Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО "Мособлэнерго" за 2024 год (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено амортиза-ции	убыток от обесце-нения	переоценка		
			первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первона-чальная стоимость [3]	накопл ен-ная аморти за-ция	первона-чальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 24 г.[1]	113617	(0)	54467	(280)	280	(42911)				167804	(42631)
	5110	за 20 23 г.[2]	23458	(22986)	113617	(23458)	23458	(151)				113617	(0)
в том числе:	5101	за 20 24 г.[1]	0	(0)		( )		( )				0	(0)
Товарный знак	5111	за 20 23 г.[2]	41	(40)		(41)	41	(1)				0	(0)
Центр управления сетями	5102	за 20 24 г.[1]	0	(0)		( )		( )				0	(0)
	5112	за 20 23 г.[2]	22655	(22655)		(22655)	22655	( )				0	(0)
Видеоролики по охране труда	5103	за 20 24 г.[2]	0	(0)		( )		( )				0	(0)
	5113	за 20 23 г.[2]	417	(178)		(417)	417	(82)				0	(0)
Видеоролик Портал Мособлэнерго	5104	за 20 24 г.[1]	0	(0)		( )		( )				0	(0)
	5114	за 20 23 г.[2]	345	(113)		(345)	345	(68)				0	(0)
Программы ЭВМ	5104	за 20 24 г.[1]	67756	( )	27756	(280)	280	(26698)				95232	(26418)
	5114	за 20 23 г.[2]	0	(0)	67756			( )				67756	(0)
Другие НМА	5104	за 20 24 г.[1]	45861	( )	26711			(16213)				72572	(16213)
	5114	за 20 23 г.[2]	0	(0)	45861			( )				45861	(0)

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 22 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	0	23417	23417
в том числе: Центр управления сетями	5121	0	22655	22655
Видеоролики по охране труда	5131	0	417	417
Видеоролик Портал Мособлэнерго	5141	0	345	345

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[2]	На 31 декабря 22 г.[3]
Всего	5130	0	22696	22655
в том числе: Центр управления сетями	5131	0	22655	22655
Товарный знак	5132	0	41	-
и т.д.	5133	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости,	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная	перво начал	часть стоимости,
						первоначальная	часть			
НИОКР - всего	5140	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5150	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
в том числе:	5141	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
(объект, группа объектов)	5151	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5142	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
(объект, группа объектов)	5152	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
и т.д.			-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 24 г.[1]	0	0	( )	( )	0
	5170	за 20 23 г.[2]	0		( )	( )	0
в том числе:	5161	за 20 24 г.[1]			( )	( )	0
	5171	за 20 23 г.[2]			( )	( )	-
	5162	за 20 24 г.[1]	0	0	( )	( )	0
	5172	за 20 23 г.[2]			( )	( )	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2024 г.	60334	141211	( )	( )	201545
	5190	за 2023 г.	0	60334	( )	( )	60334
в том числе *:Автомат. система паспортизации,тех. обслуж-я и ремонтов оборуд-я на базе ДИС " Модус" 1 этап в рамках создания АПК УМБ ДИС " Модус",вкл.цифровую паспортизацию электросет. объектов по филиалам*	5181	за 20 24 г.[1]	60334	120797	( )	( )	181131
	5191	за 20 23 г.[2]	0	60334	( )	( )	60334
Автоматизированный комплекс Цифровые услуги	5182	за 20 24 г.[1]	0	20414	( )	( )	20414
	5192	за 2023 г.	0	0	( )	( )	0

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]	поступило по прочим основаниям (в т.ч. Внут перемещение объектов с учетом амортизации)	выбыло объектов по прочим основаниям		переоценка		начислено амортизации [6]	передано на консервацию	возврат из консервации	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]
						первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]					
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 24 г.[1]	80 712 731	(29 200 495)	16 449 102	(1 363 515)	395 421	0	0	(6 002 901)	109		95 798 427	(34 807 975)
	5210	за 20 23 г.[2]	68 471 494	(24 786 262)	14 376 574	(2 135 337)	1 121 046	0	0	(5 535 279)		0	80 712 731	(29 200 495)
в том числе:	5201	за 20 24 г.[1]	35 559 132	(12 244 393)	4 960 455	(92 007)	11 973	( )	( )	(1 951 369)	-	-	40 427 560	(14 183 789)
Здания и сооружения, земельные участки	5211	за 20 23 г.[2]	28 350 815	(10 691 734)	7 216 074	(7 757)	6 092	( )	( )	(1 558 751)	-	-	35 559 132	(12 244 393)
Машины и оборудование	5202	за 20 24 г.[1]	37 118 832	(14 781 671)	6 852 378	(96 469)	62 563			(2 454 864)	109		43 874 850	(17 173 972)
	5212	за 20 23 г.[2]	33 283 967	(12 560 029)	4 019 064	(184 199)	177 539			(2 399 181)			37 118 832	(14 781 671)
Офисное оборудование	5203	за 20 24 г.[1]	312 311	(180 024)	58 305	(7187)	6 553			(56 639)			363 429	(230 110)
	5213	за 20 23 г.[2]	269 866	(138 475)	49 187	(6742)	6 711			(48 260)			312 311	(180 024)
Транспортные средства	5204	за 20 24 г.[1]	1 696 031	(580 235)	558 235	(11 744)	10 924			(244 865)	-	-	2 242 522	(814 176)
	5214	за 20 23 г.[2]	1 239 570	(396 622)	466 107	(9 646)	8 943	( )	( )	(192 556)	-	-	1 696 031	(580 235)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 24 г.[1]	40 291	(18 126)	46 117	(3 766)	3 758			(28 903)	-	-	82 642	(43 271)
	5215	за 20 23 г.[2]	36 455	(16 493)	8 270	(4 434)	4 401			(6 034)	-	-	40 291	(18 126)
Другие виды основных средств	5206	за 20 24 г.[1]	87 400	(40 555)	37 564	(128)	113	( )	( )	(31 580)	-	-	124 836	(72 022)
	5216	за 20 23 г.[2]	87 539	(34 796)	213	(352)	352	( )	( )	(6 111)	-	-	87 400	(40 555)
Объекты капитального ремонта	5207	за 20 24 г.[2]	1 902 294	(150 882)	1 145 074	(182)	182			(214 084)			3 047 186	(364 784)
	5217	за 20 23 г.[2]	1 016 138	(43 173)	886 156					(107 709)			1 902 294	(150 882)
Право пользования активом	5208	за 20 24 г.[1]	3 996 440	(1 204 609)	2790974	(1 152 032)	299355			(1 020 597)			5 635 382	(1 925 851)
	5218	за 20 23 г.[2]	4 187 144	(904 940)	1 731 503	(1 922 207)	917008			(1 216 677)			3 996 440	(1 204 609)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
в том числе:	5221	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
(группа объектов)	5231	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
	5222	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
(группа объектов)	5232	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-			(-)	-	-	-	(-)
и т.д.				-	-	-				-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя		Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 24 г.[1]	5 512 096	17 655 930	(1 670 432)	(15 959 645)	5 537 949
		за 20 23 г.[2]	3 591 781	16 639 574	(1 022 240)	(13 697 019)	5 512 096
в том числе:	5241	за 20 24 г.[1]	4 288 150	7 843 347	(510 962)	(7 337 281)	4 283 254
Строительство объектов электросетевого хозяйства, строительство и создание прочих объектов ОС		за 20 23 г.[2]	3 014 794	6 358 561	(57 531)	(5 027 674)	4 288 150
Приобретение объектов ОС (зданий, сооружений, земельных участков, транспортных средств, прочих машин и оборудования)	5242	за 20 24 г.[1]	23 489	4 177 934	(2 378)	(4 133 113)	65 932
		за 20 23 г.[2]	23 489	5 604 977	(438)	(5 604 539)	23 489
Объекты кап. ремонта	5243	за 20 24 г.[1]	586	1 893 427	(100)	(1 689 586)	4 347
		за 20 23 г.[2]	602	1 658 994	(627)	(1 658 383)	586
Право пользования активом	5244	за 2024 г	0	2 599 685		(2 599 685)	0
		за 2023 г	0	1 406 423	-	(1 406 423)	0
Авансы, перечисленные на создание основных средств	5245	за 20 24 г.[1]	469 848	11 825	(81)	(-)	481 592
		за 20 23 г.[2]	23 512	446 336	( )	(-)	469 848
Материалы для капвложений: аварийный запас (10.08),строительные материалы (10.02), материалы, переданные в переработку (10.07)	5246	за 20 24 г.[1]	730 023	1 129 712	(1 156 911)	(-)	702 824
		за 20 23 г.[2]	529 384	1 164 283	(963 644)	(-)	730 023

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 24 г.[1]	За 20 23 г.[2]
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 143 574	2 450 799
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате достройки,дооборудования. Реконструкции-всего	5270	(682)	( )

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[2]	На 31 декабря 20 22 г.[5]
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	154 965	1 830 317	1 981 875
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	107 923	87 812	504 400
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	78 281	58 310	56 810
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	109		
Основные средства, переданные в оперативное управление	5286			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]
Долгосрочные - всего, в том числе	**5301**	за 20 24 г.[1]	1 553 092	(295 654)	0	(0)	109		(514)	1 553 092	(295 249)
	5311	за 20 23 г.[2]	1 553 142	(5 372)	0	(50)	(50)		(290 332)	1 553 092	(295 654)
Доли в уставах дочерних и зависимых хозяйственных обществ	53011	за 20 24 г.[1]	1 541 077	(296 367)		( )	-		(0)	1 541 077	(296 367)
	53111	за 20 23 г.[2]	1 541 077	-		( )	-		(296 367)	1 541 077	(296 367)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53012	за 20 24 г.[1]									
	53112	за 20 23 г.[2]									
Ценные бумаги других организаций- всего	53013	за 20 24 г.[1]	12 015	713		( )	(109)		514	12 015	1 118
	53113	за 20 23 г.[2]	12 065	(5 372)		(50)	50		6 035	12 015	713
Предоставленные займы всего	53014	за 20 24 г.[1]									
Предоставленные займы всего	53114	за 20 23 г.[2]									
Депозитные вклады	53015	за 20 24 г.[1]									
	53115	за 20 23 г.[2]									
Прочие	53016	за 20 24 г.[1]									
	53116	за 20 23 г.[2]									
Краткосрочные - всего, в том числе	**5305**	за 20 24 г.[1]	-	-	-	(-)	-	-	(-)	-	-
	5315	за 20 23 г.[2]	-	-	-	(-)	-	-	(-)	-	-
Предоставленные займы	5306	за 20 24 г.[1]	-	-	-	(-)	-	-	(-)	-	-
	5316	за 20 23 г.[2]	-	-	-	(-)	-	-	(-)	-	-
Финансовых вложений - итого	**5300**	за 20 24 г.[1]	1 553 092	(295 654)	0	(0)	109	-	(514)	1 553 092	(295 249)
	5310	за 20 23 г.[2]	1 553 142	(5 372)	0	(50)	50	-	(290 332)	1 553 092	(295 654)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[2]	На 31 декабря 20 22 г.[5]
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе: *(группы, виды)*	5321	-	-	-
и т.д.		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе: *(группы, виды)*	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто-имость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 24 г.[1]	1 004 401	(27 236)	8 655 111	(8 622 967)		(1 244)	x	1 036 545	(28 480)
	5420	за 20 23 г.[2]	1 150 615	(50 105)	8 030 536	(8 176 750)		22 869	x	1 004 401	(27 236)
в том числе:	5401	за 20 24 г.[1]	907 393	(25 055)	8 026 770	(8 021 306)		223		912 857	(24 832)
Сырье и материалы	5421	за 20 23 г.[2]	1 062 970	(48 061)	7 489 941	(7 645 518)		23 006		907 393	(25 055)
Аварийный запас	5402	за 20 24 г.[1]		( )		( )				0	( )
	5422	за 20 23 г.[2]		( )		( )				0	( )
Инвентарь и хоз.принадлежности	5403	за 20 24 г.[1]	34 555	(1 824)	181 242	(177 116)		(1 260)		38 681	(3 084)
	5423	за 20 23 г.[2]	33 424	(1 468)	163 822	(162 691)		(356)		34 555	(1 824)
Прочие материалы	5404	за 20 24 г.[1]	3 037	(18)	4 685	(4 563)		(33)		3 159	(51)
	5424	за 20 23 г.[2]	2 717	(17)	3 997	(3 677)		(1)		3 037	(18)
Топливо	5405	за 20 24 г.[1]	7 971	(21)	278 794	(274 249)		(99)		12 516	(120)
	5425	за 20 23 г.[2]	7 638	(45)	239 755	(239 422)		24		7 971	(21)
Спец.оснастка и спец.одежда	5406	за 20 24 г.[1]	46 856	( )	108 122	(90 161)				64 817	( )
	5426	за 20 23 г.[2]	40 111	( )	87 581	(80 836)				46 856	( )
Запасные части	5407	за 20 24 г.[1]	4 589	(318)	55 498	(55 572)		(75)		4 515	(393)
	5427	за 20 23 г.[2]	3 755	(514)	45 440	(44 606)		196		4 589	(318)
	5408	за 20 24 г.[1]		( )		( )				-	( )
	5424	за 20 23 г.[2]		( )		( )				-	( )

