

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционеру, руководству Акционерного общества «Газпром энергосбыт Тюмень»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Акционерного общества «Газпром энергосбыт Тюмень» (далее - АО «Газпром энергосбыт Тюмень») (ОГРН 1058602102415), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- отчета о финансовых результатах за 2025 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - отчета об изменениях капитала за 2025 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2025 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Газпром энергосбыт Тюмень» по состоянию на 31 декабря 2025 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации, в том числе в Правилах независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексе профессиональной этики аудиторов, включая требования независимости, применимыми к аудиту бухгалтерской отчетности, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА АУДИРУЕМОГО ЛИЦА
И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ,
ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство АО «Газпром энергосбыт Тюмень» несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности АО «Газпром энергосбыт Тюмень» продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать АО «Газпром энергосбыт Тюмень», прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности АО «Газпром энергосбыт Тюмень».

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ
БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля АО «Газпром энергосбыт Тюмень»;

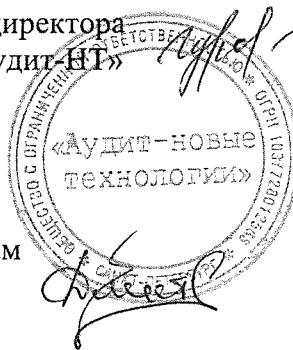
в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством АО «Газпром энергосбыт Тюмень», и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством АО «Газпром энергосбыт Тюмень» допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности АО «Газпром энергосбыт Тюмень» продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что АО «Газпром энергосбыт Тюмень» утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление АО «Газпром энергосбыт Тюмень», доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Заместитель генерального директора
по управлению качеством ООО «Аудит-НТ»
(Доверенность № 2 от 12.01.2026)



Гурова Мария Михайловна
ОРНЗ 21606070667

Руководитель аудита, по результатам
которого составлено аудиторское
заключение:

Дмитрюк Артем Сергеевич
ОРНЗ 21806082213

«02» марта 2026 г.

АУДИТОРСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии»
(ООО «Аудит-НТ»)

190013, город Санкт-Петербург, улица Можайская, дом 17, литер А, помещение 6Н,
ком. 401

ОРНЗ 11206022602

**Бухгалтерская отчетность
за 2025 год**

Организация <u>АО "Газпром энергосбыт Тюмень"</u>	по ОКПО	76848715
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8602067215
Организационно-правовая форма <u>Акционерное общество</u>	по ОКОПФ	12267
Форма собственности <u>Частная собственность</u>	по ОКФС	16

Адрес в пределах места нахождения
628426, Ханты-Мансийский Автономный Округ - Югра АО,
Сургут г, Мира пр-кт, дом 43

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации,
проводившей обязательный аудит
ООО "Аудит-НТ"

Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации

ИНН 7728284872

Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации

ОГРН 1037728012563

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению

ДА НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность
Общее собрание акционеров

ОГЛАВЛЕНИЕ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2025 года.....	8
Отчет о финансовых результатах за 2025 год.....	10
Отчет об изменениях капитала за 2025 год.....	11
Отчет о движении денежных средств за 2025 год.....	12
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (П-1)	14
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год (П-2):	
I. Общие сведения	25
1. Общая информация	25
2. Основные виды деятельности	25
II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.....	25
3. Основа составления.....	25
4. Оборотные и внеоборотные активы, краткосрочные и долгосрочные обязательства.....	25
5. Нематериальные активы.....	26
6. Основные средства.....	27
7. Капитальные вложения во внеоборотные активы	28
8. Учет аренды	28
9. Финансовые вложения.....	29
10. Прочие внеоборотные активы	30
11. Запасы	30
12. Дебиторская задолженность	30
13. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	31
14. Заемные средства	31
15. Оценочные обязательства	32
16. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль	33
17. Признание доходов.....	33
18. Признание расходов.....	34
19. Изменения в учетной политике	34
20. Корректировка данных предшествующего отчетного периода	34
III. Раскрытие существенных показателей	35
21. Нематериальные активы.....	35
22. Основные средства	35
23. Финансовые вложения.....	36
24. Прочие внеоборотные активы	36
25. Запасы	37
26. Краткосрочная дебиторская задолженность	37
27. Прочие оборотные активы	37
28. Капитал	38
29. Заемные средства	38
30. Кредиторская задолженность	38
31. Оценочные обязательства	39
32. Налог на прибыль.....	39
33. Прочие доходы и расходы.....	39
34. Прибыль (убыток) на акцию	40
35. Информация, связанная с движением денежных средств	40
36. Информация о связанных сторонах	41

37.	Вознаграждение основному управленческому персоналу.....	45
38.	Риски хозяйственной деятельности	46
39.	События после отчетной даты	56

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2025 года

Организация АО "Газпром энергосбыт Тюмень"

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Отчетная дата (число,месяц,год)

по ОКПО

по ОКЕИ

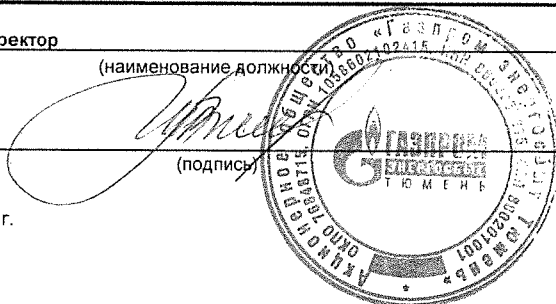
Коды
0710001
31 / 12 / 2025
76848715
384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
П1 1	Нематериальные активы	1110	96 687	115 294	137 668
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	68 246	81 895	95 544
	прочие	1119	28 441	33 399	42 124
П1 2	Основные средства	1150	1 411 695	1 365 444	1 219 166
	объекты основных средств	1151	1 257 630	1 098 706	1 044 828
	капитальные вложения	1152	51 998	160 581	24 397
	права пользования активами	1153	102 067	106 157	149 941
	Инвестиционная недвижимость	1160	-	-	-
П1 3	Финансовые вложения	1170	599	599	599
	инвестиции в дочерние организации	1171	599	599	599
	Отложенные налоговые активы	1180	1 221 459	1 133 096	795 573
П2 P24	Прочие внеоборотные активы	1190	98 940	62 044	212 424
	дебиторская задолженность	1191	96 630	30 457	71 150
	покупатели и заказчики	1192	69 807	3 016	44 850
	прочие дебиторы	1193	26 823	27 441	26 300
	Итого по разделу I	1100	2 829 380	2 676 477	2 365 430
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
П1 4	Запасы	1210	44 021	34 096	34 982
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	36 277	27 405	24 963
	затраты в незавершенном производстве	1212	7 744	6 691	10 019
	Долгосрочные активы к продаже	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	155	17	1 823
П2 P26	Дебиторская задолженность	1230	7 986 277	2 780 101	2 943 736
	покупатели и заказчики	1232	2 641 921	2 275 228	2 650 916
	авансы выданные	1233	43 650	55 003	38 994
	прочие дебиторы	1239	5 300 706	449 870	253 826
П1 3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	7 152 129	6 856 586
	займы выданные	1241	-	7 152 129	6 856 586
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	51 473	36 398	51 174
	расчетные счета	1251	324	101	914
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	51 149	36 297	50 260
П2 P27	Прочие оборотные активы	1260	6 281	8 241	5 656
	Итого по разделу II	1200	8 088 207	10 010 982	9 893 957
	БАЛАНС	1600	10 917 587	12 687 459	12 259 387

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ					
П2 Р28	Уставный капитал	1310	1 516 514	1 516 514	1 516 514
П2 Р28	Резервный капитал	1360	75 826	75 826	1 516 514
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	201 898	3 476 012	2 042 101
	Итого по разделу III	1300	1 794 238	5 068 352	5 075 129
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	83 464	50 846	50 568
П1 6, П2 Р31	Оценочные обязательства	1430	88 373	519 881	479 062
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	54 292	69 935	111 938
	обязательства по аренде	1455	54 292	69 935	111 938
	Итого по разделу IV	1400	226 129	640 662	641 568
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
П2 Р29	Заемные средства	1510	532	1 109	746
	краткосрочные кредиты	1511	532	1 109	746
П1 5, П2 Р30	Кредиторская задолженность	1520	6 530 629	5 109 905	4 847 521
	поставщики и подрядчики	1521	4 294 444	2 903 151	3 172 265
	задолженность перед персоналом организации	1522	50 487	48 791	42 181
	задолженность по страховым взносам	1523	60 717	58 082	52 746
	задолженность по налогам и сборам	1524	722 174	639 438	476 703
	авансы полученные	1525	1 225 766	1 294 927	973 527
	прочие кредиторы	1529	177 041	165 516	130 099
П1 6, П2 Р31	Оценочные обязательства	1540	2 304 292	1 820 912	1 646 481
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	61 767	46 519	47 942
	обязательства по аренде	1555	61 767	46 519	47 942
	Итого по разделу V	1500	8 897 220	6 978 445	6 542 690
	БАЛАНС	1700	10 917 587	12 687 459	12 259 387

Генеральный директор

(наименование должности)



(подпись)

Т.В. Бычкова

(расшифровка подписи)

"22" января 2026 г.

