

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Транснефть»

Код эмитента: 00206-A

за 12 месяцев 2025 г.

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес эмитента	123112, Российская Федерация, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2
Контактное лицо эмитента	Холодова Виктория Валерьевна, ведущий специалист отдела акционерного капитала департамента корпоративного управления ПАО «Транснефть» Телефон: +7 (495) 950-81-78 Адрес электронной почты: Shareholders@transneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет	https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=636, http://www.transneft.ru
--------------------------------	---

Первый вице-президент ПАО «Транснефть», доверенность от 01.08.2024 №598 Дата: «27» апреля 2026 г.	М.С. Гришанин
--	---------------

Оглавление

Оглавление	2
Введение.....	4
Раздел 1. Управленческий отчет эмитента	4
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности:	4
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли	7
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента.....	9
1.4. Основные финансовые показатели эмитента.....	10
1.4.1. Основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)	10
1.4.2. Основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности	12
1.4.3. Основные финансовые показатели кредитной организации	12
1.4.4. Иные финансовые показатели	12
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 пункта 1.4.....	12
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента	12
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента	13
1.7. Сведения об обязательствах эмитента.....	14
1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента.....	14
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения.....	14
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента.....	15
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента	15
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента.....	16
1.9.1. Отраслевые риски.....	16
1.9.2. Страновые и региональные риски.....	17
1.9.3. Финансовые риски.....	18
1.9.4. Правовые риски	19
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
1.9.6. Стратегический риск.....	21
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	21
1.9.8. Риски информационной безопасности.....	22
1.9.9. Экологические риски.....	22
1.9.10. Природно-климатические риски.....	22
1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента).....	23
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента	23
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	23
2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	23
2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	23
2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	23
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	24
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита	25
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита	31
2.4.1. Ревизионная комиссия	31
2.4.2. Сведения о руководителях отдельных структурных подразделений по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, структурных подразделений (должностных лицах), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита.....	31

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	31
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имела заинтересованность, и крупных сделках эмитента	32
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента.....	32
3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента	32
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	33
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имела заинтересованность.....	33
3.5. Крупные сделки эмитента.....	33
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах.....	34
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	34
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	45
4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	45
4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	45
4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	45
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций	45
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	45
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода	45
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	45
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	45
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	45
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	45
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	54
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента.....	54
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	54
4.6. Информация об аудиторе эмитента	55
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	58
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	58
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	58
Приложение: раскрываемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	

Основания возникновения у ПАО «Транснефть» (далее также – Компания, эмитент), обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента (далее также – Отчет, отчет эмитента): *Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.*

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

Эмитент является публичным акционерным обществом.

Сведения об отчетности, которая (ссылка на которую) содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента раскрывается в настоящем Отчете на основании раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года¹.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа (Группа «Транснефть»²).

Консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, будет полезна для заинтересованных лиц при принятии ими экономических решений:

В соответствии с законодательством Российской Федерации информация в пунктах 1.1, 1.2, 1.3, 1.5 - 1.7 (в части подпунктов 1.7.1, 1.7.2), 1.9 (в части подпункта 1.9.11), 2.1, 2.3, 2.4, 4.1 настоящего Отчета раскрывается в ограниченном объеме.

Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности:

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество «Транснефть».*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Транснефть».*

В зарегистрированном Уставе эмитента содержится наименование на иностранном языке:

¹ В отношении раскрываемой отчетности проведен аудит и 27.03.2026 получено заключение независимых аудиторов (АО «Кэпт»).

² Здесь и по тексту Отчета Группа «Транснефть» (далее также - группа эмитента, Группа) - ПАО «Транснефть» и организации системы «Транснефть» (далее также - ОСТ), активы, обязательства, собственный капитал, доходы, расходы и денежные потоки которых консолидируются в финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Полное наименование эмитента: на английском языке: *Public Joint Stock Company «Transneft»*.

Сокращенное наименование эмитента: на английском языке: *Transneft*.

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация (далее также – РФ), г. Москва.*

Адрес эмитента: *123112, Российская Федерация, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2.*

Сведения о способе и дате создания эмитента:

ПАО «Транснефть» осуществляет свою деятельность с даты государственной регистрации - 26.08.1993.

ПАО «Транснефть» учреждено в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.08.1993 №810, принятым во исполнении Указа Президента РФ от 17.11.1992 №1403.

Уставный капитал Компании сформирован в результате размещения обыкновенных акций, оплаченных Российской Федерацией 100% пакетами акций 17 акционерных обществ, и в результате размещения привилегированных акций на безвозмездной основе среди членов трудового коллектива и приравненных к ним лиц как Компании, так и указанных акционерных обществ.

Основные хозяйственные общества, акции которых были внесены в уставный капитал Компании³: АО «Транснефть - Приволга», АО «Транснефть - Прикамье», АО «Транснефть - Сибирь», АО «Черномортранснефть», АО «Транснефть - Дружба», АО «Связьтранснефть», АО «Гипротрубопровод», АО «Транснефть - Диаскан», АО «Транснефть - Подводсервис», АО «Транснефть - Центральная Сибирь»⁴, АО «Транснефть - Север», АО «Транснефть - Западная Сибирь», АО «Транснефть - Верхняя Волга».

На основании Указа Президента РФ от 13.04.2007 №473 и распоряжения Правительства РФ от 10.05.2007 №585-р в уставный капитал Компании в порядке оплаты государством размещаемых Компанией дополнительных обыкновенных акций в связи с увеличением ее уставного капитала внесены находившиеся в федеральной собственности 100% обыкновенных акций АО «Транснефтепродукт».

Впоследствии уставный капитал эмитента увеличивался еще 2 раза: в 2017 и 2018 годах путем выпуска и размещения Российской Федерацией дополнительных обыкновенных акций, оплаченных находившимся в федеральной собственности недвижимым имуществом согласно приложению к распоряжению Правительства РФ от 26.12.2015 №2723-р и 100% обыкновенных акций компаний «КТК Компани»⁵ и «КТК Инвестментс Компани»⁶ (Острова Кайман).

19.02.2024 осуществлено дробление акций Компании, в результате которого одна акция номинальной стоимостью 1 рубль конвертирована в 100 акций той же категории номинальной стоимостью 0,01 рубля (1 копейка) каждая. Уставный капитал остался без изменений.

Сведения о случаях изменения наименования и (или) реорганизации эмитента, если такие случаи имели место в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента:

Наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен Отчет, не изменялись.

Реорганизации эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен Отчет, не осуществлялись.

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027700049486.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 7706061801.

Краткое описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента:

Группа «Транснефть» осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Руководство Группы анализирует информацию в разрезе отдельных юридических лиц, а также операционных сегментов: Транспортировка нефти, Транспортировка нефтепродуктов, Товарные

³ Все наименования приведены на текущую дату.

⁴ Прекратило деятельность 01.07.2020.

⁵ 02.02.2023 в порядке редомициляции зарегистрирована Международная компания «КТК Компани» (Общество с ограниченной ответственностью).

⁶ 26.09.2023 в порядке редомициляции зарегистрирована Международная компания «КТК Инвестментс Компани» (Общество с ограниченной ответственностью).

операции и прочие виды деятельности, Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа располагает находящейся на территории Российской Федерации системой магистральных нефтепроводов (также – МН) протяженностью 51,3 тыс. км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 15,6 тыс. км.

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Группа транспортировала большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации, а также значительную часть произведенных на территории Российской Федерации нефтепродуктов.

В сентябре 2018 года Группа «Транснефть» получила контроль над ПАО «НМТП» и, соответственно, его группой (далее – Группа «НМТП»).

Основным направлением деятельности Группы «НМТП» является оказание стивидорных, дополнительных услуг порта, а также обслуживание морских судов.

ПАО «НМТП» - субъект раскрытия информации на рынке ценных бумаг. Группа «НМТП» составляет консолидированную финансовую отчетность, на основе которой ПАО «НМТП» готовит собственный отчет эмитента. В связи с чем в данном Отчете в основном приводятся сведения о деятельности Группы «Транснефть» по транспортировке нефти и нефтепродуктов по системе магистральных нефтепроводов и системе нефтепродуктопроводов. Информация о деятельности Группы «НМТП» приводится в отчете эмитента ПАО «НМТП», ее консолидированной отчетности.

С информацией о Группе «НМТП» можно ознакомиться на странице и сайте ПАО «НМТП» в сети «Интернет» (<https://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3900>, <http://nmtp.info/ncsp/>).

Краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций⁷:

На 31 декабря 2025 года Группа включает 66 организаций.

В случае если федеральными законами для определенной категории (группы) инвесторов, в том числе для иностранных инвесторов (группы лиц, определяемой в соответствии статьей 9 Федерального закона «О защите конкуренции», в которую входят иностранные инвесторы), установлены ограничения при их участии в уставном капитале эмитента (совершении сделок с акциями (долями), составляющими уставный капитал эмитента) в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности, в том числе вида (видов) деятельности, имеющего стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство и раскрываются название и реквизиты федерального закона, которым установлены соответствующие ограничения:

Ограничения для иностранных инвесторов (группы иностранных инвесторов) установлены Федеральным законом от 29.04.2008 №57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом: Ограничений, установленных Уставом, на участие в уставном капитале эмитента нет.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности:

Обращаем внимание, что в текущей геополитической ситуации в настоящее время действует значительное количество нормативных правовых актов, не являющихся федеральными законами (Указов Президента РФ), вводящих ограничения на совершение сделок с акциями / долями ПАО «Транснефть», его ОСТ (например, Указы Президента РФ от 01.03.2022 №81, от 05.08.2022 №520, от

⁷ По общему правилу под личным законом юридического лица понимается право страны, где учреждено юридическое лицо (статья 1202 Гражданского кодекса Российской Федерации).

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Общая характеристика отрасли, в которой осуществляют деятельность организации Группы «Транснефть»

Группа «Транснефть» осуществляет свою деятельность в нефтяной отрасли (нефтяной промышленности) Российской Федерации. Одной из основных задач Группы является организация и осуществление транспортировки нефти и нефтепродуктов по системе магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

Для реализации данной задачи Группа «Транснефть» осуществляет эксплуатацию около 51,3 тыс. км магистральных нефтепроводов и 15,6 тыс. км магистральных нефтепродуктопроводов, а также объектов портовой инфраструктуры, оказывающих услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов в портах Козьмино, Усть-Луга, Приморск, Новороссийск.

Нефтепроводы Группы связывают крупнейшие российские месторождения нефти с нефтеперерабатывающими заводами (далее – НПЗ) и внешними рынками, напрямую или через морские порты. Нефтепродуктопроводы Группы связывают НПЗ с основными регионами потребления, морскими портами и прочими внутренними и экспортными рынками сбыта.

Сведения о структуре отрасли и темпах ее развития, основных тенденциях развития, а также основных факторах, оказывающих влияние на ее состояние⁸

Нефтяная промышленность⁹ – отрасль экономики, занимающаяся добычей, переработкой, транспортировкой, складированием и продажей полезного природного ископаемого – нефти и сопутствующих нефтепродуктов.

Добыча нефти в Российской Федерации

РФ сохраняет статус одного из ведущих производителей нефти в мире и является ключевым участником многолетнего соглашения об ограничении добычи нефти между странами ОПЕК+, что позволяет оперативно реагировать на изменения рынка и обеспечивать баланс спроса и предложения.

Производство нефтепродуктов в Российской Федерации

Стабильно высокие объемы переработки нефти и модернизация нефтеперерабатывающих мощностей позволили гарантировать бесперебойное снабжение внутреннего рынка высококачественными нефтепродуктами. В приоритете – надежное обеспечение внутреннего рынка.

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Существует четыре основных вида транспортировки нефти и нефтепродуктов: железнодорожный, водный, автомобильный и трубопроводный.

Крупнейшим оператором трубопроводного транспорта (субъектом естественной монополии) является ПАО «Транснефть».

Результаты деятельности операторов напрямую зависят от объемов добываемой в РФ нефти и производимых в РФ нефтепродуктов, а также потребностей клиентов (потребителей) в их транспортировке.

