ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2026 года	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	7-18

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2026 ГОДА

Руководство Группы «ОИЛ РЕСУРС» несет ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение ООО «ОИЛ РЕСУРС» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа») по состоянию на 31 марта 2026 года, а также результаты его деятельности, изменения в капитале и движение денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСФО (IAS) 34»).

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО (IAS) 34 оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех компаниях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить операции Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовой отчетности Группы и обеспечить соответствие данной финансовой отчетности требованиям МСФО (IAS) 34;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета тех стран, в которых предприятия Группы ведут свою деятельность;
- принятие всех доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, была утверждена руководством «01» июля 2026 года.



Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2026 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	2 305 488	2 324 092
Активы в форме прав пользования	6	455 888	474 556
Нематериальные активы	7	4 026 564 839	4 026 439 494
Финансовые вложения	10	-	1 927 467
Вложения в ассоциированные компании		1 031	-
Отложенные налоговые активы		15 050	14 172
		4 029 342 296	**4 031 179 781**
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	2 197 057	101 283
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	3 184 032	2 675 644
Финансовые вложения	10	1 932 886	-
НДС к возмещению		133 327	109 672
Авансы выданные	11	440 582	659 126
Денежные средства и их эквиваленты	12	243 189	1 903 186
		8 131 073	**5 448 912**
Итого активы		**4 037 473 369**	**4 036 628 694**
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	26	4 020 001 000	4 020 001 000
Переоценка основных средств		1 528 992	1 528 052
Нераспределенная прибыль		3 729 541	3 079 425
		4 025 259 533	**4 024 608 477**
Неконтролирующая доля участия	27	**(231)**	**4 384**
Итого капитал		**4 025 259 302**	**4 024 612 861**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	10 255 298	10 255 298
Отложенные налоговые обязательства	25	575 247	557 199
		10 830 545	**10 812 497**
Краткосрочные обязательства			
Арендные обязательства	7	204 938	226 107
Кредиты и займы	13	133 048	139 524
Торговая кредиторская задолженность	14	398 486	142 692
Прочая кредиторская задолженность		27 785	38 697
Авансы полученные	15	92 845	228 933
Резервы на отпуска		21 170	28 431
Задолженность по налогу на прибыль		416 463	243 742
НДС и прочие налоги к уплате	16	88 787	155 210
		1 383 522	**1 203 336**
Итого обязательства		**12 214 067**	**12 015 833**
Итого собственный капитал и обязательства		**4 037 473 369**	**4 036 628 694**

Примечания на стр. 7-19 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ И УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2026 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	2025 года
Выручка от реализации товаров и услуг	17	16 280 711	8 438 241
Себестоимость реализации	18	(14 240 573)	(7 229 101)
Валовая прибыль		**2 040 138**	**1 209 140**
Коммерческие расходы	19	(119 258)	(118 177)
Административные расходы	20	(391 647)	(218 024)
Доход от ассоциированных компаний		31	178
Прочие операционные доходы	21	3 186	7 723
Прочие операционные расходы	22	(24 747)	(105 389)
Операционная прибыль		**1 507 703**	**775 451**
Процентные доходы	23	87 235	42 393
Процентные расходы	24	(738 870)	(256 889)
Прибыль до налогообложения		**856 068**	**560 955**
Расход по налогу на прибыль	25	(207 567)	(140 856)
Чистая прибыль		**648 501**	**420 099**
Чистая прибыль за период, равная общему совокупному доходу относящаяся к:			
участникам Группы		650 116	420 044
неконтролирующей доле участия		(1 615)	55
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Результат от переоценки основных средств		941	-
Совокупный доход		**649 442**	**420 099**