Отчет о финансовых результатах за 2025 год

Организация АО "Газпром энергосбыт Тюмень"

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Отчетная дата (число, месяц, год)

по ОКПО
по ОКЕИ

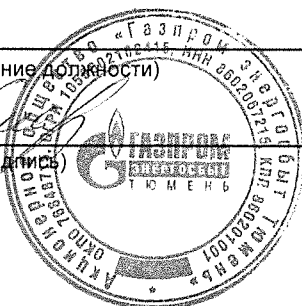
Коды
0710002
31 / 12 / 2025
76848715
384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
П2 Р17	Выручка, в т.ч.:	2110	59 069 599	50 653 493
П2 Р18	Себестоимость продаж, в т.ч.:	2120	(38 526 519)	(33 850 586)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	20 543 080	16 802 907
П2 Р18	Коммерческие расходы	2210	(19 667 112)	(16 218 592)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	875 968	584 315
	Доходы от участия в других организациях	2310	49 146	95 399
	Проценты к получению	2320	584 978	1 320 549
	Проценты к уплате	2330	(26 428)	(25 419)
П2 Р33	Прочие доходы	2340	1 853 982	2 590 042
П2 Р33	Прочие расходы	2350	(1 975 052)	(2 483 414)
П2 Р34	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения	2300	1 362 594	2 081 472
П2 Р34	Налог на прибыль организаций, в т.ч.:	2410	(353 288)	(208 132)
П2 Р34	текущий налог на прибыль организаций	2411	(409 033)	(545 375)
П2 Р34	отложенный налог на прибыль организаций	2412	55 745	337 243
	Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности (за вычетом относящегося к ней налога на прибыль организаций)	2420	-	-
	Прочее	2460	(7 408)	6 505
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 001 898	1 879 845
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Налог на прибыль организаций, относящийся к результатам переоценки внеоборотных активов и прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток)	2530	-	-
П2 Р34	Совокупный финансовый результат	2500	1 001 898	1 879 845
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2900	3,66	6,87
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2910	-	-

Генеральный директор

(наименование должности)

(подпись)



Т.В. Бычкова

(расшифровка подписи)

"22" января 2026 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2025 год**

Организация АО "Газпром энергосбыт Тюмень"
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Отчетная дата (число,месяц,год)
по ОКПО
по ОКЕИ

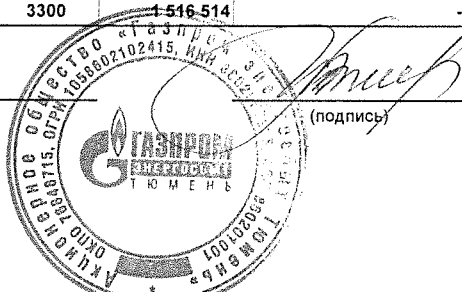
Коды
710004
31 / 12 / 2025
76848715
384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	Уставный капитал	Собственные акции (доли), принадлежащие обществу, задолженность акционеров (участников) по оплате акций (долей)	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	На 31 декабря 2023 г.	3100	1 516 514	-	-	1 516 514	2 042 101	5 075 129
	Корректировка в связи с изменением учетной политики	3110	-	-	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3120	-	-	-	-	-	-
	На 31 декабря 2023 г. после корректировки за 2024 год	3101	1 516 514	-	-	1 516 514	2 042 101	5 075 129
П2 Р34	Чистая прибыль (убыток)	3211	-	-	-	-	1 879 845	1 879 845
	Переоценка внеоборотных активов	3212	-	-	-	-	-	-
П2 Р36	Дивиденды	3227	-	-	-	-	(1 886 622)	(1 886 622)
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3230	-	-	-	-	-	-
	Реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	Иные изменения - всего	3240	-	-	-	(1 440 688)	1 440 688	-
	в том числе:							
	операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3245	-	-	-	-	-	-
	прочее	3249	-	-	-	(1 440 688)	1 440 688	-
	На 31 декабря 2024 г.	3250	1 516 514	-	-	75 826	3 476 012	5 068 352

Форма 0710004 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	Уставный капитал	Собственные акции (доли), принадлежащие обществу, задолженность акционеров (участников) по оплате акций (долей)	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	На 31 декабря 2024 г.	3200	1 516 514	-	-	75 826	3 476 012	5 068 352
	Корректировка в связи с изменением учетной политики	3210	-	-	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3220	-	-	-	-	-	-
	На 31 декабря 2024 г. после корректировки за 2025 год	3201	1 516 514	-	-	75 826	3 476 012	5 068 352
П2 Р34	Чистая прибыль (убыток)	3311	-	-	-	-	1 001 898	1 001 898
	Переоценка внеоборотных активов	3312	-	-	-	-	-	-
П2 Р36	Дивиденды	3327	-	-	-	-	(4 276 012)	(4 276 012)
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3330	-	-	-	-	-	-
	Реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	Иные изменения - всего	3340	-	-	-	-	-	-
П2 Р28	На 31 декабря 2025 г.	3300	1 516 514	-	-	75 826	201 898	1 794 238

Генеральный директор
(наименование должности)



(подпись)

Т.В. Бычкова
(расшифровка подписи)

"22" января 2026 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2025 год**

Организация АО "Газпром энергосбыт Тюмень"

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Отчетная дата (число,месяц,год)

по ОКПО
по ОКЕИ

Коды
0710005
31 / 12 / 2025
76848715
384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Денежные потоки от текущих операций				
П2 Р35	Поступления - всего, в том числе:	4110	63 140 646	53 529 093
	от продажи продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг	4111	50 587 323	43 499 493
	арендных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	10 455	10 694
П2 Р35	прочие поступления	4119	12 542 868	10 018 906
П2 Р35	Платежи - всего, в том числе:	4120	(58 596 930)	(51 550 251)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги	4121	(52 507 729)	(45 449 818)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 875 930)	(3 561 909)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(10 165)	(9 789)
	налога на прибыль организаций	4124	(523 229)	(495 781)
П2 Р35	прочие платежи	4129	(1 679 877)	(2 032 954)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 543 716	1 978 842

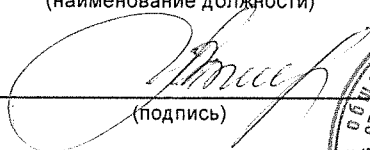
Форма 0710005 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций				
П2 Р35	Поступления - всего, в том числе:	4210	49 146	95 399
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4213	-	-
		4214	49 146	95 399
П2 Р35	Платежи - всего, в том числе:	4220	(231 943)	(137 667)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(231 943)	(137 667)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(182 797)	(42 268)
Денежные потоки от финансовых операций				
	Поступления - всего, в том числе:	4310	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
П2 Р35	Платежи - всего, в том числе:	4320	(4 345 844)	(1 951 350)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(4 276 012)	(1 886 622)
П2 Р35	прочие платежи	4329	(69 832)	(64 728)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 345 844)	(1 951 350)
	Сальдо денежных потоков за период	4400	15 075	(14 776)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	4450	36 398	51 174
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	4500	51 473	36 398

Генеральный директор

(наименование должности)



(подпись)



Т.В. Бычкова

(расшифровка подписи)

"22" января 2026 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2025 год АО "Газпром энергосбыт Тюмень" (П-1)

1. Нематериальные активы

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило	выбыло		начислено амортизации	обесценение	переклассификация, в т.ч. в долгосрочные активы к продаже		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Нематериальные активы - всего	за 2025 г.	184 917	(69 622)	5 627	-	-	(24 235)	-	-	-	190 544	(93 857)
	за 2024 г.	183 193	(45 748)	1 802	(78)	78	(23 953)	-	-	-	184 917	(69 623)
В том числе:												
Права на объекты интеллектуальной собственности	за 2025 г.	136 491	(54 596)	-	-	-	(13 649)	-	-	-	136 491	(68 245)
	за 2024 г.	136 491	(40 947)	-	-	-	(13 649)	-	-	-	136 491	(54 596)
Прочие	за 2025 г.	48 426	(15 026)	5 627	-	-	(10 586)	-	-	-	54 053	(25 612)
	за 2024 г.	46 702	(4 801)	1 802	(78)	78	(10 304)	-	-	-	48 426	(15 027)

1.2 Наличие и движение нематериальных активов, созданных организацией

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	выбыло первоначальная (фактическая) стоимость и обесценение	начислено амортизации	обесценение	переклассификация, в т.ч. в долгосрочные активы к продаже первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	
Нематериальные активы - всего	за 2025 г.	136 491	(54 596)	-	-	-	(13 649)	-	-	136 491	(68 245)
	за 2024 г.	136 491	(40 947)	-	-	-	(13 649)	-	-	136 491	(54 596)
в том числе:											
Права на объекты интеллектуальной собственности	за 2025 г.	136 491	(54 596)	-	-	-	(13 649)	-	-	136 491	(68 245)
	за 2024 г.	136 491	(40 947)	-	-	-	(13 649)	-	-	136 491	(54 596)

1.3 Капитальные вложения в объекты нематериальных активов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.		на 31 декабря 2024 г.		на 31 декабря 2023 г.	
	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	-	-	-	-	223	-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило	выбыло объектов	начислено амортизации	обесценение	переклассификация, в т.ч. в долгосрочные активы к продаже		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			
								первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение					
Основные средства (без учета инвестиционной недвижимости) и доходные вложения в материальные ценности - всего	за 2025 г.	1 801 331	(702 627)	314 400	-	21 392	(21 466)	21 392	(155 401)	-	-	-	2 094 266	(836 636)
	за 2024 г.	1 634 866	(590 038)	176 179	-	9 670	(9 714)	9 670	(122 258)	-	-	-	1 801 331	(702 627)
в том числе:														
машины и оборудование	за 2025 г.	1 053 063	(520 679)	212 289	-	21 216	(21 229)	21 216	(132 928)	-	-	-	1 244 122	(632 391)
	за 2024 г.	888 367	(429 064)	173 891	-	9 190	(9 195)	9 190	(100 805)	-	-	-	1 053 063	(520 679)
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	за 2025 г.	702 530	(168 422)	99 468	-	-	-	-	(20 619)	-	-	-	801 998	(189 041)
	за 2024 г.	700 242	(148 477)	2 288	-	-	-	-	(19 946)	-	-	-	702 530	(168 422)
прочие ОС и доходные вложения в материальные ценности	за 2025 г.	45 739	(13 526)	2 643	-	176	(237)	176	(1 854)	-	-	-	48 145	(15 204)
	за 2024 г.	46 258	(12 498)	-	-	480	(519)	480	(1 507)	-	-	-	45 739	(13 526)