По результатам 2025 года, как и предыдущих лет, Группа «Транснефть» транспортировала большую часть нефти, добытой на территории РФ, а также значительную часть произведенных на ее территории нефтепродуктов.

Факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли

На функционирование нефтяного комплекса оказывает влияние множество факторов, условно они делятся на две категории: внешние и внутренние. При этом данные категории факторов взаимосвязаны между собой. Внешние факторы мало зависят от индивидуальных действий предприятий нефтяного комплекса и позиции региональных и местных органов власти. Воздействие внутренних факторов на развитие бизнеса, в большинстве случаев, находится под контролем самих субъектов рынка и может варьироваться в краткосрочном периоде.

Наиболее существенными внешними факторами, которые оказывают влияние на развитие отрасли являются экономические и политические факторы.

⁸Приводится информация, взятая из открытых источников.

⁹ Источник: <https://minenergo.gov.ru/industries/oil>.

Так, мировая экономическая ситуация (темпы роста мировой экономики, динамика мировых цен на нефть, мировой спрос и объемы экспорта российских углеводородов) воздействует на функционирование рынка товаров, услуг и капиталов в рамках российской национальной экономики. Сохраняется высокая зависимость нефтяного сектора и, как следствие, бюджетных доходов, от состояния, конъюнктуры мирового энергетического рынка и спроса на нефть. Таким образом, именно уровень мировых цен на нефть и газ, а также ожидаемые темпы роста мировой экономики составляют основу различных сценарных условий и вариантов прогнозируемого социально-экономического развития России.

В последнее время обостряется влияние политических факторов, проявляемых в различных формах, в том числе объявление эмбарго на поставку отдельных товаров и услуг, установление или разрыв дипломатических отношений, вхождение стран-партнеров в различные военно-политические союзы, геополитические конфликты и другие.

Внутренние факторы также оказывают существенное влияние на развитие отрасли. Обеспечение стабильности правовых норм и своевременное совершенствование нормативно-правовой базы позволяет российским нефтяным компаниям поддерживать высокую эффективность топливно-энергетического комплекса страны. Вместе с этим, удаленность месторождений нефти и газа от развитых и заселенных регионов России требует создания и поддержания в эффективном состоянии инфраструктуры транспорта нефти и газа по системе магистральных трубопроводов. Группа «Транснефть» полностью обеспечивает потребности нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих компаний в транспортировке нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и экспортных направлениях посредством непрерывного функционирования, эффективной эксплуатации, развития и модернизации системы магистрального трубопроводного транспорта, как элемента энергетической и экономической безопасности Российской Федерации.

Общая оценка результатов финансово-хозяйственной деятельности Группы «Транснефть» в отрасли трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов. Указывается доля Группы «Транснефть» в объеме реализации аналогичной продукции иными предприятиями отрасли или иные фактические показатели, характеризующие положение Группы «Транснефть» в отрасли в целом

ПАО «Транснефть» обеспечило транспортировку по системе магистральных нефтепроводов по итогам 2024 и 2025 годов около 85% добытой в Российской Федерации нефти. При этом доля транспортируемой по системе магистральных нефтепроводов нефти остается на стабильном уровне, объемы транспортировки по системе магистральных нефтепроводов коррелируют с уровнем добычи нефти в Российской Федерации.

ПАО «Транснефть» обеспечило транспортировку (поставку грузополучателям) по системе магистральных нефтепродуктопроводов по итогам 2024 и 2025 годов на уровне 30% от объема светлых нефтепродуктов (дизельное топливо, автомобильный бензин, авиационное топливо), произведенных в Российской Федерации.

Оценка соответствия результатов деятельности Группы «Транснефть» тенденциям развития отрасли трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению Эмитента, результаты). Также приводятся сведения об основных конкурентах Группы «Транснефть», сопоставляются сильные и слабые стороны Группы «Транснефть» в сравнении с ними

Объемы транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам в полной мере коррелируются с объемами добычи нефти в Российской Федерации. За 2025 год снижение объема транспортировки нефти по системе «Транснефти» по отношению к аналогичному периоду 2024 года составило 0,54%, что обусловлено снижением сдачи нефти грузоотправителями в систему магистральных трубопроводов. Распределение нефти по направлениям сдачи соответствует заявленным грузоотправителями на 2025 год объемам транспортировки нефти.

Объемы производства светлых нефтепродуктов в Российской Федерации в 2025 году ниже объемов 2024 года. При этом в условиях сложившейся конъюнктуры рынка за 2025 год объем транспортировки нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов (далее – МНПП) ПАО «Транснефть» сопоставим с аналогичным периодом 2024 года и соответствует

предъявленным грузоотправителями объемам для транспортировки.

Учитывая изложенное, по мнению эмитента, результаты деятельности Группы «Транснефть» за 2025 год соответствуют тенденциям развития отрасли и являются удовлетворительными.

Основные конкуренты трубопроводного транспорта в транспортировке нефти

ПАО «Транснефть», иные общества Группы – субъекты естественных монополий и обеспечивают транспортировку нефти нефтедобывающих компаний России.

Основными конкурентными преимуществами трубопроводного транспорта в транспортировке нефти являются:

- низкие удельные операционные затраты по сравнению с железнодорожным и водным транспортом.
- короткие сроки поставки, не зависящие от скорости их «физического» перемещения по системе магистральных трубопроводов.

Учитывая изложенное, эмитент не имеет возможности описать конкурентные условия деятельности, а также привести сведения о конкурентах в транспортировке нефти.

Основные конкуренты трубопроводного транспорта в транспортировке нефтепродуктов

Железнодорожный транспорт

Основной конкурент при транспортировке нефтепродуктов по трубопроводам на экспорт и на региональные рынки России – железнодорожный транспорт. На его долю приходится основной объем перевозок светлых нефтепродуктов производства НПЗ России. При этом важную роль играют такие преимущества, как большая разветвленность сети железных дорог по сравнению с системой МНПП, а также практически неограниченная номенклатура транспортируемых нефтепродуктов с учетом специфики переработки на НПЗ. Все это обеспечивает железнодорожному транспорту значительную долю перевозок светлых нефтепродуктов (особенно автомобильных бензинов) на внутреннем рынке Российской Федерации.

Водный транспорт

Другой конкурент в перевозках нефтепродуктов на дальние расстояния – водный транспорт. Но он создает конкуренцию нефтепродуктопроводам лишь в течение ограниченного срока навигации (5-6 месяцев).

Автомобильный транспорт

На коротких расстояниях, главным образом во внутрирегиональном сообщении, конкуренцию создает автомобильный транспорт. Его преимущество – возможность перевозок «от двери до двери», в частности от НПЗ и нефтебаз до локальных потребителей.

Трубопроводный транспорт имеет ряд конкурентных преимуществ над другими видами транспорта:

- короткие сроки поставки нефтепродуктов;
- возможность хранения нефтепродуктов (при наличии технической возможности) и создание резервов;
- высокий уровень защиты от неблагоприятных метеоусловий.

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Операционные показатели Группы «Транснефть»: -.

Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности группы эмитента, а также описание основных факторов и событий, произошедших в отчетном периоде, которые по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение основных операционных показателей группы эмитента:

За 12 месяцев 2025 года снижение объема транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов «Транснефть» по отношению к аналогичному периоду 2024 года обусловлено сокращением переработки нефти на НПЗ России и Белоруссии, дополнительно произошло перенаправление в порты Новороссийск и Приморск объемов нефти, заявленных грузоотправителями для поставки на НПЗ России и в порт Усть-Луга.

За 12 месяцев 2025 года снижение объема транспортировки нефтепродуктов по системе МНПП Группы «Транснефть» по отношению к аналогичному периоду 2024 года связано с сокращением

переработки нефти на НПЗ России и Белоруссии с уменьшением заявляемых грузоотправителями объемов нефтепродуктов (в т.ч. производства белорусских НПЗ) для отгрузки на экспорт, дополнительно произошло перенаправление на внутренний рынок России объемов нефтепродуктов, заявленных грузоотправителями для поставки на экспорт в порты Новороссийск и Приморск.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

1.4.1. Основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)

Информация приводится на основе консолидированной финансовой отчетности.

Финансовые показатели Группы «Транснефть»:

№ п/п	Наименование показателя	12 мес. 2024 г.	12 мес. 2025 г.	Методика расчета показателя
1	Выручка, млрд руб.	1 423,9	1 440,3	Строка «Выручка» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31.12.2024 и год, закончившийся 31.12.2025
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (EBITDA), млрд руб.	545,5	585,0	Строка «Операционная прибыль без учета амортизации и обесценения» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31.12.2024 и год, закончившийся 31.12.2025, скорректированная на результат от операций по купле-продаже нефти на экспорт
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	48,6	48,0	Отношение показателя EBITDA к выручке, уменьшенной на выручку от продажи нефти на экспорт
4	Чистая прибыль (убыток), млрд руб.	300,0	241,1	Строка «Прибыль за отчетный год» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31.12.2024 и год, закончившийся 31.12.2025
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млрд руб.	449,3	439,0	Строка «Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности» консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31.12.2024 и год, закончившийся 31.12.2025
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млрд руб.	-329,3	-355,9	Строка «Приобретение основных средств и нематериальных активов» минус строка «Поступления от продажи основных средств» консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31.12.2024 и год, закончившийся 31.12.2025
7	Свободный денежный поток, млрд руб.	120,0	83,0	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшенные на сумму капитальных затрат
8	Чистый долг, млрд руб.	-129,4	-160,5	Разность между общим долгом и высоколиквидными активами, рассчитанными на основе консолидированного отчета о финансовом положении на 31.12.2024 и 31.12.2025. Общий долг рассчитан как сумма

№ п/п	Наименование показателя	12 мес. 2024 г.	12 мес. 2025 г.	Методика расчета показателя
				следующих строк долгосрочных и краткосрочных обязательств: «Кредиты и займы», «Резервы предстоящих расходов и платежей», «Обязательства по осуществлению арендных платежей» в составе строки «Кредиторская задолженность и прочие обязательства». Высоколиквидные активы рассчитаны как сумма следующих строк внеоборотных и оборотных активов: «Денежные средства и их эквиваленты», «Еврооблигации» и «Депозитные вклады» в составе строки «Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости», а также финансовые инструменты 1-го и 2-го уровня в составе строки «Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка»
9	Отношение чистого долга к EBITDA за последние 12 месяцев	-0,2	-0,3	Отношение чистого долга к EBITDA за 12 месяцев, закончившихся 31.12.2024 и 12 месяцев, закончившихся 31.12.2025
10	Рентабельность капитала (ROE), %	10,5	8,1	Отношение чистой прибыли к среднегодовому размеру собственного (акционерного) капитала, где собственный (акционерный) капитал – это строка «Итого капитала» консолидированного отчета о финансовом положении за предыдущие 12 месяцев, закончившихся 31.12.2024 и 12 месяцев, закончившихся 31.12.2025

Статьи консолидированной финансовой отчетности, на основе которых рассчитан показатель «Чистый долг»:

Показатель	На 31.12.2024	На 31.12.2025
Кредиты и займы (долгосрочные), млрд руб.	191,6	126,5
Кредиты и займы (краткосрочные), млрд руб.	84,3	80,5
Долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей, млрд руб.	32,2	41,0
Краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей, млрд руб.	68,8	73,8
Долгосрочные обязательства по осуществлению арендных платежей, млрд руб.	7,8	9,0
Краткосрочные обязательства по осуществлению арендных платежей, млрд руб.	0,5	0,6
Денежные средства и их эквиваленты, млрд руб.	115,6	223,5
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев, млрд руб.	381,2	244,6
Депозиты на срок свыше 12 месяцев, млрд руб.	-	-
Краткосрочные финансовые инструменты 1-го и 2-го уровня в составе строки «Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка», млрд руб.	18,0	23,7

Статьи консолидированной финансовой отчетности, на основе которых рассчитан показатель EBITDA:

Показатель	12 месяцев, закончившихся 31.12.2024	12 месяцев, закончившихся 31.12.2025
Операционная прибыль без учета амортизации и обесценения консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, млрд руб.	545,1	584,6
Корректировка на результат от операций по купле-продаже нефти, млрд руб.*	0,4	0,4

* отдельно в консолидированной финансовой отчетности не раскрывается.