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[2]	На 31 декабря 20 22 г.[5]
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	287 990	137 313	187 750
в том числе : *(группа, вид)*				
и т.д.				
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе: *(группа, вид)*		-	-	-
Запасы, переданные в оперативное управление	5450	86	86	485

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
					поступление		выбыло				перевод из долго- в кратко-срочную задолже н-ность	Создание резерва		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)[3]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[4]	погашение	списание на финансовый результат[5]	восстановление резерва	списание за счет сумм резерва			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 24 г.[1]	-	(-)	-	-	(-)	(-)		(-)	(-)	(-)	-	(-)
	5521	за 20 23 г.[2]	-	(-)	-	-	(-)	(-)		(-)	(-)	(-)	-	(-)
в том числе:		за 20 24 г.[1]	-	( )	-	-	(-)	(-)		(-)	(-)	(-)		( )
(вид)		за 20 23 г.[2]	-	( )	-	-	(-)	(-)		(-)	(-)	(-)		( )
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 24 г.[1]	4 420 354	(1 715 755)	910 456	0	(849 989)	(3 898)	422 869	(262 945)		(214 372)	4 213 978	(1 244 313)
	5530	за 20 23 г.[2]	4 409 158	(1 917 734)	754 699	0	(663 959)	(21 936)	525 136	(57 608)		(380 765)	4 420 354	(1 715 755)
в том числе:	5511	за 20 24 г.[1]	3 378 233	(1 148 899)	132 307		(600 932)	(2 688)	394 538	(81 496)		(29 636)	2 825 424	(702 501)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 20 23 г.[2]	3 065 117	(1 083 512)	470 730		(152 845)	(721)	267 332	(4 048)		(336 767)	3 378 233	(1 148 899)
Прочая дебиторская задолженность	5512	за 20 24 г.[1]	829 142	(540 478)	640 444		(197 632)	(1 193)	24 775	(175 430)		(184 037)	1 095 331	(524 310)
	5532	за 20 23 г.[2]	990 653	(805 857)	228 886		(317 822)	(21 070)	255 308	(51 505)		(41 434)	829 142	(540 478)
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5513	за 20 24 г.[1]	212 979	(26 378)	137 705		(51 425)	(17)	3 556	(6 019)		(699)	293 223	(17 502)
	5533	за 20 23 г.[2]	353 388	(28 365)	55 083		(193 292)	(145)	2 496	(2 055)		(2 564)	212 979	(26 378)
Итого	5500	за 20 24 г.[1]	4 420 354	(1 715 755)	910 456	0	(849 989)	(3 898)	422 869	(262 945)	x	(214 372)	4 213 978	(1 244 313)
	5520	за 20 23 г.[2]	4 409 158	(1 917 734)	754 699	0	(663 959)	(21 936)	525 136	(57 608)	x	(380 765)	4 420 354	(1 715 755)

5.2. Сомнительная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]		На 31 декабря 20 23 г.[2]		На 31 декабря 20 22 г.[5]	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 244 313	-	1 715 755	-	1 917 734	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	702 501	-	1 148 899	-	1 083 512	-
Расчеты с поставщиками	5542	17 502	-	540 478	-	28 365	-
прочая	5543	524 310	-	26 378	-	805 857	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)[6]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[6]	погашение	списание на финансовый результат[6]		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 24 г.[1]	1 898 215	12 486 924	-	(2 603 662)	(-)	(1 084 616)	10 696 861
	5571	за 20 23 г.[2]	3 068 566	2 263 768	-	(1 653 621)	(-)	(1 780 498)	1 898 215
в том числе: кредиты	5552	за 20 24 г.[1]	1 091 226	12 014 162	-	(2 456 462)	(-)	(464 100)	10 184 826
	5572	за 20 23 г.[1]	2 057 571	1 913 630	-	(1 515 055)	(-)	(1 364 920)	1 091 226
прочие обязательства	5553	за 2024 г.	806 989	472 762	-	(147 200)	(-)	(620 516)	512 035
	5573	за 20 23 г.[2]	1 010 995	350 138	-	(138 566)	(-)	(415 578)	806 989
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 24 г.[1]	18 404 334	6 033 732	3 708	(14 550 120)	(42 024)	1 084 616	10 934 246
	5580	за 20 23 г.[2]	11 213 231	14 969 492	836	(9 501 039)	(58 684)	1 780 498	18 404 334
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 24 г.[1]	3 764 937	3 166 496		(1 935 355)	(456)	-	4 995 622
	5581	за 20 23 г.[2]	3 257 952	2 245 253		(1 737 858)	(410)	-	3 764 937
Авансы полученные (покупатели и заказчики)	5562	за 20 24 г.[1]	2 633 907	1 742 843	-	(1 206 861)	(40 019)	172 116	3 301 986
	5582	за 20 23 г.[2]	1 860 949	1 172 760	-	(757 834)	(57 546)	415 578	2 633 907
Расчеты по налогам и сборам	5563	за 20 24 г.[1]	609 149	197 997	-	(609 149)	( )	-	197 997
	5583	за 20 23 г.[2]	515 202	609 149	-	(515 202)	( )	-	609 149
Кредиты и займы	5564	за 20 24 г.[1]	5 599 777	37 455	-	(5 599 777)	(-)	464 100	501 555
	5584	за 20 23 г.[2]	4 283 324	5 821 396	-	(5 869 863)	(-)	1 364 920	5 599 777
Прочая кредиторская задолженность	5565	за 20 24 г.[1]	981 635	288 806	3 708	(384 049)	(1 549)	448 400	1 336 951
	5585	за 20 23 г.[2]	856 246	306 005	836	(180 724)	(728)	-	981 635
Расчеты с персоналом по оплате труда	5566	за 20 24 г.[1]	300 875	368 550	-	(300 875)	(-)	-	368 550
	5586	за 20 20 г.[2]	270 326	300 875	-	(270 326)	(-)	-	300 875
Задолженность перед учредителем по передаче акций в счет полученного в Уставный капитал имущества	5567	за 20 24 г.	4 321 818		-	(4 321 818)	(-)	-	0
	5587	за 20 23 г.		4 321 818	-	( )	(-)	-	4 321 818
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5568	за 20 24 г.[1]	192 236	231 585	-	(192 236)	(-)	-	231 585
	5588	за 20 23 г.[2]	169 232	192 236	-	(169 232)	(-)	-	192 236
Итого	5550	за 20 24 г.[1]	20 302 549	18 520 656	3 708	(17 153 782)	(42 024)	x	21 631 107
	5570	за 20 23 г.[2]	14 281 797	17 233 260	836	(11 154 660)	(58 684)	x	20 302 549

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 24 г.[4]	На 31 декабря 20 23 г.[2]	На 31 декабря 20 22 г.[5]
Всего	5590	-	-	-
в том числе: (вид)		-	-	-
(вид)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 24 г.[1]	За 20 23 г.[2]
Материальные затраты	5610	10 548 808	10 116 715
Расходы на оплату труда	5620	7 118 471	6 001 429
Отчисления на социальные нужды	5630	2 083 862	1 769 120
Амортизация	5640	4 938 414	4 227 638
Прочие затраты	5650	1 452 785	1 313 815
Итого по элементам	5660	26 142 340	23 428 717
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	26 142 340	23 428 717

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	**5700**	809 247	361 382	(597 909)	(-)	572 720
в том числе: *по оплате отпусков*	5701	243 817	244 642	(180 272)	(-)	308 187
прочие оценочные резервы	5702	21 000		(21 000)	( )	0
по судебным разбирательствам и спорам	5703	544 430	116 740	(396 637)	(-)	264 533
и т.д.		-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 **24** г.[4]	На 31 декабря 20 **23** г.[2]	На 31 декабря 20 **22** г.[5]
Полученные - всего	5800	**1 224 984**	603 923	337 393
в том числе: *Банковские гарантии*	5801	1 217 264	595 499	321 973
Обеспечительные платежи	5802	7 720	8424	15420
Выданные - всего	5810	**20 562 438**	-	-
в том числе:			-	-
Договоры поручительства		20 562 438	-	-
и т.д.		-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	За 20 24 г.[1]		За 20 23 г.[2]	
Получено бюджетных средств - всего		5900	120 603		3 203	
в том числе:						
на текущие расходы		5901	5 607		3 203	
на вложения во внеоборотные активы		5905	114996		-	
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	20 24 г.[1]	5910	-	-	(-)	-
	20 23 г.[2]	5920	-	-	(-)	-
в том числе:						
(наименование цели)	20 24 г.[1]		-	-	(-)	-
	20 23 г.[2]		-	-	(-)	-
и т.д.			-	-	-	-

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

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

МОСОБЛЭНЕРГО

" 27 " марта 20 25 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ЗА 2024 ГОД
(текстовая часть)

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 31.12.2024 уставный капитал АО «Мособлэнерго» разделен на 20 811 231 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей и составляет 20 811 231 000 рублей.

В целях реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, распоряжением Правительства Московской области от 30.12.2022 № 1457-РП «Об условиях приватизации в 2022 году находящегося в собственности Московской области движимого и недвижимого имущества» принято решение о приватизации имущества, находящегося в собственности Московской области, путем внесения его в качестве вклада в уставный капитал акционерного общества «Московская

областная энергосетевая компания» (далее – АО «Мособлэнерго», Общество) в порядке оплаты размещаемых дополнительных обыкновенных акций АО «Мособлэнерго».

В результате проведения корпоративных процедур 04.05.2023 Банком России зарегистрирован Документ, содержащий условия размещения ценных бумаг. Стоимость дополнительных акций составляет 4 321 818 000 (Четыре миллиарда триста двадцать один миллион восемьсот восемнадцать тысяч) рублей.

14.07.2023 между АО «Мособлэнерго» и Министерством имущественных отношений Московской области заключен договор мены, в соответствии с которым в собственность Общества передано движимое и недвижимое имущество общей стоимостью 4 321 818 000 (Четыре миллиарда триста двадцать один миллион восемьсот восемнадцать тысяч) рублей.

По результатам размещения дополнительного выпуска ценных бумаг в адрес Банка России 28.12.2023 был направлен отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» для его государственной регистрации.

В соответствии с решением Банка России от 08.04.2024 была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания», размещенных путем закрытой подписки, регистрационный номер выпуска 1-01-11394-A-15D. Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 4 321 818 штук. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: 1 000 рублей. Общий объем дополнительного выпуска (по номинальной стоимости): 4 321 818 000 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». Согласно статье 66 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», члены Совета директоров избираются общим собранием акционеров Общества на срок до следующего годового общего собрания акционеров Общества.

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 30.06.2023 № 15ВР – 1305) Совет директоров на 2023-2024 годы избран в составе:

Айрапетянц Дмитрий Германович - заместитель министра энергетики Московской области;

Анисимов Дмитрий Феликсович - заместитель министра энергетики Московской области;

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

Юношев Вячеслав Евгеньевич – советник Губернатора Московской области;

Якубов Дмитрий Камильевич – первый заместитель генерального директора акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания».

