.03.2025 года приведены в следующей таблице:

Наименование организации	**Доля АО «Мособлэнерго» в уставном капитале**	**Финансовые вложения АО «Мособлэнерго»**
Дочерние и зависимые общества		**1 245 110 тыс. руб.**
В том числе: АО «Волоколамская ЭЛЭК»	99,99 %	25 502 тыс. руб.
АО «Сергиево-Посадская электросеть»	99,99%	318 083 тыс. руб.
АО «Шатурская ЭЛЭК»	50 %	2 500 тыс. руб.
АО «Электросетьэксплуатация»	99,99%	809 025 тыс. руб.
АО РЭСС	99%	89 600 тыс. руб.
ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»*	40%	400 тыс. руб.
Прочие финансовые вложения		**14 557 тыс. руб**
ПАО Сбербанк России Москва		14 557 тыс. руб.
Итого долгосрочных финансовых вложений:		**1 259 667 тыс. руб.**

*на данные финансовые вложения создан резерв под обесценение.

ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» находится в процедуре банкротства (открыто конкурсное производство).

В связи с указанными обстоятельствами, Обществом создан резерв под обесценение финансовых вложений в ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» в размере 400 тыс. руб.

Признаков обесценения иных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.03.2025 года не выявлено.

В регистрах бухгалтерского учета АО «Мособлэнерго», на основании записи в выписке из ЕГРЮЛ АО «КПЭС» о ликвидации 15.01.2025 г., произведена запись о списании акций АО «КПЭС» и восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 295 967 тыс. рублей.

В соответствии с нормативными положениями по бухгалтерскому учету финансовые вложения АО «Мособлэнерго», которые имеют текущую рыночную стоимость (продаются и покупаются на бирже), отражены в балансе по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 марта 2025 года.

к строкам 1230 «Дебиторская задолженность», 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», 1520 «Кредиторская задолженность»

Увеличение размера дебиторской задолженности за 1-й квартал 2025 составило 146 036 тыс. руб.

При этом размер дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в течении 1-го квартала 2025 года увеличился на 28 056 тыс. руб.

Дебиторская задолженность ПАО РОССЕТИ Московский регион (крупнейшего контрагента) перед Обществом по состоянию на 31 марта 2025 года по оплате услуг по передаче электроэнергии составляет 2 498 452 тыс. руб. В бухгалтерском балансе задолженность отражена за минусом резерва по сомнительным долгам, на сумму неурегулированных на конец отчетного периода разногласий в размере 531 096 тыс. руб. (в т.ч. НДС). Уменьшение дебиторской задолженности указанного контрагента за 1-й квартал 2025 года составило 10 655 тыс. руб.

Увеличение дебиторской задолженности поставщиков и подрядчиков на 218 523 тыс. руб. вызвано перечислением авансов подрядчикам на выполнение авансов субподрядчикам на восстановление объектов электросетевого хозяйства на территории ДНР.

Уменьшение прочей дебиторской задолженности на 100 543 тыс. руб. (строка 1233) обусловлено в основном погашением задолженности, возникшей на основании судебных решений.

Увеличение размера кредиторской задолженности, отраженной по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» составило 111 557 тыс. руб. и обусловлено получением авансовых платежей, полученных Обществом по договорам на восстановление объектов электросетевого хозяйства на территории ДНР.

Увеличение кредиторской задолженности, отраженной по строке 1520 «Кредиторская задолженность» за 1-й квартал 2025 года составило 1 277 840 тыс. руб. и вызвано в том числе увеличением размера налогов, подлежащих уплате на конец отчетного периода на 693 880 тыс. руб.

Увеличение размера кредиторской задолженности перед прочими поставщиками и подрядчиками на 376 440 тыс. руб. объясняется приемкой большого объема строительно-монтажных работ, связанных со строительством, модернизацией и восстановлением объектов электросетевого хозяйства. Эта задолженность является текущей и будет погашена Обществом в установленные договорами сроки.

Кредиторская задолженность перед АО «Мосэнергосбыт» (крупнейшего поставщика) по покупке потерь электроэнергии на 31.12.2024 составляла 568 964 тыс. руб., на 31.03.2025 составляет 444 977 тыс. руб.

В целях управленческого учета кредиторская задолженность рассматривается Обществом как временное привлечение оборотных средств других организаций в собственный оборот, и является одним из экономически эффективных источников финансирования кассовых разрывов.

По состоянию на 31 декабря 2024 года неурегулированные разногласия со сбытовыми организациями по покупке потерь электрической энергии составляли 451 585 тыс. руб. (в т.ч. НДС).

По состоянию на 31 марта 2025 года неурегулированные разногласия со сбытовыми организациями по покупке потерь электрической энергии составляют 419 120 тыс. руб. (в т.ч. НДС).

Увеличение кредиторской задолженности перед персоналом по оплате труда, а также задолженности по уплате взносов в государственные внебюджетные фонды произошло в результате проведенной индексации заработной платы, введения в систему оплаты труда дополнительных надбавок (надбавки за выслугу лет) и увеличением фактической численности работников Общества.

к строкам 1410, 1510 «Долгосрочные и краткосрочные заемные средства»

Для ликвидации временных кассовых разрывов, возникающих в процессе деятельности и приобретения электрозарядных станций, АО «Мособлэнерго» пользовалось ранее открытой в ПАО «СБЕРБАНК» кредитной линией сроком на 5 лет на сумму 1 800 млн. руб. с процентной ставкой 14,78% годовых.
В ПАО «ПСБ» (АО «МИнБАНК» реорганизовано в форме присоединения к ПАО ПСБ» 01.05.2023г.) кредитная линия сроком на 5 лет на сумму 2 000 млн.руб. для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности с процентной ставкой 10% годовых **закрыта 24.03.2025**.

На 31.03.2025 сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Общества без учета заблокированных, составила 94 159 тыс.руб.

В 1 квартале 2025 г на финансирование хозяйственной деятельности было привлечено кредитных средств на сумму 21 015 тыс. руб.

На погашение кредитов было направлено 187 500 тыс.руб.

Биржевые облигации

20.08.2024 г. АО «Мособлэнерго» разместило дебютный выпуск облигаций серии 001Р-01 объемом 3,5 млрд. рублей со сроком обращения 5 лет с офертой через 3 года, с ежемесячной выплатой купонного дохода по ставке на уровне Ключевая ставка Банка России + 1,4% годовых.

В 1-м квартале 2025 г. Общество в полной мере соблюдало свои обязательства по выплате купонных доходов по облигациям – выплаты осуществлялись в установленный срок в полном объеме (сумма выплат за 1-й квартал 2025 г. составила 193 305 тыс. руб.).

На 31.03.2025 года совокупная задолженность АО «Мособлэнерго» по кредитам и займам составила 10 519 385 тыс.руб.;

Из них:

- 3 500 000 тыс. руб. по облигационному займу;
- 6 982 441 тыс. руб. по основному кредитному долгу;
- 37 394 тыс. руб. по причитающимся к уплате процентам.

По состоянию на 31.03.2025 долгосрочная задолженность по кредитам и займам составила 10 205 841 тыс. руб., краткосрочная задолженность по кредитам и займам – 313 994 тыс.руб.

Все заемные средства привлекались и погашались в российских рублях.

Под полученные кредиты и займы АО «Мособлэнерго» не представляло обеспечений.

к строке 1550 «Прочие обязательства»

По строке 1550 отражены на 31.03.2025 г. краткосрочные арендные обязательства, подлежащие погашению в течении 12 месяцев в размере 1 012 193 тыс. руб.

12.4. Пояснения к отчету о финансовых результатах за 1-й квартал 2025 года

Учет доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденному приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.05.1999г № 32н.

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденному приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.05.1999г № 33н.

Прочими доходами Общества являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов, суммы кредиторской задолженности по которым истек срок исковой давности и прочие доходы в соответствии с п. 8 ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Согласно принятой Обществом Учетной политике на 2025 год, в отчете о финансовых результатах показатели прочих доходов и прочих расходов отражаются развернуто в отношении следующих фактов хозяйственной жизни:

- курсовые разницы;
- обесценение внеоборотных активов и восстановление обесценения;
- начисление и восстановление оценочных обязательств;
- начисление и восстановление резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений и прочих оценочных резервов.

Вся выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, отраженная по строке 2110 Отчета о финансовых результатах, получена от деятельности на территории Российской Федерации.