2.2 Наличие и движение прав пользования активами

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода				
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило, в т.ч. в результате заключения новых договоров аренды	выбыло объектов	начислено амортизации	обесценение	эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды		переклассификация	первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
								первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение					
Права пользования активами - всего	за 2025 г.	233 317	(127 160)	35 920	(28 972)	28 972	(56 931)	-	16 920	-	-	-	257 185	(155 118)
	за 2024 г.	237 264	(87 323)	19 281	(29 167)	9 880	(49 716)	-	5 939	-	-	-	233 317	(127 160)
в том числе:														
здания, дороги, прочие сооружения по назначению	за 2025 г.	229 556	(126 972)	35 920	(28 972)	28 972	(56 895)	-	19 238	-	-	-	255 741	(154 895)
	за 2024 г.	237 083	(87 252)	15 700	(29 167)	9 880	(49 600)	-	5 939	-	-	-	229 556	(126 972)
прочие ОС	за 2025 г.	3 761	(188)	-	-	-	(36)	-	(2 318)	-	-	-	1 444	(223)
	за 2024 г.	181	(71)	3 580	-	-	(116)	-	-	-	-	-	3 761	(188)

2.3 Капитальные вложения в объекты основных средств, инвестиционной недвижимости и права пользования активами

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.		на 31 декабря 2024 г.		на 31 декабря 2023 г.	
	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения в объекты основных средств - всего	51 998	-	160 581	-	24 397	-
в том числе:						
незавершенное строительство	51 998	-	160 581	-	24 397	-

2.4 Основные средства, в отношении которых имеются ограничения использования

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.	на 31 декабря 2024 г.	на 31 декабря 2023 г.
Основные средства, предоставленные за плату во временное пользование	28 266	28 460	28 460

3. Финансовые вложения
3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода			
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	выбыло (погашено)	доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	переклассификация первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	за 2025 г.	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	599	-
	за 2024 г.	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	599	-
в том числе:													
инвестиции в дочерние общества	за 2025 г.	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	599	-
	за 2024 г.	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	599	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 2025 г.	7 152 129	-	42 903 880	(44 969 996)	-	-	-	-	(5 086 013)	-	-	-
	за 2024 г.	6 856 586	-	39 926 207	(39 630 664)	-	-	-	-	-	-	7 152 129	-
в том числе:													
займы выданные	за 2025 г.	7 152 129	-	42 903 880	(44 969 996)	-	-	-	-	(5 086 013)	-	-	-
	за 2024 г.	6 856 586	-	39 926 207	(39 630 664)	-	-	-	-	-	-	7 152 129	-
Финансовых вложений - всего	за 2025 г.	7 152 728	-	42 903 880	(44 969 996)	-	-	-	-	(5 086 013)	-	599	-
	за 2024 г.	6 857 185	-	39 926 207	(39 630 664)	-	-	-	-	-	-	7 152 728	-

4. Запасы
4.1 Наличие и движение запасов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
		фактическая себестоимость	величина резерва под обесценение	поступление и затраты	выбыло	оборот запасов между их группами (видами)		резерв под обесценение	фактическая себестоимость	фактическая себестоимость	резерв под обесценение	величина резерва под обесценение
						фактическая себестоимость и иное выбытие	резерв под обесценение					
Запасы - всего	за 2025 г.	34 096	-	33 532 479	(33 522 554)	-	-	-	-	-	-	44 021
	за 2024 г.	34 982	-	28 874 046	(28 874 932)	-	-	-	-	-	-	34 096
в том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2025 г.	27 405	-	434 689	(402 213)	-	-	-	-	(23 604)	-	36 277
	за 2024 г.	24 963	-	536 969	(493 375)	-	-	-	-	(41 152)	-	27 405
затраты в незавершенном производстве	за 2025 г.	6 691	-	62 382	(84 933)	-	-	-	-	23 604	-	7 744
	за 2024 г.	10 019	-	22 609	(67 089)	-	-	-	-	41 152	-	6 691
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2025 г.	-	-	33 035 408	(33 035 408)	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	28 314 468	(28 314 468)	-	-	-	-	-	-	-

5. Затраты на производство

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Материальные затраты	53 347 161	45 286 748
Затраты на оплату труда	3 007 661	2 796 451
Отчисления на социальные нужды	825 135	775 948
Амортизация	235 328	194 515
Прочие затраты	779 399	1 012 188
Итого по элементам	58 194 684	50 065 850
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение (+))	(1 053)	3 328
Итого расходы по обычным видам деятельности	58 193 631	50 069 178

6. Оценочные обязательства

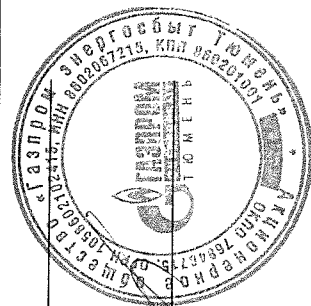
Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	за 2025 г.	2 340 793	1 925 879	(1 625 600)	(248 407)	2 392 665
	за 2024 г.	2 125 542	2 115 914	(1 372 123)	(528 540)	2 340 793
по выплате вознаграждений по итогам работы за год	за 2025 г.	432 639	399 313	(432 653)	-	399 299
	за 2024 г.	416 975	431 242	(415 578)	-	432 639
по оплате отпусков	за 2025 г.	611 383	423 305	(444 996)	-	589 692
	за 2024 г.	579 292	456 663	(424 572)	-	611 383
по итогам ТБР	за 2025 г.	548 187	81 073	(29 460)	(197 790)	402 010
	за 2024 г.	468 218	588 577	-	(508 608)	548 187
по судебным разбирательствам	за 2025 г.	36 634	44 421	(98)	(47 987)	32 970
	за 2024 г.	30 183	28 245	(9 979)	(11 815)	36 634
по гарантийным обязательствам	за 2025 г.	1 226	7 608	(109)	-	8 725
	за 2024 г.	765	554	(93)	-	1 226
по поставщикам (подрядчикам) по обязательствам перед покупателями (потребителями) и заказчиками	за 2025 г.	160 879	318 864	(160 879)	-	318 864
	за 2024 г.	99 954	160 879	(99 954)	-	160 879
прочие оценочные обязательства	за 2025 г.	549 845	651 295	(557 405)	(2 630)	641 105
	за 2024 г.	530 155	449 754	(421 947)	(8 117)	549 845
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	за 2025 г.	1 820 912	2 159 615	(1 625 620)	(50 616)	2 304 291
	за 2024 г.	1 646 481	1 566 486	(1 372 123)	(19 932)	1 820 912

Генеральный директор

(наименование должности)

(подпись)



Т.В. Бычкова

(расшифровка подписи)

I. Общие сведения

1. Общая информация

Акционерное Общество «Газпром энергосбыт Тюмень» (АО «Газпром энергосбыт Тюмень») (далее по тексту Общество).

2. Основные виды деятельности

- покупка электрической энергии, мощности на оптовом и розничных рынках электрической энергии, мощности;
- реализация (продажа) электрической энергии, мощности на розничных рынках электрической энергии, мощности потребителям (в том числе гражданам).

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

3. Основа составления

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации федеральных и отраслевых стандартов бухгалтерского учета, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность» (далее – ФСБУ 4/2023), утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации (далее – Минфин России) от 4 октября 2023 года и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации (далее – Минфин России) от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Положение по учетной политике Общества подготовлено с учетом требований Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов РФ от 29.07.1998 № 34н и других нормативных правовых актов, утверждено приказом Общества от 27.12.2024 № 652.

4. Оборотные и внеоборотные активы, краткосрочные и долгосрочные обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по заемным средствам, относятся к оборотным активам и краткосрочным обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как внеоборотные и долгосрочные соответственно. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих

договоров, выполнение которых привело к возникновению данных активов и обязательств.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как внеоборотные и долгосрочные соответственно, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация внеоборотных активов и долгосрочных обязательств в оборотные и краткосрочные (либо в текущую часть долгосрочных) соответственно по состоянию на конец отчетного периода.

5. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов Общество учитывает объекты, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного приказом Минфина России от 30 мая 2022 года № 86н, со стоимостью более 100 000 рублей за единицу. К товарным знакам, знакам обслуживания, наименованиям мест происхождения товаров, фирменным наименованиям, разрешениям (лицензиям) на отдельные виды деятельности лимит не применяется.

После признания объекты нематериальных активов оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости (переоценка не проводится).

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по первоначальной (фактической) стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования, и суммы накопленного обесценения.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Начисление амортизации объектов нематериальных активов начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта нематериальных активов в бухгалтерском учете, и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта нематериальных активов с бухгалтерского учета.

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из срока действия исключительных прав, прав на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности, ожидаемого срока использования актива с учетом нормативных, договорных и других ограничений, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход).

Проверка на обесценение объектов нематериальных активов производится Обществом не реже 1 (одного) раза в год.

6. Основные средства

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н, принятые к учету в установленном порядке, стоимостью более 100 000 рублей.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

Активы, отвечающие условиям признания в качестве объектов основных средств, но стоимостью менее 100 000 рублей, а также активы, отвечающие условиям признания в качестве объектов основных средств, но стоимостью менее 5 000 000 рублей, относящиеся к группам:

- оборудование для АИСКУЭ, используемой в деятельности независимого поставщика;
- затраты на ремонт, производимый с периодичностью более 12 месяцев,

признаются незначительными активами и не учитываются в составе основных средств. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены.