Примечания на стр. 7-19 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2026 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Движение денежных средств от операционной деятельности:		
Прибыль до налога на прибыль	**856 068**	**560 955**
Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к поступлению денежных средств от операционной деятельности:		
Амортизация основных средств	24 668	4 998
Амортизация активов в форме прав пользования	25 426	19 748
Амортизация нематериальных активов	69	48
Процентные доходы	(87 235)	(42 393)
Процентные расходы	738 870	256 889
Изменения резерва по запасам	40 178	12 144
Изменения резерва по ожидаемым кредитным убыткам	(11 669)	(866)
Обесценение авансов выданных	1 880	(931)
Списание (кредиторской)/дебиторской задолженности	11 474	4 199
Доход от ассоциированных компаний	(31)	(178)
Резервы на отпуска	(7 262)	(1 422)
Прочие неденежные корректировки	(5 097)	
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале	**1 587 339**	**813 191**
Изменения оборотного капитала:		
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	(2 135 952)	(171 855)
Уменьшение/(увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности	(508 194)	(384 154)
Уменьшение/(увеличение) авансов, выданных поставщикам, нетто	216 665	83 859
(Увеличение)/уменьшение НДС к возмещению	(23 654)	(10 378)
(Уменьшение)/ увеличение авансов, полученных от покупателей	(136 088)	(132 944)
(Уменьшение)/ увеличение прочей кредиторской задолженности	(69 953)	4 987
(Уменьшение)/ увеличение торговой кредиторской задолженности	255 794	81 280
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) операционной деятельности	**(814 043)**	**283 986**
Проценты уплаченные	(729 798)	(215 487)
Проценты полученные	74 650	42 393
Налог на прибыль уплаченный	(25 059)	(97 582)
Чистые денежные средства, полученные от /(использованные в) операционной деятельности	**(1 494 250)**	**13 310**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(6 064)	(372)
Приобретение нематериальных активов	(125 415)	(878 639)
Займы выданные	-	1 615
Возврат займов выданных	(6 449)	(109 482)
Чистые денежные средства, полученные от /(использованные в) инвестиционной деятельности	**(137 928)**	**(986 878)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности:		
Погашение кредитов и займов	(2 962)	(210 832)
Поступления от кредитов и займов	-	2 582 448
Арендные обязательства	(24 857)	(25 260)
Чистые денежные средства, полученные от /(использованные в) финансовой деятельности	**(27 819)**	**2 346 356**
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**(1 659 997)**	**1 372 788**
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	**1 903 186**	**13 363**
	-	-
Денежные средства и их эквиваленты на 31 марта	**243 189**	**1 386 151**

Примечания на стр. 7-19 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»

ГРУППА КОМПАНИЙ «ОИЛ РЕСУРС»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2026 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Переоценка основных средств	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2025 года	**4 020 001 000**	**1 528 052**	**3 079 425**	**4 384**	**4 024 612 861**
Чистая прибыль	-	-	650 116	(1 615)	**648 501**
Переоценка с учетом налогообложения	-	940	-	-	**940**
Совокупный доход	**-**	**940**	**650 116**	**(1 615)**	**649 441**
Изменения в структуре капитала	-	-	-	(3 000)	**(3 000)**
31 марта 2026 года	**4 020 001 000**	**1 528 992**	**3 729 541**	**(231)**	**4 025 259 302**

	Уставный капитал	Переоценка основных средств	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2024 года	**1 000**	**-**	**1 121 660**	**4 191**	**1 126 851**
Чистая прибыль	-	-	420 044	55	**420 099**
Совокупный доход	**-**	**-**	**420 044**	**55**	**420 099**
31 марта 2025 года	**1 000**	**-**	**1 541 704**	**4 246**	**1 546 950**

Примечания на стр. 7-19 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена компанией «ОИЛ РЕСУРС» (далее – «Компания») и ее дочерними компаниями (далее – «Группа»).

Компании, входящие в Группу Компаний «ОИЛ РЕСУРС», расположены на территории Российской Федерации.

Основной вид деятельности компании ООО «ОИЛ РЕСУРС» – оптовая торговля твердым, жидким и газообразным топливом.