1.4.2. Основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности

Подпункт 1.4.2 не заполняется, так как эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность, соответствующая информация отражена в подпункте 1.4.1.

1.4.3. Основные финансовые показатели кредитной организации

Подпункт 1.4.3 не заполняется, так как эмитент не является кредитной организацией.

1.4.4. Иные финансовые показатели

Иные финансовые показатели не приводятся.

1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 пункта 1.4

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей:

Выручка Группы «Транснефть» за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, незначительно увеличилась по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2024 года, и составила 1 440,3 млрд руб. Сдержанная динамика показателя в основном объясняется уменьшением выручки от продажи нефти на экспорт из-за укрепления курса рубля и снижения средней цены нефти в долларах США за 1 баррель. Рост выручки по основным видам деятельности, таким как транспортировка нефти и нефтепродуктов обусловлен преимущественно ростом тарифов. Рост выручки от оказания стивидорных услуг, дополнительных услуг порта и услуг флота связан с ростом тарифов и грузооборота.

Уменьшение свободного денежного потока за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2024 года, составило 37,0 млрд руб. и сложилось в основном за счет увеличения суммы денежных средств, направленных на приобретение основных средств и нематериальных активов (в нетто-оценке), на 26,6 млрд руб. (8,1%).

Сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2024 года, уменьшилась на 10,4 млрд руб. (2,3%) и составила 439,0 млрд руб.

Изменения денежных потоков от операционной деятельности сформировались, в основном, за счет изменения следующих статей:

- увеличение денежных поступлений от заказчиков на 31,8 млрд руб. (2,1%);
- уменьшение денежных средств, уплаченных поставщикам, работникам и налогов, отличных от налога на прибыль, на 38,6 млрд руб. (3,5%);
- увеличение налога на прибыль уплаченного на 84,2 млрд руб. (89,2%);
- уменьшение суммы возврата страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета на 2,5 млрд руб. (1,5%);
- уменьшение процентов уплаченных на 4,4 млрд руб. (17,7%).

Общий долг на 31 декабря 2025 года составил 332,3 млрд руб., что на 14,1% ниже уровня показателя годом ранее. Динамика, в основном, связана с изменением методики консолидации АО «НПФ «Транснефть» в части негосударственного пенсионного обеспечения и плановым погашением биржевых облигаций ПАО «Транснефть».

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Информация пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности.
Доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на поставщиков, входящих в группу эмитента, %: 61,7.

Доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на внешнегрупповых¹⁰ поставщиков, %: 38,3.

Уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок основного поставщика группы эмитента¹¹ : *10% от объема поставок сырья и товаров (работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками.*

Информация об основных поставщиках группы эмитента, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности:

Полное фирменное наименование: -.

Сокращенное фирменное наименование: -.

Место нахождения: -.

ИНН: -.

ОГРН: -.

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): -.

Доля основного поставщика в объеме поставок сырья и (товаров, работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками, %: 30,9.

Поставщик является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента¹²: *нет.*

Сведения об иных поставщиках, имеющих для эмитента / группы эмитента существенное значение: *Иных поставщиков, имеющих для эмитента / группы эмитента существенное значение, нет.*

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Информация пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности.

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента, %: 85,0.

Доля дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов, %: 15,0.

Уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на долю основного дебитора группы эмитента: *10% от общей суммы дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов на дату окончания отчетного периода.*

Информация об основных дебиторах группы эмитента, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности:

Полное фирменное наименование: -.

Сокращенное фирменное наименование: -.

Место нахождения: -.

ИНН: -.

ОГРН: -.

Сумма дебиторской задолженности, млрд руб.: 28,9.

Доля основного дебитора в объеме дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов, %: 48,9.

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной дебиторской задолженности: *не имеется.*

Дебитор является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: *нет.*

¹⁰ Внешнегрупповой поставщик, дебитор, кредитор – лица, не входящие в Группу «Транснефть».

¹¹ В соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 №714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (далее – Положение 714-П) для эмитентов, составляющих и раскрывающих консолидированную финансовую отчетность, основной поставщик, основной дебитор и основной кредитор группы эмитента – лицо, не входящее в Группу «Транснефть» (по тексту Отчета – внешнегрупповой поставщик, дебитор и кредитор соответственно).

¹² Справочно: по всему тексту настоящего Отчета эмитент, применяя аналогию закона, не определяет Российскую Федерацию в лице органов государственной власти в качестве контролирующего лица (см.: ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», письма ФАС России №СП/102596/20, Банка России №ИН-06-28/163 от 24.11.2020 «О некоторых вопросах, связанных с раскрытием информации об аффилированных лицах»).

Иные дебиторы, имеющие для эмитента/группы эмитента существенное значение: *Иных дебиторов, имеющих для эмитента/группы эмитента существенное значение, нет.*

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента

Информация подпункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности.
Доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента, %: 55,9.

Доля кредиторской задолженности, приходящейся внешнегрупповых кредиторов, %: 44,1.

Уровень существенности кредиторской задолженности, приходящейся на долю основного кредитора группы эмитента: *10% от суммы кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов на дату окончания отчетного периода.*

Информация об основных кредиторах группы эмитента, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности:

Полное фирменное наименование: -.

Сокращенное фирменное наименование: -.

Место нахождения: -.

ИНН: -.

ОГРН: -.

Сумма кредиторской задолженности, млрд руб.: 105,5.

Доля основного кредитора в объеме кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов, %: 22,9.

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной кредиторской задолженности: *не имеется.*

Кредитор является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: *нет.*

Полное фирменное наименование: -.

Сокращенное фирменное наименование: -.

Место нахождения: -.

ИНН: -.

ОГРН: -.

Сумма кредиторской задолженности, млрд руб.: 188,3.

Доля основного кредитора в объеме кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов, %: 40,9.

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной кредиторской задолженности: *не имеется.*

Кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора.

Дата заключения кредитного договора: 28.12.2017.

Дата прекращения кредитного договора, в том числе в связи с его исполнением: 15.01.2028.

Кредитор является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: *нет.*

Сведения об иных кредиторах, имеющих для группы эмитента существенное значение: *иных кредиторов, имеющих для эмитента существенное значение, нет.*

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Информация подпункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности.

Единица измерения: млрд. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2025
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в нее	3,27

Наименование показателя	На 31.12.2025
- в том числе в форме залога	-
- в том числе в форме поручительства	3,27
- в том числе в форме независимой гарантии:	-
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента	-
- в том числе в форме залога	-
- в том числе в форме поручительства	-
- в том числе в форме независимой гарантии:	-

Уровень существенности размера, предоставленного обеспечения: *10% от размера обеспечения, предоставленного организациями, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента.*

Сделки по предоставлению обеспечения, имеющие для группы эмитента существенное значение: -.

1. *Договор поручительства от 10.11.2023 №НН02599/23-ДП/1308/23.*

Стороны сделки, выгодоприобретатель (при наличии):

Кредитор (Гарант): -.

Поручитель: -.

Должник (Принципал / выгодоприобретатель): -.

Вид, содержание и размер обеспеченного обязательства, срок его исполнения: -.

Срок исполнения обеспеченного обязательства на текущую дату: *12.06.2028 (дата действия гарантии, выданной в соответствии с рамочным договором).*

Размер обеспеченного обязательства на отчетную дату, млрд руб.: *3,26.*

Способ обеспечения, его размер и условия предоставления, в том числе предмет и стоимость предмета залога, если способом обеспечения является залог, срок, на который обеспечение предоставлено:

Способ обеспечения: *поручительство.*

Размер предоставленного обеспечения на отчетную дату, млрд руб.: *3,26.*

Условия предоставления обеспечения: *по договору поручительства Поручитель отвечает перед Банком за исполнение Должником всех обязательств перед Банком, возникшим из рамочного договора.*

Срок, на который обеспечение предоставлено: *договор поручительства действует по 31.08.2031 (включительно), поручительство прекращается по истечении данного срока.*

Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению обеспеченных обязательств, и вероятности возникновения таких факторов:

Группа не видит факторов, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению обеспеченных обязательств и оценивает вероятность неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств как низкую.

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Прочих обязательств, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение Группы, в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы, не имеется.

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Стратегическая цель Группы «Транснефть» – полное обеспечение потребностей нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих компаний в транспортировке нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и экспортных направлениях посредством эффективной эксплуатации, развития и модернизации системы магистрального трубопроводного транспорта России на основе:

- применения оборудования, изготовленного на территории Российской Федерации;*
- применения современных передовых отраслевых технологий, обеспечивающих высокий уровень надежности, промышленной и экологической безопасности;*
- клиентоориентированного подхода в рамках оказания Группой услуг и реализации произведенной Группой продукции;*
- обеспечения доходов от транспортировки нефти и нефтепродуктов в объеме, необходимом и*

достаточном для реализации программы развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов.

Долгосрочными планами ПАО «Транснефть», его Группы предусматривается:

- обеспечение планомерного развития системы магистральных трубопроводов;
- обеспечение приёма и транспортировки нефтепродуктов от вновь подключаемых НПЗ и увеличение объема транспортировки нефти на уже подключенные НПЗ;
- снижение аварийности на магистральных трубопроводах;
- сокращение выбросов парниковых газов от деятельности транспортных ОСТ;
- обеспечение показателей содержания серы в нефти, перекачиваемой по системе Группы «Транснефть», в пределах, установленных Схемой нормальных грузопотоков¹³;
- снижение объёмов приобретения импортной продукции.

Изменения основной деятельности Группы «Транснефть» не планируется.

Информация по планам реализации инвестиционных проектов Группы «Транснефть»:

Наименование проекта	Цель проекта / сроки реализации
Обеспечение надежности системы магистральных трубопроводов и сохранение качества экспортных потоков нефти. 2 и 3 этап	Обеспечение бесперебойной транспортировки нефти, в том числе дополнительных объёмов в направлении порта Козьмино, в случае наступления нештатных ситуаций (аварийные события, штормы) в условиях необходимости диверсификации экспортных потоков нефти (завершение проекта - 2033)
Развитие корпоративной сети передачи данных для построения единой информационной системы ПАО «Транснефть»	Повышение надежности работы сетей технологической связи магистральных нефтепроводов, создание высокоскоростной сети связи организаций системы «Транснефть» (завершение проекта - 2027 год)
Расширение магистральных нефтепроводов для увеличения сдачи нефти на НПЗ АО «ТАНЕКО»	Увеличение пропускной способности магистрального нефтепровода «НПС Калейкино – Нижнекамский НПЗ» для обеспечения увеличения транспортировки и сдачи нефти на НПЗ (завершение проекта по плану - 2028 год)
Обеспечение приема в систему магистральных трубопроводов дополнительных объемов дизельного топлива производства НПЗ АО «ТАНЕКО»	Увеличение приёма в систему магистральных нефтепродуктопроводов «Транснефть» дизельного топлива производства НПЗ АО «ТАНЕКО» (завершение проекта по плану - 2028 год)
Обеспечение приема в систему магистральных трубопроводов нефтепродуктов производства Ильского НПЗ и Афипского НПЗ и увеличения поставки малосернистой нефти на Ильский НПЗ и Афипский НПЗ	Увеличение поставки нефти на НПЗ и приём дополнительного объема нефтепродуктов от НПЗ (завершение проекта по плану - 2027 год)

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Описываются риски, реализация которых может оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение группы эмитента.

1.9.1. Отраслевые риски

Основной деятельностью Группы «Транснефть» является транспортировка нефти по системе магистральных нефтепроводов. Основные клиенты ПАО «Транснефть» - российские нефтедобывающие компании. В связи с этим Группа «Транснефть» находится в большой зависимости от российской нефтедобывающей отрасли и уменьшение объемов нефти, транспортируемой российскими

¹³ Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 №103 «Об утверждении Схемы нормальных (технологических) грузопотоков нефти».