Вся сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, отраженная по строке 2110 Отчета о финансовых результатах, оплачена либо подлежит оплате денежными средствами.

Дивиденды в 1-м квартале 2025 года не начислялись и не выплачивались.

к строке 2220 «Управленческие расходы»

К управленческим расходам относятся расходы, непосредственно связанные с управлением всеми видами деятельности, но не связанные непосредственно с производственным процессом. В частности, административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения, иные аналогичные расходы.

В части учета расходов на заработную плату к управленческим расходам отнесены расходы на заработную плату структурных подразделений «Руководство» аппарата управления и филиалов.

к строке 2340 «Прочие доходы»:

В составе строки 2340 «Прочие доходы» отражены:

- безвозмездное пользование имуществом, получение имущества	163 579 тыс. руб.
- восстановление оценочных резервов	619 181 тыс. руб.
- выручка от продажи основных средств	143 тыс. руб.
- выручка от продажи прочих активов и имущества (без металлолома, макулатуры)	396 тыс. руб.
- выручка от продажи металлолома, макулатуры	4 413 тыс. руб.
-доходы в виде стоимости имущества, выявленного как излишек в результате инвентаризации	986 тыс. руб.
-доходы в виде стоимости МПЗ и иного имущества, полученного при демонтаже	710 тыс. руб.
- изменения стоимости предметов аренды	179 тыс. руб.
- компенсация за вынос объектов	90 473 тыс. руб.
- доходы от переоценки акций	1 424 тыс. руб.
- санкции за нарушение условий договоров, возмещение затрат и ущерба	46 812 тыс. руб.
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, в т.ч. с истекшим сроком исковой давности	724 тыс. руб.
-субсидии	3 051 тыс. руб.
- прочие	2 357 тыс. руб.
Итого:	**934 428 тыс. руб.**

к строке 2350 «Прочие расходы»:

В составе строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отражены:

- списание стоимости акций АО КПЭС при ликвидации	295 967 тыс. руб.
- расходы на услуги банков	1 629 тыс. руб.
- налог на имущество	6 568 тыс. руб.
- госпошлины, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (в т.ч. по решению суда)	134 256 тыс. руб.
- расходы на ликвидацию ОС (включая остаточную стоимость)	14 283 тыс. руб.
- суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, нереальных к взысканию	50 479 тыс. руб.
- перечисление средств, связанных с благотворительной деятельностью	31 680 тыс. руб.
- расходы на осуществление мероприятий непроизводственного и социального характера (вкл. страховые взносы)	3 406 тыс. руб.
- убыток от списания имущества в результате непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа	1 024 тыс. руб.
- НДС списанный на фин. результат, восстановленный НДС	11 577 тыс. руб.
- материальная помощь	9 117 тыс. руб.
- административные штрафы, исполнительные сборы	5 211 тыс. руб.
- создание оценочных обязательств и резервов	61 498 тыс. руб.
- прочие расходы	7 404 тыс. руб.
Итого:	**634 099 тыс. руб.**

Применение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»

Общество применяет ПБУ/18 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций", утвержденное Приказом Минфина России от 19.11.2002 N 114н.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Условный расход по налогу на прибыль за 1-й квартал 2025 года составляет 129 009 тыс. руб.

При расчете налога на прибыль в 2025 году применяется налоговая ставка 25%.

Постоянные налоговые обязательства за 1-й квартал 2025 года составили 92 744 тыс. руб.

Уменьшение размера отложенных налоговых активов, обусловленных возникновением (погашением) временных разниц в 1-м квартале 2025 года составляет 125 092 тыс. руб.

Увеличение размера отложенных налоговых обязательств, обусловленных возникновением (погашением) временных разниц в 1-м квартале 2025 года составляет 44 786 тыс. руб.

Списание отложенных налоговых обязательств составило 680 тыс. руб.

Текущий налог на прибыль за 1-й квартал 2025 года составил 52 555 тыс. руб. и соответствует размеру налога по декларации за соответствующий период.

12.5. Пояснения к отчету об изменениях капитала за 1-й квартал 2025 года

По строке 3341 «Мероприятия социального характера» за 1 квартал 2025 года графы «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отчета об изменениях капитала, отражена сумма средств, в размере 4 630 тыс. руб., израсходованных Обществом на благотворительные и иные социальные цели за счет специализированного фонда, созданного по решению Учредителя Общества.

По строке 3342 «изменения накопленной дооценки» отражена сумма дооценки выбывших в 1-м квартале 2025 года объектов основных средств, ранее подвергавшихся переоценке, в размере 106 579 тыс. руб.

Начиная со второго квартала 2025 надо будет вписывать распределение чистой прибыли на основании распоряжения Минимущества

12.6. Пояснения к отчету о движении денежных средств за 1-й квартал 2025 года

В отчете о движении денежных средств Обществом отражена информация о движении безналичных денежных средств на счетах в банках и наличных денежных средств в кассах Общества.

Оборот наличных денежных средств в 1-м квартале 2025 года составил менее 0,01% оборота безналичных денежных средств, является несущественным в финансово-хозяйственной жизни Общества.

В качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств отражено размещение свободных денежных средств в депозит «овернайт».

В 2025 году Общество получало и выплачивало денежные средства только в российских рублях.

В соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденному приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.02.2011г № 11н, денежные потоки отражены свернуто в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом и короткими сроками возврата, а также когда поступления денежных средств обуславливают их возврат (ошибочно полученные платежи, возвраты денежных средств).

Также, в соответствии с п. б раздела III вышеуказанного ПБУ, отражены свернуто косвенные налоги (НДС) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации.

В соответствии с федеральным стандартом по бухгалтерскому учету основных средств (ФСБУ 6/2020), методикой распределения себестоимости по видам деятельности расходы, непосредственно связанные с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств, включают следующие статьи затрат:

- заработная плата и прочие выплаты сотрудникам Общества, чья деятельность напрямую связана с инвестиционной деятельностью;
- отчисления на страховые взносы по сотрудникам, непосредственно занятым инвестиционной деятельностью Общества.

Денежные средства, перечисленные на оплату труда и прочие выплаты, включая отчисления во внебюджетные фонды, сотрудникам Общества, чья деятельность напрямую связана с инвестиционной деятельностью отражены в составе строки 4221 «Платежи с связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов».

12.7. Пояснения к табличной части раздел 4.1 «Наличие и движение основных средств»

В графе «поступило по прочим основаниям» отражено поступление объектов основных средств, а также перемещение объектов из группы «право пользования активом».

В графе «начислено амортизации» отражена начисленная амортизация и поступившая амортизация по объектам, поступившим из группы «право пользования активом».

12.8. Пояснения к табличной части раздел 4.2 «Наличие и движение прав пользования активами»

Помимо прав пользования активами, отраженными в данном разделе, АО Мособлэнерго является арендатором имущества, информация о котором отражается на забалансовых счетах.

Стоимость арендованных объектов основных средств, отраженных на забалансовых счетах, по состоянию на 31 марта 2025 года составляет 111 341 тыс. руб., в т. ч.:

- земельные участки - 24 335 тыс. руб.;
- аренда производственных и офисных помещений - 7 552 тыс. руб.;
- прочие арендованные основные средства - 79 454 тыс. руб.

12.9. Информация о связанных сторонах

Основными связанными сторонами в 1-м квартале 2025 года были следующие лица:

Единоличный исполнительный орган Общества:

Бойко Владимир Александрович – генеральный директор Общества.

Состав коллегиального исполнительного органа – Правления Общества в 1-м квартале 2025 года:

Бойко Владимир Александрович – Председатель Правления АО «Мособлэнерго»

Басерова Ольга Анатольевна - член Правления АО «Мособлэнерго»;

Благодарев Максим Александрович – член Правления АО «Мособлэнерго»

Ейст Александр Владимирович – член Правления АО «Мособлэнерго»

Калмыков Алексей Степанович – член Правления АО «Мособлэнерго».

Кива Анатолий Иванович – член Правления АО «Мособлэнерго»;

Коцюба Олег Михайлович – член Правления АО «Мособлэнерго»

Кузьменко Евгений Владимирович – член правления АО «Мособлэнерго»

Мельничук Виктор Николаевич – член Правления АО «Мособлэнерго»;

Нефедова Ирина Сергеевна – заместитель Председателя Правления АО «Мособлэнерго»;

Синица Алексей Петрович – член Правления АО «Мособлэнерго»;

Филиппов Олег Юрьевич – член Правления АО «Мособлэнерго»;

Якубов Дмитрий Камильевич – член Правления АО «Мособлэнерго».