На конец каждого отчетного года производится оценка степени влияния стоимости незначительных активов на релевантные показатели бухгалтерской отчетности.

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов принятых на баланс (число лет)
Машины и оборудование	3 -20 лет
Здания и сооружения	15 – 40 лет
Инструмент, инвентарь, мебель	5 -19 лет
Транспортные средства	5 – 10 лет

По амортизируемым основным средствам применяется линейный способ амортизации исходя из установленных сроков их полезного использования.

Начисление амортизации объектов основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете, и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств с бухгалтерского учета.

Проверка на обесценение объектов основных средств осуществляется не реже 1 (одного) раза в год.

7. Капитальные вложения во внеоборотные активы

В составе капитальных вложений во внеоборотные активы учитываются затраты на приобретение, создание, улучшение объектов основных средств, нематериальных активов, затраты на получение прав пользования активами, иные вложения во внеоборотные активы. В бухгалтерском балансе объекты капитальных вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по строкам 1110 «Нематериальные активы», 1152 «Капитальные вложения», 1160 «Инвестиционная недвижимость» в зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

Проверка на обесценение объектов капитальных вложений осуществляется не реже 1 (одного) раза в год.

8. Учет аренды

Общество при заключении договоров, предусматривающих получение (предоставление) за плату во временное пользование имущества, оценивает указанные договоры на предмет соответствия этого договора требованиям признания в качестве договора аренды согласно Федеральному стандарту бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденному приказом Минфина России от 16 октября 2018 года № 208н.

Не признаются договорами аренды договоры, предусматривающие (прямо или косвенно) передачу имущества для его использования организацией-получателем, главным образом, в целях исполнения встречных обязательств перед организацией, предоставившей это имущество.

В качестве единицы учета аренды признается договор, если иной подход к выделению объектов учета аренды не является более уместным, исходя из положений договора.

Учет у арендодателя

По договорам финансовой аренды Общество оценивает инвестицию в аренду в размере ее чистой стоимости, которая определяется путем дисконтирования валовой стоимости.

Проценты, начисляемые по инвестиции в аренду, учитываются по мере их начисления в составе прочих доходов.

Учет у арендатора

Общество признает право пользования активом и обязательство по аренде на дату предоставления предмета аренды. Общество не признает право пользования активом и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности пролонгации договора аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсутствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Общество могло бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости права пользования активом в аналогичных экономических условиях.

При оценке права пользования активом первоначальные прямые затраты арендатора, понесенные в связи с поступлением предмета аренды, не включаются в фактическую стоимость права пользования активом.

Начисление амортизации права пользования активом начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем его признания в бухгалтерском учете, и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания права пользования активом с бухгалтерского учета.

При аренде земельных участков право пользования активом:

- амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок подлежит возврату арендодателю;
- не амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок переходит в собственность арендатора.

Срок полезного использования права пользования активом определяется равным предполагаемому сроку аренды.

Проценты по обязательству по аренде учитываются в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах по мере их начисления или включаются в стоимость актива, если арендуемое имущество используется для создания другого актива.

9. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Единицей учета финансовых вложений является: для акций – акции одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные); для вкладов в уставные капиталы – вклад в одну организацию; для депозитов, займов, прав требования – договор. Финансовые вложения оцениваются в сумме фактически произведенных расходов на их приобретение.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений применяется способ оценки по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. Указанный способ применяется для всех групп финансовых вложений.

К денежным эквивалентам Общество относит: открытые в кредитных организациях депозиты до востребования, и которые возможно востребовать до окончания их срока, или со сроком обращения до 3 месяцев.

10. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- долгосрочная дебиторская задолженность, включая суммы выданных авансов, предварительных оплат, задатков, связанных с осуществлением капитальных вложений, независимо от сроков погашения;
- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты;
- НДС по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению к возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

11. Запасы

Запасы, при их постановке на учет оцениваются по фактической себестоимости.

При отпуске запасов в производство, отгрузке товаров покупателям и списании запасов, себестоимость запасов рассчитывается по способу ФИФО.

Покупная стоимость электроэнергии и мощности, приобретенная для дальнейшей перепродажи, учитывается на отдельном субсчете счета 41 «Товары». Учет электроэнергии осуществляется в количественно-суммовом выражении. Единицей бухгалтерского учета электроэнергии является кВт/час. Периодом поставки является календарный месяц.

В соответствии с утвержденным Обществом Стандартом №СТ-9-22 «Учета основных средств и запасов» ежегодно проводится проверка не менее 85% стоимости запасов на обесценение.

12. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, отражается за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

13. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (на дату размещения), а также другие высоколиквидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее на дату размещения), за исключением договоров займов по денежному пулу, и отражает их по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто

- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- операции по краткосрочным займам, выданным и погашенным по договорам денежного пула;
- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- иные денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

14. Заемные средства

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев и кредиторов займам и кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета общей величины обязательств, предусмотренных договорами.

Заемные обязательства, отраженные в бухгалтерском учете как долгосрочные, но предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), а также аналогичные по экономической природе платежи по заемным средствам (кредитам и займам), полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, не являющихся инвестиционными активами, учитываются по мере их начисления в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах.

Дополнительные расходы по заемным средствам (кредитам и займам) включаются в состав прочих расходов по мере их начисления.

15. Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- по итогам тарифно-балансовых решений
- по судебным разбирательствам;
- по гарантийным обязательствам
- по поставщикам (подрядчикам) по обязательствам перед покупателями (потребителями) и заказчиками;
- другие оценочные обязательства.

Величина оценочного обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе установленного в Обществе порядка определения величины указанного вознаграждения и признается в бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года.

Величина оценочного обязательства по оплате отпусков определяется исходя из количества дней отпуска, неиспользованных работниками Общества за время их работы в Обществе, и средних зарплаток, определяемых для каждого из них, и признается в бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец каждого отчетного периода.

Величина оценочного обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию рассчитывается исходя из количества работников, имеющих право на получение указанного пособия, и средних зарплаток, определяемых для каждого из них. Оценочное обязательство признается на конец отчетного периода, в котором у работника возникло право на получение единовременного пособия при увольнении на пенсию.

Величина оценочного обязательства по итогам тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО определяется исходя из потребностей Общества на осуществление деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Формирование оценочного обязательства по поставщикам (подрядчикам) по обязательствам перед покупателями (потребителями) и заказчиками производится исходя из обязательств по покрытию расходов и приобретению материалов для исполнения обязательств перед покупателями (потребителями) и заказчиками по условиям договоров и по замене/установке приборов учета на соответствующий плановый период согласно сведениям о приборах учета, отраженным в базе данных по потребителям.

Вышеуказанные оценочные обязательства относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Формирование оценочного обязательства по судебным разбирательствам производится при условии, если Общество является стороной судебного разбирательства и (или) Обществу предъявлены претензии. Оценочное обязательство определяется в размере доли вероятности удовлетворения суммы иска (претензии). Оценочное обязательство по судебным разбирательствам сохраняется на стадии рассмотрения дела судами первой, апелляционной, кассационной инстанций, Верховным судом РФ, то есть на протяжении времени, когда сохраняется риск взыскания с Общества/ недополучения Обществом денежных средств. Оценочное обязательство по судебным разбирательствам относится на прочие расходы.

16. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

Общество формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н.

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые доходы и постоянные налоговые расходы, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

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

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль организаций отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

17. Признание доходов

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг, выполнения работ) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.

18. Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К коммерческим расходам относятся расходы на продажу электроэнергии, которые ежемесячно списываются в полной сумме на финансовые результаты отчетного периода.

19. Изменения в учетной политике

Применение с 1 апреля 2025 года ФСБУ 28/2023 «Инвентаризация» не оказало непосредственного влияния на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2025 год.

Существенные изменения в учетную политику на 2025 год не вносились.

20. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировки показателей 2023 и 2024 годов в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год произведены в связи с применением Обществом с 1 января 2025 года ФСБУ 4/2023.

Состав, наименования и коды показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах, отчете об изменениях капитала, отчете о движении денежных средств приведены в соответствии с ФСБУ 4/2023.

В бухгалтерском балансе долгосрочная дебиторская задолженность представлена в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы».

В бухгалтерском балансе изменен состав расшифровочных строк к строкам 1150 «Основные средства».

Бухгалтерский баланс:

Наименование показателя	Код показателя	На 31.12.2024			На 31.12.2023		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Основные средства	1150	1 336 984	28 460	1 365 444	1 190 706	28 460	1 219 166
объекты основных средств	1151	1 070 246	28 460	1 098 706	1 016 368	28 460	1 044 828
земельные участки и объекты природопользования	1152	693	(693)	—	693	(693)	—
здания, сооружения, машины и оборудование	1153	1 066 492	(1 066 492)	—	1 011 068	(1 011 068)	—
капитальные вложения	1152	—	160 581	160 581	—	24 397	24 397
права пользования активами	1153	—	106 157	106 157	—	149 941	149 941
Капитальные вложения	1154	160 581	(160 581)	—	24 397	(24 397)	—
Права пользования активами	1155	106 157	(106 157)	—	149 941	(149 941)	—
Инвестиционная недвижимость	1156	—	—	—	—	—	—
Инвестиционная недвижимость	1160	—	—	—	—	—	—
Доходные вложения в материальные ценности	1160	28 460	(28 460)	—	28 460	(28 460)	—
Прочие внеоборотные активы	1190	31 587	30 457	62 044	141 274	71 150	212 424
дебиторская задолженность	1191	—	30 457	30 457	—	71 150	71 150

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год (П-2).