нефтедобывающими компаниями по системе трубопроводов, эксплуатируемой Группой «Транснефть», могло бы иметь существенные неблагоприятные последствия для выручки Группы.

Спрос на сырую нефть на мировых рынках является важным фактором, который определяет объем нефти, транспортируемой российскими нефтедобывающими компаниями по магистральным нефтепроводам, эксплуатируемым дочерними обществами ПАО «Транснефть».

Как и ожидалось, в краткосрочной и среднесрочной перспективе существенное влияние на деятельность Группы оказывали и продолжают оказывать факторы геополитического характера - последовательное усиления санкционного давления на Российскую Федерацию.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 №218 (действовало до 01.09.2025)¹⁴ и постановлением Правительства РФ от 31.05.2025 №825¹⁵ (начало действия 01.09.2025) все договоры предусматривают меры юридической ответственности грузоотправителей перед Компанией в виде штрафных санкций в случае отклонения фактического объема транспортировки нефти от заявленного годового объема выше предельно согласованного сторонами уровня. Данные условия позволяют Компании частично минимизировать операционные риски, связанные с возможным снижением российскими нефтедобывающими компаниями объемов транспортировки.

1.9.2. Страновые и региональные риски

Политико-экономические риски

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки РФ, для которых характерны некоторые особенности развивающихся рынков, в том числе наличие таких рисков, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также других.

Кроме того, сохраняются риски, обусловленные введением взаимных международных секторальных ограничений (санкций), которым, в частности, подвержен и ряд российских компаний, включая эмитента, ОСТ и ряд их крупных клиентов. В настоящее время введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, а также реализованы иные меры ограничительного характера. В будущем возможно как расширение перечня санкций, так изменение состава объектов для их применения.

Региональные риски

Группа не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы. В то же время значительный объем услуг эмитента связан с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам на экспорт. При этом транспортировка нефти осуществляется через ряд транзитных стран, в связи с чем возникают риски остановки или несанкционированного отбора нефти при ее транзите через данные государства. Осуществляемое Компанией развитие трубопроводной системы направлено на диверсификацию экспортных потоков российской нефти и снижение транзитных рисков при ее транспортировке на зарубежные рынки.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через ФАС России деятельности по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов. Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании и экономической политике государства оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность Группы

¹⁴ Постановление Правительства РФ от 29.03.2011 №218 «Об обеспечении недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

¹⁵ Постановление Правительства РФ от 31.05.2025 №825 «Об обеспечении недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации».

«Транснефть». Характер и частота таких изменений и риски с ними связанные мало предсказуемы, также, как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность деятельности Группы. Параметры проводимых мероприятий, предпринимаемых эмитентом при неблагоприятных тенденциях, будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ПАО «Транснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Компании.

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Группа может понести убытки. На деятельность Группы оказывают влияние риски, которые могут вызвать общую нестабильность в России, снижение эффективности органов охраны правопорядка, падение промышленного производства и т.д. Одним из важных факторов риска, способным осложнить производственную деятельность ПАО «Транснефть» и его дочерних обществ, остается угроза совершения террористических актов и диверсий на объектах магистральных нефтепроводов, а также преступные посягательства корыстной направленности, связанные с хищениями нефти, комплектующих вдольтрассового оборудования, кабеля и проводов, демонтированных труб. Компанией постоянно осуществляются организационные и практические меры по обеспечению безопасности объектов и линейной части МН.

С учетом требований Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации особое внимание уделяется обеспечению антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов МН. Соответствующие мероприятия предусматриваются Программой развития, технического перевооружения и реконструкции объектов магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть».

1.9.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок

Группа имеет утвержденные политику и регламент в отношении определения уровня подверженности Группы риску изменения процентной ставки по фиксированным или плавающим ставкам процента. В момент привлечения новых займов или кредитов руководство решает, исходя из собственных профессиональных суждений, экономической целесообразности и рисков, какая ставка процента, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной с точки зрения Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Кредиты и займы, полученные Группой под фиксированные процентные ставки, подвергают ее риску изменения справедливой стоимости обязательств. Группа получает кредиты от банков по текущим рыночным процентным ставкам. Риск изменения процентных ставок оценивается на постоянной основе, и в случае необходимости проводятся мероприятия по снижению подверженности Группы указанному риску. Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой (за исключением активов, относящихся к АО «НПФ «Транснефть») в качестве инструментов, учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, соответственно, изменения процентных ставок по данным кредитам и займам не окажут влияния на величину прибыли или убытка за период или величину собственного капитала.

Для мониторинга изменений риска процентных ставок в отношении инвестиций АО «НПФ «Транснефть» применяется анализ чувствительности совокупного дохода Группы к изменению процентных ставок по упрощенному сценарию симметричного повышения или понижения ставок на определенное количество базисных процентных пунктов.

Риск изменения курсов валют

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля. Более того, Группа имеет утвержденные политику и регламент управления валютными и процентными рисками. Преимущественно подверженность Группы изменениям курсов валют в течение 2025 года возникала от пересчета остатка денежных средств и финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, номинированных в юанях. Активы и обязательства, принадлежащие Группе, выраженные в других валютах, приводящие к возникновению потенциального валютного риска, незначительны.

Риски, связанные с влиянием инфляции на финансовое положение

Группа «Транснефть» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым кредитам и займам, что может привести к увеличению ставок по привлекаемым Группой кредитам и займам. Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности Группы и результаты финансово-хозяйственной деятельности, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Опосредованная зависимость рентабельности Компании от изменения индекса потребительских цен обусловлена в основном тем, что тарифы на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов устанавливаются ФАС России.

Распоряжением Правительства РФ от 13.10.2020 №2648-р¹⁶ предусмотрено ежегодное изменение тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов на период с 2021 по 2030 годы исходя из ежегодного прироста на 99,9% уровня прогнозируемого индекса потребительских цен на очередной период регулирования.

Инфляция по итогам 2022 года составила 11,94%, по итогам 2023 – 7,42%, по итогам 2024 года – 9,52%, по итогам 2025 года – 5,59%.

Текущий уровень инфляции в Российской Федерации оказывает определенное негативное влияние на финансовые показатели Группы, однако не является критическим.

В случае существенного изменения инфляции эмитент планирует соответствующим образом скорректировать политику Группы по снижению затрат. Однако следует учитывать, что данный риск не может быть полностью нивелирован, поскольку он в большей степени находится вне контроля эмитента, а зависит от общеэкономической ситуации в стране.

1.9.4. Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Тарифы на услуги эмитента устанавливаются в рублях, за исключением тарифов, установленных в соответствии с межправительственными соглашениями. Вместе с тем, в случае введения ограничений на расчеты в иностранной валюте эмитент может лишиться возможности осуществлять соответствующие международные платежи и будет вынужден переходить на альтернативные способы расчетов.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Группа «Транснефть» является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, сборов и платежей во внебюджетные фонды. Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены Налоговым кодексом РФ. Несмотря на то, что Группа стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Компании, ОСТ налоговых претензий. В условиях усиления санкционного давления со стороны Европейского Союза и США, руководство Компании допускает возможность введения дополнительных налогов и сборов на хозяйственные общества с государственным участием или повышения ставки действующих налогов. Так, например, Федеральным законом от 29.11.2024 №416-ФЗ¹⁷ повышена ставка по налогу на прибыль до 40% для организаций, являющихся субъектами естественной монополии и осуществляющих транспортировку нефти и (или) нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов, то есть для отдельных обществ Группы.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Ввиду того, что Группа осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, активно проводит политику импортозамещения закупаемого оборудования, возможные изменения таможенного законодательства и таможенных правил не оказывают прямого влияния на деятельность Группы. Однако, в частности, в связи с тем, что одним из основных видов деятельности эмитента является оказание услуг, непосредственно связанных с экспортом нефти и нефтепродуктов, изменение таможенного законодательства и правил может существенным образом повлиять на

¹⁶ Распоряжение Правительства РФ от 13.10.2020 №2648-р «Об изменении тарифов на услуги, оказываемые субъектами естественных монополий организациям, не входящим в группу лиц публичного акционерного общества «Транснефть».

¹⁷ Федеральный закон от 29.11.2024 №416-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

деятельность клиентов и контрагентов эмитента, что, в свою очередь может оказать косвенное влияние на деятельность Группы.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности группы эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Группа «Транснефть» соблюдает требования лицензий, если применимо, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности их приостановки, изменения или отзыва. Поэтому ПАО «Транснефть» не ожидает каких-либо осложнений при осуществлении деятельности, подлежащей лицензированию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с финансово-хозяйственной деятельностью Группы эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах ее деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение)

Общества Группы, участвуя в судебных процессах в качестве истца и ответчика, подвержены влиянию рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, связанным с их деятельностью. Указанные риски влияют на общества Группы так же, как и на все хозяйствующие субъекты Российской Федерации. Группа осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет использовать эту информацию как для достижения положительных судебных решений в качестве истца, так и для защиты в качестве ответчика.

1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риски, связанные с качеством предоставляемых услуг

ПАО «Транснефть» уделяет большое внимание качеству оказываемых услуг, обращая особое внимание на безусловное выполнение всех договорных обязательств перед своими клиентами. Неукоснительное выполнение отраслевых стандартов по промышленной безопасности и мероприятия по обеспечению надежности функционирования оборудования позволяют гарантировать клиентам Компании стабильно высокое качество оказываемых услуг и снизить возможные риски, связанные с ненадлежащим оказанием услуг.

Риски, связанные с инцидентами и авариями на производстве

ПАО «Транснефть», осознавая потенциальную опасность возможного негативного воздействия в результате своей технологически сложной производственной деятельности, создает условия защищенности жизни и здоровья работников Компании и ОСТ, а также населения от аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, снижение риска возникновения аварийных ситуаций и связанных с ними экологических последствий.

В своей деятельности Группа «Транснефть» руководствуется принципами:

- выполнения требований российского законодательства, международных договоров Российской Федерации, федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;
- планирования и осуществления деятельности, направленной на снижение аварийности на опасных производственных объектах;
- открытости значимой информации в области промышленной безопасности.

Для соблюдения избранных принципов ПАО «Транснефть» ставит перед собой следующие цели:

- установление приоритетности выполнения мероприятий, связанных с повышением надежности эксплуатируемого оборудования и направленных на снижение рисков возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- совершенствование системы управления промышленной безопасностью Группы «Транснефть», основанное на анализе ее функционирования, разработке и осуществлении корректирующих мероприятий, направленных на повышение уровня промышленной безопасности;
- обеспечение функционирования системы управления промышленной безопасностью, выделение необходимых материальных и финансовых ресурсов, подбором квалифицированных кадров, осуществляющих эксплуатацию опасных производственных объектов;
- соблюдение требований законодательных актов, норм и правил в области промышленной безопасности;
- организация эффективного производственного контроля на опасных производственных объектах;

- информирование работников о требованиях промышленной безопасности, в том числе о действиях в случае аварийной ситуации;
- установление личной ответственности руководителей и непосредственных исполнителей за выполнение требований промышленной безопасности;
- мотивация персонала, эксплуатирующего опасные производственные объекты, к реализации мер по повышению уровня состояния промышленной безопасности;
- проведение постоянного обучения требованиям промышленной безопасности и повышение квалификации персонала, осуществляющего эксплуатацию опасных производственных объектов;
- поддержание высокого уровня готовности аварийно-спасательных формирований, оснащение их современным оборудованием и техникой для локализации и ликвидации аварий. Соблюдение данных положений ПАО «Транснефть» считает залогом оптимального сочетания интересов Компании с социально-экономическими потребностями общества в области промышленной безопасности. Компания ПАО «Транснефть» определяет своим высшим и неизменным приоритетом охрану окружающей среды и обеспечение высокого уровня экологической безопасности производственных объектов.

С целью реализации Политики ПАО «Транснефть» в области охраны труда, энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности и в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14001-2016¹⁸ в ПАО «Транснефть» и его дочерних обществах внедрена и постоянно совершенствуется Система экологического менеджмента (далее – СЭМ).