Прочие связанные стороны в 1-м квартале 2025 года:

1. Единственным акционером Общества является Московская область. От имени Московской области полномочия акционера осуществляются Министерством имущественных отношений Московской области.

2. Совет директоров Общества:

Решением внеочередного общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 21.11.2024 № 15ВР – 2332) полномочия Совета директоров были досрочно прекращены, на 2024-2025 избран следующий состав:

Бойко Владимир Александрович;

Вьюрков Алексей Евгеньевич;

Захаров Роман Юрьевич;

Кирюхин Сергей Владимирович;

Юношев Вячеслав Евгеньевич.

3. Юридические лица, на деятельность которых Общество способно оказывать влияние, осуществлять контроль:

Акционерное общество «Шатурская электроэксплуатационная компания;

Акционерное общество «Сергиево-Посадская электросеть»;

Акционерное общество «Волоколамская электроэксплуатационная компания»;

Акционерное общество «Электросетьэксплуатация»;

Акционерное общество «РегионЭнергоСетьСтрой»

Общество с ограниченной ответственностью «Мособлэнерго Инжиниринг»

Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго»;

Автономная некоммерческая организация «Межрегиональный центр оценки квалификации электроэнергетики» (АНО «МРЦОК»).

Информация о сделках связанных сторон в 1-м квартале 2025 года

№ п/п	Наименование связанной стороны	Содержание сделки АО «Мособлэнерго»	Сумма сделок между связанными сторонами , в т.ч. НДС (тыс.руб.)	Сумма незавершенных операций Дт «+» Кт «-« (тыс. руб.)
1.	АО «Волоколамская электро-эксплутационная компания»	- получение имущества в аренду	2 026	-10 277
3.	АО «Сергиево-Посадская электросеть»	- покупка объектов электросетевого хозяйства	-	-804 425
		- получение имущества в аренду	12 427	-199 852
		- прочие сделки	-	-259
4.	АО «Шатурская электроэксплутационная компания»	- получение имущества в аренду	362	-719
		- неосновательное обогащение по решению суда	3 098	-
5.	АО «Электросетьэксплуатация» (АО «ЭЛЭКС»)	- получение имущества в аренду	163 892	-928 488
		- строительство (модернизация, реконструкция), капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	57 162	-242 459
		- передача материалов в переработку	-	+3 960
		- покупка оборудования		-12 443
		- оказание прочих услуг	5	+2
6.	ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»	- санкции по решениям суда	6	-
7.	АО РЭСС	- получение имущества в аренду	9 306	-51 952
		- предоставление имущества в аренду	53	+4 115

		- погашение долга перед АО «Мосэнергосбыт»	-	+27 166

Все операции со связанными сторонами производились в безналичной форме.

Резерв по сомнительным долгам по сделкам между связанными сторонами создан в отношении ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» в размере 14 823 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по сделкам между связанными сторонами, в том числе в связи с истечением срока исковой давности, не списывалась.

Общество относит к основному управленческому персоналу членов Совета директоров, членов Правления общества, руководство Общества и его филиалов.

Вознаграждения членам Совета Директоров, членам Ревизионной комиссии, членам Правления Общества в 1-м квартале 2025 не начислялись и не выплачивались.

Краткосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу (включая налог на доходы физических лиц и взносы во внебюджетные фонды) за 1 квартал 2025 года составили 145 261 тыс. руб., за 1 квартал 2024 года – 113 281 тыс. руб.

Увеличение сумм краткосрочных вознаграждений обусловлено проведением индексации заработной платы, введением в систему оплаты труда надбавки за выслугу лет, увеличением количества филиалов Общества и, как следствие, увеличением численности работников Общества, относимых к основному управленческому персоналу.

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу в 1-м квартале 2025 года не начислялись и не выплачивались.

АО «Мособлэнерго» также является единственным учредителем следующих некоммерческих организаций:

- Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго» (далее ЧУДПО ЭИПК Мособлэнерго);
- Автономная некоммерческая организация «Межрегиональный центр оценки квалификации электроэнергетики» (АНО «МРЦОК»).

ЧУДПО ЭИПК Мособлэнерго осуществляет образовательную деятельность на основании лицензии от 30.11.2018 № 777773.

Стоимость имущества, переданного ЧУДПО ЭИПК Мособлэнерго в оперативное управление, по состоянию на 31 марта 2025 года составляет 37 548 тыс. руб., в том числе:

- основные средства - 33 430 тыс. руб.;
- материалы - 4 118 тыс. руб.

Информация о сделках с некоммерческими организациями в 1-м квартале 2025 года

№	Наименование некоммерческой	Содержание сделки АО «Мособлэнерго»	Сумма сделок	Сумма

п/п	организации		(тыс.руб.)	незавершенных операций Дт «+» Кт «-« (тыс. руб.)
1.	ЧУДПО ЭИПК Мособлэнерго	- образовательные услуги	11 410	+9 279
2.	АНО «МРЦОК»	- услуги по проведению независимой оценки квалификации	271	-

12.10. Условия ведения деятельности

В 2025 году на деятельность организаций продолжает оказывать существенное влияние комплекс факторов экономического и иного характера. Среди них, в частности, - геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, меры, принимаемые в Российской Федерации в ответ на внешнее санкционное давление. Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. С февраля 2022 года, после признания самопровозглашенных Донецкой и Луганской народных республик и начала специальной военной операции на Украине Российской Федерацией, вышеуказанные страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов и других предприятий в России. Кроме того, были введены ограничения на поставку различных товаров и услуг российским предприятиям. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на санкционное давление Правительством Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики.

Эти обстоятельства, в свою очередь, не могло не иметь последствий для Общества.

Руководство проанализировало влияние указанных обстоятельств на финансовые показатели Общества:

- волатильность на рынках капитала, товарных и валютных рынках существенно не повлияла на финансовое положение и результаты деятельности Общества,

- существенного снижения доходов Общества не наблюдается,

- существенного обесценения финансовых активов и обязательств не произошло.

При оценке обесценения активов, а также при формировании оценочных обязательств, отложенных налоговых активов было учтено в том числе влияние вышеуказанных факторов. С учетом непредсказуемости геополитических событий такая оценка подвержена значительной неопределенности.

Руководство Общества следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

По оценке руководства, у Общества отсутствует существенная неопределённость в отношении событий или условий, которые могут вызвать значительные сомнения в способности организации продолжить свою деятельность в обозримом будущем.

Общество планирует продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности.

Основными видами деятельности Общества является передача электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей. Данные виды деятельности являются регулируемыми со стороны Правительства Российской Федерации (Постановление 1178 от 29.12.2011 г.). В частности, на каждый период регулирования Комитетом по ценам и тарифам Московской области утверждается индивидуальный тариф на передачу электрической энергии для Общества и стандартизированная ставка платы за технологическое присоединение по территориально-сетевым организациям Московской области.

Индивидуальный тариф по передаче электрической энергии для Общества на 2025 г. утвержден в размере - 1,96 руб./кВт*ч.;

Рост тарифа по сравнению с 2024 г. составил 10%.

Иных чрезвычайных фактов хозяйственной деятельности, оказавших существенное влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность и повлекших значительные экономические последствия для Общества в 1-м квартале 2025 года не произошло.

12.11. Описание основных факторов риска

При осуществлении акционерным обществом финансово-хозяйственной деятельности неизбежно возникают различные риски.

Общество, как субъект экономических отношений, подвержено влиянию различного рода рисков, способных в случае их реализации оказывать воздействие на его устойчивость и результаты деятельности.

Общество активно управляет теми отраслевыми рисками, на которые оно может оказывать непосредственное влияние, а также предпринимает активные действия для выявления, минимизации и предупреждения других рисков.

Система управления рисками является элементом системы корпоративного управления Общества, обеспечивающим принятие обоснованных решений органами управления Общества, направленных на увеличение акционерной стоимости Общества за счет повышения степени ответственности и подотчетности участников системы корпоративного управления на всех уровнях управления Общества.

Основной целью системы управления рисками является совершенствование системы корпоративного управления Общества для обеспечения разумной уверенности в соблюдении интересов и прав акционера в части, касающейся:

- эффективного и результативного использования ресурсов Общества;

- сохранности активов Общества;

- соблюдения требований законодательства Российской Федерации, внутренних нормативных документов Общества;

- достоверности, объективности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надежности системы ее подготовки.