Решением внеочередного общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 27.10.2023 № 15ВР – 2512) полномочия Совета директоров были досрочно прекращены, на 2023-2024 избран новый состав:

Айрапетянц Дмитрий Германович - заместитель министра энергетики Московской области;

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

Захаров Роман Юрьевич;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – советник Губернатора Московской области;

Якубов Дмитрий Камильевич – первый заместитель генерального директора акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания».

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 27.06.2024 № 15ВР – 1344) Совет директоров на 2024-2025 годы избран в составе:

Айрапетянц Дмитрий Германович - заместитель министра энергетики Московской области;

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

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

Захаров Роман Юрьевич;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – советник Губернатора Московской области.

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 новый состав:

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;

Решением внеочередного общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области
от 19.04.2023 № 15ВР – 723) генеральным директором акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» с 20 апреля 2023 года назначен Бойко Владимир Александрович.

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

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 30.06.2023 № 15ВР-1305) Ревизионная комиссия на 2023-2024 годы избрана в следующем составе:

Ткачева Наталья Геннадиевна;

Семенов Александр Александрович;

Цыренова Адиса Владимировна.

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 27.06.2024 № 15ВР-1344) 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 31.12.2024 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.

По результатам деятельности Общества за 2023 год решением годового общего собрания акционеров Общества (решением единственного акционера – распоряжением Минмособлимущества от 30.06.2023 № 15ВР-1305) были утверждены годовой отчет Общества за 2023 год и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год.

Регистратором Общества является Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг:

Номер лицензии: 045-13976-000001

Дата выдачи лицензии: 03.12.2002

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

Аудитором годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 2024 год 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).

В течении 2024 года с 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.

Утвержденная штатная численность работников АО «Мособлэнерго» на 31.12.2023 года составила 7 158,15 штатных единиц, в том числе численность работников филиалов – 6 610,15 штатных единиц.

Утвержденная штатная численность работников АО «Мособлэнерго» на 31.12.2024 года составила 7 750,45 штатных единицы, в том числе численность работников филиалов – 7 110,45 штатных единиц.

Фактическая численность работников по состоянию на 31.12.2023 года составила 6 172 человека (из них 17 внешних совместителей), в том числе численность работников филиалов – 5 754 человека (из них 15 человек внешних совместителей).

Фактическая численность работников по состоянию на 31.12.2024 года 6 271 человек (из них 63 человека внешних совместителей), в том числе численность работников филиалов – 5 820 человек (из них 62 человека внешних совместителей).

Среднесписочная численность работников за 2023 год составила 6 090 человек, в том числе работников филиалов – 5 700 человек.

Среднесписочная численность работников за 2024 год составила 5 977 человек, в том числе работников филиалов – 5 561 человек.

Средняя заработная плата за 2023 год составила 92 883 рубля, за 2024 год – 112 509 рублей.

2. ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

Динамика продаж и структура выручки АО «Мособлэнерго» за 2024 год представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	2024	2023	Прирост/снижение	
				абс.	отн.(%)
	ВЫРУЧКА, в т.ч.	**29 386 189**	**28 181 095**	**1 205 094**	**4%**
1	Выручка от передачи электрической энергии	26 447 707	25 675 279	772 428	3%
2	Выручка от присоединений к электрическим сетям	2 085 876	1 525 464	560 412	37%
4	Прочая выручка	852 606	980 352	-127 746	-13%
5	**СЕБЕСТОИМОСТЬ, т.ч.:**	**26 142 340**	**23 428 717**	**2 713 623**	**12%**
6	Передача электрической энергии	25 071 807	22 324 308	2 747 499	12%
7	Технологическое присоединение	486 975	418 904	68 071	16%

8	Прочие виды деятельности	583 558	685 505	-101 947	-15%
	ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ, в т.ч.:	**3 243 849**	**4 752 378**	**-1 508 529**	**-32%**
	Передача электрической энергии	1 375 900	3 350 971	-1 975 071	-59%
	Технологическое присоединение	1 598 900	1 106 560	492 340	44%
	Прочие виды деятельности	269 048	294 847	-25 799	-9%
9	**САЛЬДО ПО ПРОЧИМ ДОХОДАМ И РАСХОДАМ, в т.ч.:**	**2 161 373**	**-568 327**	**2 729 700**	**-480%**
	Передача электрической энергии	1 983 276	-519 167	2 502 443	-482%
	Технологическое присоединение	95 533	-25 688	121 221	-472%
	Прочие виды деятельности	82 564	-23 472	106 036	-452%
10	**ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ, в т.ч.:**	**5 405 222**	**4 184 051**	**1 221 171**	**29%**
	Передача электрической энергии	3 359 176	2 831 804	527 372	19%
	Технологическое присоединение	1 694 433	1 080 872	613 561	57%
	Прочие виды деятельности	351 613	271 375	80 238	30%
11	**ТЕКУЩИЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ, в т.ч.:**	**15 030**	**381 374**	**-366 344**	**-96%**
	Передача электрической энергии	9 340	258 117	-248 777	-96%
	Технологическое присоединение	4 712	98 521	-93 809	-95%
	Прочие виды деятельности	978	24 736	-23 758	-96%

№ п/п	Наименование	2024	2023	Прирост/снижение	
				абс.	отн.(%)
12	**ИЗМЕНЕНИЯ НАЛОГОВЫХ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, ПРОЧЕЕ, в т.ч.:**	**-1 255 975**	**-394 973**	**-861 002**	**218%**
	Передача электрической энергии	-1 152 483	-360 808	-791 675	219%
	Технологическое присоединение	-55 514	-17 853	-37 661	211%
	Прочие виды деятельности	-47 978	-16 312	-31 666	194%
12	**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК), в т.ч.:**	**4 134 217**	**3 407 704**	**726 513**	**21%**
	Передача электрической энергии	2 197 353	2 212 879	-15 526	-1%
	Технологическое присоединение	1 634 207	964 498	669 709	69%
	Прочие виды деятельности	302 657	230 327	72 330	31%

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 организации.

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 2024 год на 3% обусловлен увеличением объемов полезного отпуска электроэнергии на 5% и ростом тарифа на передачу электроэнергии на 5%.

Рост выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение» на 37% обусловлен:

- по категории «до 15 кВт» ежегодным повышением тарифа, а также сокращением доли льготной категории заявителей, т.к. применение льготы предусмотрено единожды в три года.

- по категории «свыше 670 кВт» в связи досрочным закрытием договоров ТП, когда и сетевая организация, и заявитель выполнили свои работы быстрее наступления плановой даты закрытия, (к примеру, по договору 2200963/ЦА ТП ФГКУ "4 ЦЗЗ войск национальной гвардии" плановый срок реализации равен 01.12.2025, а в связи с выполненными работами, реализация была проведена 25.10.2024 в размере 140 млн.руб. с НДС).

Снижение показателей выручки 2024 г. от прочих видов деятельности на 13% обусловлено снижением выручки по государственным контрактам на восстановление объектов электросетевого хозяйства на территории Донецкой народной республики.

Рост себестоимости в 2024 году составил 12% в основном за счет увеличения затрат по следующим статьям бюджета:

-Фонд заработной платы с учетом страховых взносов на 1 432 млн. руб. (17%);

- Покупка потерь электроэнергии на 452 млн. руб. (7%) за счет роста нерегулируемой цены покупки потерь на 5%;

- Амортизация основных средств и нематериальных активов на 711 млн. руб. (17%) в связи с вводом основных средств в рамках исполнения Инвестиционной программы и приватизации государственного имущества в размере 4,3 млрд. руб.

Финансовые результаты по основным видам деятельности:

Чистая прибыль, полученная по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год, составила 4 134 217 тыс. руб., из них:

- по передаче электрической энергии получена чистая прибыль в размере 2 197 353 тыс. руб.;

- по технологическому присоединению потребителей получена чистая прибыль в размере 1 634 207 тыс. руб.;

- по прочим видам деятельности получена чистая прибыль в размере 302 657 тыс. руб.

Чистая прибыль, полученная по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год, составила 3 407 704 тыс. руб., из них:

- по передаче электрической энергии получена чистая прибыль в размере 2 212 879 тыс. руб.;
- по технологическому присоединению потребителей получена чистая прибыль в размере 964 498 тыс. руб.;
- по прочим видам деятельности получена чистая прибыль в размере 230 327 тыс. руб.

Базовая прибыль на одну акцию Общества по результатам 2024 года составила 198 рублей 65 копеек; по результатам 2023 года 206 рублей 66 копеек. Снижение обусловлено непропорциональным ростом количества акций и выручкой.

Рост чистой прибыли говорит о положительной динамике финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Анализ показателей ликвидности

№	Показатели	2023	2024	Норматив
1	2	3	4	5
1.	Коэффициент текущей ликвидности	0,2	0,5	> 2
2.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,18	≥ 0,2

Коэффициент текущей ликвидности отражает способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов.

Коэффициент текущей ликвидности = Оборотные активы / Краткосрочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает отношение самых ликвидных активов организации – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений – к краткосрочным обязательствам. Коэффициент отражает достаточность наиболее ликвидных активов для быстрого расчета по текущим обязательствам, характеризует "мгновенную" платежеспособность организации.

Коэффициент абсолютной ликвидности = Денежные средства / Краткосрочные обязательства.

Анализ показателей рентабельности

№.	Показатели	2023	2024
1	2	3	4
1.	Рентабельность продаж	16,9%	11,04%
2.	Рентабельность продаж по чистой прибыли	12,1%	14,1%

Рентабельность продаж показывает долю прибыли от продаж в каждом заработанном рубле.

Рентабельность продаж = (Прибыль от продаж / Выручка).

Снижение рентабельности продаж обусловлено снижением прибыли от продаж.

Рентабельность продаж по чистой прибыли (рентабельность деятельности) показывает долю чистой прибыли в каждом заработанном рубле.

Рентабельность деятельности = (Чистая прибыль / Выручка).

Рост данного показателя по сравнению с предыдущим периодом показывает улучшение финансово-экономической деятельности Общества.

Анализ финансовой устойчивости.

№	Показатели	2023	2024	Норматив
1	2	3	4	5
1.	Коэффициент финансовой устойчивости	0,7	0,8	0,8-0,9

Коэффициент финансовой устойчивости (независимости) показывает долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала (обеспечиваются собственными источниками формирования). Оставшаяся доля активов покрывается за счет заемных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости = (Капитал и резервы + Долгосрочные обязательства) / Баланс.

В 2024 г. АО «Мособлэнерго» было уплачено налогов и отчислений на единый счет в МИФНС по управлению долгом в размере 5 802 712 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 31 874 тыс.руб.

По состоянию на 31 декабря 2024 года АО «Мособлэнерго» не имеет просроченной кредиторской задолженности, а также задолженности по платежам в бюджеты всех уровней.

В 2023 г. АО «Мособлэнерго» было уплачено налогов и отчислений в бюджеты всех уровней в размере 3 637 021 тыс. руб.

В бюджет Российской Федерации в 2023 году было перечислено налогов на сумму 3 133 633 тыс. руб.

В бюджет Московской области в 2023 году было перечислено налогов на сумму 503 388 тыс. руб.

В государственные внебюджетные фонды было перечислено взносов на сумму 1 981 526 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года АО «Мособлэнерго» также не имело просроченной кредиторской задолженности, а также задолженности по платежам в бюджеты всех уровней.