Наименование показателя	Код показателя	На 31.12.2024			На 31.12.2023		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
покупатели и заказчики	1192	—	3 016	3 016	—	44 850	44 850
прочие дебиторы	1193	—	27 441	27 441	—	26 300	26 300
Итого по разделу I	1100	2 646 020	30 457	2 676 477	2 294 280	71 150	2 365 430
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Дебиторская задолженность	1230	2 810 558	(30 457)	2 780 101	3 014 886	(71 150)	2 943 736
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после	1231	30 457	(30 457)	—	71 150	(71 150)	—
покупатели и заказчики	1232	3 016	(3 016)	—	44 850	(44 850)	—
авансы выданные	1233	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы	1234	27 441	(27 441)	—	26 300	(26 300)	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной	1235	2 780 101	—	—	2 943 736	—	—
покупатели и заказчики	1232	—	2 275 228	2 275 228	—	2 650 916	2 650 916
покупатели и заказчики	1236	2 275 228	(2 275 228)	—	2 650 916	(2 650 916)	—
авансы выданные	1233	—	55 003	55 003	—	38 994	38 994
авансы выданные	1238	55 003	(55 003)	—	38 994	(38 994)	—
прочие дебиторы	1239	449 870	—	449 870	253 826	—	253 826
Итого по разделу II	1200	10 041 439	(30 457)	10 010 982	9 965 107	(71 150)	9 893 957
БАЛАНС	1600	12 687 459	—	12 687 459	12 259 387	—	12 259 387

III. Раскрытие существенных показателей

21. Нематериальные активы

Информация по пояснению «Нематериальные активы» дополняется табличными пояснениями 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов», 1.2 «Наличие и движение нематериальных активов, созданных организацией», 1.3 «Капитальные вложения в объекты нематериальных активов» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Неамортизируемые объекты нематериальных активов на 31 декабря 2025 отсутствуют.

22. Основные средства

Информация по пояснению «Основные средства» дополняется табличными пояснениями 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.2 «Наличие и движение прав пользования активами», 2.3 «Капитальные вложения в объекты основных средств, инвестиционной недвижимости и права пользования активами», 2.4 «Основные средства, в отношении которых имеются ограничения использования» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отчетном году элементы амортизации основных средств существенно не изменились по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Балансовая стоимость неамортизируемых объектов основных средств составила:

на 31 декабря 2025 года 693 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 693 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 693 тыс. руб.

23. Финансовые вложения

Информация по пояснению «Финансовые вложения» дополняется табличными пояснениями 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По строкам 1170 «Финансовые вложения» и 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование показателя	тыс. руб.					
	Долгосрочные финансовые вложения			Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.2025	на 31.12.2024	на 31.12.2023	на 31.12.2025	на 31.12.2024	на 31.12.2023
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	599	599	599	-	7 152 129	6 856 586

24. Прочие внеоборотные активы

Авансы, уплаченные Обществом в связи с осуществлением капитальных вложений в объекты внеоборотных активов и отраженные по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, составили:

на 31 декабря 2025 года 2 310 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 31 587 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 140 763 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность отраженная по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, составила:

на 31 декабря 2025 года 96 630 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 30 457 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 71 150 тыс. руб.

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 1199 «прочие дебиторы» бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Конкурсное обеспечение	26 823	27 441	26 300
Итого:	26 823	27 441	26 300

25. Запасы

Информация по пояснению «Запасы» дополняется табличными пояснениями 4.1 «Наличие и движение запасов» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Обществом продукции (работ, услуг) превышает ее фактическую себестоимость, резерв под обесценение запасов, используемых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), не создавался.

Сумма авансов, уплаченных Обществом в связи с приобретением, запасов, отражаемая по строке 1233 «авансы выданные» бухгалтерского баланса, составляет:

- на 31 декабря 2025 года 39 763 тыс. руб.
- на 31 декабря 2024 года 36 472 тыс. руб.
- на 31 декабря 2023 года 32 609 тыс. руб.

26. Краткосрочная дебиторская задолженность

Сумма резерва по сомнительным долгам, отраженная в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность», составила:

- на 31 декабря 2025 года 2 471 701 тыс. руб.
- на 31 декабря 2024 года 2 275 204 тыс. руб.
- на 31 декабря 2023 года 2 111 974 тыс. руб.

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 1239 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Конкурсное обеспечение	2 101	-	-
Переплата по налогам	121 267	64 937	2 863
Проценты по краткосрочным займам	-	324 032	193 022
Беспроцентный займ (кэш пул)	5 086 013	-	-
Прочие	91 325	60 901	57 941
Итого	5 300 706	449 870	253 826

27. Прочие оборотные активы

В составе прочих оборотных активов отражены расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение менее чем 12 месяцев после отчетной даты

В составе расходов будущих периодов отражены платежи за предоставленное право на получение услуг технической поддержки в рамках определенного периода времени, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течении срока действия договора, в сумме:

- на 31 декабря 2025 года 6 281 тыс. руб.
- на 31 декабря 2024 года 8 241 тыс. руб.
- на 31 декабря 2023 года 5 656 тыс. руб.

28. Капитал

Уставный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества. Уставный капитал составляет 1 516 514 тыс. руб. и состоит из 273 738 951 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 5,54 рублей каждая.

По состоянию на 31 декабря 2025 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2025 года величина уставного капитала не менялась.

Резервный капитал

В соответствии с положениями Устава АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в новой редакции, зарегистрированного 28.10.2024г. (утв. решением № 4 единственного акционера от 18.10.2024), размер резервного фонда АО «Газпром энергосбыт Тюмень» установлен в размере 5 (пять) процентов от уставного капитала.

По состоянию на 31.12.2025 года резервный капитал составляет 75 826 тыс. руб.

Добавочный капитал

По состоянию на 31.12.2025 года добавочный капитал в Обществе отсутствует.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества до 1 июля 2026. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционеру, будут отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2026 год.

29. Заемные средства

Задолженность по краткосрочным заемным обязательствам:

Вид задолженности	тыс. руб.	
	2025 год	2024 год
Задолженность по основному долгу	-	-
Задолженность по процентам	532	1 109

30. Кредиторская задолженность

По строке 1529 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса в том числе отражены:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Расчеты по агентскому договору	124 327	93 983	4
Расчеты по договорам оказания услуг РКО	41 577	60 524	112 037
Прочее	11 137	11 009	18 058
Итого:	177 041	165 516	130 099

31. Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в табличном пояснении 6 «Оценочные обязательства» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе «Начислено» включают величину признанных оценочных обязательств – 87 298 тыс. руб. (за 2024 год – 521 931 тыс. руб.).

32. Налог на прибыль

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах следующие показатели:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма	
		2025 год	2024 год
1	Прибыль (убыток) до налогообложения - всего	1 362 594	2 081 472
	в том числе:		
1.1	облагаемая по ставке 25%	1 362 594	-
1.2	облагаемая по ставке 20%	-	2 081 472
2	Условный доход (расход) по налогу на прибыль	340 648	416 294
	в том числе:		
2.1	рассчитанный по ставке 25%	340 648	-
2.2	рассчитанный по ставке 20%	-	416 294
3	Постоянный налоговый доход (расход)	12 640	8 287
4	Доход (расход) по налогу на прибыль, в т.ч.	(353 288)	(208 132)
4.1	Текущий налог на прибыль	(409 033)	(545 375)
4.2	Отложенный налог на прибыль	55 745	337 243
	в том числе обусловленный:		
4.2.1	возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	55 745	120 793
4.2.2	изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок	-	216 450
4.2.3	признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	-	-
4.3	Налог на прибыль прошлых лет	(7 408)	6 505

33. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов (в составе строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах)	2025 год		2024 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Фонд заработной платы (прочие)	-	35 727	-	34 309
Судебные расходы	-	1 682	-	29 583
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	-	-	69 851
Исправительные прошлых лет	65 129	38 236	95 638	115 239

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год (П-2).

Наименование видов прочих доходов и расходов (в составе строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах)	2025 год		2024 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Госпошлина при обращении в суд	-	122 406	-	56 543
Компенсация судебных расходов	122 265	-	64 139	-
Штрафы, пени и неустойки на ОРЭМ	120 892	-	47 631	-
Штрафы, пени и неустойки по хозяйственным договорам	28 479	3	29 049	-
РСД	1 208 043	1 602 880	1 784 099	2 053 792
Восстановление оценочных обязательств	248 406	-	528 539	-
Прочие	60 768	174 118	40 947	124 097
Итого прочие доходы/расходы:	1 853 982	1 975 052	2 590 042	2 483 414

34. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Данный показатель рассчитывается как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование показателя	2025 год	2024 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	1 001 898	1 879 845
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	273 739	273 739
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	3,66	6,87

Общество не производило в 2025 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию.

35. Информация, связанная с движением денежных средств

По строкам 4119, 4219, 4319 отчета о движении денежных средств отражены следующие прочие поступления:

Наименование показателя	2025 год	2024 год
Строка 4119 «Прочие поступления»:	12 542 868	10 018 906
Процентные поступления	905 517	1 185 965
Поступление транзитных средств	9 327 806	8 683 514
Потоки по кэш пулингу	2 066 116	-
Прочие поступления	243 429	149 427
Строка 4219 «Прочие поступления»:	-	-

тыс. руб.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год (II-2).