К числу наиболее значимых на текущий момент деятельности Общества отнесены следующие риски:

№ п/п	Категория риска	Мероприятия по управлению риском
1.	**Правовые риски**	
1.1	Частые изменения отраслевого законодательства (в сфере электроэнергетики)	• Разработаны стандартные (типовые) формы договоров, которые актуализируются с учетом требований законодательства и реалий хозяйственной деятельности; • Договоры и внутренние документы подлежат обязательному согласованию с ПД Общества; • Осуществляется постоянный мониторинг и учет изменений законодательства в текущей деятельности, подготовка обзоров изменений в законодательстве (разъяснений) по основным видам деятельности; • Разработан необходимый и достаточный перечень документов, регламентирующих порядок технологического присоединения, изменение которых требует постоянного контроля со стороны подразделений Общества, ответственных за реализацию мероприятий по технологическому присоединению; • Общество участвует в рассмотрении и согласовании законопроектов, инициировании внесения изменений в законодательной сфере электроэнергетики, в том числе в части технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей; • Осуществляется контроль за приведением оперативной документации в операционно-диспетчерских службах Общества в соответствие с новыми требованиями отраслевого законодательства; • Обеспечивается участие работников Общества в семинарах по вопросам изменений законодательства по направлениям деятельности
1.2	Изменение правоприменительной практики высшими судебными органами	• Постоянный мониторинг правоприменительной практики высших судебных органов по направлению деятельности; • В случае возникновения новой судебной практики: - принятие мер, направленных на оперативное реагирование в связи с такими изменениями, - пересмотр правовой позиции АО "Мособлэнерго", - представление дополнительных доказательств по текущим судебным спорам, - доведение изменений до сведения ответственных должностных лиц Общества
1.3	Изменение законодательства Российской Федерации	• Проведение постоянного мониторинга изменений законодательства; • Принятие мер, направленных на оперативное реагирование по таким изменениям и приведение документов структурных подразделений, а также локальных нормативных актов Общества в полное соответствие с нормами действующего законодательства
1.4	Регуляторные риски	• Ответственные структурные подразделения Общества обеспечивают своевременную и качественную подготовку ответов / представление разъяснений / необходимой документации; • В случае вынесения контролирующими органами в отношении Общества необоснованных решений / предписаний и т.п. ответственные структурные подразделения инициируют процедуры оспаривания действий / решений контролирующих органов,

		в том числе, в судебном порядке; • Обеспечивается контроль за своевременностью устранения замечаний в случае их выявления контролирующими органами; • Осуществляется своевременная передача информации о технологических нарушениях в работе электрических сетей Общества в адрес уполномоченных лиц и органов (Минэнерго); • Осуществляется направление работников Общества в уполномоченные органы с целью представления запрашиваемых документов и дачи пояснений в случае необходимости; • Обеспечивается контроль и соблюдение работниками Общества требований постановления Правительства РФ от 22.11.2022 № 2106 "О порядке недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи"; • Осуществляется разработка перечня руководящих документов с целью разъяснения регламентации порядка и последовательности выполнения мероприятий по технологическому присоединению
1.4.1	Налоговые риски	• Создаются системы внутреннего мониторинга процессов, связанных с налогами (отслеживание всех мероприятий по исчислению и уплате налогов, разработка нормативных документов, формализация налоговых процессов в Обществе, автоматизация документооборота); • Осуществляется соблюдение принципов должной осмотрительности при выборе контрагентов (при наличии возможности выбора); • В рамках повышения осведомленности специалистов и руководства Общества работниками структурных подразделений Общества на регулярной основе изучается и анализируется налоговое законодательство, в том числе о едином налоговом счете, онлайн-тренинги и семинары по нововведениям и проблемным вопросам; • Представители налоговых органов по запросам Общества осуществляют устные и письменные консультации; • Договоры с контрагентами Общества дополняются разделами, касающимися налоговой оговорки (включая компенсацию соответствующих имущественных потерь Общества, вызванных ненадлежащим исполнением контрагентами Общества требований налогового законодательства); • Обеспечивается комплекс мероприятий, направленных на своевременное внесение необходимых изменений в действующие договоры с контрагентами
1.4.2	**Антимонопольные риски**	
1.4.2.1	Антимонопольные риски в области закупочной деятельности Общества	• Осуществляется анализ закупочной документации на предмет выявления и минимизации потенциальных рисков, в том числе рисков обращения в антимонопольные органы; • Осуществляется регулярный мониторинг изменений, вносимых в законодательство РФ, регулирующих закупочную деятельность Общества, а также анализируется правоприменительная практика судебных и антимонопольных органов; • Доводятся изменения, вносимые в антимонопольное законодательство, до сведения ответственных должностных лиц структурных подразделений, инициирующих проведение закупочных процедур, а также осуществляются консультации в части соблюдения требований антимонопольного законодательства; • Осуществляется своевременная актуализация локальных нормативных актов, регулирующих закупочную деятельность Общества; • Повышается качество подготовки закупочной документации (в том числе подготовки технических заданий на проведение закупочных процедур), а также закупочной документации в части соблюдения положений антимонопольного законодательства; • Осуществляется внутренний контроль за соблюдением работниками Общества в процессе осуществления трудовых функций антимонопольного законодательства; • СП-инициаторы закупки несут ответственность за результаты оценки (экспертизы) заявок участников закупки; • В рамках мероприятий, направленных на предупреждение и пресечение нарушений антимонопольного законодательства в действиях СП-инициаторов закупок, с целью предотвращения привлечения Общества к административной ответственности

		проводятся информационные совещания и даются разъяснения со стороны уполномоченных лиц ДОКЗД
1.4.2.2	Антимонопольные риски Общества как субъекта естественных монополий	• Разрабатываются и внедряются системы тарифообразования, отвечающие требованиям законодательства; • Разрабатывается перечень мероприятий в последовательности их выполнения при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в соответствии с требованиями Правил № 861 с указанием соответствующих подразделений Общества, ответственных за их реализацию в установленные сроки; • Разрабатывается перечень типовых нарушений Правил № 861 при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, подлежащих санкциям со стороны контролирующих государственных надзорных органов согласно нормам КоАП РФ; • Создается система мониторинга и контроля за соблюдением антимонопольного законодательства, а также требований Федерального закона N 147-ФЗ "О естественных монополиях", в том числе обеспечение прозрачности деятельности Общества; • Разрабатываются и осуществляются мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, а также недопущение совершения Обществом административных правонарушений, предусмотренных ст.ст. 9.21, 9.22, 14.6, 14.31 КоАП РФ
1.4.3	Риски в области обработки и распространения персональных данных, защиты конфиденциальной информации и коммерческой тайны	• Сбор, передача и хранение персональных данных работников Общества при их обработке в информационных системах персональных данных производится в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» и постановления Правительства Российской Федерации от 01.11.2012 N 1119 "Об утверждении требований к защите персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных"; • Осуществляется администрирование существующих средств защиты информации в целях мониторинга, обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий неправомерного распространения и нарушения целостности информации, утраты конфиденциальной информации, либо сведений, составляющих коммерческую тайну Общества; • Проекты договоров с контрагентами дополняются разделами о порядке обработки и передачи персональных данных, о конфиденциальности и сведениях, составляющих коммерческую тайну; • Производится опечатывание кабинетов, хранение дел работников и трудовых книжек в сейфах, подписание обязательств о неразглашении персональных данных
2.	**Финансовые риски**	
2.1	Ухудшение финансового состояния кредитных учреждений	• Общество осуществляет операции с оборотными активами в кредитных учреждениях, чья финансовая устойчивость подтверждена ведущими рейтинговыми агентствами
2.2	Дефолт, банкротство ключевых контрагентов	• Обществом осуществляется постоянный мониторинг ситуации с расчетами за оказанные услуги по передаче электроэнергии, технологическому присоединению и иным обязательствам, мониторинг финансового состояния ключевых контрагентов на предмет наличия рисков возбуждения в их отношении процедур банкротства; • При возникновении просроченной (в том числе проблемной) задолженности Обществом используется весь арсенал юридических и экономических мер воздействия на неплательщиков; • Осуществляется деятельность Комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями, в рамках которой в том