3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Внеоборотные активы АО «Мособлэнерго» по состоянию на 31 декабря 2024 года составляют 70 863 358 тыс. руб. из них:

- нематериальные активы (НМА) - 326 717 тыс. руб.;

в т.ч.:

- неисключительные права на использование программных продуктов - 125 172 тыс. руб.;
- незавершенные капитальные вложения в НМА - 201 545 тыс.руб.
- основные средства АО «Мособлэнерго» 66 528 401 тыс. руб., в т.ч.:
- здания, сооружения, земельные участки - 26 243 791 тыс. руб.;
- машины и оборудование - 26 700 878 тыс. руб.;
- офисное оборудование - 133 319 тыс.руб.;
- транспортные средства - 1 428 346 тыс. руб.;
- прочие основные средства - 92 185 тыс. руб;
- объекты капитального ремонта - 2 682 402 тыс.руб.;
- права пользования активами - 3 709 531 тыс.руб.;
- незавершенные капитальные вложения в строительство, приобретение и капитальный ремонт основных средств - 4 353 533 тыс. руб.;
- суммы предварительной оплаты работ и услуг, связанные со строительством и приобретением основных средств - 481 592 тыс. руб.;
- материалы, закупленные для осуществления капитальных вложений - 702 824 тыс. руб.

- долгосрочные финансовые вложения 1 257 843 тыс. руб.;
- отложенные налоговые активы 2 207 029 тыс. руб.;
- прочие внеоборотные активы 543 368 тыс. руб.

В составе прочих внеоборотных активов отражены специальная одежда со сроком эксплуатации превышающим 12 месяцев в размере 104 097 тыс. руб., неисключительные права на программное обеспечение для ЭВМ в размере 3 609 тыс. руб., прочие расходы будущих периодов в размере 435 662 тыс.руб., из которых 397 924 тыс. руб. составляет стоимость дополнительной мощности, полученная АО «Мособлэнерго» от АО «Энергоцентр» по договору о создании технической возможности усиления электрической сети посредством строительства питающего центра «Подушкино» в Одинцовском районе Московской области.

Стоимость объектов незавершенного строительства, оборудования к установке, приобретения объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года составила
4 686 106 тыс. руб. (без учета резерва под обесценение объектов незавершенного строительства), в т.ч.:

- строительство объектов электросетевого хозяйства - 1 346 788 тыс. руб.,
- реконструкция объектов электросетевого хозяйства - 1 733 952 тыс. руб.,
- технологическое присоединение потребителей - 777 050 тыс. руб.,
- строительство прочих объектов (систем пожарной сигнализации, обустройство площадок для сбора мусора, технологическое присоединение электрозарядных станций) - 5 394 тыс. руб.,
- создание и модернизация автоматизированных систем учета Электроэнергии - 91 153 тыс. руб.,
- приобретение объектов основных средств, требующих монтажа и оборудования к установке - 578 057 тыс. руб.,
- мероприятия по защите от БЛА - 2 753 тыс.руб,
- работы по выносу (переустройству) объектов электросетевого хозяйства - 80 680 тыс. руб.,
- капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства - 4 347 тыс. руб.,
- приобретение объектов электросетевого хозяйства - 65 932 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2024 Обществом создан резерв под обесценение объектов незавершенного строительства в размере 332 573 тыс.руб.

Информация о наличии и движении незавершенных капитальных вложений за 2024 и 2023 годы приведена в разделе 2.2. табличной части пояснений к бухгалтерской отчетности.

Коэффициент износа основных производственных фондов, являющихся собственностью АО «Мособлэнерго» по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 36,3%.

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

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учет доходов:

Доходом от обычных видов деятельности является выручка от операций, являющихся предметом деятельности организации, которую получают регулярно, систематически, занимаясь основными видами деятельности.

При этом основным видом деятельности является тот, что указан в Уставе Общества и доходы от которого являются существенными. Систематическим является доход, который организация получает не реже двух раз в год.

Арендная плата, получаемая за предоставление во временное пользование своих активов по договору аренды, относится к доходам от обычных видов деятельности.

Порядок признания выручки:

Выручка от продажи продукции, товаров, выполнения работ, предоставления услуг признается для целей бухгалтерского учета на дату перехода права собственности на продукцию, товары к покупателю в соответствии с условиями заключенных договоров, на дату фактического выполнения работ, оказания услуг заказчикам.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств, иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Выручка признается в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- Общество имеет право на получение выручки, вытекающего из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

-сумма выручки может быть определена;

-имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;

- право собственности (владения, пользования или распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа (услуга) принята заказчиком;

- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Учет расходов:

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Общества, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Расходы принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной или иной форме, или величине кредиторской задолженности.

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности Общества подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности.

Обычными видами деятельности Общества являются:

- расходы по передаче электроэнергии,

- расходы на оказание услуг по технологическому присоединению к электросетям потребителей электроэнергии,

- расходы по предоставлению прочих работ (услуг).

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления расчетов.

Расходы по обычным видам деятельности, относящиеся к предыдущим отчетным годам, но первичные бухгалтерские документы, по которым получены в отчетном году, в

случае если сумма таких расходов не является существенной, отражаются в составе расходов текущего отчетного года.

Управленческие расходы признаются в себестоимости оказанных услуг (проданных товаров, выполненных работ) полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Учет нематериальных активов:

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Нематериальные активы», утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н (далее – ФСБУ 14/2022).

Общество применяет положения ФСБУ 14/2022 начиная с отчетности за 2024 год, производя единовременную корректировку балансовой стоимости нематериальных активов на начало отчетного периода в соответствии с п. 53, 54 ФСБУ 14/2022.

В соответствии в вышеуказанным стандартом, для целей бухгалтерского учета объектом нематериальных активов считается актив, характеризующийся одновременно следующими признаками:

- не имеет материально-вещественной формы;

- предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд;

- предназначен для использования в течение периода более 12 месяцев;

- способен приносить экономические выгоды (доход) в будущем на получение которых организация имеет право (в частности, в отношении такого актива у организации при его приобретении (создании) возникли исключительные права, права в соответствии с лицензионными договорами либо иными документами, подтверждающими существование права на такой актив) и доступ иных лиц, к которым организация способна ограничить;

- может быть выделен из других активов или отделен от них.

Первоначальной стоимостью объекта нематериальных активов считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта нематериальных активов в бухгалтерском учете в соответствии с положениями ФСБУ 26/2020.

Лимит стоимости нематериальных активов устанавливается в размере 100 000 рублей за один объект.

Затраты на приобретение, создание нематериальных активов, которые по своей стоимости меньше лимита, признаются расходами периода, в котором они понесены.

Амортизация нематериальных активов начисляется ежемесячно линейным способом.

Не подлежат амортизации объекты нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования, то есть объекты, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования.

Общество отражает последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 14/2022 без пересчета сравнительных показателей на основании пункта 53 ФСБУ 14/2022, пунктов 3 и 4 ПБУ 21/2008.

Учет основных средств:

При принятии к бухгалтерскому учету активов в качестве основных средств необходимо единовременное выполнение следующих условий:

- актив имеет материально-вещественную форму;

-актив предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд;

-предназначен для использования в течение периода более 12 месяцев;

-способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью объекта основных средств при признании и в последующем считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.

Срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации (далее - элементы амортизации) объекта основных средств определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете.

Элементы амортизации объекта основных средств подлежат ежегодной проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств.

Ликвидационной стоимостью объекта основных средств считается величина, которую организация получила бы в случае выбытия данного объекта (включая стоимость материальных ценностей, остающихся от выбытия) после вычета предполагаемых затрат на выбытие; причем объект основных средств рассматривается таким образом, как если бы он уже достиг окончания срока полезного использования и находился в состоянии, характерном для конца срока полезного использования.

Ликвидационная стоимость объектов основных средств определяется по объектам недвижимости, не являющимися объектами электросетевого имущества, и по транспортным средствам. Ликвидационная стоимость определяется на основании «Методологии определения ликвидационной стоимости», разработанной независимым оценщиком ООО «Маркетинг энд аппрайсал групп», с применением коэффициентов для корректировки первоначальной стоимости основных средств.

По иным объектам основных средств ликвидационная стоимость признается равной 0 на основании п. 31 ФСБУ 6/2020 в связи с тем, что ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объектов основных средств не может быть определена, либо не является существенной.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, признается их справедливая стоимость на дату оприходования.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент, завершения таких капитальных вложений.

Затраты на проведение плановых капитальных ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев, признаются самостоятельными инвентарными объектами.

Объект основных средств подлежит списанию в том отчетном периоде, в котором он выбывает или становится неспособным приносить Обществу экономические выгоды в будущем.

Учет арендованного имущества:

Объекты бухгалтерского учета классифицируются как объекты учета аренды при единовременном выполнении следующих условий:

- арендодатель предоставляет арендатору предмет аренды на определенный срок;

- предмет аренды определен в договоре аренды, и этим договором не предусмотрено право арендодателя по своему усмотрению заменить предмет аренды в любой момент в течение срока аренды;

- арендатор имеет право на получение экономических выгод от использования предмета аренды в течение срока аренды;

- арендатор имеет право определять, как и для какой цели используется предмет аренды в той степени, в которой это не предопределено техническими характеристиками предмета аренды.

Право пользования активом признается по фактической стоимости.

Фактическая стоимость права пользования активом включает:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;

- арендные платежи, осуществленные на дату предоставления предмета аренды или до такой даты;

- затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях;

- величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Приведенная стоимость будущих арендных платежей определяется путем дисконтирования их номинальных величин. Дисконтирование производится с применением ставки, по которой Общество привлекает или могло бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды.

При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве прочих доходов или расходов.

Бухгалтерский учет прав пользования активами, предоставленными на льготных условиях (в том числе безвозмездно) признается в бухгалтерском учете по справедливой

стоимости арендных платежей, в соответствии с положениями приказа Минфина России от 31.12.2016 N 258н.

Полученные в аренду на срок менее одного года основные средства отражаются на забалансовом счете «Арендованные основные средства» по стоимости, отраженной в договорах аренды.

Установление лимита стоимости активов, относимых в состав основных средств:

Лимит стоимости основных средств устанавливается в размере 40 000 рублей за единицу. Затраты на приобретение, создание активов, которые по своей стоимости меньше лимита, признаются расходами периода, в котором они понесены.

Земельные участки, объекты недвижимого имущества, объекты электросетевого хозяйства учитываются в составе основных средств независимо от их первоначальной стоимости.

Начисление амортизации по основным средствам:

Для каждого объекта основных средств Общество определяет срок полезного использования. Сроком полезного использования считается период, в течение которого использование объекта основных средств будет приносить Обществу экономические выгоды.

Начисление амортизации по основным средствам не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта основных средств становится равной или превышает его балансовую стоимость.

Начисление амортизации прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств с бухгалтерского учета.

Не подлежат амортизации:

-инвестиционная недвижимость, оцениваемая по переоцененной стоимости;

-основные средства, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в частности, земельные участки, объекты природопользования);

-используемые для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объекты основных средств, которые законсервированы и не используются при производстве и (или) продаже продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд.

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом.

Ускоренная амортизация не применяется.

Срок полезного использования определяется исходя из технических характеристик объектов и ожидаемого срока использования на основании паспортов объектов, технических условий, рекомендаций изготовителей и т.д. или на основе оценки технических служб Общества, а также на основании иных нормативно-правовых документов.

При проведении ежегодной инвентаризации основные средства проверяются на наличие признаков обесценения.

Стоимость права пользования активом погашается посредством амортизации, за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются.

Общество производит начисление амортизации по правам пользования активами линейным способом.

Срок полезного использования права пользования активом принимается равным сроку аренды, если не предполагается переход к арендатору права собственности на предмет аренды.

Если планируется переход права собственности на предмет аренды, срок полезного использования права пользования активом устанавливается равным ожидаемому сроку службы предмета аренды.

В целях исчисления налога на прибыль амортизация по основным средствам начисляется линейным методом.

Общество вправе включать в состав налоговых расходов отчетного периода расходы на капитальные вложения (амортизационную премию) в отношении всех объектов основных средств, а также в отношении расходов на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение, частичную ликвидацию основных средств.

Амортизационная премия начисляется в размере:

-10% от первоначальной стоимости объектов основных средств, включенных в 1 - 2-ю амортизационные группы;

- 30% от первоначальной стоимости объектов основных средств, включенных в 3-ю - 7-ю амортизационные группы;

-10% от первоначальной стоимости объектов основных средств, включенных в 8-10-ю амортизационные группы;

Амортизационная премия не применяется к основным средствам, по которым Общество не несет фактических затрат. В том числе: полученных по договорам мены акций Общества, полученных безвозмездно, при выявлении излишков основных средств при проведении инвентаризации, полученных при разукрупнении объектов основных средств и т.д.