Наименование показателя	2025 год	2024 год
Строка 4319 «Прочие поступления»:	-	-

По строкам 4129, 4229, 4329 отчета о движении денежных средств отражены следующие прочие платежи:

тыс. руб.		
Наименование показателя	2025 год	2024 год
Строка 4129 «Прочие платежи»:	1 679 877	2 032 954
Оплата государственной пошлины и судебных расходов	121 203	79 330
Косвенные налоги	1 299 089	1 569 419
Расходы на страхование	28 802	29 274
Отчисления профсоюзной организации	8 643	8 103
Выплаты членам Совета директоров и ревизионной комиссии	-	19 249
Членские взносы	7 328	6 503
Платежи за проведение мероприятий	9 428	7 468
Юридические услуги	38 736	-
Прочие платежи	166 704	18 064
Потоки по кэш пулингу	-	295 543
Строка 4229 «Прочие платежи»:	-	-
Строка 4329 «Прочие платежи»:	69 832	64 728
Финансовая аренда	69 832	64 728

Информация о существующих на отчетную дату ограничениях использования денежных средств и о возможностях привлечь дополнительные денежные средства:

тыс. руб.			
Наименование показателя	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Величина денежных средств, временно недоступных для использования:	-	9	-
Денежные средства, которые могут быть дополнительно получены Обществом	11 000 000	11 000 000	11 000 000

36. Информация о связанных сторонах

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Газпром».

В соответствии с пунктом 16 ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в ограниченном объеме. Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год (П-2).

взаимоотношений с Обществом: основное хозяйствующее общество АО «Газпром энергосбыт», дочерние общества, зависимые общества, другие связанные стороны.

тыс. руб.				
2025 год	Основное хозяйствующее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	2 646 772	1 004	-	2 362 166
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов и проценты к получению		322	-	595 269
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	11 038	1 872	-	5 183 617
Приобретение товаров, работ, услуг	151 748	91 958	-	4 811 210
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	267 321	35 260	-	555 203
Выдано займов	-	-	-	(2 066 116)
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты), на конец отчетного периода	-	-	-	-
Дивиденды (доходы от участия) к получению	-	49 145	-	-
Дивиденды к уплате	4 276 012	-	-	-

РСД и списание дебиторской задолженности по операциям со связанными сторонами не производилось.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
 отчетности за 2025 год (П-2).

тыс. руб.

2024 год	Основное хозяйствующее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	2 421 145	2 317	-	2 513 212
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов и проценты к получению	-	373	-	1 323 763
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	28 452	25 846	-	537 020
Приобретение товаров, работ, услуг	46 563	102 618	-	5 868 141
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	89 479	27 080	-	785 457
Выдано займов	-	-	-	295 543
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты), на конец отчетного периода	-	-	-	7 476 161
Дивиденды (доходы от участия) к получению	-	95 399	-	-
Дивиденды к уплате	1 886 622	-	-	-

В результате принятия мер по идентификации бенефициарных владельцев, бенефициарные владельцы Общества не выявлены.

**Информация о существенных денежных потоках Общества с основным хозяйствующим обществом,
 дочерними и зависимыми обществами**

№	Название строки	2025 год		2024 год		Из графы 6, в том числе по основному хозяйствующему обществу		Из графы 6, в том числе по дочерним и зависимым обществам
		3	4	5	6	7	8	
1	2							
	Денежные потоки от текущих операций							
4110	Поступления – всего	63 140 646	2 812 199	1 648	53 529 093	2 502 927		2 687
4120	Платежи – всего	(58 596 930)	(154 454)	(208 223)	(51 550 251)	(45 505)		(138 895)
	Денежные потоки от инвестиционных операций							
4210	Поступления – всего	49 146	-	49 146	95 399	-		95 399
4220	Платежи – всего	(231 943)	-	-	(137 667)	-		(7 105)
	Денежные потоки от финансовых операций							
4310	Поступления – всего	-	-	-	-	-		-
4320	Платежи – всего	(4 345 844)	(4 276 012)	-	(1 957 350)	(1 886 622)		-

37. Вознаграждение основному управленческому персоналу

Основной управленческий персонал Общества представлен в лице генерального директора, заместителя генерального директора по экономике и финансам; заместителя генерального директора по правовым и кадровым вопросам, заместителя генерального директора по энергосбытовой деятельности и управлению проектами, заместителя генерального директора по техническим вопросам и закупочной деятельности, заместителя генерального директора по производственным вопросам, заместителя генерального директора по стратегическому развитию, заместителя генерального директора - директора филиала, главного бухгалтера.

Вознаграждение генеральному директору утверждается в соответствии с трудовым договором.

Вознаграждение остальных представителей основного управленческого персонала устанавливается трудовыми договорами и Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров АО «Газпром энергосбыт Тюмень».

Вознаграждение управленческого персонала АО «Газпром энергосбыт Тюмень» состоит из фиксированной (оклад) и переменной частей.

Размер переменной части определяется на основании достижения ключевых показателей деятельности (КПД), устанавливаемых приказом Общества.

Краткосрочные вознаграждения сформированы показателями: оплата труда за отчетный период, ежегодный оплачиваемый отпуск, премии к праздничным и юбилейным датам, начисленные страховые взносы.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены произведенные в отчетном периоде выплаты всем представителям основного управленческого персонала вне зависимости от сроков достижения пенсионного возраста.

		тыс. руб.	
	Наименование показателя	2025 год	2024 год
1.	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	318 870	292 089
2.	а) краткосрочные вознаграждения;	310 497	283 768
3.	б) долгосрочные вознаграждения, в том числе:	8 373	8 321
4.	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) Общества по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	8 373	8 321
5.	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе.	-	-

Полномочия членов Совета директоров Общества досрочно прекращены 05.08.2024 на основании Решения № 2 единственного акционера АО «Газпром энергосбыт Тюмень» об утверждении Устава в новой редакции. Устав в новой редакции Общества не предусматривает формирования коллегиального органа управления обществом – Совета директоров. Государственная регистрация устава в новой редакции 13.08.2024.

Сумма вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в 2024 г. составила 19 249 тыс. руб.

38. Риски хозяйственной деятельности

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей, связанных с рисками, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных органами управления перед Обществом.

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля Группы Газпром и определяется как непрерывный систематический процесс, затрагивающий всю деятельность Группы Газпром и обеспечивающий поддержку органам управления ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в принятии управленческих решений в условиях неопределенности и риска.

Система управления рисками и внутреннего контроля является частью корпоративного управления Общества, распространяется на все уровни управления и виды деятельности и интегрирована с действующими в Группе Газпром системами планирования, управления проектами и программами, производственной безопасностью и другими системами.

Информация о рисках, присущих деятельности Группы Газпром, приводится на официальном сайте ПАО «Газпром».

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

В 2025 году недружественные иностранные государства продолжали вводить санкционные ограничения в отношении России и российских лиц как инструмент политического давления и недобросовестной экономической конкуренции, что затрудняло международную логистику и расчеты, ограничило импорт и экспорт определенных товаров и услуг. Кроме того, в 2025 году отдельные страны ввели блокирующие санкции в отношении организаций Группы Газпром и аффилированных лиц ПАО «Газпром». Также Европейский союз ввел поэтапный запрет на импорт российского сжиженного природного газа (СПГ). Указанные санкционные ограничения могут оказать влияние на деятельность и финансовое положение Группы Газпром в целом.

Руководство Общества приняло необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества, которые позволили удержать уровень ключевых рисков в приемлемом диапазоне.

Руководство Общества выражает уверенность, что Общество будет продолжать свою деятельность непрерывно.

Основные факторы рисков, связанные с деятельностью АО «Газпром энергосбыт Тюмень»

АО «Газпром энергосбыт Тюмень» работает в определенных условиях конкурентной среды, имея свои внутренние особенности: уровень производственного потенциала, кадровый состав и т.д. В связи с этим у Общества возникают риски, непосредственно присущие только ему и связанные со спецификой операционной, коммерческой, финансовой и других видов деятельности. Важно своевременно их выявить, определить вероятность наступления, а также возможный ущерб.

Энергосбытовая деятельность АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (далее – Общество) реализуется на территориях Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Тюменской области. В связи с этим у Общества возникают риски по обеспечению информационной инфраструктуры и её безопасности. Важно своевременно их выявить, определить вероятность наступления, а также возможный ущерб.

Руководство Общества контролирует процесс управления рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий на финансовое положение, финансовые результаты деятельности Общества, а также для инфраструктуры Общества.

В АО «Газпром энергосбыт Тюмень» разработаны, утверждены и применяются в работе ключевые документы, определяющие механизмы функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, регламентирующие принципы и подходы к выявлению, оценке и управлению рисками Общества, осуществляется ведение реестра рисков.

Риски. Меры по управлению рисками

Отраслевые риски

•Риск роста дебиторской задолженности потребителей - юридических лиц за потребленную электрическую энергию (мощность)

В рамках энергосбытовой деятельности в отношении юридических лиц имеется риск роста дебиторской задолженности по потребителям, которые из года в год имеют проблемы с платежной дисциплиной (предприятия ЖКХ, бюджетозависимые потребители, прочие потребители).

В целях минимизации данного риска в Обществе на постоянной основе проводится работа по совершенствованию инструментов возврата дебиторской задолженности потребителей – юридических лиц, в том числе в части модернизации существующих технологий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и по ведению претензионно - исковой работы.

Также ведется постоянная работа с Правительствами субъектов РФ, органами муниципальной власти по взаимодействию в рамках контроля уровня собираемости и оплаты электроэнергии предприятиями ЖКХ и бюджетной сферы.

В рамках управления риском роста дебиторской задолженности потребителей как юридических, так и физических лиц, в Обществе действует комиссия по созданию РСД, анализу и управлению дебиторской задолженностью и создана комиссия по контролю дебиторской задолженности. В задачи комиссий входит формирование реестра сомнительных долгов Общества, осуществление постоянного контроля за движением дебиторской задолженности с целью недопущения ее наращивания и управление

дебиторской задолженностью, а также оценка своевременности, достаточности и точности, применяемых мер по истребованию просроченной дебиторской задолженности.