		числе принимаются меры по уступке прав требования в отношении проблемной дебиторской задолженности Общества с целью получения Обществом реальных денежных средств в минимально возможные сроки
2.2.1	Утрата платежеспособности лицами, в отношении которых Общество является поручителем	• В Обществе создана комиссия по мониторингу платежеспособности юридических лиц, с которыми Обществом заключены договоры поручительства, осуществляется ежемесячный мониторинг должников по направлениям деятельности членов комиссии; • Определены ключевые финансово-экономические показатели должников, подлежащие мониторингу, обеспечивается их последующее отслеживание в целях оценки вероятности наступления признаков несостоятельности должников; • Обеспечивается представление сведений о результатах работы комиссии и о рисках неблагоприятных последствий, в том числе протоколов заседаний комиссии, в адрес профильных министерств Московской области
2.3	Разрывы в ликвидности	• Для покрытия кассовых разрывов Общество пользуется краткосрочными кредитами в различных кредитных учреждениях с высоким рейтингом финансовой устойчивости; • В Обществе организованы и оптимизированы процессы бюджетирования и контроля за исполнением бюджета; • Осуществляется направление ответственных работников Общества на обучение с целью повышения необходимых навыков и квалификации; • Вопросы об изменении размеров оплаты товаров/работ/услуг и авансирования выносятся на рассмотрение и обсуждение всех заинтересованных структурных подразделений
2.4	Изменение ключевой или процентных ставок	• Управление риском изменения процентных ставок для Общества состоит в осуществлении постоянного мониторинга рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков, оптимизации кредитного портфеля с учетом рыночных условий; • Поддерживается кредитный рейтинг Общества либо проводятся мероприятия по его повышению; • Своевременно производятся выплаты в Национальный Расчетный Депозитарий (НРД)
2.5	Инвестиционные риски	• Диверсификация капитала Общества, используемого для формирования инвестиционного портфеля; • Совместная работа ответственных структурных подразделений Общества по анализу, мониторингу и исполнению своих обязательств согласно Инвестиционной программе Общества с учетом Положения об инвестиционной деятельности Общества и Регламента формирования и утверждения Инвестиционной программы Общества; • Конкурентный отбор контрагентов на основании проведенных закупочных процедур и выполнение работ хозяйственным способом (силами филиалов)
2.6.	**Риски, связанные с оборотом ценных бумаг**	
2.6.1	Дефолт Общества как Эмитента	• Поддерживается кредитный рейтинг Общества либо проводятся мероприятий по его повышению; • Своевременно производятся выплаты в Национальный Расчетный Депозитарий (НРД)
2.6.2	Ухудшение кредитного рейтинга	• Операции с оборотными активами осуществляются Обществом в кредитных учреждениях, чья финансовая устойчивость подтверждена ведущими рейтинговыми агентствами; • Обеспечивается направление запросов в рейтинговые агентства с целью получения надлежащих данных о кредитной организации
3.	**Макроэкономические риски**	

3.1	Инфляционные риски	• В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции Общество планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных средств; • Осуществляется комплекс мероприятий, направленных на экономическое обоснование расходов Общества при утверждении регулирующим органом Московской области тарифно-балансового решения
3.2	Валютные риски	• Все расчеты и платежи Общество осуществляет в национальной валюте, проводится мониторинг валютных курсов с целью исключения рисков возможных убытков; • Проводится повышение квалификации работников Общества с целью поиска и разработки новых направлений деятельности в области оптимизации валютного планирования
4.	**Отраслевые риски**	
4.1	Риски, связанные с государственным регулированием тарифов	• В целях минимизации факторов риска Обществом проводится работа с регулирующим органом Московской области по обеспечению необходимой величины валовой выручки Общества в тарифе, в том числе с учетом включения выпадающих доходов от регулируемых видов деятельности; • Проводится сбалансированная политика по повышению эффективности инвестиционной и производственной деятельности, направленная на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования
4.1.1	Риск применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии	• Возможность выбора потребителем услуг Общества по передаче электрической энергии (системообразующей территориальной сетевой организацией) варианта тарифа предусматривается п. 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) по электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"; • Риск обусловлен вероятным снижением стоимости услуг Общества вследствие особенностей расчета по двухставочному тарифу (основная доля тарифа приходится на постоянное значение величины мощности, следовательно, снижается влияние повышения объемов полезного отпуска при расчете); • Управление риском заключается в его сокращении путем увеличения точности предсказания возможных потерь Общества и накопления опыта в данной области (в отдельных случаях стоимость услуг Общества по двухставочному тарифу выше, чем по одноставочному)
4.2	Производственно-технологические риски	• Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений, включающие: - программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности; - модернизацию устаревшего оборудования; - выполнение Программы капитального ремонта; - выполнение Инвестиционной программы Общества; - совершенствование системы управления аварийным запасом; - увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности; - обучение, контроль и аттестация работников, эксплуатирующих технологическое оборудование; - конкурентный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг, закупаемых материалов; - страховую защиту имущественных интересов Общества; • Разрабатывается перечень типовых нарушений Правил технологического присоединения к электрическим сетям; • Осуществляется контроль за сроками ликвидации технологических нарушений оперативно-диспетчерскими службами филиалов Общества; • Осуществляется регулярная актуализация прейскуранта дополнительных услуг, оказываемых Обществом

4.3	Отсутствие приборов учета электроэнергии, их моральный и физический износ	• Обществом на постоянной основе производится мониторинг рынка оборудования и материалов, необходимых для организации коммерческого учета электрической энергии; • Проводятся мероприятия по модернизации автоматизированных систем учета электрической энергии
4.3.1	Непредоставление или ненадлежащее предоставление минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии	• Осуществляется проведение мероприятий по поиску поставщиков, которые смогут обеспечить Общество необходимыми системами учета электрической энергии; • Осуществляется проведение мониторинга организаций, занимающихся поставкой необходимого мониторингового оборудования; • Составляется план на календарный год по внедрению интеллектуальных систем учета, исходя из финансовых возможностей Общества; • Осуществляется взаимодействие с органами регулирования для получения поддержки и содействия в реализации проекта по внедрению интеллектуальных систем учета; • Проводится обучение персонала и повышение квалификации в области информационных технологий
4.4	Риски ненадлежащего исполнения Обществом требований ФЗ от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" при обмене информацией с гарантирующими поставщиками	• Осуществляется направление предложений по организации информационного обмена с гарантирующими поставщиками в целях разработки ДИТиЦР механизмов защиты передаваемой информации; • Обеспечивается информационный обмен между участниками рынка с использованием разработанных ДИТиЦР механизмов передачи информации
4.5. Риски, связанные с технологическим присоединением к электросетям		
4.5.1	Ненадлежащее исполнение Обществом обязательств по технологическому присоединению	• Разрабатывается перечень мероприятий в последовательности их выполнения при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в соответствии с требованиями Правил № 861 с указанием соответствующих подразделений Общества, ответственных за их реализацию в установленные сроки; • Разрабатывается перечень типовых нарушений Правил № 861 при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, подлежащих санкциям со стороны контролирующих государственных надзорных органов согласно нормам КоАП РФ
4.5.2	Риски, возникающие вследствие неготовности объектов заявителей к технологическому присоединению	• Разработаны рекомендации для служб технологических присоединений (СТП) филиалов Общества о порядке действий, возникших вследствие неготовности энергопринимающих устройств объектов заявителей к технологическому присоединению в установленный договором срок, которые в числе прочего включают в себя своевременную подготовку уведомлений в адрес заявителей о готовности сетевой организации к осуществлению технологического присоединения; • Разработаны типовые обращения Общества к заявителям по факту имеющейся информации о неготовности энергопринимающих устройств заявителей к технологическому присоединению в установленные договорами сроки