В таблице ниже представлены компании, входящие в Группу, их основные виды деятельности и доли владения по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

Наименование	Основной вид деятельности	31 марта 2026 года, %	31 декабря 2025 года, %
ООО «ОИЛ РЕСУРС»	Оптовая торговля топливом (материнская компания)	н/п	н/п
ООО «ОИЛ РЕСУРС ТРЕЙДИНГ»	Оптовая торговля топливом	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА»	Не ведет деятельности	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС ДОБЫЧА»	Оптовая торговля топливом	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС ЛОГИСТИКА»	Не ведет деятельности	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС НЕФТЕСЕРВИС»	Не ведет деятельности	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС АВТОЛОГИСТИКА»	Не ведет деятельности	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС ПРОЦЕССИНГ»	Оптовая торговля топливом	100	100
ООО «ОИЛ РЕСУРС ТЕРМИНАЛ»	Услуги	100	100

По состоянию на 31 марта 2026 и 31 декабря 2025 годов материнской компанией Группы являлась компания ООО «ОИЛ РЕСУРС». Материнская компания ООО «ОИЛ РЕСУРС» зарегистрирована в соответствии с законодательством Российской Федерации в Калужской области, г. Кондрово.

Бенефициаром Группы на 31 марта 2026 года являлся Гарагуль С.С., гражданин РФ.

2. ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы подготовки отчетности

Годовая консолидированная финансовая отчетность Группы составляется в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСФО (IAS) 34»). Соответственно, она включает в себя не всю информацию и данные, требуемые к раскрытию в годовой финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии с МСФО, с учетом влияния применения новых стандартов и интерпретаций, а также изменений учетной политики, как описано ниже.

Группа и ее дочерние предприятия ведут бухгалтерский учет в российских рублях («руб.») и составляют финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации («РСБУ»). Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе указанных учетных записей, которые были скорректированы и реклассифицированы для их достоверного представления в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Подготовка финансовой отчетности требует от руководства использования оценок и допущений, влияющих на приводимые в отчетности суммы. Данные оценки основаны на информации, имевшейся на дату составления финансовой отчетности. Фактические результаты могут существенно отличаться от таких оценок.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность, если не указано иное, представлена в национальной валюте Российской Федерации (российских рублях), являющейся функциональной валютой Группы и ее дочерних предприятий.

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Учетная политика и методы расчета, использованные при подготовке данной раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, описанным в годовой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций.

Компания применила поправки и изменения к стандартам, которые являются обязательными и утверждены для применения в Российской Федерации для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - «Поправки к положениям о классификации и оценке финансовых инструментов» (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО - том 11 (выпущены 18 июля 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 - «Учет по первоначальной стоимости»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 - «Прекращение признания обязательств по аренде»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 - «Определение «агента де-факто»;
- Поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 - «Раскрытие информации об отложенной разнице между справедливой стоимостью и ценой сделки»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 - «Прибыль или убыток при прекращении признания»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 1 - «Учет хеджирования организацией, впервые применяющей МСФО»;
- Поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 - «Введение»;
- Поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 - «Раскрытие информации о кредитном риске»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 - «Цена сделки»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» - «Договоры о возобновляемой энергии» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).

Вышеуказанные стандарты, поправки к стандартам и интерпретации не оказали существенного влияния на данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Ряд новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций еще не вступили в силу по состоянию на 31 марта 2026 года и досрочно не применялись Группой:

- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущены 21 августа 2025 года и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).

Существенного влияния на финансовую отчетность Компании не ожидается.

Компания находится в процессе оценки влияния изменений представления и раскрытия информации в финансовой отчетности:

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и встуает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1.

4. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Характер отношений со связанными сторонами, с которыми Группа заключала сделки за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, или имела остатки в расчетах по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года раскрывается ниже.