В целом по Обществу риск роста дебиторской задолженности потребителей является управляемым, что подтверждает выполнение в 2025 году установленных контрольных показателей Общества.

•Риск роста дебиторской задолженности потребителей – физических лиц за потребленную электрическую энергию.

При сбытовом обслуживании потребителей – физических лиц в АО «Газпром энергосбыт Тюмень» имеет место риск роста дебиторской задолженности потребителей – физических лиц, связанный с уклонением указанной категории потребителей от оплаты потребленной электрической энергии.

В 2025 году относительно 2024 года последовало увеличение риска роста дебиторской задолженности потребителей – физических лиц за потребленную электрическую энергию, обусловленного установлением диапазонов потребления электрической энергии, изменением тарифного меню. Кроме того, негативное влияние на платежную дисциплину потребителей – физических лиц оказало внедрение единого QR-кода для оплаты потребленных услуг ввиду психологической неготовности потребителей к использованию нового инструмента для оплаты, обусловленной барьерами, связанными с безопасностью, привычками и негативным прошлым опытом.

В целях минимизации риска роста дебиторской задолженности потребителей – физических лиц за потребленную электрическую энергию в Обществе на постоянной основе проводится работа по совершенствованию бизнес-процесса «Сбыт электроэнергии потребителям - физическим лицам» как в части постоянного совершенствования требований к данному процессу, так и в части доработки автоматизированной технологии работы с потребителями – неплательщиками (физическими лицами).

Так, в 2025 году проведена работа по снижению объема дебиторской задолженности, поступающей в претензионно-исковое производство и повышена эффективность работы с просроченной дебиторской задолженностью потребителей физических лиц с помощью реализации процедур досудебного взыскания дебиторской задолженности, а именно, комплекса уведомлений о наличии задолженности, в отношении потребителей – физических лиц, введение ограничения режима потребления электрической энергии которым запрещено положениями действующего законодательства. Кроме того, ведется активная разработка механизмов управления дебиторской задолженностью для структурного подразделения, отвечающего за контроль и управление задолженностью.

•Риск усиления конкуренции в неосновных видах деятельности.

Рынок сопутствующих энергосбережению услуг, в том числе построение коммерческих ИСУЭ, заключение энергосервисных контрактов, представлен рядом организаций-конкурентов, обладающих широким спектром предоставляемых услуг, гибкой ценовой политикой, многолетним опытом работы в данной сфере и положительной деловой репутацией.

Основными механизмами управления риском и снижения его нагрузки являются: оптимизация издержек Общества на принципах бережливого производства; предложение потенциальным клиентам комплексных решений в области энергосбережения – от подготовки проектно-сметной документации до ввода объекта в эксплуатацию; активный маркетинг в целях продвижения интересов Общества; заключение партнерских соглашений с конкурентами.

В части реализации услуг расчетно-кассового обслуживания Общество проводит постоянный мониторинг изменения рыночной конъюнктуры, а также законодательных актов для своевременного реагирования на эти изменения с целью предоставления конкурентоспособных услуг. На регулярной основе проводится оценка уровня лояльности Заказчиков услуг РКО, разрабатываются и реализуются мероприятия, направленные на повышение удовлетворённости клиентов. В 2025 году в отношении потребителей Заказчиков РКО апробирована технология досудебной работы, показавшая высокую эффективность в части повышения уровня собираемости денежных средств за оказанные услуги. Услуга не имеет аналогов по своему составу и комплексному воздействию у конкурирующих организаций и возможна к использованию как отдельно, так и в составе единой технологии взыскания дебиторской задолженности.

•Риск уменьшения клиентской базы за счет вывода крупных и средних потребителей на ОРЭМ конкурирующими энергосбытовыми компаниями.

Риск перехода потребителей в конкурирующие энергосбытовые компании связан с ростом стоимости электрической энергии и невозможностью снижения Обществом размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, усилением конкурентной борьбы за потребителей и тенденциями централизации обслуживания взаимозависимых юридических лиц в корпоративных энергосбытовых компаниях.

С целью минимизации последствий риска в Обществе проводятся мероприятия по анализу активности конкурентов в зоне деятельности Общества как гарантирующего поставщика и выстраиванию клиентоориентированной политики работы с потребителями, соответствующими критериям допуска на ОРЭМ.

С целью расширения клиентской базы и получения дополнительной выручки от энергосбытового обслуживания, Общество развивает деятельность в качестве независимой энергосбытовой организации в регионах РФ: продвигает услугу и направляет коммерческие предложения, проводит мониторинг и участвует в конкурсных процедурах на энергоснабжение потребителей с ОРЭМ.

•Риск несоблюдения сроков исполнения обязательств гарантирующего поставщика по организации учета электроэнергии потребителей

В связи с вступлением в силу Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» с 1 июля 2020 года ответственность за приборы учета электроэнергии перешла к энергетическим компаниям: гарантирующим поставщикам в многоквартирных домах и к сетевым компаниям в случае с прочими потребителями (к ним в том числе относятся потребители в частной жилой застройке).

В том числе в обязанности гарантирующего поставщика входят обязательства по замене/установке/поверке приборов учета электроэнергии потребителей в многоквартирных домах в случаях:

- отсутствия прибора учета;
- выхода из строя прибора учета и/или иного оборудования;
- истечения срока эксплуатации прибора учета и/или иного оборудования;
- истечения интервала между поверками (МПИ) приборов учета и/или иного оборудования.

По каждому из случаев законодательством определены случаи и сроки исполнения обязательств для гарантирующего поставщика. В случае неисполнения обязательств возникают риски наложения штрафных санкций на Общество. Данные риски связаны со следующими факторами:

1. Длительные сроки изготовления приборов учета электроэнергии, связанные с дефицитом и удорожанием сырья на рынке в связи со сложившейся макроэкономической ситуацией в мире.
2. Наличие потребителей Общества, проживающих в удаленных населенных пунктах и труднодоступных местах.
3. Наличие потребителей Общества, у которых отсутствует техническая возможность установки приборов учета.

С целью нивелирования рисков несоблюдения крайнего срока исполнения обязательств гарантирующего поставщика по замене/установке/поверке приборов учета Обществом осуществляются следующие мероприятия:

1. Заключены договоры с ведущими российскими производителями приборов учета электроэнергии, поставки планируется заранее с учетом макроэкономических факторов.
2. Договорами с поставщиками предусмотрены штрафные санкции за срывы сроков поставок оборудования.
3. Работы планируются с учетом сезонности и географического расположения территорий.
4. Применяются различные варианты технических решений.

• Риск, связанный с отказом потребителей от покупки электрической энергии у гарантирующего поставщика и приобретением электроэнергии у производителя электрической энергии на розничном рынке.

В сфере розничных рынков электрической энергии (мощности) потребитель может перейти на приобретение электрической энергии у розничной генерации (производителей электрической энергии с мощностью выработки не выше 25 МВт). Указанные производители осуществляют выработку электрической энергии и ее продажу потребителям/покупателям по свободным ценам, не ограниченным тарифным регулированием. При этом производителям не запрещено законодательством осуществлять выработку электрической энергии в одном субъекте РФ, а реализовывать выработанную электроэнергию в другие субъекты РФ. Данное обстоятельство влечет со стороны потребителей расторжение договоров энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком и заключение договоров с производителями электрической энергии на розничном рынке.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на ограничение деятельности производителей электрической энергии на розничном рынке электрической энергии и мощности, поскольку отсутствуют законодательные механизмы, позволяющие Обществу ограничивать переход потребителей на договорные правоотношения с розничной генерацией.

Общество в зоне деятельности гарантирующего поставщика контролирует объемы выработки розничных производителей и приобретает их для реализации на выгодных для обеих сторон условиях. Такой подход позволяет ограничить возможности конкурирующих сбытовых организаций и потребителей по заключению прямых договоров с розничными производителями.

Правовые риски.

•Риск изменения законодательства в области налогообложения.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, а также в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, не исключающих возможности увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- неверным исчислением и уплатой налогов, обусловленные различной трактовкой норм законодательства, допускающих неоднозначное толкование.

Для снижения налоговых рисков Общество осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, ведет работу по оптимизации налоговой базы.

•Риск привлечения Общества к административной ответственности за нарушение законодательства.

Для уменьшения влияния и вероятности наступления данного риска Обществом разрабатывается и утверждается документация, регламентирующая его деятельность, которая доводится в установленном порядке до сотрудников Общества и является обязательной к применению. Обществом проводятся контрольные мероприятия (внутренние аудиты) по проверке соблюдения сотрудниками Общества требований регламентирующей документации. В случае привлечения Общества к административной ответственности обеспечивается представительство по защите его прав и законных интересов в административных органах, органах власти и местного самоуправления, органах судебной власти, а также обжалование вынесенных актов государственных органов о привлечении Общества к административной ответственности.

•Риск неопределенности правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности в электроэнергетической сфере, возникновение пробелов в законодательстве, регулирующем деятельность Общества.

Для уменьшения влияния и вероятности наступления данного риска ведутся работы по мониторингу изменений законодательства и их анализу на предмет оказываемого влияния на деятельность Общества. Также в Обществе принято и действует Положение по подготовке и формированию обзоров изменений, вносимых в действующее законодательство РФ.

•Риск изменения правоприменительной практики высшими судебными органами.

Для уменьшения влияния данного риска в Обществе также ведутся работы по мониторингу изменений правовых позиций Высшего арбитражного суда РФ и Верховного Суда РФ, а также судебной практики федеральных арбитражных судов округов - в целях использования для защиты интересов Общества актуальной правоприменительной практики - при рассмотрении судами дел с участием Общества.