4.5.3	Несовершенство/ наличие пробелов в профильном программном обеспечении (1С: УТП «Управление технологическим присоединением»)	• Доработка функционала программного комплекса 1С: УТП в части наделения ответственных лиц аппарата управления правом просмотра сроков исполнения ТП с момента разработки ТЗ до подписания актов КС-14 в соответствии с требованиями приказа АО "Мособлэнерго" № 1-72/23 от 27.04.2023; • Разработка методики совершенствования программного комплекса 1С: УТП с целью оптимизации процессов подачи и рассмотрения заявок на ТП, расширения функционала программного комплекса, минимизации разногласий с заявителями, соблюдения Обществом порядка и сроков осуществления процедуры ТП; • Обеспечивается совершенствование системного подхода к увеличению скорости проведения работы по заявкам на ТП и работы с обращениями заявителей, направление работников департамента в образовательные учреждения с целью повышения квалификации по работе в программном комплексе 1С: УТП
4.6	Неисполнение контрагентами обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии в установленные договором сроки и/или в неполном объеме	• Осуществляется своевременное оформление и предоставление актов выполненных работ котлодержателю в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии; • Осуществляется своевременное согласование отчетной документации, представляемой филиалами, по учету объемов поставленной электрической энергии, а также с целью формирования фактических балансов электрической энергии по каждой сетевой территории и в целом по сети Общества в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии
4.7	Неосуществление/ ненадлежащее осуществление контроля по заключенным Обществом договорам	• Обязанности по осуществлению надлежащего контроля, а также по своевременному информированию службы экономической безопасности о наличии предпосылок неисполнения обязательств контрагентами, своевременному инициированию претензионно-исковой работы закреплены в п. 5.1 Положения о порядке заключения договоров и контроле за их исполнением в АО "Мособлэнерго", утв. приказом Общества от 23.11.2015 № 1-476/15. Потенциальное неисполнение ответственными должностными лицами/ЦФО указанных обязанностей нивелируется возможностью применения к указанным лицам мер дисциплинарного воздействия; • Осуществляются процедуры дополнительного контроля исполнения обязательств по договорам заместителями Генерального директора по направлениям деятельности (в частности, представление курируемыми ЦФО сведений о стадиях исполнения обязательств по договорам на предмет соотношения с предусмотренными договорами сроками, рассмотрение указанных сведений и формирование необходимых предложений и поручений); • Заместителем Генерального директора по обеспечению закупочной деятельности обеспечивается осуществление мониторинга за соблюдением сроков поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг, предусмотренных условиями договоров, заключенных по итогам закупочных процедур, и анализа причин нарушения сроков исполнения договорных обязательств с последующим представлением результатов Генеральному директору Общества (в соответствии с п. 10.3.9 Положения распределении функциональных обязанностей, утв. приказом Общества от 23.10.2024 № 1-241/24)

4.8	Разногласия по объемам и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии	• Осуществляется контроль за обеспечением своевременности формирования филиалами Общества исчерпывающего объема документации, обосновывающей разногласия; • Осуществляется размещение на сетевых ресурсах Общества и предоставление по запросу документации, обосновывающей разногласия, в течение сроков исковой давности; • Анализируются причины разногласий и формируется совместно с ПД единая позиция Общества по спорным вопросам с учетом анализа результатов судебной практики; • Осуществляется направление предложений в ПД в целях разработки и продвижения инициатив по изменению законодательства в случае необходимости устранения неоднозначности толкования норм права; • Инициируются мероприятия по обжалованию судебных актов, не отвечающих интересам Общества; • Анализируются причины разногласий и формируется совместно с ПО единая позиция Общества по спорным вопросам с учетом анализа результатов судебной практики, предоставленных ПД
4.9	Риски, возникающие при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте электросетевых и иных объектов Общества	• Общество на регулярной основе осуществляет мониторинг изменений законодательства в области строительства и капитального ремонта, использует правовые механизмы, предусмотренные законодательством при существенном росте цен на материалы и оборудование, осуществляет проверку сметной документации, представленной подрядными организациями, осуществляет строительный контроль в ходе выполнения работ, взаимодействует с органами государственной экспертизы и иными государственными органами, осуществляющими надзор в сфере строительства и капитального ремонта, путем направления запросов о разъяснении законодательства; • Оптимизируется процесс реализации объектов, направленный на минимизацию рисков; • Осуществляется обучение персонала; • Проводятся комплексные проверки подрядчиков и субподрядчиков Общества, в том числе осуществление контроля качества выполнения работ (в т.ч. скрытых) / оказания услуг; • Обеспечивается соответствие сметной документации требованиям законодательства и органов государственной экспертизы; • Осуществляется своевременная передача в ДКС технических заданий на вынос (переустройство) объектов электросетевого хозяйства, контроль соблюдения договорных сроков
4.9.1	Риски, связанные со снижением надежности электроснабжения потребителей и возникновением аварийных ситуаций на электросетевых объектах Общества	• Планируется бюджет на случай аварийных ситуаций; • Осуществляется регулярное техническое обслуживание и диагностика оборудования; • Модернизируются и обновляются электросетевые объекты. Осуществляется пересмотр параметров формирования производственных программ в части максимального включения объектов ЭСХ исходя из технического состояния с возможным доведением до 100-процентных показателей; • С целью устранения аварийных ситуаций предусматривается формирование аварийных бригад, состоящих из числа работников Общества; • Проводятся проверки имущества, находящегося на праве собственности у Общества, с целью недопущения наступления катастрофы (отключение электроэнергии на период более 24 ч.). При необходимости проводятся необходимые мероприятия, направленные на реконструкцию и капитальный ремонт
4.10	Нарушение/прекращение функционирования объектов информационной инфраструктуры и телекоммуникационных систем объектов электросетевого	• Обществом разрабатываются меры, направленные на повышение устойчивости внутренних информационных ресурсов к внешним противоправным (вредоносным) воздействиям; • Создаются цифровые модели мониторинга электрической распределительной сети для мониторинга и формирования превентивных мероприятий с целью бесперебойной работы информационной и телекоммуникационной инфраструктуры Общества

	комплекса	
4.11	Неправомерное воздействие на объекты электросетевого комплекса и их информационные и телекоммуникационные системы (террористического, диверсионного, криминального и иного характера), в том числе, с использованием информационных технологий	• Обществом проводится администрирование средств существующих защит, регулярный мониторинг внешней среды и информационного поля, оценивается актуальная ситуация в целях мониторинга, обнаружения предупреждения и ликвидации последствий неправомерного воздействия на информационные и телекоммуникационные системы Общества; • В Обществе актуализируются и исполняются нормы Регламента информационной безопасности информационных систем Общества, Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах Общества, Положения об Антитеррористической Комиссии Общества; • Общество обеспечивает физическую, антитеррористическую и информационную безопасность объектов электросетевого комплекса, оборудует их системами видеонаблюдения, а также инженерно-техническими средствами охраны, проводит профилактические мероприятия по указанному направлению
4.12	Риски невыполнения/ несвоевременного выполнения Инвестиционной программы	• Проводится на постоянной основе мониторинг объектов Инвестиционной программы; • Осуществляется актуализация Инвестиционной программы в части наполнения объектами строительства и реконструкции, перераспределения лимитов финансирования, корректировки сроков реализации; • Принимается участие в корректировке Инвестиционной программы и осуществляется ежедневный контроль выполнения работ на объектах строительства; • Для снижения риска Общество осуществляет планирование Инвестиционной программы с учетом следующих критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, при этом производится оценка необходимых финансовых и временных ресурсов, необходимых для надлежащего и своевременного выполнения Инвестиционной программы; • Проводится совместная работа ответственных ЦФО по анализу, мониторингу и исполнению своих обязательств в соответствии с Инвестиционной программой Общества с учетом Положения об инвестиционной деятельности Общества и Регламента формирования и утверждения Инвестиционной программы Общества с целью предотвращения ее неисполнения и минимизации инвестиционных рисков, а также конкурентный отбор контрагентов на основании проведенных закупочных процедур и выполнение работ хозяйственным способом силами филиалов Общества
4.13	Риски несвоевременного раскрытия информации Обществом как субъектом естественной монополии	• Осуществляется контроль за изменением действующего законодательства, планирование и организация мероприятий по составлению отчетности, своевременное предоставление информации в случае получения запросов от уполномоченных органов; • Осуществляется своевременное раскрытие пользователям инфраструктуры информацию об условиях доступа в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.11.2022 № 2106 "О порядке недискриминационного доступа к инфраструктуре для размещения сетей электросвязи", размещение необходимой актуальной информации на сайте Общества в сети "Интернет"; • Обеспечивается соблюдение норм Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ (ред. от 08.08.2024) "О рынке ценных бумаг" с целью своевременного раскрытия и размещения необходимой информации