Компании, находящиеся под общим контролем	**31 марта 2026 года**	**31 декабря 2025 года**
Торговая и прочая дебиторская задолженность	123 516	149 485
Финансовые вложения	1 228 051	1 927 467
Кредиты и займы	58 500	20 516
Торговая кредиторская задолженность	38 904	109 606

Компании, находящиеся под общим контролем	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года**	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года**
Выручка от реализации товаров и услуг	74	1 438 332
Закупка товаров	-	(1 954 684)
Административные расходы	(165 316)	(48 750)
Процентные доходы	73 208	2 216
Процентные расходы	(10 455)	(23 249)

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

По состоянию на 31 марта 2026 года общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, состоящего из краткосрочного вознаграждения (ежемесячная заработная плата и премии), включенная в состав административных и коммерческих расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе, составила 43 810 за за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года (7 182 за за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года).

Гарантии выданные

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа выдала обеспечение в форме поручительства за третью сторону (являющейся связанной стороной) в сумме 600 000 тысяч рублей. Сроки погашения данных гарантий – июль-август 2026 года.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующая накопленная амортизация представлены следующим образом:

	Земля	Здания и сооружения	Производственное оборудование	Транспорт	Офисное оборудование	Прочие основные средства	НЗС	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	**476 413**	**1 350 137**	**382 202**	**233 860**	**11 939**	**-**	**467**	**2 455 018**
Поступление и перемещение	-	-	151	-	3 030	-	2 883	6 064
Балансовая стоимость на 31 марта 2026 года	**476 413**	**1 350 137**	**382 353**	**233 860**	**14 969**	**-**	**3 350**	**2 461 082**
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	**-**	**(12 415)**	**(35 710)**	**(79 779)**	**(3 022)**	**-**	**-**	**(130 926)**
Начисленная амортизация	-	(844)	(11 964)	(11 090)	(769)	-	-	(24 668)
Накопленная амортизация на 31 декабря 2026 года	**-**	**(13 259)**	**(47 674)**	**(90 869)**	**(3 791)**	**-**	**-**	**(155 594)**
На 31 декабря 2025 года	**476 413**	**1 337 722**	**346 492**	**154 082**	**8 917**	**-**	**467**	**2 324 092**
На 31 марта 2026 года	**476 413**	**1 336 878**	**334 678**	**142 991**	**11 178**	**-**	**3 350**	**2 305 488**

	Земля	Здания и сооружения	Производственное оборудование	Транспорт	Офисное оборудование	Прочие основные средства	НЗС	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	**-**	**-**	**-**	**144 731**	**2 780**	**1 573**	**37 650**	**186 734**
Поступление и перемещение	-	-	-	-	372	-	-	372
Выбытие				-	-	-	(37 500)	(37 500)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	**-**	**-**	**-**	**144 731**	**3 152**	**1 573**	**150**	**149 606**
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	**-**	**-**	**-**	**(30 874)**	**(1 526)**	**(386)**	**-**	**(32 786)**
Начисленная амортизация	-	-	-	(4 798)	(196)	(4)	-	(4 998)
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	**-**	**-**	**-**	**(35 672)**	**(1 722)**	**(390)**	**-**	**(37 784)**
На 31 декабря 2024 года	**-**	**-**	**-**	**113 857**	**1 254**	**1 187**	**37 650**	**153 948**
На 31 марта 2025 года	**-**	**-**	**-**	**109 059**	**1 430**	**1 183**	**150**	**111 822**

По состоянию на 31 марта 2026 года и на 31 марта 2025 года неработающие или полностью амортизированные объекты отсутствовали. По состоянию на 31 марта 2026 года и на 31 марта 2025 года основные средства не были заложены в качестве обеспечения по кредитам и займам.