•Риск принятия органами тарифного регулирования решений/ приказов, ущемляющих права Общества в части сокращения зоны обслуживания гарантирующего поставщика.

В связи с тем, что органы тарифного регулирования могут допустить ошибки при принятии решений/издании приказов, в том числе в части несоответствия нормам действующего законодательства, возникает риск, связанный с сокращением зоны обслуживания гарантирующего поставщика (АО «Газпром энергосбыт Тюмень»).

В целях нивелирования указанного риска Общество осуществляет мониторинг приказов органов тарифного регулирования ХМАО, ЯНАО и Тюменской области.

Страновые и региональные риски.

Страновые риски.

Данные риски в основном связаны с устойчивостью политической системы и макроэкономическими процессами, происходящими в России. В частности, превышение инфляции над прогнозами, использованными при определении затрат сбытовой компании для установления сбытовой надбавки, может привести к появлению непокрытых расходов. К страновым рискам можно отнести санкционные явления и нестабильность курса рубля.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране.

Риски возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, проведения забастовок не поддаются влиянию со стороны Общества.

Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Репутационные риски. Риск наличия негативного информационного фона.

В своей работе АО «Газпром энергосбыт Тюмень» руководствуется принципами открытости для контрагентов и клиентов.

Репутационные риски оцениваются Обществом как несущественные для основного вида деятельности, поскольку в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное воздействие на уменьшение числа его покупателей (заказчиков) вследствие негативного представления о деятельности Общества.

Вместе с тем, на конкурентные виды деятельности снижение репутации Общества может оказать негативное влияние, привести к оттоку клиентов, снижению выручки от оказания услуг. Для сохранения репутации на высоком уровне Общество внедряет инструменты повышения клиентоориентированности, собирает и анализирует отзывы клиентов, на системной основе работает с претензиями. Кроме того, Общество является активным участником региональных и муниципальных социальных программ, волонтерского движения, организует и участвует в спортивных мероприятиях.

Финансовые риски.

•Риск ликвидности.

Изменение структуры полезного отпуска электроэнергии, снижение доли крупных потребителей, связанных с выходом потребителей на оптовый рынок электрической энергии и мощности. Уход квалифицированных потребителей сопровождается ростом доли потребителей с низкой платежной дисциплиной и размера дебиторской задолженности, что может привести к снижению показателей ликвидности.

В связи с этим в Обществе проводятся мероприятия, направленные на увеличение денежного потока:

–снижение размера дебиторской задолженности и достижения оптимального размера кредиторской задолженности за счет заключения договоров с контрагентами с фиксированными сроками оплаты, на условиях постоплаты, частичной оплаты;

–выполнение мероприятий по претензионно-исковой работе в отношении дебиторов;

–ужесточение платежной дисциплины за счет максимально точного планирования сроков поступления денежных средств и сроков оплаты обязательств Общества;

–контроль за притоком и оттоком денежных средств по обязательствам Общества и обязательствам перед Обществом.

•Кредитные риски. Риски несвоевременных расчётов.

Риски, связанные с невыполнением обязательств контрагентами. Общество может быть подвержено риску несвоевременных расчетов потребителями за поставленную электроэнергию. В связи с этим Общество ведет постоянный оперативный мониторинг ситуации с расчетами за потребленную электроэнергию. При возникновении просроченной задолженности Общество незамедлительно осуществляет действия по введению в установленном действующим законодательством порядке в отношении потребителей-неплательщиков ограничения режима потребления электрической энергии, а также осуществляет действия по взысканию с указанных потребителей дебиторской задолженности в судебном порядке, если иное не предусмотрено нормативными документами субъекта РФ.

•Процентный риск.

В своей деятельности Общество не исключает возможности привлечения заемных средств при условии своевременного погашения обязательств по ним. В связи с этим возникает подверженность риску увеличения процентных ставок по обязательствам. Существенное влияние на процентную ставку по кредитам и кредитным линиям для юридических лиц оказывает общая экономическая ситуация, ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, рынок межбанковского кредитования.

•Риск принятия некорректных тарифно-балансовых решений.

Деятельность гарантирующего поставщика электрической энергии является регулируемой государством.

В сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы РФ на 2025 г., утвержденном приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП, плановый объем реализации электроэнергии утвержден на уровне 9 692,78 млн. кВт*ч, что на 360,43 млн. кВт*ч. или 3,6% ниже уточненных предложений ГП АО «Газпром энергосбыт Тюмень», приводит к росту сбытовых надбавок

ГП для потребителей группы «прочие» и возникновению рисков уменьшения клиентской базы за счет выхода потребителей на ОРЭМ.

Также, объем полезного отпуска электроэнергии населению ГП АО «Газпром энергосбыт Тюмень» установлен на уровне 3 730,00 млн. кВт*ч., что на 194,11 млн. кВт*ч или 5,2% ниже фактических показателей 2024 года и не учитывает ежегодного среднестатистического естественного прироста 3%.

Возникает риск получения Обществом убытков от приобретения электроэнергии на ОРЭМ по нерегулируемым ценам при реализации электроэнергии на розничном рынке населению и приравненным к нему категориям потребителей по льготным тарифам.

Возникает риск утверждения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО суммы перекрестного субсидирования для ГП АО «Газпром энергосбыт Тюмень» на уровне недостаточном Обществу для покрытия убытков от реализации электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей по льготным тарифам.

Риск принятия некорректных тарифно-балансовых решений приводит к выпадающим доходам гарантирующего поставщика (ГП), не обеспеченных тарифным источником. В соответствии с действующим законодательством РФ выпадающие доходы ГП могут быть учтены регулирующим органом в следующем периоде регулирования.

•Инвестиционный риск

По результатам контрольно-надзорных мероприятий государственных регулирующих органов возникает риск признания фактически понесенных расходов ГП на реализацию утвержденной инвестиционной программы как нецелевое использование тарифных средств.

Выявленный факт финансирования ГП мероприятий, не предусмотренных инвестиционной программой, является основанием для пересмотра в текущем периоде регулирования установленных цен (тарифов) до окончания срока их действия, либо исключения из НВВ ГП в следующем периоде регулирования. Механизм компенсации расходов, признанных нецелевыми, в соответствии с действующим законодательством РФ не предусмотрен.

С целью исключения риска, Обществом своевременно направляются в РОИВ предложения по корректировке утвержденных инвестиционных программ в установленном порядке.

•Инфляционный риск

Общество сталкивается с инфляционными рисками, которые могут оказать влияние на его финансовое состояние.

Ускорение темпов инфляции на фоне жесткой привязки утвержденных затрат к плановым индексам потребительских цен на регулируемый период отрицательно влияет на финансово-экономическую деятельность Общества в части исполнения бюджета Общества и может быть связано со следующими рисками:

–риск снижения объема продаж электрической энергии (падение электропотребления из-за спада промышленного производства);

–риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

–риск увеличения процентов к уплате;

–риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Предполагаемые действия Общества по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

–в случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, Общество планирует провести мероприятия по сокращению внутренних издержек;

–в случае если годовой темп инфляции превысит рост тарифов на электроэнергию, это приведет к возникновению выпадающих доходов, не обеспеченных тарифами. Выпадающие доходы могут быть учтены в следующем периоде регулирования цен на электроэнергию. По мере улучшения общей экономической ситуации в России, данный риск будет постепенно снижаться;

–в случае незначительного увеличения темпов инфляции, снижается реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества;

–в случае увеличения темпов инфляции планируется проведение работы с потребителями электроэнергии с целью недопущения наращивания дебиторской задолженности более одного периода неплатежа.

Технические риски

•Риск блокировки сотовой связи и каналов связи интернет в регионах присутствия Общества

В рамках энергосбытовой деятельности в отношении физических и юридических лиц, а также учитывая территориальную распределённость сетевой инфраструктуры АО «Газпром энергосбыт Тюмень», существуют риски «Блокировки связи, в том числе мобильной. Это может в свою очередь ограничивать возможности удаленных ИТ сервисов компании, в первую очередь передачу данных приборов учёта электроэнергии. Ограничение связи обусловлено необходимостью обеспечения безопасности ключевых предприятий и социальных объектов регионов, а также иными факторами, связанными с проведением СВО. Кроме того, возможны риски отказа или деградации каналов связи вследствие физического повреждения линий, перебоев у провайдеров, внеплановых ограничений работы стационарного интернета на территории присутствия Общества.

В целях минимизации указанных рисков в АО «Газпром энергосбыт Тюмень» применяются дополнительные меры по организации беспроводной сети Интернет в офисах Общества, резервированию каналов связи и иные меры по обеспечению стабильной работы сетевой инфраструктуры Общества. Также ведётся постоянная работа с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций и Министерством энергетики Российской Федерации по внесению сервисов Общества в реестр социально значимых сервисов.

•Риск отказа оборудования и хищение данных вследствие нарушения информационной безопасности и кибератак

Существует риск отказа или некорректной работы ИТ и ИБ инфраструктуры в результате кибератак (DDoS, компрометация учётных записей, внедрение вредоносного ПО, эксплуатация уязвимостей), целенаправленных атак на сетевое и серверное оборудование, системы удалённого доступа и средства защиты информации, что может привести к потере доступности, целостности и конфиденциальности данных, остановке бизнес-процессов и нарушению устойчивости функционирования информационных систем. В целях минимизации данного риска в Обществе внедрены дополнительные меры по обеспечению информационной безопасности, а также привлекаются сторонние технические сервисы для повышения информационной безопасности Общества.

39. События после отчетной даты

Событий после отчетной даты не выявлено.

Генеральный директор / Т.В. Бычкова /



«22» января 2026г.