4.14	Коммерческие риски, связанные с неучтенным потреблением электроэнергии	• Обществом продолжается ведение работы по внедрению автоматизированных систем учета электрической энергии, осуществляется проведение проверок показаний приборов учета потребителей, составление актов безучетного и бездоговорного потребления; • Управление риском заключается в необходимости оформления документации о неучтенном потреблении электроэнергии в четком соответствии с требованиями законодательства, в своевременном осуществлении претензионно-исковой работы с потребителями
4.15	Риски, связанные с обслуживанием и контролем за установленными и принятыми на баланс электрическими зарядными станциями (ЭЗС)	• Обеспечивается своевременное и рациональное планирование бюджета Общества в целях обеспечения развития электрозарядной сети; • Осуществляется использование сертифицированного оборудования и надежных производителей с соблюдением всех стандартов безопасности; • Проводится регулярная проверка и обслуживание оборудования ЭЗС для своевременного выявления и устранения неисправностей; • Осуществляется повышение квалификации персонала в области правильного использования и обслуживания оборудования; • Осуществляется страхование в целях минимизации финансовых потерь в случае наступления несчастных случаев и других происшествий
4.16	Дефицит разрешенной мощности с центров питания ТСО	• Заключение договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ТСО с последующим их исполнением, формированием актов об осуществлении технологического присоединения с увеличением потребляемой мощности филиалами до фактической; • Проведение работы с ТСО по вопросу увеличения установленной мощности электроснабжения в аварийных и ремонтных режимах
5.	**Прочие риски**	
5.1	Корпоративные риски, в том числе, риски взаимодействия с дочерними и зависимыми компаниями (ДЗО) Общества	• Общество осуществляет корпоративные процедуры в строгом соответствии с требованиями законодательства и Устава Общества, Уставов ДЗО Общества. Все корпоративные решения принимаются уполномоченными органами управления при соблюдении установленного порядка принятия решений и оформляются в надлежащей форме. Любые корпоративные споры нивелируются путем досудебного урегулирования разногласий заинтересованных лиц; • Обществом осуществляются мероприятия, направленные на разработку и внедрение системы управления и контроля деятельности в дочерних и зависимых обществах (ДЗО); • Представители Общества принимают участие в работе ликвидационных комиссий ДЗО
5.2	Имущественные риски	• Осуществляется своевременная государственная регистрация прав Общества на принадлежащие ему имущество/имущественные права; • Ведется учет движимого и недвижимого имущества; • Осуществляется своевременное оформление/продление арендных отношений в отношении имущества, имеющего значение для производственной и финансовой деятельности Общества; • Обеспечивается включение в договоры аренды норм, сдерживающих увеличение арендной платы в одностороннем порядке; • Осуществляются комплексные мероприятия, направленные на консолидацию Обществом объектов электросетевого хозяйства на территории Московской области
5.3. Риски, возникающие при приобретении Обществом объектов электросетевого хозяйства		

5.3.1	Риски, сопутствующие приобретению Обществом прав на электросетевые объекты в течение периода тарифного регулирования (межтарифный период)	• Осуществляется оперативное взаимодействие между ответственными структурными подразделениями Общества, направленное на своевременное прохождение Обществом процедуры установления тарифа с учетом предстоящих/совершенных сделок по приобретению/аренде электросетевых объектов; • Обществом используются иные механизмы тарифного регулирования, в том числе, возмещение убытков в последующих периодах регулирования при наличии неучтенных расходов, понесенных по не зависящим от Общества причинам; • Обеспечивается своевременное предоставление информации об ожидаемых объемах полезного отпуска и значения потерь на транспортировку электроэнергии в электросетевых объектах, рассматриваемых к приобретению/ аренде
5.3.2	Риски, сопутствующие приобретению Обществом прав на электросетевые объекты физических лиц, СНТ и иных владельцев электросетевых объектов, не обладающих статусом сетевых организаций	• Осуществляется принятие объектов электросетевого хозяйства на баланс Общества только после всесторонней оценки профильными подразделениями Общества целесообразности такого приема, а также устранения выставленных профильными подразделениями замечаний; • Проводится осуществление предварительных проверок наличия у садоводов СНТ индивидуальных договоров с гарантирующими поставщиками; • Обеспечивается исключение случаев приемки объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых имеются факты невыполнения обязательств по действующим заключенным с Обществом договорам об осуществлении технологического присоединения (до выполнения соответствующих обязательств); • Проводится предварительная оценка необходимых финансовых затрат Общества по приведению принимаемых сетей в нормативное состояние, а также необходимых трудовых ресурсов филиалов для обеспечения надлежащего учета электроэнергии при расширении сетей Общества; • Производится всесторонняя оценка и проверка обоснованности принятия на баланс Общества электросетевых объектов; • В соответствии с п. 39(6) Постановления Правительства РФ № 442 осуществляется разработка рекомендаций (инструкций) для служб технологических присоединений филиалов о порядке действий при принятии на баланс Общества объектов электросетевого хозяйства СНТ до перехода членов СНТ на прямые договоры с гарантирующим поставщиком; • Заключено соглашение с АО «Мосэнергосбыт» о взаимодействии при заключении членами СНТ прямых договоров с гарантирующим поставщиком; • Осуществляется разработка типового обращения сетевой организации к членам СНТ о порядке действий членов СНТ для перехода на прямые договоры с гарантирующим поставщиком после принятия на баланс Общества объектов ЭСХ СНТ
5.4	Риски повреждения имущества, принадлежащего Обществу на каком-либо праве	• Осуществляется заключение и своевременное продление договоров страхования движимого и недвижимого имущества, принадлежащего Обществу на каком-либо праве; • Осуществляется постоянный мониторинг состояния имеющегося у Общества имущества; • Обеспечивается своевременное инициирование претензионно-исковой работы с лицами, причинившими ущерб/со страховыми компаниями
5.5	Экологические риски	• Общество в своей деятельности обеспечивает соответствие самым перспективным требованиям, направленным на снижение воздействия на окружающую среду, располагает всеми необходимыми механизмами, направленными на минимизацию экологических рисков; • В Обществе функционирует система экологического менеджмента, позволяющая минимизировать негативное воздействие и повысить уровень ответственности к окружающей среде; • В штате имеется квалифицированный специалист - эколог. Утверждена Экологическая политика Общества; • Проводятся мероприятия, направленные на развитие системы экологического менеджмента, позволяющей минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить уровень ответственности к окружающей среде; • Обеспечивается соблюдение требований Экологической политики Общества

5.6	Социальные риски	• С целью снижения вероятности возникновения социальных рисков Обществом принимается Коллективный договор, предусматривающий совершенствование системы мотивации и социальных гарантий; • Обществом заключен договор добровольного медицинского страхования, что дает конкурентное преимущество Общества на рынке труда для привлечения и удержания высококвалифицированных специалистов и позволяет обеспечить заботу о здоровье работников и развить их лояльность к Обществу, а также обеспечить стабильную работу за счет своевременного и качественного медицинского обслуживания
5.7	Кадровые риски	• Общество уделяет большое внимание комплексному развитию кадрового потенциала; • Стратегия кадрового обеспечения основана на потребностях в обеспечении квалифицированным персоналом; • В целях обеспечения соответствия квалификации работников требованиям, предъявляемым к должности, Общество предоставляет возможность обучения по программам обязательного обучения, программам повышения квалификации, а также предоставляет возможность повышения уровня образования для всех работников на всех этапах их профессиональной деятельности; • Разработаны механизмы проверки соответствия работников занимаемым должностям (с целью определения соответствия квалификации работников Общества занимаемым должностям; стимулирования профессионального роста работников Общества, повышения ответственности за результаты выполняемых действий в рамках выполнения трудовой функции приказом Общества от 23.05.2023 № 1-98/23 утверждено Положение об аттестации работников Общества); • Обществом проводятся мероприятия по регулярной индексации заработной платы работников, а также обеспечиваются стимулирующие и поощрительные выплаты работникам в соответствии с Положениями об оплате и стимулировании труда работников Общества, в т.ч. компенсационная надбавка за стаж работы; • Вводится в действие реферальная программа
5.8	Риски в области промышленной безопасности и охраны труда	• В Обществе создана и успешно функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда; • Ответственность за обеспечение требований промышленной безопасности и охраны труда распределена на всех уровнях управления; • Осуществляется производственный контроль за эксплуатацией опасных производственных объектов, специальная оценка условий труда, улучшение условий труда работников, а также мероприятия по снижению травматизма по причине воздействия производственных факторов; • В рамках указанных мероприятий распоряжением Общества от 31.03.2021 № 2-12/21 разработан план мероприятий по урегулированию профессиональных рисков; • В Обществе исполняются мероприятия в рамках приказа от 06.02.2024 № 1-28/24 "Об идентификации опасностей и оценке профессиональных рисков в области производственной безопасности в АО "Мособлэнерго"
5.9	Репутационные риски	• Обществом ведется работа, направленная на поддержание регулярного контакта с заинтересованными сторонами, в т.ч. СМИ; • Осуществляется предоставление Обществом, в т.ч. в СМИ, своевременной и объективной информации о производственных показателях деятельности и показателях устойчивого развития; •Обеспечивается непрерывный контроль за соблюдением требований законодательства; •Осуществляются своевременные расчеты с контрагентами; • Осуществляется формирование позитивного общественного мнения об Обществе, в т.ч. путем поддержания высокой информационной активности Общества в СМИ; • Обеспечивается представление заинтересованным структурным подразделениям Общества своевременной и объективной информации о деятельности, относящейся к компетенции профильных структурных подразделений Общества • Поддерживается кредитный рейтинг Общества либо проводятся мероприятия по его повышению; • Своевременно производятся выплаты в Национальный Расчетный Депозитарий (НРД)