6. АРЕНДА

Группа арендует нежилые помещения для осуществления деятельности у сторонних компаний и, таким образом, выступает арендатором по договорам аренды нежилых помещений. Договоры в основном заключены на срок до года и предполагают опцион на продление. Переменные арендные платежи, не включенные в оценку обязательства по аренде, включают в себя коммунальные платежи и уплачиваются дополнительно. Ограничения или особые условия, связанные с договорами аренды, отсутствуют. Операции продажи с обратной арендой не проводились.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года и трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года года, изменения активов в форме права пользования и обязательств по аренде представлены следующим образом:

Активы в форме права пользования

Баланс на 31 декабря 2025 года	**474 557**
Новые договоры	3 689
Переоценка	3 069
Амортизация	(25 426)
Баланс на 31 марта 2026 года	**455 888**

Обязательства по аренде

Баланс на 31 декабря 2025 года	**(226 107)**
Новые договоры	(3 689)
Прценты начисленные	(12 585)
Прогашение обязательств	37 442
Баланс на 31 марта 2026 года	**(204 938)**

Активы в форме права пользования

Баланс на 31 декабря 2024 года	**445 182**
Амортизация	(19 748)
Баланс на 31 марта 2025 года	**425 434**

Обязательства по аренде

Баланс на 31 декабря 2024 года	**(169 320)**
Проценты по арендным обязательствам	(8 152)
Платежи по аренде	33 412
Баланс на 31 марта 2025 года	**(144 060)**

Потоки денежных средств по договорам аренды, в которых Группа выступает арендатором, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года**
Денежный поток от финансовой деятельности		
Оплата финансового обязательства по аренде	(24 857)	(25 260)
Выплаченные проценты	(12 585)	(8 152)
Итого отток денежных средств	**(37 442)**	**(33 412)**

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026 года	**31 декабря 2025 года**
Патенты	4 026 562 479	4 026 438 101
Программное обеспечение	2 360	1 393
	4 026 564 839	**4 026 439 494**

За 2025 год Группой было приобретено программное обеспечение для поддержания целостности и обработки данных, а также приобретены исключительные права на патенты на использование изобретений, которые Группа использует для выполнения научно-исследовательских работ при строительстве и эксплуатации газовых и нефтяных скважин.

В 2025 году Группа компаний активно развивала технологию термохимического воздействия (ТХВ). В рамках этого направления был создан собственный Научно-технический центр, который наладил партнёрское взаимодействие с ведущими научно-исследовательскими организациями, включая Казанский федеральный университет, Российский химико-технологический университет (РХТУ) и компанию LABADVANCE (Сколтех).

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Товары	2 114 843	18 051
Расходы на продажу	83 530	52 692
Сырье и материалы	42 068	36 953
Резерв по товарно-материальным запасам	(43 384)	(6 412)
	2 197 057	**101 283**

Движение резерва по товарно-материальным запасам представлено следующим образом:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Остаток на начало периода	**(6 412)**	**(4 851)**
Изменение резерва за период	(36 972)	(12 144)
Остаток на конец периода	**(43 384)**	**(16 995)**

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Торговая дебиторская задолженность	2 702 463	2 396 680
Прочая дебиторская задолженность	62 147	120 243
Предоплаченные налоги	426 901	178 589
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(7 479)	(19 868)
	3 184 032	**2 675 644**

В приведенной ниже таблице представлены изменения резерва по ожидаемым кредитным убыткам за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Остаток на начало периода	**(19 868)**	**(31 865)**
Списание за счет резерва	720	-
Изменение резерва за период	11 669	866
Остаток на конец периода	**(7 479)**	**(30 999)**

Проценты по торговой дебиторской задолженности не начисляются. Как правило, торговая дебиторская задолженность подлежит погашению в течение 90-120 дней.

10. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Краткосрочные финансовые вложения		
Выданные займы, связанные стороны	1 228 051	-
Ценные бумаги для продажи	704 835	
	1 932 886	-
Долгосрочные финансовые вложения		
Выданные займы, связанные стороны	-	1 927 467
	-	**1 927 467**
	1 932 886	**1 927 467**

11. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Авансы, выданные поставщикам услуг	277 325	204 279
Авансовые платежи по договорам финансовой аренды	176 190	85 030
Авансы, выданные поставщикам товаров	2 359	383 232
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(15 292)	(13 415)
	440 582	**659 126**