Амортизационная премия не применяется к объектам основных средств ранее бывшим в эксплуатации у иных собственников.

Общество вправе применять к основной норме амортизации специальный коэффициент 2, в случаях, установленных п. 1 ст 259.3 НК РФ.

Учет запасов:

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с требованиями Федерального стандарта бухгалтерского учета «Запасы» (ФСБУ 5/2019), утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н (далее - ФСБУ 5/2019).

Общество применяет положения ФСБУ 5/2019 в отношении запасов, предназначенных для управленческих нужд.

Запасы Общества оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин:
- фактическая стоимость запасов;
- чистая стоимость продажи запасов, определяемая в соответствии с п. 29 ФСБУ 5/2019.

Фактической себестоимостью приобретенных за плату запасов, учитываемых на счете 10 «Материалы», признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством).

К фактическим затратам на приобретение материалов относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые за заготовку и доставку запасов до места их потребления (продажи, использования);
- затраты по доведению запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях (доработка, сортировка, фасовка и т.д.);
- величина возникшего в связи с приобретением (созданием) запасов оценочного обязательства по демонтажу, утилизации запасов и восстановлению окружающей среды);
- связанные с приобретением (созданием) запасов проценты, которые подлежат включению в стоимость инвестиционного актива;

- таможенные пошлины;

- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;

- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;

- иные затраты, связанные с приобретением (созданием) запасов.

Суммы, уплачиваемые при приобретении запасов, включаются в фактическую себестоимость с учетом всех скидок, вычетов, премий и льгот вне зависимости от формы их предоставления.

Отпуск материалов отражается в учете по средней себестоимости, рассчитываемой по каждой номенклатуре, исходя из стоимости остатков на начало месяца и поступления за отчетный месяц по филиалу.

Запасы группы «Инвентарь и хозяйственные принадлежности» списываются на издержки производства и обращения по мере выдачи со склада в эксплуатацию

Запасы Общества оцениваются на конец отчетного года по наименьшей из следующих величин:

- фактическая себестоимость запасов;

- чистая стоимость продажи запасов.

Определение величины чистой стоимости запасов как цены, по которой Общество обычно продает подобные товары в ходе обычной хозяйственной деятельности, является затруднительным, в связи с тем, что Общество не осуществляет торговлю запасами.

Общество закупает запасы с использованием конкурентных методов закупок, в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".

В связи с этим, за чистую стоимость продажи запасов в целях определения размера резерва под обесценение, принимается цена последнего приобретения запасов в отчетном году.

В случае, если в течении отчетного года ряд запасов не закупался, то по таким запасам за чистую цену продажи принимается цена, по которой возможно приобрести указанные товары по состоянию на отчетную дату.

Создание резервов:

В соответствии с действующими законодательными актами в сфере бухгалтерского учета АО «Мособлэнерго» создает оценочные резервы (резерв под снижение стоимости

материально-производственных запасов, резерв по сомнительным долгам, резерв под обесценение финансовых вложений) и резервы под оценочные обязательства (оценочное обязательство по оплате отпускных выплат работникам, оценочное обязательство по судебным разбирательствам и спорам).

Сомнительной считается дебиторская задолженность контрагента, которая не погашена, или с высокой степенью вероятности не будет погашена, в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями.

При создании резерва по сомнительным долгам сумма сомнительной задолженности учитывается в размерах, предъявленных продавцом покупателю, включая сумму налога на добавленную стоимость.

Под обесценением финансовых вложений признается устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые организация рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее деятельности.

Порядок создания резерва под обесценение запасов описан в разделе «Учет запасов» настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

а) у организации существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае, когда у организации возникают сомнения в наличии такой обязанности, организация признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;

б) уменьшение экономических выгод организации, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;

в) величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Учет займов и кредитов:

Учет кредитов и займов регламентируется Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 №107н (далее - ПБУ 15/2008).

Займы и кредиты представляют собой принятые от взаимодавца (кредитора) в собственность денежные средства в размере и на условиях, предусмотренных договором,

которые заемщик обязуется возвратить через определенное время в полном объеме и уплатить проценты, если иное не предусмотрено законом или договором.

При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности расчеты по уплате процентов отражаются в учете обособленно от расчетов по основной сумме долга.

Дополнительные затраты, производимые заемщиком в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы, связанные с:

-оказанием информационных и консультационных услуг;

-экспертизой договора займа;

-оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных законодательством);

-другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Расходы по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты по займам, причитающиеся к оплате заимодавцу, непосредственно связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление.

Длительным временем на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива считается период, превышающий три года.

Стоимость приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива признается существенной, если предполагаемая сметная стоимость такого актива превышает 10% стоимости внеоборотных активов на начало отчетного года.

Общество производит перевод долгосрочной задолженности по кредитам и займам в краткосрочную на каждую отчетную дату в соответствии с условиями договоров займа.

Учет отложенных налогов:

Учет отложенных налогов ведется по методу отсрочки (затратным методом).

Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов.

Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете производится на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного

дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых доходов и расходов, отложенных налоговых активов и обязательств. Величина текущего налога на прибыль соответствует сумме налога по декларации по налогу на прибыль.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Порядок формирования себестоимости по видам деятельности:

Под прямыми затратами понимаются затраты, которые могут быть отнесены к конкретному виду деятельности АО «Мособлэнерго» (далее - Общество).

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 и приходящейся на него сумме взносов в государственные внебюджетные фонды (п. 12 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 года № 585).

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

Определение суммы затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределение косвенных затрат по всем видам деятельности.

Распределение затрат осуществляется в конце каждого отчетного периода по всем видам деятельности Общества, направленным на получение дохода.

Отчетным периодом признается календарный месяц.

Указанный порядок соответствует п. 12 Приказа 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».

Изменения и дополнения Учетной политики в 2024 году:

В Учетную политику на 2024 г. для целей бухгалтерского учета были внесены изменения, связанные с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», описанные выше. В учетную политику для целей налогового учета в 2024 году изменения не вносились.

5. ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31.12.2024

Бухгалтерская отчетность Общества составлена в порядке и в сроки, предусмотренные Федеральным Законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете" и другими нормативными актами Российской Федерации, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности Общества.

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

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

С 01 января 2024 года обязателен 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, которые также были отражены в межотчетном периоде.

Информация о внесенных в бухгалтерскую отчетность 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 »**	**321**	**+113 296**	**113 617**
2.	**Строка 1180 «Отложенные налоговые активы»**	**1 454 447**	**+ 37 636**	**1 492 083**
3.	**Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы»**	**5 798 188**	**+ 301 388**	**6 099 576**
4.	Строка 1191 «в т.ч. строительство и приобретение основных средств»	4 312 225	+ 60 334	4 372 559
5.	Строка 1194 «прочие внеоборотные активы»	286 092	+ 241 054	527 146
6.	**Строка 1260 «Прочие оборотные активы»**	**501 588**	**- 489 571**	**12 017**
7.	**Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»**	**16 557 706**	**- 59 910**	**16 497 796**
8.	Строка 1371 «в т.ч. прошлых лет»	13 150 002	- 59 910	13 090 092
9.	**Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»**	**3 122 024**	**+ 22 659**	**3 144 683**
	Итого по активу	**64 707 307**	**- 37 251**	**64 670 056**
	Итого по пассиву	**64 707 307**	**- 37 251**	**64 670 056**

В целях корректного отражения в бухгалтерской отчетности за 2023, 2022 год информации о нематериальных активах, основных средствах, прочих оборотных активах, арендных обязательствах, доходах будущих периодов, прочих обязательствах в сравнительные показатели отчетности за 2023, 2022 год были внесены следующие изменения:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
Бухгалтерский баланс, графа «на 31 декабря 2022 года»				
1.	**Строка 1150 «Основные средства»**	**43 685 232**	**+ 3 591 781**	**47 277 013**
2.	Строка 1156 «в т.ч. строит-во и приобретение объектов ОС»		+3 038 885	**3 038 885**
3.	Строка 1157 «в т.ч. авансы, выданные под кап.строительство и приобритение ОС»		+ 23 512	**23 512**
4.	Строка 1158 «в т.ч. материалы для капитальных вложений»		+ 529 384	**529 384**
5.	**Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы»**	**3 844 860**	**- 3 591 781**	**253 079**
6.	Строка 1191 «в т.ч. строит-во и приобретение объектов ОС»	3 038 885	-3 038 885	**0**
7.	Строка 1192 «в т.ч. авансы, выданные под кап.строительство и приобритение ОС»	23 512	-23 512	**0**
8.	Строка 1193 «в т.ч. материалы для капитальных вложений»	529 384	-529 384	**0**
9.	**Строка 1100 «Итого по разделу I»**	**50 452 044**	**0**	**50 452 044**
10.	**Строка 1230 «Дебиторская задолженность»**	**2 491 424**	**- 531**	**2 490 893**
11.	Строка 1233 «в т.ч. прочая дебиторская задолженность»	184 796	- 531	**184 265**
12.	**Строка 1260 «Прочие оборотные активы»**	**450 783**	**531**	**451 314**
13.	**Строка 1200 «Итого по разделу II»**	**4 328 319**	**0**	**4 328 319**
14.	**Строка 1440 «Арендные обязательства»**	**2 220 377**	**- 415 051**	**1 805 326**
15.	**Строка 1460 « Долгосрочные доходы будущих периодов»**		**+ 585 374**	**585 374**
16.	**Строка 1400 «Итого по разделу IV»**	**7 956 340**	**+ 170 323**	**8 126 663**

17.	**Строка 1530 «Краткосрочные доходы будущих периодов»**	**708 007**	**- 585 374**	**122 633**
18.	**Строка 1550 «Прочие обязательства»**	**601 825**	**+ 415 051**	**1 016 876**
19.	**Строка 1500 «Итого по разделу V»**	**12 937 653**	**- 170 323**	**12 767 330**
20.	**Строка 1700 «Баланс»**	**54 780 363**	**0**	**54 780 363**
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 за 2023, 2022 год не вносилось.

Пояснения к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2024 года

к строке 1110 «Нематериальные активы»

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

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, признаков обесценения не выявлено, ликвидационная стоимость установлена нулевой по окончании срока эксплуатации объектов НМА. Все числовые раскрытия по данным объектам указаны в табличных пояснениях к балансу и финансовых результатах в разделе 1 и 1.1

При переходе на ФСБУ 14 была проведена переклассификация активов из РБП и НМА, а также пересмотр имеющихся у организации НМА на предмет соответствия новому стандарту.

к строке 1150 «Основные средства»

Переоценка основных средств в 2024 году Обществом не производилась.

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). 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 состоянию на 31 декабря 2024 года сумма дооценки основных средств составляет 3 767 447 тыс. руб.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 95 798 427 тыс. руб., сумма накопленной амортизации – 34 807 975 тыс. руб., из них первоначальная стоимость прав пользования активами 5 635 382 тыс. руб., сумма накопленной амортизации прав пользования активами – 1 925 851 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.

Проверка внеоборотных активов на обесценение в соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

АО «Мособлэнерго» провело тестирование основных средств, в том числе активов в форме права пользования, на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Для этого АО «Мособлэнерго» определило возмещаемую стоимость и сопоставило ее с балансовой стоимостью основных средств.

Возмещаемая стоимость была определена путем расчета ценности использования активов на основе прогнозируемых денежных потоков, основанных на финансовых планах АО «Мособлэнерго».

Прогнозный период для построения потоков денежных средств был определен как период с 2025 по 2029 годы и далее на бесконечность на основании наилучшей оценки руководства в отношении объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, тарифов и их дальнейшего прогнозного роста.

Ключевые допущения, использованные при расчете ценности от использования активов

Изменение следующих факторов имеет наибольшее влияние на величину дисконтированных денежных потоков:

Ставка дисконтирования

Для целей проведения теста на обесценение ставка дисконтирования, применяемая к прогнозируемым рублевым номинальным денежным потокам, определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала (WACC) и составила 14,20%.