5.10	Вовлечение Общества / работников Общества в коррупционную деятельность	• Обществом осуществляется возмещение причиненного экономического ущерба и привлечение виновных лиц к гражданско-правовой и уголовной ответственности; • Представление руководству информации о несоблюдении работниками антикоррупционного законодательства, а также об ответственности за несоблюдение требований антикоррупционного законодательства; • Осуществляется проведение контрольных и профилактических мероприятий на предмет соблюдения работниками принципов Антикоррупционной политики и Антикоррупционных стандартов Общества; • Осуществляется проведение контрольных и профилактических мероприятий на предмет соблюдения работниками Общества требований законодательства; • Осуществляется проведение служебных проверок и расследований по фактам выявленных нарушений; • Принимаются меры к обеспечению возмещения причиненного ущерба и привлечения виновных лиц к гражданско-правовой и уголовной ответственности; • Проводится актуализация локальных нормативных актов в области противодействия коррупции; • Осуществляется ознакомление работников Общества с основами законодательства о противодействии коррупции, проведение семинаров с работниками Общества по вопросам борьбы с коррупцией
5.11	Риски ненадлежащей/ несвоевременной реализации Обществом стратегии цифровой трансформации	• Разрабатывается регламент по стратегическому планированию при участии ПЭУ и иных структурных подразделений финансового блока Общества; • Совместно с управлением по работе с персоналом осуществляется совершенствование кадровой политики для повышения привлекательности Общества как работодателя для высококвалифицированного персонала
5.12	Технологическая блокировка программного обеспечения (в т.ч. иностранного)	• В Обществе ежедневно проводится мониторинг работоспособности программного обеспечения с целью предотвращения каких-либо ограничений; • На постоянной основе проводится мониторинг рынка программных продуктов, а также поиск альтернативного программного обеспечения; • Осуществляется контроль за применением на принадлежащих Обществу значимых объектах критической информационной инфраструктуры программного обеспечения, входящего в единый реестр российских программ для ЭВМ; • Работниками Общества на постоянной основе проводится диагностика используемого в деятельности электронного оборудования; • В случае выявления недочетов в работе производится замена устаревшего оборудования на новое с целью предотвращения случаев нестабильной работы
5.13	Риски распространения эпидемий/инфекций	• В Обществе строго выполняются все требования по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия работников, рекомендованные Роспотребнадзором и Правительством Московской области; • Осуществляется популяризация и продвижение спортивных мероприятий для работников Общества, направление работников Общества в медицинские учреждения с целью прохождения диспансеризации и/или вакцинации для снижения роста заболеваемости сотрудников; • Обеспечена готовность к своевременному осуществлению мероприятий, направленных на перевод работников Общества на удаленный режим работы; • Подготовлены к работе аппаратно-программные комплексы для перевода работников Общества в режим дистанционной работы (при необходимости)

5.14	Наличие пробелов в профильном программном обеспечении (1С:склады), отсутствие контроля за движением товарно-материальных ценностей	• Осуществляется контроль за товарными потоками с учетом комплексного подхода по схеме: нужный товар - в необходимом количестве - необходимого качества - в нужное время - в нужное место с минимальными затратами; • Осуществляется контроль сохранности, количества и качества приобретаемых товарно-материальных ценностей; • Осуществляются мероприятия, направленные на содержание закупленных товарно-материальных ценностей в надлежащем состоянии; • Проводятся регулярные инвентаризации, что обеспечивает сопоставление фактического наличия товарно-материальных ценностей с учетными данными; • Осуществляется разработка дополнений в программный комплекс 1С: склады с целью возможности объективного контроля и отслеживания нахождения и движения товарно-материальных ценностей

12.12. Оценочные обязательства, условные активы и условные обязательства

Неопределенность оценочных значений

Основными допущениями в отношении будущих событий, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течении следующего отчетного года являются резерв по сомнительным долгам и оценочное обязательство по судебным разбирательствам и спорам, условное обязательство по неурегулированным спорам со сбытовыми компаниями по покупке потерь электрической энергии, условное обязательство по выданным поручительствам по кредитным договорам.

Неопределенность оценочных значений в отношении резерва по сомнительным долгам обусловлена спецификой механизмов функционирования электроэнергетики, как отрасли, в которой регулярно возникают разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в части определения объемов услуг по передаче электроэнергии и затрат на электроэнергию, покупаемую в целях компенсации потерь сбытовых организаций.

Помимо вышеуказанной причины, неопределенность в отношении величины резерва по сомнительным долгам обусловлена индивидуальными предпринимательскими рисками контрагентов Общества, усилившимися в период нарастания геополитической напряженности, введением экономических санкций в отношении юридических и физических лиц Российской Федерации.

Информация о резерве по сомнительным долгам приведена в разделе 5.2. «Сомнительная дебиторская задолженность» табличной части настоящих пояснений.

Неопределенность в отношении величины оценочного обязательства по судебным разбирательствам и спорам обусловлена сложностью дел, возможностью переноса сроков судебных разбирательств, привлечением к судебным спорам третьих лиц, назначением и оценкой судом необходимых для рассмотрения дела экспертиз.

По состоянию на 31 марта 2025 года Общество является участником ряда судебных разбирательств, последствия которых не могут быть оценены с высокой степенью точности. Обществом сформирован резерв по судебным разбирательствам в сумме 125 496 тыс. руб. (в т.ч. по судебным делам с АО «Мосэнергосбыт» о взыскании задолженности по фактическим потерям электроэнергии и законной неустойки в размере 47 307 тыс. руб.).

На основании решения Совета директоров (протокол от 25.04.2024 № 10/2024), Общество выступает перед кредитными организациями поручителем за исполнение обязательств по кредитам следующих организаций: ООО «Каширский МПК», ООО «МПК Коломенский», ООО «Сергиево-Посадский МПК», ООО «Эколайф».

Выданное за вышеуказанные организации поручительство признается Обществом условным обязательством в размере 20 592 456 тыс. руб., что соответствует размеру непогашенной задолженности по кредитным договорам, по которым Общество выступает поручителем, по состоянию на 31.03.2025.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 8.3 табличной части настоящих пояснений.

12.13. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

После отчетного периода не произошло никаких событий, требующих внесения корректировок или упоминаний в бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты».

В настоящее время руководство Общества проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Общество и оценивает своё положение на рынке как стабильное.

12.14. Непрерывность деятельности

Руководство АО «Мособлэнерго» принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим контрагентам и сотрудникам. Общество планирует продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения в проведении реорганизации и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

В 2025 году на деятельность организаций оказывал и продолжает оказывать влияние комплекс факторов экономического и иного характера - геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, меры, принимаемые в Российской Федерации в ответ на внешнее санкционное давление. Это обстоятельство, в свою очередь, не могло не иметь последствий для организации.

Руководство проанализировало влияние указанных обстоятельств на финансовые показатели Общества:

- волатильность на рынках капитала, товарных и валютных рынках существенно не повлияла на финансовое положение и результаты деятельности Общества,

- существенного снижения доходов Общества не наблюдается.

Руководство Общества произвело оценку способности организации продолжать свою деятельность в обозримом будущем, приняв во внимание всю доступную информацию о будущем, срок которого составляет не меньше двенадцати месяцев после окончания отчётного периода. По оценке руководства, у Общества отсутствует существенная неопределённость в отношении событий или условий, которые могут вызвать значительные сомнения в способности организации продолжить свою деятельность в обозримом будущем. Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 1-ый квартал 2025 года составлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Руководитель Бойко В.А.

И.О. Главного бухгалтера Яковлева Т.В.

« 25 » апреля 2025 года