В 2025 году в ПАО «Транснефть» и ОСТ проведены аудиты на подтверждение соответствия СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016, по их результатам СЭМ признана соответствующей требованиям данного стандарта.

На всех производственных объектах Группы сформирована эффективная система производственного экологического контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных и земельных ресурсов. Ее обеспечивают 51 аккредитованных Росаккредитацией эколого-аналитические лаборатории, укомплектованные высококвалифицированными специалистами и современным аналитическим оборудованием. Эколого-аналитический контроль ведется в соответствии с графиками, согласованными с контролирующими органами. По результатам проведенных в 2025 году анализов превышений установленных нормативов не выявлено.

1.9.6. Стратегический риск

В Компании разработана и постоянно актуализируется Долгосрочная программа развития, содержащая перечни средств и конкретных мероприятий, обеспечивающих достижение стратегических целей развития ПАО «Транснефть» и его Группы, к поставленным срокам с указанием объема и источников их финансирования, которая утверждается Советом директоров Компании и согласовывается Правительством Российской Федерации, проходит комплексную экспертизу в уполномоченных федеральных органах исполнительной власти, в рамках независимого аудита, что позволяет минимизировать риск принятия ошибочных стратегических решений.

1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Группа ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий. Группа соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Подверженность Группы данному риску можно считать минимальной.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) по обязательствам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту:

¹⁸ ГОСТ Р ИСО 14001-2016. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению.

Учитывая незначительный размер предоставленного Группой обеспечения (см. п.1.7.2), ПАО «Транснефть» оценивает величину данного риска как низкую.

ПАО «Транснефть» (основное хозяйственное общество) имеет дочерние общества. Гражданский кодекс РФ и Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» при определенных обстоятельствах предусматривают возможность возложения ответственности на Компанию по обязательствам дочерних организаций, возникшим в результате совершения сделок во исполнение указаний или с согласия Компании, а также в случае их несостоятельности (банкротства) в результате действий или бездействия Компании.

Соответственно, являясь основным обществом дочерних обществ, Компания может стать ответственной по их долгам при условии наличия перечисленных выше обстоятельств. Эти обязательства могут оказать определенное негативное воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи товаров (работ, услуг) эмитента (группы эмитента):

Ввиду того, что ПАО «Транснефть» является субъектом естественной монополии в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, указанные риски минимальны.

1.9.8. Риски информационной безопасности

Риск, связанный с реализацией информационных угроз, в том числе обусловленных недостатком (уязвимостью) применяемых информационных технологий

В ПАО «Транснефть» и организациях системы «Транснефть» применяется широкий спектр информационных технологий по автоматизации осуществляемой деятельности, внедрено множество различных информационных и автоматизированных систем, в том числе относящихся к объектам критической информационной инфраструктуры, а также программно-аппаратных средств. В отношении указанных систем и средств направлено значительное количество угроз безопасности информации, реализуемых в том числе путем проведения компьютерных атак, используя различные уязвимости эксплуатируемого программного обеспечения и оборудования. Критичность данных угроз возросла в условиях постоянного осложнения внешнеполитических отношений. Успешная реализация угроз информационной безопасности, может привести к прерыванию, остановке выполняемых Компанией, ОСТ процессов, в том числе по транспортировке нефти и нефтепродуктов, а в результате – к материальному ущербу.

В Группе проводятся мероприятия, направленные на минимизацию риска, связанного с реализацией угроз информационной безопасности, в том числе:

- по обеспечению непрерывного функционирования систем и средств информационной безопасности;
- по мониторингу и обработке событий информационной безопасности;
- по оперативному выявлению компьютерных атак и инцидентов информационной безопасности, своевременному принятию мер по их локализации и устранению последствий;
- по проведению учебно-тренировочных занятий по реагированию на компьютерные атаки в условиях, приближенных к реальным.

Выполнение указанных мероприятий, применение систем и средств по противодействию компьютерным атакам сводит показатели данного риска к приемлемым значениям для обеспечения непрерывной деятельности Компании и ОСТ.

1.9.9. Экологические риски

Деятельность Группы «Транснефть» в нефтегазовом сегменте сопряжена с потенциальной опасностью нанесения вреда окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимости проведения восстановительных работ.

Для снижения данных рисков организации Группы проводят последовательную экологическую политику, в соответствии с рекомендациями и нормами, утвержденными ПАО «Транснефть».

1.9.10. Природно-климатические риски

Природно-климатические условия на обслуживаемой Группой «Транснефть» территории весьма разнообразны. Магистральные нефтепроводы проходят в различных (по характеру рельефа, по

соотношению тепла и влаги, по господствующей растительности) и несопоставимых географических зонах: вечная мерзлота, тундровая, лесотундровая, лесная, лесостепная, степная – протянулись по Западно-Сибирской равнине, зона тайги – расположилась от западных границ России до Тихого океана, зона смешанных и широколиственных лесов – занимает европейскую часть России. Значительная доля добычи российской нефти приходится на Западную Сибирь, в этом же регионе эксплуатируется большая часть магистральных нефтепроводов дочернего общества эмитента – АО «Транснефть-Сибирь». Группа несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями в данном регионе и повышенной опасностью стихийных бедствий. Геологическая среда Западной Сибири является весьма уязвимой и подверженной воздействию как природных, так и техногенных факторов. Для рассматриваемой площади характерен достаточно обширный комплекс современных геологических процессов и явлений, важнейшими из которых, оказывающих определяющее влияние на инженерно-геологические условия, являются заболачивание, эрозионные процессы, оползневые явления и др. Климатические условия в Европейской части России менее суровые, чем в основном регионе деятельности эмитента - этот сейсмологически благоприятный регион менее подвержен опасности стихийных бедствий. Однако наиболее значительный ущерб экономике региона и социальную напряженность могут вызывать паводки и наводнения, лесные и торфяные пожары, засухи, пожары в населенных пунктах и на объектах экономики, нарушения в функционировании топливно-энергетического комплекса и объектах жилищно-коммунального хозяйства, аварии на транспорте. В зависимости от конкретных природно-климатических условий и гелиофизических факторов каждого года (или ряда лет) повышается риск одних природных (техногенных) процессов и снижается риск других. Осуществляя деятельность в регионах Крайнего Севера, Восточной Сибири и Дальнего Востока, эмитент несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями, а также рядом опасных геологических процессов и явлений, важнейшими из которых, оказывающих определяющее влияние на инженерно-геологические условия, являются заболачивание, эрозионные процессы, оползневые явления и др. С точки зрения возможности проведения превентивных мероприятий опасные природные процессы, как источник чрезвычайных ситуаций, могут прогнозироваться с небольшой заблаговременностью. Общеклиматический тренд температуры, указывающий на потепление на большей части территории Российской Федерации, характеризуется увеличением частоты повторения природных источников чрезвычайных ситуаций с аномальным отклонением их параметров от среднескользящих значений. В связи со сложившимся характером атмосферной циркуляции повторяемость опасных явлений в последнее десятилетие стала максимальной за весь период наблюдений. Для минимизации рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), Группой «Транснефть» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад.

1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)

Перечень критических рисков ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» на 2025 год утвержден решением Совета директоров ПАО Транснефть от 26.12.2024 (протокол №23) в составе:

–.

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

–.

2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Фамилия, имя, отчество (последнее при наличии): Токарев Николай Петрович.

2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

–.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой

отчетности¹⁹ (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

Совет директоров:

В соответствии с п.2 ст.64 Федерального закона «Об акционерных обществах» по решению общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров.

Размер вознаграждения и компенсаций устанавливается решением Общего собрания акционеров.

Структура и порядок выплаты вознаграждения членам Совета директоров Компании установлены Положением о вознаграждении членов Совета директоров ПАО «Транснефть» (утв. распоряжением Росимущества от 30.06.2015 №541-р, с изменениями, внесенными на основании распоряжения Росимущества от 02.12.2021 №571-р). Вознаграждение члена Совета директоров состоит из базовой, переменной частей и надбавок за выполнение дополнительных обязанностей (председательство в Совете директоров, членство и председательство в комитетах при Совете директоров). Порядок определения каждой из частей указан в Положении о вознаграждении членов Совета директоров ПАО «Транснефть», с текстом которого можно ознакомиться на официальном сайте Компании:

<https://www.transneft.ru/information/securities-market/charter-docs/polozheniya/>.

Членам Совета директоров, в отношении которых установлен запрет на участие в органах управления Компании на платной основе, вознаграждение не начисляется и не выплачивается.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление), включая информацию о единоличном исполнительном органе ПАО «Транснефть» (Президенте), являющимся Председателем Правления:

Члены Правления ПАО «Транснефть», включая единоличный исполнительный орган ПАО «Транснефть», получают вознаграждение (должностной оклад, компенсационные, стимулирующие и иные выплаты), предусмотренное трудовыми договорами и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава ПАО «Транснефть»²⁰, утвержденным решением Правления ПАО «Транснефть» от 16.07.2024 (протокол №28) с учетом норм постановления Правительства РФ №209²¹.

Стимулирующие выплаты включают премию по итогам работы за год, связанную с достижением годовых целевых значений ключевых показателей эффективности деятельности общества (далее – КПЭ) и функциональных ключевых показателей эффективности деятельности, ответственность за достижение которых возложена на должностное лицо руководящего состава (далее – ФКПЭ).

Выплата премии по итогам работы за год должностным лицам руководящего состава Компании, включая единоличный исполнительный орган Компании, осуществляется с учетом оценки выполнения КПЭ и ФКПЭ, установленных Советом директоров, в соответствии с Положением о премировании по итогам работы за год должностных лиц руководящего состава ПАО «Транснефть», утвержденным Советом директоров 06.02.2025 (протокол от 07.02.2025 №1), с Изменением № 1, утвержденным Советом директоров 26.12.2025 (протокол от 29.12.2025 №16).

Отдельное вознаграждение за исполнение обязанностей членов Правления не выплачивается, дополнительные расходы не компенсируются.

Вознаграждения

Совет директоров

¹⁹ (1) Здесь и далее по тексту в аналогичных оговорках имеется ввиду раскрываемая консолидированная финансовая отчетность и аудиторское заключение независимых аудиторов за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. (2) Здесь и далее имеется ввиду период с 01.01.2026 - 27.03.2026.

²⁰ Введено в действие с 01.08.2024.

²¹ Постановление Правительства РФ от 13.02.2023 №209 «Об условиях оплаты труда руководителей, их заместителей, главных бухгалтеров и членов коллегиальных исполнительных органов государственных корпораций, государственных компаний, хозяйственных обществ, акции в уставном капитале которых находятся в собственности Российской Федерации».

Единица измерения: руб.²²

Наименование показателя	12 мес. 2025
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров Компании	63 445 410 ²³
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	63 445 410

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	12 мес. 2025
Вознаграждение за участие в работе Правления Компании	0
Заработная плата	344 647 070
Премии, вознаграждения ²⁴	55 634 112
Комиссионные	-
Льготы	259 408 143
Компенсации расходов (компенсация расходов членам Правления как работникам эмитента, не связанная с их участием в работе Правления)	22 224 190
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	681 913 515

Информация о расходах, связанных с исполнением функций членов органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода:

Единица измерения: руб.

Наименование органа управления эмитента	12 мес. 2025
Совет директоров Компании	0
Правление Компании	0

Сведения о принятых органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации:

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров эмитента по итогам 2024-2025 корпоративного года оформлено распоряжением Росимущества от 27.06.2025 №1262-р «О решениях годового Общего собрания акционеров ПАО «Транснефть», которым предусмотрена выплата вознаграждения членам Совета директоров ПАО «Транснефть», не являющимся государственными служащими, в общем размере 63 445 410 рублей. На отчетную дату (31.12.2025) вознаграждение членам Совета директоров выплачено в полном объеме.

Решений о выплате вознаграждения членам Совета директоров ПАО «Транснефть», не являющимся государственными служащими, по итогам 2025 – 2026 корпоративного года на дату составления Отчета не принималось.