Индекс инфляции

Для целей проведения теста на обесценение были использованы округленные прогнозные значения инфляции по данным The Economist Intelligence Unit (6,9 – 4% на период 2025-2030 гг.).

Тариф на передачу электроэнергии

При построении потоков денежных средств за основу берется прогнозный тариф, который базируется на утвержденных тарифно-балансовых решениях по Московской области на 2025 год. В 2026 г. рост тарифа базируется на прогнозе индексации тарифов МЭР РФ, в последующие периоды на прогнозных значениях инфляции по данным The Economist Intelligence Unit.

Объемы отпуска электроэнергии

Плановые объемы отпуска электроэнергии в прогнозном периоде определены на базе бизнес-планов и прогнозных данных по росту потребления электроэнергии по Московской области. В рамках долгосрочного процесса планирования темп роста отпуска обеспечивается существующим резервом незадействованной мощности.

Прогноз объемов капитальных затрат

Прогноз будущих капитальных затрат определяется на основе инвестиционной программы Общества и наилучшей оценки руководством требуемой величины капитальных вложений, необходимых для поддержания уровня экономических выгод, ожидаемых от основных средств в их существующем состоянии.

По результатам проведения теста на обесценение по состоянию на 31.12.2024 г. возмещаемая стоимость превышает балансовую стоимость тестируемых активов, обесценение отсутствует.

Расшифровка поступления и выбытия основных средств по видам приведена в разделе 2.1. «Наличие и движение основных средств» табличной части настоящих пояснений.

Данные об ином использовании основных средств приведены в разделе 2.4. табличной части настоящих пояснений.

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма дооценки основных средств составляла 3 769 570 тыс. руб.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года составляла 80 712 731 тыс. руб., сумма накопленной амортизации – 29 200 495 тыс. руб., из них первоначальная стоимость прав пользования активами

3 996 440 тыс. руб., сумма накопленной амортизации прав пользования активами – 1 204 609 тыс. руб.

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 31.12.2024 года составляет 1 776 551 тыс. руб. (без НДС).

Сумма расходов на предстоящие лизинговые платежи по состоянию на 31.12.2023 года составляла 247 241 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 31.12.2024 года приведены в следующей таблице:

Наименование организации	**Доля АО «Мособлэнерго» в уставном капитале**	**Финансовые вложения АО «Мособлэнерго»**
Дочерние и зависимые общества		**1 541 077 тыс. руб.**
В том числе: АО «Волоколамская ЭЛЭК»	99,99 %	25 502 тыс. руб.
АО «Красногорское предприятие электрических сетей»*	78,19%	295 967 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		**13 133 тыс. руб**
ПАО Сбербанк России Москва		13 133 тыс. руб.
Итого долгосрочных финансовых вложений:		**1 554 210 тыс. руб.**

*на данные финансовые вложения создан резерв под обесценение.

Признаков обесценения иных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2024 года не выявлено.

Долгосрочные финансовые вложения АО «Мособлэнерго» по состоянию на 31.12.2023 года приведены в следующей таблице:

Наименование организации	**Доля АО «Мособлэнерго» в уставном капитале**	**Финансовые вложения АО «Мособлэнерго»**
Дочерние и зависимые общества		**1 541 077 тыс. руб.**
В том числе: АО «Волоколамская ЭЛЭК»	99,99 %	25 502 тыс. руб.
АО «Красногорское предприятие электрических сетей»	78,19%	295 967 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		**12 729 тыс. руб**
ПАО Сбербанк России Москва		12 729 тыс. руб.
Итого долгосрочных финансовых вложений:		**1 553 805 тыс. руб.**

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 декабря 2024 года.

В отношении АО «Волоколамская ЭЛЭК» произошли следующие события:

22.03.2023 общим собранием акционеров было принято решение о ликвидации Акционерного общества «Волоколамская электроэксплуатационная компания» (протокол внеочередного общего собрания акционеров АО «Волоколамская ЭЛЭК» от 22.03.2023 № 01/2023).

28.04.2023 МРИ ФНС № 23 по Московской области в Единый государственный реестр юридических лиц (далее - ЕГРЮЛ) внесена запись о том, что АО «Волоколамская ЭЛЭК» находится в стадии ликвидации.

09.04.2024 решением внеочередного общего собрания акционеров АО «Волоколамская ЭЛЭК» был утвержден Промежуточный ликвидационный баланс, составленный на 31.01.2024 (протокол ВОСА от 09.04.2024 № 01/2024).

13.05.2024 МРИ ФНС № 23 по Московской области в ЕГРЮЛ была внесена запись о составлении промежуточного ликвидационного баланса.

В отношении АО «КПЭС» произошли следующие события:

03.06.2021 общим собранием акционеров было принято решение о ликвидации Акционерного общества «Красногорское предприятие электрических сетей» (протокол годового общего собрания акционеров АО «КПЭС» от 03.06.2021 № 21).

07.07.2021 МРИ ФНС № 23 по Московской области в Единый государственный реестр юридических лиц (далее - ЕГРЮЛ) внесена запись о том, что АО «КПЭС» находится в стадии ликвидации.

23.11.2022 решением внеочередного общего собрания акционеров АО «КПЭС» был утвержден Промежуточный ликвидационный баланс, составленный на 30.09.2022 (протокол ВОСА от 23.11.2022 № 23).

22.12.2022 МРИ ФНС № 23 по Московской области в ЕГРЮЛ была внесена запись о составлении промежуточного ликвидационного баланса.

В процессе ликвидации АО «КПЭС» при распределении оставшегося после оплаты задолженности в период с 4 квартала 2023 года по 4 квартал 2024 года перед кредиторами имущества в собственность АО «Мособлэнерго» (как акционеру) безвозмездно поступили 557 объектов движимого и недвижимого имущества, 15 единиц спец. техники и транспорта. Общая стоимость полученных при ликвидации активов составила 737 568 тыс. руб., без учета НДС, из которых 529 411 тыс. руб. отражены в составе прочих доходов 2024 года.

23.12.2024 общим собранием акционеров утвержден Ликвидационный баланс АО «КПЭС» (протокол от 23.12.2024 № 25).

15.01.2025 в ЕГРЮЛ внесена запись о ликвидации АО «КПЭС».

В отношении АО «СПЭС» произошли следующие события:

03.06.2021 общим собранием акционеров было принято решение о ликвидации Акционерного общества «Сергиево-Посадская электросеть» (протокол от 03.06.2021 № 02/2021).

17.06.2021 МРИ ФНС № 23 по Московской области в ЕГРЮЛ внесена запись о том, что АО «СПЭС» находится в стадии ликвидации.

22.11.2022 решением внеочередного общего собрания акционеров АО «СПЭС» был утвержден промежуточный ликвидационный баланс, составленный на 30.09.2022 (протокол ВОСА от 22.11.2022 № 01/2022).

30.12.2022 МРИ ФНС № 23 по Московской области в ЕГРЮЛ была внесена запись о составлении промежуточного ликвидационного баланса.

В 4 квартале 2024 года в соответствии с решением Ликвидационной комиссии АО «СПЭС» (протокол от 18.12.2024 № 13/2024) при распределении части имущества между акционерами в собственность АО «Мособлэнерго» поступило имущества на общую сумму 1 700 067, 534 тыс. руб. без учета НДС. Доходы от получения указанного имущества отражены в составе прочих доходов в размере 1 846 058 тыс. руб.

Оставшееся имущество подлежит распределению в 2025 году.

В отношении ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» произошли следующие события:

13.10.2023 в ЕГРЮЛ внесены сведения о недостоверности сведений о юридическом лице.

03.10.2023 Обществом было подано заявление о признании ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» несостоятельным (банкротом), на основании которого Арбитражным судом Московской области 23.11.2023 издано определение по делу №А41-92894/23 о принятии заявления должника к производству и назначении судебного заседания по проверке его обоснованности.

В отношении ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» 16.07.2024 введена процедура наблюдения и до конца 2024 года в отношении ООО «Мособлэнерго Инжиниринг» осуществлялись мероприятия в рамках процедуры наблюдения в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

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

В отношении АО «ЭЛЭКС», произошли следующие события:

17.04.2024 общим собранием акционеров было принято решение о ликвидации Акционерного общества «Электросетьэксплуатация» (протокол внеочередного общего собрания акционеров АО «ЭЛЭКС» от 17.04.2024 № 01/2024).

26.04.2024 МРИ ФНС № 23 по Московской области в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о том, что АО «ЭЛЭКС» находится в стадии ликвидации.

С 17.06.2024 в АО «ЭЛЭКС» осуществляются мероприятия по инвентаризации имущества.

Распределение имущества АО «ЭЛЭКС» в 2024 году среди акционеров не проводилось.

Краткосрочные финансовые вложения в виде ежедневных депозитов отражены как денежные эквиваленты по строке 1250 «Денежные средства и эквиваленты» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2024 года.

Расшифровка финансовых вложений АО «Мособлэнерго» по видам приведена в разделе 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» табличной части настоящих пояснений.

к строке 1260 «Прочие оборотные активы»

В качестве прочих оборотных активов отражены суммы фиксированных разовых платежей за право использования программным обеспечением в рамках лицензионных и сублицензионных соглашений, заключенных на срок не более 12 месяцев в размере 58 441 тыс. руб.

Также в составе вышеуказанной строки отражена величина недостачи и потерь от порчи ценностей в размере 391 тыс. руб.

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

Увеличение размера дебиторской задолженности в целом за 2024 составило 265 066 тыс. руб.

При этом размер дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в течении 2024 года уменьшился на 106 411 тыс. руб.

Указанное уменьшение обусловлено состоянием расчетов с ПАО РОССЕТИ Московский регион.

Дебиторская задолженность ПАО РОССЕТИ Московский регион (крупнейшего контрагента) перед Обществом по состоянию на 31 декабря 2024 года по оплате услуг по передаче электроэнергии составляет 2 562 098 тыс. руб. В бухгалтерском балансе задолженность отражена за минусом резерва по сомнительным долгам, на сумму неурегулированных на конец отчетного периода разногласий в размере 581 087 тыс. руб. (в т.ч. НДС). Уменьшение дебиторской задолженности указанного контрагента за 2024 год составило 98 763 тыс. руб.

Увеличение дебиторской задолженности поставщиков и подрядчиков на 89 120 тыс. руб. вызвано перечислением авансов подрядчикам на выполнение строительно-монтажных работ в го Химки, а также авансов субподрядчикам на восстановление объектов электросетевого хозяйства на территории ДНР.

Увеличение прочей дебиторской задолженности на 282 357 тыс. руб. (строка 1233) обусловлено увеличением сальдо расчетов с бюджетом по налогу на прибыль организаций.

Уменьшение размера кредиторской задолженности, отраженной по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» составило 294 954 тыс. руб. и обусловлено уменьшением авансовых платежей, полученных Обществом по долгосрочным договорам технологического присоединения потребителей.

Увеличение кредиторской задолженности, отраженной по строке 1520 «Кредиторская задолженность», за исключением кредиторской задолженности перед учредителем по передаче акций, отраженной по строке 1526, за 2024 год составило 1 949 952 тыс. руб. (в относительном выражении) и вызвано в том числе увеличением размера полученных краткосрочных авансов на 668 079 тыс. руб.

Указанная задолженность отражена в бухгалтерском балансе по строке 1525 «Авансы полученные».

Увеличение размера кредиторской задолженности перед прочими поставщиками и подрядчиками на 1 230 685 тыс. руб. объясняется приемкой в 4-м квартале 2024 года 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 31.12.2023 составляла 577 959 тыс. руб., на 31.12.2024 составляет 568 964 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 2023 года неурегулированные разногласия со сбытовыми организациями по покупке потерь электрической энергии составили 861 073 тыс. руб. (в т.ч. НДС).

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).