Движение резерва по обесценению авансов выданных представлено следующим образом:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Остаток на начало периода	**(13 415)**	(10 558)
Изменение резерва за период	(1 877)	931
Остаток на конец периода	**(15 292)**	**(9 627)**

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Касса	2 413	2 413
Денежные средства в рублях на расчетных счетах	95 776	1 077 344
Эквиваленты денежных средств	145 000	823 429
	243 189	**1 903 186**

13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрочные кредиты и займы	10 255 298	10 255 298
Краткосрочные кредиты и займы	58 500	63 704
Проценты	74 548	75 820
	10 388 346	**10 394 822**

	Непогашенный остаток на 31 марта 2026 года	Срок погашения	Лимит кредитной линии
Облигации	1 000 000	апрель 2027	1 000 000
Облигации	2 500 000	декабрь 2029	2 500 000
Облигации	3 000 000	июль 2030	3 000 000
Облигации	3 755 298	октябрь 2030	4 500 000
Юридические лица	58 500		
Проценты	74 548		
	10 388 346		

	Непогашенный остаток на 31 декабря 2025 года	Срок погашения	Лимит кредитной линии
Облигации	1 000 000	апрель 2027	1 000 000
Облигации	2 500 000	декабрь 2029	2 500 000
Облигации	3 000 000	июль 2030	3 000 000
Облигации	3 755 298	октябрь 2030	4 500 000
Банк	25 204	сентябрь 2026	50 000
Юридические лица	38 500		
Проценты	75 820		
	10 394 822		

В марте 2024 года Группа разместила 1 000 000 облигаций в рублях по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) со сроком погашения в апреле 2027 года. Ставка купона по облигациям, уплачиваемая раз в месяц, установлена на уровне 21.00% годовых.

В декабре 2024 года Группа осуществила регистрацию выпуска биржевых процентных облигаций в рублях по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) в количестве 2 500 000 штук со сроком погашения в декабре 2029 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа разместила 124 759 штук облигаций данного выпуска. В марте 2025 года Группа завершила размещение выпуска биржевых облигаций в количестве 2 375 241 штук в рублях по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) со сроком погашения в декабре 2029 года. Ставка купона по облигациям, уплачиваемая раз в месяц, установлена на уровне 33,00% годовых.

В августе 2025 года Группа осуществила регистрацию выпуска биржевых процентных облигаций в рублях по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) в количестве 3 000 000 штук со сроком погашения в июле 2030 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа разместила 3 000 000 штук облигаций данного выпуска по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) со сроком погашения в июле 2030 года. Ставка купона по облигациям, уплачиваемая раз в месяц, установлена на уровне 28,00% годовых.

В октябре 2025 года Группа осуществила регистрацию выпуска биржевых процентных облигаций в рублях по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) в количестве 4 500 000 штук со сроком погашения в октябре 2030 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа разместила 3 755 298 штук облигаций данного выпуска по номинальной стоимости (1 000 рублей на дату выпуска) со сроком погашения в июле 2030 года. Ставка купона по облигациям, уплачиваемая раз в месяц, установлена на уровне 29,00% годовых.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года краткосрочные кредитные линии были обеспечены поручительством компаний Группы и бенефициара.

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщиков товаров	335 918	15 752
Кредиторская задолженность поставщиков услуг	62 568	126 940
	398 486	**142 692**

15. АВАНСЫ, ПОЛУЧЕННЫЕ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Авансы, полученные от покупателей	92 845	228 933
	92 845	**228 933**

16. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
НДС к уплате	44 280	133 498
Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	37 504	10 808
Налог на имущество	7 003	10 903
	88 787	**155 210**

17. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Реализация топлива и сопутствующих продуктов нефтехимии	8 315 666	8 416 854
Доходы по брокерской деятельности	7 952 678	-
Прочая реализация	12 367	21 388
	16 280 711	**8 438 241**

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Товары (топливо и сопутствующие продукты)	14 240 573	7 229 101
	14 240 573	**7 229 101**

19. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Резерв под обесценение материальных ценностей	36 972	12 144
Расходы на оплату труда	31 524	25 228
Аренда складов, услуги хранения	22 104	10 217
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей	11 474	4 199
Обязательные социальные взносы	7 867	7 590
Расходы на рекламу	5 022	3 328
Транспортные расходы до клиента	4 159	45 125
Резервы по сомнительным долгам по авансам выданным	1 878	(931)
Резервы по сомнительным долгам по торговой и прочей задолженности	(11 669)	(866)
Прочие коммерческие расходы	9 927	12 143
	119 258	**118 177**

20. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Юридические и консультационные услуги	138 134	96 411
Расходы на оплату труда	65 454	21 914
Расходы на охрану	45 984	33 417
Служебный транспорт	26 481	15 591
Расходы на аренду и техническое обслуживание зданий	22 457	4 224
Амортизация активов в форме прав пользования	21 256	19 748
Обязательные социальные взносы	18 843	6 586
Информационные услуги	13 329	1 883
Хозяйственные расходы	11 403	4 168
Амортизация основных средств	8 867	4 998
Услуги банка	5 987	1 568
Расходы на страхование	5 041	2 302
Услуги связи	1 274	285
Командировочные расходы	756	1 686
Расходы на персонал	299	951
Амортизация нематериальных активов	69	48
Прочее	6 013	2 244
	391 647	**218 024**

21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Претензии к получению	2 583	7 271
Прочие доходы	603	452
	3 186	**7 723**

22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Штрафные санкции	19 051	3 871
Расходы прошлых периодов	-	98 525
Прочие расходы	5 696	2 993
	24 747	**105 389**

23. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Процентные доходы	87 235	42 393
	87 235	**42 393**

24. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Проценты по банковским кредитам	726 285	248 737
Проценты по арендным обязательствам	12 585	8 152
	738 870	**256 889**

25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Расход по налогу на прибыль – текущий	(195 531)	(144 896)
Отложенный налог на прибыль – возникновение и восстановление временных разниц	(12 036)	4 040
Расход по налогу на прибыль	**(207 567)**	**(140 856)**

Ставка налога на прибыль составляет 25% для Российской Федерации.

Расчет расхода по налогу на прибыль с использованием теоретической ставки представлен ниже:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Прибыль до налога на прибыль	**856 068**	**560 955**
Условный доход по налогу на прибыль по ставке 25%	(214 017)	(112 191)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не включаемых в расходы		
Влияние расходов, не подлежащих вычету для целей налогообложения	6 450	(28 665)
Расход по налогу на прибыль	**(207 567)**	**(140 856)**

26. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Уставный капитал	4 020 001 000	4 020 001 000
	4 020 001 000	**4 020 001 000**

Участником Компании в качестве вклада в уставный капитал переданы патенты для научно-исследовательских работ при строительстве и эксплуатации газовых и нефтяных скважин. Стоимость патентов по результатам оценки, проведенной с привлечением независимого оценщика, составила 4 020 000 000.

27. КЛЮЧЕВОЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ОЦЕНКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Руководство Группы оценивает результаты деятельности на основании корректированного показателя EBITDA, являющегося критерием для оценки прибыльности Группы.

Руководство Группы определяет скорректированный показатель EBITDA как сумму следующих показателей:

- Прибыль/ (убыток) до налогообложения за год
- (Прибыль)/ убыток от курсовых разниц, нетто;
- Процентные (доходы)/ расходы, нетто;
- Амортизация основных средств и нематериальных активов, а также амортизация активов в форме права пользования;
- Разовые санкционные платежи;
- Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности.

Сверка Скорректированного показателя EBITDA к показателю прибыли до налогообложения представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2026 года	31 марта 2025 года
Прибыль до налога на прибыль	**856 068**	**560 955**
Процентные доходы	(87 235)	(42 393)
Процентные расходы	738 870	256 889
Амортизация основных средств и нематериальных активов, а также амортизация активов в форме права пользования	30 192	24 794
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(11 669)	(1 797)
Скорректированный показатель EBITDA	**1 526 226**	**798 448**

28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ

Справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости вследствие краткосрочного характера указанных инструментов. Справедливая стоимость долгосрочных арендных обязательств также приблизительно равна их балансовой стоимости.