Решений / соглашений относительно выплаты вознаграждения за участие в работе Правления, компенсации расходов, связанных с исполнением функций членов Правления, на дату составления Отчета не принималось и не заключалось.

2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

1. Информация об организации в эмитенте управления рисками, в том числе о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений); сведения о политике эмитента в области

²² В пунктах «Вознаграждения и компенсации» значения показателей округлены до целого рубля.

²³ Вознаграждение членам Совета директоров, определенное распоряжением Росимущества от 27.06.2025 №1262-р «О решениях годового Общего собрания акционеров ПАО «Транснефть».

²⁴ В том числе премии по итогам работы за 2024 год.

управления рисками:

В Компании действует Положение о Системе управления рисками, разработанное в соответствии с Методическими указаниями по подготовке Положения о Системе управления рисками Минэкономразвития России и утвержденное решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 16.11.2015. Положение о Системе управления рисками устанавливает общие принципы построения Системы управления рисками (далее - СУР), ее цели и задачи, общие подходы к организации, распределение функций и ответственности между субъектами СУР и характер их взаимодействия. Советом директоров ПАО «Транснефть» также утверждаются ключевые параметры СУР, в том числе уровни предпочтительного и допустимого риска, а также шкалы оценки рисков и матрица отнесения риска к критическим. На основе общих требований к организации СУР, содержащихся в Положении о Системе управления рисками, в Компании действует Регламент по управлению рисками, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений в рамках функционирования СУР. Для координации функционирования в Компании Системы управления рисками Правлением ПАО «Транснефть» утверждено Положение о Совете по управлению рисками ПАО «Транснефть» и создан Совет по управлению рисками.

Функционирование СУР направлено на обеспечение достижения стратегических целей ПАО «Транснефть» и основных целей Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть». При этом особое внимание уделяется:

- обеспечению безопасности и непрерывности деятельности Группы «Транснефть», а также выполнению договорных обязательств Компании по транспортировке нефти и нефтепродуктов;
- сохранности имущества и развитию потенциала Группы «Транснефть»;
- повышению устойчивости функционирования Группы «Транснефть» в условиях изменений во внешней и внутренней среде;
- рациональному и эффективному использованию ресурсов и благоприятных возможностей.

Основные принципы и задачи СУР

Задачи	Принципы
<ul style="list-style-type: none">• формирование методологической базы для функционирования СУР;• распределение полномочий и ответственности за управление рисками на всех уровнях управления Компании;• выявление, анализ и оценка рисков;• разработка и реализация мероприятий по управлению рисками;• мониторинг статуса рисков и мероприятий по их управлению;• формирование отчетности по управлению рисками.	<ul style="list-style-type: none">• единство и интеграция подходов и стандартов по управлению рисками в системе корпоративного управления Компании;• комплексность и непрерывность управления рисками по всем направлениям деятельности Компании и всем бизнес-процессам;• необходимость и достаточность усилий по управлению рисками для обеспечения приемлемого уровня риска при максимально эффективной реализации целей и задач деятельности Компании;• обеспеченность субъектов СУР полномочиями и ресурсами (в том числе информационными), необходимыми и достаточными для осуществления функций и мероприятий по управлению рисками;• своевременность воздействий на риск за счет преимущественно предупредительного характера процедур и мероприятий, а также наличия планов действий при реализации рисков;• приоритетность принятия необходимых и достаточных мер по управлению критическими рисками;• регламентация процессов управления рисками в соответствии с разделением функциональных обязанностей субъектов СУР;• адаптивность к изменениям и постоянное совершенствование.

Функционирование СУР в ПАО «Транснефть» обеспечивает отдел оценки рисков управления финансового обеспечения и оценки рисков департамента экономики.

Основные задачи и функции отдела оценки рисков в области управления рисками:

- общая координация процессов управления рисками, включая мониторинг процесса управления рисками;
- разработка необходимых методических и нормативных документов по управлению рисками и изменений к ним;
- разработка параметров СУР;
- организации обучения работников Компании в области СУР;

- сопровождение процедур по выявлению и идентификации рисков структурными подразделениями Компании, в том числе с использованием результатов контрольных процедур подразделения внутреннего аудита;
- формирование и актуализация реестра рисков Компании;
- консолидация сведений и подготовка материалов по вопросам функционирования СУР, включая все виды отчетности по рискам;
- консультационное и методическое сопровождение процессов анализа и оценки рисков, совместно с уполномоченными подразделениями.

2. Информация об организации контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, включая информацию о наличии и компетенции ревизионной комиссии (ревизора):

В соответствии с Уставом ПАО «Транснефть» органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью является Ревизионная комиссия, которая ежегодно избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового заседания Общего собрания акционеров²⁵.

К компетенции Ревизионной комиссии Компании относятся:

- проведение проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Компании;
- подготовка предложений / рекомендаций по совершенствованию эффективности осуществления финансово-хозяйственной деятельности Компании, по повышению эффективности управления активами, по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля Компании;
- осуществление контроля за устранением недостатков и выполнением рекомендаций, отраженных в актах по результатам предыдущих проверок (ревизий).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Компании определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Транснефть» (утв. распоряжением Росимущества от 06.10.2015 №734-р с изменениями, внесенными на основании распоряжения Росимущества от 26.10.2020 №479-р).

С текстом Положения можно ознакомиться на сайте Компании:

<https://www.transneft.ru/information/securities-market/charter-docs/polozheniya/>.

3. Информация о системе внутреннего контроля Компании, в том числе наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений); политике эмитента в области внутреннего контроля:

Политика ПАО «Транснефть» в области внутреннего контроля закреплена в Положении о процедурах внутреннего контроля (утверждено Советом директоров Компании 10.09.2009 с изменениями, утвержденными Советом директоров 05.09.2017). Согласно данному Положению внутренний контроль осуществляется уполномоченными подразделениями ПАО «Транснефть» для выполнения следующих задач:

- обеспечение доверия инвесторов к ПАО «Транснефть» и органам его управления, защита капиталовложений акционеров и активов ПАО «Транснефть»;
- поддержание высокого уровня деловой репутации ПАО «Транснефть»;
- обеспечение полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности ПАО «Транснефть»;
- обеспечение соблюдения нормативных правовых актов Российской Федерации, решений органов управления и локальных нормативных актов ПАО «Транснефть»;
- обеспечение сохранности имущества ПАО «Транснефть» и эффективного использования его ресурсов;
- обеспечение выполнения финансово-хозяйственных планов ПАО «Транснефть».

Отдельное структурное подразделение по внутреннему контролю в Компании не создавалось.

4. Информация об организации внутреннего аудита в Компании, включая информацию о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление

²⁵ В течение отчетного периода решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, оформлялись распоряжениями Федерального агентства по управлению государственным имуществом в силу того, что 100 % голосующих акций Компании принадлежат Российской Федерации.

внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица); сведения о политике эмитента в области внутреннего аудита:

Политика ПАО «Транснефть» в области внутреннего аудита определена Положением о внутреннем аудите (утверждено решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 20.09.2019). Согласно данному документу внутренний аудит – деятельность по предоставлению независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование работы Группы «Транснефть». Внутренний аудит помогает Группе «Транснефть» достичь поставленных целей, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

С Положением о внутреннем аудите Компании можно ознакомиться на сайте Компании:

<https://www.transneft.ru/information/securities-market/charter-docs/polozheniya/>

Функцию внутреннего аудита в Компании и ОСТ осуществляет департамент внутреннего аудита и анализа основных направлений деятельности.

Задачами внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам Компании, ОСТ и работникам Компании, ОСТ в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению;
- взаимодействие с внешними аудиторами Компании, ОСТ, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита Компании, ОСТ;
- подготовка и предоставление Совету директоров Компании и исполнительным органам Компании отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита;
- проверка в рамках предоставленных полномочий соблюдения должностными лицами, работниками Компании, ОСТ положений законодательства и внутренних политик Компании, ОСТ, касающихся инсайдерской информации, этики и борьбы с коррупцией.

Для решения поставленных задач и достижения целей внутренний аудит осуществляет следующие функции:

- проведение проверок на основании утвержденного плана деятельности внутреннего аудита;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу/поручению органов управления Компании в пределах компетенции, в том числе на основании поступившей информации;
- проведение комплексной проверки (ревизии) деятельности Компании, ОСТ, которая выражается в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- проведение анализа Компании, ОСТ в целях исследования отдельных сторон их деятельности и оценки состояния, в том числе анализа основных направлений деятельности ОСТ;
- предоставление консультаций исполнительным органам Компании, ОСТ по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности деятельности внутреннего аудита);
- осуществление мониторинга выполнения в Компании, ОСТ планов мероприятий по устранению недостатков, нарушений и совершенствованию системы внутреннего контроля, разработанных по результатам проверок;
- осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, ОСТ;
- содействие исполнительным органам Компании, ОСТ в расследовании недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц;
- разработка и актуализация внутренних документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита;
- разработка плана деятельности внутреннего аудита на период, определяющего приоритеты деятельности внутреннего аудита;
- подготовка и предоставление Совету директоров Компании и исполнительным органам Компании отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита;
- взаимодействие с внешним аудитором Компании, ОСТ, а также лицами, оказывающими услуги по

консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;

- взаимодействие с подразделениями Компании, ОСТ по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед внутренним аудитом в Компании, ОСТ.

5. Информация в отношении Комитета по аудиту при Совете директоров Компании (функции, персональный и количественный состав):

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено решением Совета директоров ПАО «Транснефть» 19.01.2017) к числу ключевых функций Комитета относятся:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Компании;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита.

Функции Комитета в области бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- рассмотрение бюджета Компании и изменений к нему, а также рассмотрению отчета о его исполнении;
- рассмотрение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- рассмотрение итогов финансово-хозяйственной деятельности Компании за отчетный период (квартал, год);
- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;
- анализ существенных аспектов учетной политики Компании;
- участие в рассмотрении существенных вопросов в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании.

Функции Комитета в области управления рисками:

- рассмотрение внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области управления рисками;
- рассмотрение ключевых параметров системы управления рисками (предпочтительного риска, допустимого риска, критериев отнесения риска к критическим);
- рассмотрение критических рисков;
- рассмотрение Стратегии управления валютными и процентными рисками;
- рассмотрение годовой отчетности по управлению рисками;
- контроль надежности и эффективности функционирования системы управления рисками, включая оценку эффективности процедур управления рисками;
- анализ и оценка исполнения внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области управления рисками.

Функции Комитета в области внутреннего контроля:

- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, включая оценку эффективности процедур внутреннего контроля;
- рассмотрение внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области системы внутреннего контроля;
- анализ и оценка исполнения внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области системы внутреннего контроля.

Функции Комитета в области корпоративного управления:

- контроль за обеспечением надежности и эффективности функционирования системы корпоративного управления;
- рассмотрение внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области корпоративного управления;
- анализ и оценка процедур, обеспечивающих соблюдение Компанией требований законодательства, внутренних нормативных актов Компании и требований бирж в области корпоративного управления;

– анализ и оценка результатов выполнения мероприятий по совершенствованию корпоративного управления;

– рассмотрение рекомендаций по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

Функции Комитета в области внутреннего аудита:

– обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего аудита;

– рассмотрение внутренних нормативных документов Компании, определяющих основные принципы организации деятельности Компании в области внутреннего аудита;

– рассмотрение вопроса об определении способа организации проведения внутреннего аудита Компании;

– рассмотрение бюджета на осуществление внутреннего аудита в соответствии с бюджетным процессом, установленным нормативными документами Компании;

– рассмотрение общих направлений (плана) осуществления внутреннего аудита;

– рассмотрение по представлению Президента Компании вопросов о назначении, освобождении от должности, а также определении вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;

– рассмотрение ежегодного отчета по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита;

– оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита;

– обеспечение эффективного взаимодействия между подразделением внутреннего аудита и внешними аудиторами Компании.