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, АО «Мособлэнерго» пользовалось ранее открытыми кредитными линиями:

в ПАО «СБЕРБАНК»:

- сроком на 5 лет на сумму 3 500 млн.руб. для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности с процентной ставкой до 7,5% годовых. Кредитная линия заблокирована в связи с ростом ключевой ставки ЦБ.
- сроком на 5 лет на сумму 1 500 млн.руб. для вложения в расширение и консолидацию бизнеса с процентной ставкой не более 7,5%. Кредитная линия заблокирована в связи с ростом ключевой ставки ЦБ.
- сроком на 2 года на сумму 1 100 млн.руб. для на пополнение оборотных средств и рефинансирование с процентной ставкой до 9,7% – полностью погашена 23.08.2024;
- сроком на 1 год на сумму 3 500 млн.руб. для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности, капитальный ремонт, приобретение имущества с процентной ставкой до 9,97% годовых, даты погашения май и июль 2024;
- сроком на 2 года 8 месяцев на сумму 89,1 млн.руб. для приобретения акций АО РЭСС с процентной ставкой 10% годовых;
- сроком на 2,5 года на сумму 1 500 млн.руб для пополнения оборотных средств, финансирование текущей деятельности, в том числе финансирование расходов по капитальному ремонту, инвестиционной деятельности, в том числе приобретение движимого и недвижимого имущества, и/или на погашение текущей задолженности по

кредитным договорам, заключенным с коммерческими банками на цели: пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности (кроме овердрафтных кредитов) с процентной ставкой 14,44% годовых;

- сроком на 5 лет на сумму 1 800 млн. руб. для вложения денежных средств в расширение и консолидацию бизнеса, в том числе покупка акций, долей организаций электросетевого комплекса, движимого и недвижимого имущества с процентной ставкой 14,78% годовых;

в банке ГПБ (АО) на пополнение оборотных средств и рефинансирование на общую сумму 800 млн.руб. Процентная ставка по договорам изменялась в течении года в связи с изменениями ключевой ставки ЦБ и составляла 15% - 17% годовых.

в ПАО «ПСБ» (АО «МИнБАНК» реорганизовано в форме присоединения к ПАО ПСБ» 01.05.2023г.):

- сроком на 5 лет на сумму 2 000 млн.руб. для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности с процентной ставкой 10% годовых

В 2024 году были открыты новые кредитные линии:

в ПАО «СБЕРБАНК»:

- сроком на 2,5 года на сумму 3 500 млн.руб. на пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности, в том числе: финансирование расходов по капитальному ремонту, инвестиционной деятельности, в том числе приобретение движимого и недвижимого имущества; финансирование текущей деятельности филиалов общества, а также оплата по договорам поручительства с процентной ставкой 18,89 % годовых.

Всего в 2024 году на финансирование хозяйственной деятельности было привлечено кредитных средств на сумму 8 514 162 тыс. руб. Кредитные средства привлекались как в виде краткосрочных траншей со сроком погашения от 1 месяца до 1 года, так и на более долгосрочной основе в зависимости от наиболее выгодных условий кредитования.

На погашение кредитов было направлено 8 051 319 тыс.руб.

Биржевые облигации

15.12.2023 г. ПАО «Московская Биржа» зарегистрировала Программу биржевых облигаций АО «Мособлэнерго» серии 001Р общим объемом - 30 млрд. рублей.

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.

Решением Совета директоров Компании от 31.07.2024 г. (Протокол от 31.07.2024 г. №15/2024г.) согласованы основные параметры выпуска биржевых облигаций Компании серии 001Р-01.

Ключевые параметры выпуска биржевых облигаций серии 001Р-01

Основные параметры ценных бумаг	Биржевые облигации серии 001Р-01 в рамках Программы биржевых облигаций серии 001Р
Эмитент	Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания»
Рейтинг Эмитента	АА+ (RU) Стабильный от АКРА
Рейтинг выпуска	АА+ (RU) от АКРА
Регистрационный номер программы	4-11394-А-001Р-02Е от 15.12.2023
Регистрационный номер выпуска	4В02-01-11394-А-001Р от 14.08.2024
ISIN код выпуска	RU000A1099E4
Вид/категория ценной бумаги	Биржевая облигация
Способ размещения	Открытая подписка
Дата размещения	20.08.2024 г.
Количество ценных бумаг выпуска	3 500 000 шт.
Номинальная стоимости облигаций	1 000 рублей
Срок обращения	5 лет
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	3 500 000 000 рублей
Оферта	3 года
Цена размещения	100% от номинала
Купонный период	30 дней
Тип купона	Переменный, определяемый как сумма доходов за каждый день купонного периода исходя из Ключевой ставки Банка России + 140 базисных пунктов
Размещение, листинг	ПАО Московская Биржа, Второй уровень листинга
Депозитарий, платежный агент	НКО АО НРД
Агент по размещению	Газпромбанк

В 2024 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 2024 г. составила 240 205 тыс. руб.).

На 31.12.2024 года совокупная задолженность АО «Мособлэнерго» по кредитам составила 7 148 926 тыс. руб. по основному долгу и 9 533 тыс. руб. по причитающимся к уплате процентам.

По состоянию на 31.12.2024 долгосрочная задолженность по кредитам и займам составила 10 184 826 тыс.руб.

Все заемные средства привлекались и погашались в российских рублях.

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

к строке 1540 «Оценочные обязательства»

По строке 1540 «Оценочные обязательства» на 31.12.2024г. отражены:

- обязательства на предстоящую оплату отпусков работников Общества в размере 308 187 тыс. руб.;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам и спорам в размере 264 533 тыс. руб.

к строке 1550 «Прочие обязательства»

По строке 1550 отражены на 31.12.2024г. краткосрочные арендные обязательства, подлежащие погашению в течении 2025 года в размере 1 044 887 тыс. руб.

Пояснения к отчету о финансовых результатах за 2024 год

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».

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.

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 2310 «Доходы от участия в других организациях»

В составе строки отражены:

- доходы от долевого участия в уставных капиталах других организаций (дивиденды) в размере 1 362 тыс. руб.;
- доходы, полученные при распределении имущества ликвидируемого дочернего предприятия АО «КПЭС» в части превышающей стоимость доли в уставном капитале в размере 529 411 тыс. руб. (в т.ч. НДС);
- доходы, полученные при распределении имущества ликвидируемого дочернего предприятия АО «СПЭС» в части превышающей стоимость доли в уставном капитале в размере 1 846 058 тыс. руб.

к строке 2340 «Прочие доходы»:

В составе строки 2340 «Прочие доходы» отражены:

- восстановление неиспользованных сумм оценочных резервов 1 146 636 тыс. руб.;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно в результате признания их по решению судов бесхозяйными, и переданных в собственность АО «Мособлэнерго», полученных в безвозмездное пользование по договорам ссуды имущества, а также полученных безвозмездно в процессе соглашений о выносе (переустройстве) объектов электросетевого хозяйства в размере 915 941 тыс. руб.;
- доходы, полученные в качестве санкций за нарушение условий договоров, возмещение ущерба и иных затрат в размере 412 871 тыс. руб.;
- списание кредиторской задолженности, в том числе с истекшим сроком исковой давности в размере 42 668 тыс. руб.;
- доходы от реализации основных средств и прочего имущества 81 826 тыс. руб.;
-доходы в виде стоимости имущества, выявленного как излишек в результате инвентаризации 2 627 тыс. руб.;
- доходы в виде стоимости материально-производственных запасов и иного имущества, полученного при демонтаже в размере 2 541 тыс. руб.;
- изменение стоимости предметов аренды 19 742 тыс. руб.;
- полученные субсидии 19 385 тыс. руб.;
-доходы от переоценки акций 514 тыс. руб.;
- прочие доходы 170 900 тыс. руб.

к строке 2350 «Прочие расходы»:

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

- начисление оценочных обязательств и резервов, созданных в соответствии с действующим законодательством в сфере бухгалтерского учета 395 298 тыс. руб.;
- суммы административных штрафов, исполнительских сборов, госпошлин и штрафных санкций 301 304 тыс. руб.;
- налог на имущество 177 742 тыс. руб.;
- списание дебиторской задолженности, нереальной к взысканию, в том числе по решениям судов 285 430 тыс. руб.;
- расходы на выплату материальной помощи и иные мероприятия социального характера 49 131 тыс. руб.;

- расходы на покупку потерь электроэнергии сверх установленных нормативов 23 555 тыс. руб.;
- оплата услуг банков 18 731 тыс. руб.;
- расходы, связанные с выбытием основных средств (включая недоначисленную амортизацию) 15 106 тыс. руб.;
- списание имущества в результате непригодности к дальнейшей эксплуатации, морального износа 6 889 тыс. руб.;
- стоимость проданного имущества (включая остаточную стоимость проданных основных средств) 300 тыс. руб.;
- создание резерва под обесценение капитальных вложений 332 574 тыс. руб.;
- списание (ликвидация) объектов незавершенного строительства 25 993 тыс. руб.;
- прочие расходы 67 691 тыс. руб.

к строке 2460 «Прочее»:

В составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах отражены:

- сумма штрафных налоговых санкций в размере 19 тыс. руб.

Пояснения к отчету об изменениях капитала за 2023 год

По строке 3323 «расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала» за 2024 год графы «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отчета об изменениях капитала, отражена сумма средств, в размере 72 810 тыс. руб., израсходованных Обществом на благотворительные и иные социальные цели за счет специализированного фонда, созданного по решению Учредителя Общества.

По строке 3330 «изменения добавочного капитала» отражена сумма дооценки выбывших в 2024 году объектов основных средств, ранее подвергавшихся переоценке, в размере 2 123 тыс. руб.

В соответствие с пунктами 7.4., 7.5. Устава АО «Мособлэнерго» в Обществе создается резервный фонд, составляющий 15 процентов его уставного капитала. Резервный фонд формируется путем ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли до достижения им размера, составляющего 15 процентов уставного капитала Общества.

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Создание резервного капитала за счет чистой прибыли 2023 года, распределенной на эти цели учредителем в 2024 году, в размере 170 385 тыс. руб. отражено в строке 3340 «изменения резервного капитала».

Пояснения к отчету о движении денежных средств за 2024 год

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 2024 году 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 2024 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».

Пояснения к табличной части раздел 2.1 «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».

Пояснения к табличной части раздел 2.4 «Иное использование основных средств»

Стоимость арендованных объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет: 107 923 тыс. руб., в т. ч.:

- земельные участки - 26 008 тыс. руб.;
- аренда производственных и офисных помещений - 4 552 тыс. руб.;
- прочие арендованные основные средства - 77 363 тыс. руб.

В составе стоимости арендованных основных средств отражены в том числе:

- основные средства, стоимость которых указана в соответствии с данными кадастрового учета - 4 809 тыс. руб.;
- основные средства, стоимость которых указана в соответствии с данными содержащимися в договорах аренды - 103 114 тыс. руб.

В составе показателя данной строки не включено арендованное имущество, права на пользование которым отражены в сроке 1155 бухгалтерского баланса.

6. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Основными связанными сторонами в 2024 году были следующие лица:

Единоличный исполнительный орган Общества:

Бойко Владимир Александрович – генеральный директор Общества (с 20.04.2023).

Состав коллегиального исполнительного органа – Правления Общества в 2024 году:

Состав Правления Общества, действовавший до 29.08.2024

Басерова Ольга Анатольевна - член Правления АО «Мособлэнерго»;

Калмыков Алексей Степанович – член Правления АО «Мособлэнерго»;

Кива Анатолий Иванович – 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»;

Филиппов Олег Юрьевич – член Правления АО «Мособлэнерго».

Состав Правления с 29.08.2024

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 2024 году:

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

2. Совет директоров Общества:

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 30.06.2023 № 15ВР – 1305) Совет директоров на 2023-2024 годы избран в составе:

Айрапетянц Дмитрий Германович – член Совета директоров с 30.06.2023;

Анисимов Дмитрий Феликсович – член Совета директоров с 30.06.2023;

Вьюрков Алексей Евгеньевич – член Совета директоров с 30.06.2023;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – член Совета директоров с 30.06.2023;

Якубов Дмитрий Камильевич – член Совета директоров с 30.06.2023.