29. ОПЕРАЦИННАЯ СРЕДА

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

ООО «Оил Ресурс» сообщает, что 20 мая 2026 года дочерняя организация ООО «Оил Ресурс Добыча» (доля владения Обществом 95%) приобрела нефтегазовое месторождение «Луговской» в Саратовской области – ООО «Тунгус-Петролеум», ИНН 7734665957, ОГРН 1117746827758.

Месторождение приобретено для организации площадки практического внедрения собственных технологий – опытно-промышленных испытаний технологических решений в области повышения нефтеотдачи пластов и работы со зрелыми месторождениями.

ООО «Оил Ресурс» сообщает, что АО «Кириллица» 25 мая 2026 г. заключило договор с компанией ООО «Альтхаус Консалтинг» по проведению рыночной стоимости Объектов оценки (исключительные права на использование патентов) для целей взноса в уставный капитал ООО «Оил Ресурс».
Наименование: ООО «Альтхаус Консалтинг»; ИНН 7713686240, юридический адрес: 115432, Россия, г. Москва, Проектируемый пр-д 4062, 6с2; ОГРН 1097746268245.

Объекты оценки, подлежащие переоценке:

1. Патент на изобретение «НАСОСНО-КОМПРЕССОРНАЯ ТРУБА С ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫМ ПОКРЫТИЕМ» за №2 839 499 (RU) от 05 мая 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 839 499 (RU), территория действия -Российская Федерация.
2. Патент на изобретение «СПОСОБ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОЙ НЕФТИ ИЗ НЕФТЕКЕРОГЕНОСОДЕРЖАЩИХ ПЛАСТОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ДЛЯ ЕГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ», №2 726 703 (RU) от 15 июля 2020 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 726 703 (RU), территория действия - Российская Федерация.
3. Патент на изобретение «СПОСОБ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ ИЗ НЕФТЕКЕРОГЕНОСОДЕРЖАЩИХ ПЛАСТОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ДЛЯ ЕГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ», №2 726 693 (RU) от 15 июля 2020 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 726 693 (RU), территория действия - Российская Федерация.
4. Патент на изобретение «НАСОСНО-КОМПРЕССОРНАЯ ТРУБА С ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫМ ПОКРЫТИЕМ», №2 832 747 (RU) от 28 декабря 2024 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 832 747 (RU), территория действия - Российская Федерация.
5. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 694 (RU) от 17 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 694 (RU), территория действия - Российская Федерация.
6. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 422 (RU) от 14 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 422 (RU), территория действия - Российская Федерация.
7. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 113 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 113 (RU), территория действия - Российская Федерация.
8. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 112 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 112 (RU), территория действия - Российская Федерация.
9. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 111 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 111 (RU), территория действия - Российская Федерация.
10. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 110 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 110 (RU), территория действия - Российская Федерация.
11. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 109 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 109 (RU), территория действия - Российская Федерация.
12. Патент на изобретение «ТЕПЛОИЗОЛИРОВАННАЯ ОБСАДНАЯ КОЛОННА» за № 2 843 104 (RU) от 07 июля 2025 г. Вид лицензии: патентная, исключительная, ограниченная сроком действия патента №2 843 104 (RU), территория действия - Российская Федерация.

ООО «Оил Ресурс» сообщает, что по факту проведения оценки Общество рассмотрит возможность обоснованной корректировки консолидированной финансовой отчетности (ее отдельных положений).

В случае, если Общество примет решение сделать такие корректировки, они будут раскрыты в установленном законодательством порядке.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, была утверждена руководством «01» июля 2026 года.

Гарагуль С.С.
Руководитель ООО «ОИЛ РЕСУРС»