Решением внеочередного общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 27.10.2023 № 15ВР – 2512) полномочия Совета директоров были досрочно прекращены, на 2023-2024 избран новый состав:

Айрапетянц Дмитрий Германович – член Совета директоров с 27.10.2023;

Вьюрков Алексей Евгеньевич – член Совета директоров с 27.10.2023;

Захаров Роман Юрьевич – член Совета директоров с 27.10.2023;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – член Совета директоров 27.10.2023;

Якубов Дмитрий Камильевич – член Совета директоров с 27.10.2023.

Решением годового общего собрания акционеров (решение единственного акционера – распоряжение Министерства имущественных отношений Московской области от 27.06.2024 № 15ВР – 1344) Совет директоров на 2024-2025 годы избран в составе:

Айрапетянц Дмитрий Германович– член Совета директоров с 27.06.2024;

Бойко Владимир Александрович– член Совета директоров с 27.06.2024;

Вьюрков Алексей Евгеньевич – член Совета директоров с 27.06.2024;

Захаров Роман Юрьевич – член Совета директоров с 27.06.2024;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – член Совета директоров с 27.06.2024.

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 новый состав:

Бойко Владимир Александрович– член Совета директоров с 21.11.2024;

Вьюрков Алексей Евгеньевич – член Совета директоров с 21.11.2024;

Захаров Роман Юрьевич – член Совета директоров с 21.11.2024;

Кирюхин Сергей Владимирович – член Совета директоров с 21.11.2024;

Юношев Вячеслав Евгеньевич – член Совета директоров с 21.11.2024.

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

Акционерное общество «Красногорское предприятие электрических сетей»;

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»).

Аффилированные лица АО «Мособлэнерго» по состоянию на 31.12.2024:

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия лица в уставном капитале АО «Мособлэнерго», %
1.	Бойко Владимир Александрович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно: лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа АО «Мособлэнерго» Лицо является членом Совета директоров АО «Мособлэнерго» Лицо является Председателем коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
2.	Вьюрков Алексей Евгеньевич	Лицо является членом Совета директоров АО «Мособлэнерго»	0
3.	Захаров Роман Юрьевич	Лицо является членом Совета директоров АО «Мособлэнерго»	0

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия лица в уставном капитале АО «Мособлэнерго», %
4.	Кирюхин Сергей Владимирович	Лицо является членом Совета директоров АО «Мособлэнерго»	0
5.	Юношев Вячеслав Евгеньевич	Лицо является членом Совета директоров АО «Мособлэнерго»	0
6.	Кузьменко Евгений Владимирович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго», принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
7.	Кива Анатолий Иванович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
8.	Басерова Ольга Анатольевна	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
9.	Калмыков Алексей Степанович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
10.	Нефедова Ирина Сергеевна	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
11.	Мельничук Виктор Николаевич	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
12.	Филиппов Олег Юрьевич	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
13.	Благодарев Максим Александрович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
14.	Ейст Александр Валерьевич	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
15.	Коцюба Олег Михайлович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
16.	Синица Алексей Петрович	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
17.	Якубов Дмитрий Камильевич	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа АО «Мособлэнерго»	0
18.	Акционерное общество «Шатурская электроэксплуатационная компания»	АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «Шатурская ЭЛЭК».	0
19.	Казанцев Сергей Витальевич	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
20.	Акционерное общество «Волоколамская электроэксплуатационная компания»	1. АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «Волоколамская ЭЛЭК». 2. Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно АО «Мособлэнерго» имеет в силу своего	0

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия лица в уставном капитале АО «Мособлэнерго», %
		участия в АО «Волоколамская ЭЛЭК» более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «Волоколамская ЭЛЭК».	
21.	Моксяков Владимир Константинович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
22.	Акционерное общество «Красногорское предприятие электрических сетей»	1. АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «КПЭС». 2. Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно АО «Мособлэнерго» имеет в силу своего участия в АО «КПЭС» более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «КПЭС».	0
23.	Иващенко Владимир Юрьевич	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
24.	Акционерное общество «Сергиево-Посадская электросеть»	1. АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «Сергиево-Посадская электросеть». 2. Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно: АО «Мособлэнерго» имеет в силу своего участия в АО «Сергиево-Посадская электросеть» более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «Сергиево-Посадская электросеть»	0
25.	Тиханов Александр Валентинович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
26.	Акционерное общество «Электросетьэксплуатация»	1. АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «ЭЛЭКС». 2. Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно АО «Мособлэнерго» имеет в силу своего участия в АО «ЭЛЭКС» более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «ЭЛЭКС».	0

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия лица в уставном капитале АО «Мособлэнерго», %
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Мособлэнерго Инжиниринг»	АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% доли в уставном капитале ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «ТИМУР»	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
29.	Акционерное общество «РегионЭнергоСетьСтрой»	1. АО «Мособлэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале АО «РЭСС». 2. Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго», а именно АО «Мособлэнерго» имеет в силу своего участия в АО «РЭСС» более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «РЭСС».	0
30.	Холостов Борис Викторович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
31.	Алхимова Елена Олеговна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
32.	Иванова Татьяна Владимировна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
33.	Касандра Ольга Владимировна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
34.	Фасхетдинов Артур Наильевич	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
35.	Кожухаров Виктор Викторович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
36.	Козлова Татьяна Ивановна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
37.	Литвинская Инна Владимировна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
38.	Седлярова Ольга Александровна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
39.	Макарова Галина Алексеевна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
40.	Шаликова Наталья Александровна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
41.	Орлова Елена Александровна	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
42.	Погольский Сергей Олегович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
43.	Тарасова Юлия Евгеньевна	Принадлежит к группе лиц	0

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия лица в уставном капитале АО «Мособлэнерго», %
		АО «Мособлэнерго»	
44.	Садов Павел Николаевич	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0
45.	Чистов Никита Александрович	Принадлежит к группе лиц АО «Мособлэнерго»	0

Информация о сделках связанных сторон в 2024 году

№ 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	7 704	-9 263
2.	АО «Красногорское предприятие электрических сетей»	- получение имущества в аренду	40 292	-
		- передача имущества в процессе ликвидации	529 411	-
3.	АО «Сергиево-Посадская электросеть»	- покупка объектов электросетевого хозяйства	-	-804 425
		- получение имущества в аренду	368 453	-509 368
		- передача имущества в процессе ликвидации	2 007 744	-
		- прочие сделки	-	-259
4.	АО «Шатурская электроэксплутационная компания»	- получение имущества в аренду	5 237	-907
		- неосновательное обогащение по решению суда	3 098	+3 098
5.	АО «Электросетьэксплуатация» (АО «ЭЛЭКС»)	- получение имущества в аренду	1 766 656	-949 591
		- строительство (модернизация, реконструкция), капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	90 133	-185 129
		- передача материалов в переработку	-	+3 960
		- покупка оборудования	4 313	-12 443
		- покупка объектов электросетевого хозяйства	463 201	-
		- оказание прочих услуг	-	+2
6.	ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»	- санкции по решениям суда	17	-
7.	АО РЭСС	- получение имущества в аренду	36 452	-56 207
		- предоставление имущества в аренду	172	+4 115
		- прочие операции	-	-226
		- 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 2024 году не начислялись и не выплачивались.

Краткосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу (включая налог на доходы физических лиц и взносы во внебюджетные фонды) за 2024 год составили 570 901 тыс. руб., за 2023 год – 395 616 тыс. руб.

Увеличение сумм краткосрочных вознаграждений обусловлено проведением индексации заработной платы руководству филиалов Общества, 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 за 2023 и 2024 годы 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 декабря 2024 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 2024 году

№ п/п	Наименование некоммерческой организации	Содержание сделки АО «Мособлэнерго»	Сумма сделок (тыс.руб.)	Сумма незавершенных операций Дт «+» Кт «-« (тыс. руб.)
1.	ЧУДПО ЭИПК Мособлэнерго	- образовательные услуги	38 047	+3 513
2.	АНО «МРЦОК»	- услуги по проведению независимой оценки квалификации	1 271	-

7. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2024 г. на деятельность организаций оказывал и 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 специальной военной операции. С учетом непредсказуемости событий, связанных со специальной военной операцией, 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 2024 г. утвержден в размере - 1,78 руб./кВт*ч.;

Рост тарифа по сравнению с 2023 г. составил 5%.

Иных чрезвычайных фактов хозяйственной деятельности, оказавших существенное влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность и повлекших значительные экономические последствия для Общества в 2024 году не произошло.

8. 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.

С целью создания и реализации надежной и эффективной системы идентификации и управления рисками, сопутствующими осуществлению АО «Мособлэнерго» финансово-хозяйственной деятельности, а также повышения культуры управления рисками в Обществе в настоящее время ведется активная работа по разработке, согласованию и внедрению нормативной базы системы управления рисками Общества.

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.

В декабре 2022 года Советом директоров Общества утверждена Политика управления рисками – основополагающий документ, регламентирующий особенности системы управления рисками Общества.

В феврале 2023 года зарегистрированы изменения в Устав Общества, касающиеся дополнения полномочий органов управления Общества полномочиями в области управления рисками.

В марте 2023 года в Обществе издан Регламент управления рисками Общества, определяющий основные роли участников процесса управления рисками Общества и порядок их взаимодействия.

В июле 2023 года впервые утвержден Реестр рисков и Карта рисков Общества, в которых определены наиболее значимые на текущий период деятельности Общества риски (44 риска), дана оценка выявленным рискам.

В период с июля по сентябрь 2023 года владельцами рисков при координации СУР составлены паспорта выявленных рисков, детализирующие сведения о каждом риске.

В сентябре 2023 года в Обществе утвержден перечень владельцев рисков на основании составленных паспортов рисков.

В период с сентября по декабрь 2023 года владельцами рисков при координации СУР разработаны планы мероприятий по управлению высокими рисками и сведений о мероприятиях по управлению низкими/средними рисками. Реализация указанных планов осуществляется в настоящее время.

Кроме того, в 2024 году инициирована и велась работа по актуализации утвержденных ранее Реестра и Карты рисков Общества, в том числе в целях пересмотра оценки ранее выявленных рисков и идентификации вновь возникающих рисков.

Таким образом, в Обществе на регулярной основе производится формирование картотеки категорий рисков и разрабатываются необходимые мероприятия по управлению рисками. 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	• 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

	электрической энергии	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 комплекса	• 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
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

9. 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 декабря 2024 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 264 533 тыс. руб. (в т.ч. по судебным делам с АО «Мосэнергосбыт» о взыскании

задолженности по фактическим потерям электроэнергии и законной неустойки в размере 209 900 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 20 562 438 тыс. руб., что соответствует размеру непогашенной задолженности по кредитным договорам, по которым Общество выступает поручителем, по состоянию на 31.12.2024.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной части настоящих пояснений.

Информация об условных обязательствах приведена в разделе 8 табличной части настоящих пояснений.

10. 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, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Условный расход по налогу на прибыль за 2024 год составляет 1 081 044 тыс. руб.

При расчете налога на прибыль за 2024 год применяется налоговая ставка 20%.

Постоянные налоговые активы за 2024 год составили 395 249 тыс. руб.

Увеличение размера отложенных налоговых активов, обусловленных возникновением (погашением) временных разниц в 2024 году составляет 273 540 тыс. руб.

Увеличение размера отложенных налоговых обязательств, обусловленных возникновением (погашением) временных разниц в 2024 году составляет 947 784 тыс. руб.

Списание отложенных налогов составило 3 479 тыс. руб.

Текущий налог на прибыль за 2024 год составил 15 030 тыс. руб. и соответствует размеру налога по декларации за 2024 год.

Изменение размера отложенных налоговых активов и обязательств при переходе на ставку налогообложения 25% составило - 581 711 тыс. руб.

11. 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.

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 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. 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 и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

В 2024 г. 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 2024г. 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.

Приложение: Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Мособлэнерго» за 2024 год (табличная часть; форма 0710005) на 15 листах.

Генеральный директор Бойко В.А.

И.О. Главного бухгалтера Яковлева Т.В.

« 27 » марта 2025 года