Функции Комитета в области внешнего аудита:

– обеспечение независимости и объективности осуществления функций внешнего аудита;

– рассмотрение и согласование условий проведения конкурса и конкурсной документации для проведения открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита Компании;

– рассмотрение предложений по определению размера оплаты услуг аудитора;

– участие в проведении конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита Компании и предоставление Совету директоров Компании рекомендаций по кандидатуре аудитора для последующего вынесения вопроса на утверждение Общим собранием акционеров Компании;

– оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Компании, включая оценку кандидатов в аудиторы Компании, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Компании, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

– проведение регулярных, не реже двух раз в год, встреч с аудитором;

– надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов.

Функции Комитета в области противодействия противоправным и/или недобросовестным действиям работников Компании и третьих лиц:

– контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Компании;

– надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;

– контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

Функции Комитета в области обеспечения соблюдения нормативно-правовых требований:

– контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Компанией требований законодательства, а также этических норм, правил и процедур Компании, требований бирж;

– контроль за соблюдением информационной политики;

– анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;

– анализ эффективности программ, направленных на обеспечение соблюдения законодательства в

части предупреждения и противодействия коррупции.

С Положением о Комитете по аудиту при Совете директоров можно ознакомиться на сайте Компании: <https://www.transneft.ru/information/securities-market/charter-docs/polozheniya/>.

Состав Комитета по аудиту при Совете директоров: -.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Правила о порядке доступа к инсайдерской информации ПАО «Транснефть» и внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком утверждены решением Совета директоров ПАО «Транснефть» от 21.09.2020 (протокол от 21.09.2020 №16).

Собственный перечень инсайдерской информации ПАО «Транснефть» утвержден приказом Компании от 29.09.2025 №154.

С документами, необходимыми для своевременного и надлежащего исполнения инсайдерами обязанностей, предусмотренных Федеральным законом от 27.07.2010 №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», можно ознакомиться на сайте Компании: <https://www.transneft.ru/information/securities-market/for-insiders/>.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита

2.4.1. Ревизионная комиссия

-.

2.4.2. Сведения о руководителях отдельных структурных подразделений по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, структурных подразделений (должностных лицах), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита

2.4.2.1. Структурное подразделение Компании, ответственное за организацию и осуществление внутреннего аудита:

Департамент внутреннего аудита и анализа основных направлений деятельности.

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента:

Наименование должности: *директор департамента.*

2.4.2.2. Отдельное структурное подразделение ПАО «Транснефть» по управлению рисками:

Отдел оценки рисков управления финансового обеспечения и оценки рисков департамента экономики.

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента:

Наименование должности: *начальник отдела оценки рисков.*

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было (за исключением отраженных).

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В случае если имеют место любые соглашения или обязательства эмитента или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в его уставном капитале, указываются сведения о заключении таких соглашений или обязательств, их общий объем, а также совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или

обязательствам работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: *такие соглашения или обязательства отсутствуют.*

Для эмитентов, являющихся акционерными обществами, дополнительно раскрываются сведения о предоставлении или возможности предоставления работникам эмитента и работникам подконтрольных эмитенту организаций опционов эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента

3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента

Общее количество лиц²⁶ с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента: *на 31.12.2025 - 2 538; на 27.03.2026 – 2 540.*

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1.*

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента²⁷: *450 549.*

Дата, на которую в данном списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: *31.12.2025.*

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *1²⁸.*

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список²⁹: *450 548.*

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций *Собственных акций, находящихся на балансе эмитента, нет.*

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: *привилегированные.*

Тип акций: *-.*

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: *на 31.12.2025 и на 27.03.2026 - 156 100 штук.*

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было (за исключением отраженных).

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (информация ниже приводится в отношении лица, которое осуществляет функции акционера ПАО «Транснефть от имени РФ).*

²⁶ Информация приведена в разрезе лицевых счетов.

²⁷ Информация приведена в разрезе лицевых счетов. Категория списка – иной, имеющийся у эмитента список.

²⁸ Владелец обыкновенных акций 1 (один) – РФ, обыкновенные акции учитываются на 2 (двух) лицевых счетах.

²⁹ Информация приведена в разрезе лицевых счетов. Привилегированные акции, принадлежащие РФ, учитываются на 1 (одном) из 2 (двух) лицевых счетов совместно с обыкновенными акциями.

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*.

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*.

ИНН: 7710723134.

ОГРН: 1087746829994.

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: *100%*³⁰.

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: *Прямое распоряжение*.

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: *Самостоятельное распоряжение*.

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: *Участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте*.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Нет*.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности: *78.5515% (собственность Российской Федерации)*.

Лица, которые от имени Российской Федерации, осуществляют функции акционера эмитента:

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*.

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*.

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»): *Указанное право не предусмотрено*.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

В соответствии с пунктом 59.4 Положения 714-П эмитент раскрывает информацию о совершенных (заключенных) им в отчетном году крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, в составе отчета эмитента за 12 месяцев в случае, если такой отчет в соответствии с уставом эмитента подлежит утверждению его советом директоров. Устав ПАО «Транснефть» не относит к компетенции Совета директоров утверждение отчетов эмитента, в связи с чем информация по пункту 3.4 не раскрывается.

3.5. Крупные сделки эмитента

В соответствии с пунктом 59.4 Положения 714-П эмитент раскрывает информацию о совершенных (заключенных) им в отчетном году крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется

³⁰ РФ в лице Росимущества принадлежат 100% обыкновенных (голосующих) акций эмитента. Доля участия РФ в лице Росимущества в уставном капитале Компании - 78.5515%.

заинтересованность, в составе отчета эмитента за 12 месяцев в случае, если такой отчет в соответствии с уставом эмитента подлежит утверждению его советом директоров. Устав ПАО «Транснефть» не относит к компетенции Совета директоров утверждение отчетов эмитента, в связи с чем информация по пункту 3.5 не раскрывается.

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Дружба».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Дружба».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Брянская область, г. Брянск.*

ИНН: *3235002178.*

ОГРН: *1023202736754.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: *100%.*

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *100%.*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *635 375.*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *635 375 руб.*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *-.*

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0,02%.*

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%.*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Камозин Роман Валерьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *-.*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Черномортранснефть».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск.*

ИНН: *2315072242.*

ОГРН: *1022302384136.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: *100%.*

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *100%.*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *263 497.*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *263 497 руб.*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зленко Александр Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025): -.

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): -.

3. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Урал».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Урал».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа.*

ИНН: 0278039018.

ОГРН: 1020203226230.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 76,3404%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 76.3404%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 454 928.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 454 928 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0,001%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковалев Роман Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

4. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транснефть - Восток».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Иркутская область, г. Братск.*

ИНН: 3801079671.

ОГРН: 1063801003617.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *косвенный контроль.*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента)³¹, через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика» (ООО «Транснефть - Балтика»), Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ИНН 4704041900, ОГРН 1024700871711, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» - 35,6241%.

Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Балтика» через:

а) Акционерное общество «Транснефть - Дружба» (АО «Транснефть - Дружба»), Российская Федерация, г. Брянск, ИНН 3235002178, ОГРН 1023202736754, которое владеет долей в размере 73,8% в ООО «Транснефть - Балтика», размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Дружба» - 100%;

б) Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга» (АО «Транснефть - Верхняя Волга»), Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ИНН 5260900725, ОГРН 1025203014748, которое владеет долей в размере 1,6% в ООО «Транснефть - Балтика», размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Верхняя Волга» - 100%;

с) размер доли прямого участия эмитента в ООО «Транснефть-Балтика» - 24,6%.

2. Акционерное общество «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье») (Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ИНН 1645000340, ОГРН 1021601763820, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» - 5,1828%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Прикамье» - 64%.

3. Акционерное общество «Транснефть - Западная Сибирь» (АО «Транснефть - Западная Сибирь»), Российская Федерация, г. Омск, ИНН 5502020634, ОГРН 1025500514489, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» 48,4643%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Западная Сибирь» - 99,2361%.

4. Акционерное общество «Транснефть - Сибирь» (АО «Транснефть - Сибирь»), Российская Федерация, г. Тюмень, ИНН 7201000726, ОГРН 1027200789220, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» - 4,1061%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Сибирь» - 100%.

5. Акционерное общество «Транснефть - Север» (АО «Транснефть - Север»), Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, ИНН 1102016594, ОГРН 1021100730353, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» - 1,1673%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Север» - 100%.

6. Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Приморск» (ООО «Транснефть - Порт Приморск»), Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, ИНН 4704045809, ОГРН 1024700873856, размер доли участия в ООО «Транснефть - Восток» - 5,4554%. Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Порт Приморск» через:

а) Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика» (ООО «Транснефть - Балтика»), Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ИНН 4704041900, ОГРН 1024700871711, которое владеет долей в размере 95,2774% в ООО «Транснефть - Порт Приморск» (информацию о контроле эмитента над ООО «Транснефть - Балтика» см. в п.1);

б) Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга» (АО «Транснефть - Верхняя Волга»), Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ИНН 5260900725, ОГРН 1025203014748, которое владеет долей в размере 4,7226% в ООО «Транснефть - Порт Приморск», размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Верхняя Волга» - 100%.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

³¹ Здесь и далее в пункте 4.1 - при этом по каждой такой организации указываются: полное и сокращенное (при наличии) фирменные наименования (для коммерческих организаций) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чеплянский Денис Петрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

5. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транснефть – Дальний Восток».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Хабаровский край, г. Хабаровск.*

ИНН: *2724132118.*

ОГРН: *1092724004944.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *косвенный контроль.*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1. Акционерное общество «Транснефть - Дружба» (АО «Транснефть – Дружба»), Российская Федерация, г. Брянск, ИНН 3235002178, ОГРН 1023202736754, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 19,5241%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Дружба» - 100%.

2. Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга» (ООО «Транснефть - Верхняя Волга»), Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ИНН 5260900725, ОГРН 1025203014748, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 10,6006%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Верхняя Волга» - 100%.

3. Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток» («Транснефть - Восток»), Российская Федерация, Иркутская область, г. Братск, ИНН 3801079671, ОГРН 1063801003617, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 17,0519%. Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Восток», соответствующая информация указана в описании данного общества.

4. Акционерное общество «Транснефть - Урал» (АО «Транснефть - Урал»), Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ИНН 0278039018, ОГРН 1020203226230, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 5,8074%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Урал» - 76,3404%.

5. Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Приморск» (ООО «Транснефть - Порт Приморск»), Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, ИНН 4704045809, ОГРН 1024700873856, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 3,2384%. Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Порт Приморск», соответствующая информация указана в п. 6 описания ООО «Транснефть - Восток».

6. Акционерное общество «Транснефть - Сибирь» (АО «Транснефть - Сибирь»), Российская Федерация, г. Тюмень, ИНН 7201000726, ОГРН 1027200789220, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 15,5681%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Сибирь» - 100%.

7. Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Козьмино» (ООО «Транснефть - Порт Козьмино»), Российская Федерация, Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель, ИНН 2508081814, ОГРН 1072508004690, размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 3,8212%.

Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Порт Козьмино» через:

а) Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика», Российская Федерация, г.

Санкт-Петербург, ИНН 4704041900, ОГРН 1024700871711, которое владеет долей в размере 33,1% в ООО «Транснефть - Порт Козьмино» (информацию о контроле эмитента над ООО «Транснефть - Балтика» см. в п. 1 описания ООО «Транснефть - Восток» или в описании данного общества);

б) Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга» (Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ИНН 5260900725, ОГРН 1025203014748), которое владеет долей в размере 26,2% в ООО «Транснефть - Порт Козьмино», размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Верхняя Волга» - 100%;

с) Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток» (Российская Федерация, Иркутская область, г. Братск, ИНН 3801079671, ОГРН 1063801003617), которое владеет долей в размере 35,6% в ООО «Транснефть - Порт Козьмино». Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Восток», соответствующая информация указана в описании данного общества;

д) Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Приморск» (Российская Федерация, Ленинградская область, Выборгский район, ИНН 4704045809, ОГРН 1024700873856), которое владеет долей в размере 5,1% в ООО «Транснефть - Порт Козьмино». Эмитент осуществляет косвенный контроль над ООО «Транснефть - Порт Приморск», соответствующая информация указана в п.6 описания ООО «Транснефть - Восток».

8. Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск, ИНН 2315072242, ОГРН 1022302384136), размер доли участия в ООО «Транснефть - Дальний Восток» - 24,3883%, размер доли участия эмитента в АО «Черномортранснефть» - 100%.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тащилин Андрей Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025): -.

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): -.

6. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транснефть - Балтика».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург.*

ИНН: *4704041900.*

ОГРН: *1024700871711.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *косвенный контроль.*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1. Акционерное общество «Транснефть – Дружба» (АО «Транснефть – Дружба»), Российская Федерация, г. Брянск, ИНН 3235002178, ОГРН 1023202736754, размер доли участия в ООО «Транснефть - Балтика» - 73,8%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть – Дружба» - 100%.

2. Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга» (АО «Транснефть - Верхняя Волга») Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ИНН 5260900725, ОГРН 1025203014748, размер доли участия в ООО «Транснефть - Балтика» - 1,6%, размер доли участия эмитента в АО «Транснефть - Верхняя Волга» - 100%.

3. Размер доли прямого участия эмитента в ООО «Транснефть - Балтика» - 24,6%.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти (на дату 31.12.2025); транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов³² (на дату 27.03.2026).*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Радов Владимир Маркович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025): -.

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): -.

7. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транснефть Финанс».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: 7736536770.

ОГРН: 1067746400622.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 100%.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Деятельность по оказанию услуг в области бухгалтерского учета.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Русских Маргарита Владимировна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

8. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Сибирь».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Сибирь».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень.*

ИНН: 7201000726.

ОГРН: 1027200789220.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 100%.

³² 13.02.2026 внесены изменения в ЕГРЮЛ об основном виде деятельности по ОКВЭД.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 100%.
Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 1 961 658.
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 1 961 658 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исламов Рустэм Рильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025): -.

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): -.

9. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Приволга».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Приволга».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара.*

ИНН: 6317024749.

ОГРН: 1026301416371.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 100%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 100%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 765 148.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 765 148 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0,002%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бузлаев Дмитрий Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

10. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Верхняя Волга».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Верхняя Волга».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Нижегородская область, город Нижний Новгород.*

ИНН: 5260900725.

ОГРН: 1025203014748.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 100%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 100%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 589 350.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 589 350 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Александр Алексеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

11. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Прикамье».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Прикамье».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань.*

ИНН: 1645000340.

ОГРН: 1021601763820.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 64%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 64%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 447 922.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 447 922 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Балабанов Олег Иванович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

12. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Западная Сибирь».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Западная Сибирь».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Омская область, г. Омск.*

ИНН: 5502020634.

ОГРН: 1025500514489.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 99,2361%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 99,2361%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 546 149.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 546 149 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чепурной Олег Вячеславович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

13. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транснефтьэнерго».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: 7703552167.

ОГРН: 1057747096990.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 100%.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Торговля электроэнергией.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и

27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Емельянов Сергей Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.*

14. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транснефть - Север».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Транснефть - Север».*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта.*

ИНН: *1102016594.*

ОГРН: *1021100730353.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: *100%.*

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *100%.*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *328 310.*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *328 310 руб.*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *-.*

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%.*

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%.*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Транспортирование по трубопроводам нефти.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): *Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вдовин Денис Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025): *-.*

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): *-.*

15. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть».*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НПФ «Транснефть».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: *9705044356.*

ОГРН: *1157700011017.*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.*

Вид контроля: *прямой контроль.*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: *100%.*

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *100%.*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *200 000.*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 200 000 000 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: Деятельность негосударственных пенсионных фондов.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): -.

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толмачева Елена Анатольевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 31.12.2025 и 27.03.2026): Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

16. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт»³³.

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «НМТП».

Место нахождения: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск.

ИНН: 2315004404.

ОГРН: 1022302380638.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.

Вид контроля: прямой контроль.

Размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации: 60,63%.

Размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 60,63%.

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 11 678 092 674.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: 116 780 926,74 руб.

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: -.

Размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%.

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%.

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Транспортная обработка грузов.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 27.03.2026):

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации (на 27.03.2026):

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Киреев Сергей Георгиевич	0	0

Состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации (на 27.03.2026):-.

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации (на 27.03.2026): -.

³³ Дата, когда ПАО «НМТП» приобрело статус подконтрольной эмитенту организации, имеющей для него существенное значение – 26.03.2026 (т.е. в дату составления консолидированной финансовой отчетности за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2025 года). Соответственно информация на 31.12.2025 в отношении данного общества не приводится.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было (за исключением отраженных).

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Не применимо. У эмитента нет зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций.

4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, так как у эмитента нет зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций.

4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, так как у эмитента нет зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций.

4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, так как у эмитента нет зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций.

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций

Информация не приводится, так как у эмитента нет инфраструктурных облигаций.

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

Информация не приводится, так как у эмитента нет облигаций, связанных с целями устойчивого развития.

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

Информация не приводится, так как у эмитента нет облигаций климатического перехода.

4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Не применимо. У эмитента нет облигаций с обеспечением.

4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Информация не приводится, так как у эмитента нет облигаций с ипотечным покрытием.

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Информация не приводится, так как у эмитента нет облигаций с заложенным обеспечением денежными требованиями.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известных эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация указывается в отношении дивидендов, решение о выплате (объявлении) которых принято в течение трех последних завершающихся отчетных лет либо в течение всего срока с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2022 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	16 665,20
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	94 899 448 113,60
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	37,4
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	93,0
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2022), нераспределенная прибыль прошлых лет
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 30.06.2023 №818-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.07.2023
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10 рабочих дней (не позднее 03.08.2023), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 24.08.2023).
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по	94 899 448 113,60

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2022 г., полный год
1	2	3
	акциям данной категории (типа), руб.	
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	дивиденды выплачены в полном объеме
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2022 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: привилегированные, тип -	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	16 665,20
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	25 912 302 850,00
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	10,2
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	25,4
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2022), нераспределенная прибыль прошлых лет
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 30.06.2023 №818-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.07.2023
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2022 г., полный год
1	2	3
		профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10 рабочих дней (не позднее 03.08.2023), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 24.08.2023)
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	на 31.12.2025: 25 055 344 620,61 на 27.03.2026: 25 055 927 902,61
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	на 31.12.2025: 96,69 на 27.03.2026: 96,70
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	дивиденды выплачены не в полном объеме по причине отсутствия точных и необходимых сведений о лицах, имеющих право на получение дивидендов (в том числе учитывающих акции на счетах депо у иностранного номинального держателя), об их адресах и (или) банковских реквизитах
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2023 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	177,20
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности	100 905 972 960

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2023 г., полный год
1	2	3
	по всем акциям данной категории (типа), руб.	
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	32,91
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	53,95
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2023)
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 28.06.2024 №1592-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.07.2024
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10 рабочих дней (не позднее 01.08.2024), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 22.08.2024)
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	100 905 972 960
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в	дивиденды выплачены в полном

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2023 г., полный год
1	2	3
	случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	объеме
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2023 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: привилегированные, тип -	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	177,20
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	27 552 385 000
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	8,99
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	14,73
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2023)
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 28.06.2024 №1592-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.07.2024
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2023 г., полный год
1	2	3
		рабочих дней (не позднее 01.08.2024), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 22.08.2024)
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	на 31.12.2025: 27 250 986 589,19 на 27.03.2026: 27 251 624 509,19
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	на 31.12.2025: 98,91 на 27.03.2026: 98,91
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	дивиденды выплачены не в полном объеме по причине отсутствия точных и необходимых сведений о лицах, имеющих право на получение дивидендов (в том числе учитывающих акции на счетах депо у иностранного номинального держателя), об их адресах и (или) банковских реквизитах
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2024 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	198,25
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	112 892 828 100
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2024 г., полный год
1	2	3
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	37,63
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	104,12
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2024), нераспределенная прибыль прошлых лет
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 27.06.2025 №1262-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2025
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10 рабочих дней (не позднее 31.07.2025), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 21.08.2025)
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	112 892 828 100
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2024 г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: привилегированные, тип -	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	198,25
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	30 825 396 875
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	10,28
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	28,43
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года (2024), нераспределенная прибыль прошлых лет
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (распоряжение Росимущества от 27.06.2022 №1262-р)
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2025
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	выплата дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров, в срок не позднее 10 рабочих дней (не позднее 31.07.2025), а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определены лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 21.08.2025)
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по	на 31.12.2025: 30 698 217 306,01

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды – 2024 г., полный год
1	2	3
	акциям данной категории (типа), руб.	на 27.03.2026: 30 700 185 562,51
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	на 31.12.2025: 99,59 на 27.03.2026: 99,59
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	дивиденды выплачены не в полном объеме по причине отсутствия точных и необходимых сведений о лицах, имеющих право на получение дивидендов (в том числе учитывающих акции на счетах депо у иностранного номинального держателя), об их адресах и (или) банковских реквизитах
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известным эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было (за исключением отраженных).

4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»*.

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК - Р.О.С.Т.»*.

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: 7726030449.

ОГРН: 1027739216757.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 045-13976-000001.

Дата выдачи: 03.12.2002.

Дата окончания действия: *без ограничения срока действия.*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России.*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *01.11.2000.*

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет*

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента

В обращении находятся ценные бумаги эмитента с централизованным учетом прав.

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий».*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД.*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: 7702165310.

ОГРН: 1027739132563

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности.

Номер: 045-12042-000100.

Дата выдачи: 19.02.2009.

Дата окончания действия: без ограничения срока действия.

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФСФР России.

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) известным эмитенту изменений в составе информации данного пункта не было.

4.6. Информация об аудиторе эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Кэпт» (до 01.07.2022 – Акционерное общество «КПМГ») (по тексту будет указываться новое наименование).*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Кэпт».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва.*

ИНН: 7702019950.

ОГРН: 1027700125628.

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка ³⁴ отчетности эмитента	Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность)
<i>2023, 2024 и 2025 годы</i>	<i>Бухгалтерская (финансовая) отчетность</i>
<i>2023 год, 3, 6, 9 месяцев 2023 года 2024 год, 3, 6 месяцев 2024 года 2025 год, 3, 6, 9 месяцев 2025 года 2026 год, 3, 6, 9 месяцев 2026 года</i>	<i>Консолидированная финансовая отчетность</i>

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех заверченных отчетных лет и текущего года аудитором:

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались аудитором ПАО «Транснефть» в 2023 – 2025 годах и оказывались (будут оказываться) в 2026 году:

- консультационные услуги в области информационных технологий;*
- консультационные услуги в области управленческого консалтинга;*
- консультационные услуги по сравнительному анализу показателей финансово-хозяйственной деятельности организаций системы Транснефть с сопоставимыми показателями зарубежных компаний;*
- аудит отчета ПАО «Транснефть» о степени реализации программных мероприятий и достигнутых фактических значениях результативных показателей деятельности. Оценка объектов ПАО*

³⁴ Под проверкой понимается аудит – в отношении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности, а также обзорная проверка – в отношении сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

«Транснефть» по уровню энергоэффективности в сопоставлении с аналогичными российскими и зарубежными компаниями;

- консультационные услуги по сравнительному анализу эффективности деятельности ПАО «Транснефть» в области охраны окружающей среды;

- услуги по оценке (обеспечению уверенности) реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Транснефть».

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы:

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы, нет.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором эмитента для снижения влияния факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора:

ПАО «Транснефть» разрабатывает требования к проведению закупочных процедур, соблюдение которых позволяет выбрать независимого аудитора.

Большую роль в вопросе независимости аудитора играет Комитет по аудиту при Совете директоров Компании. Так его функциями в области внешнего аудита являются:

- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внешнего аудита;

- рассмотрение и согласование условий проведения конкурса и конкурсной документации для проведения открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита Компании;

- рассмотрение предложений по определению размера оплаты услуг аудитора;

- участие в проведении конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита Компании и предоставление Совету директоров Компании рекомендаций по кандидатуре аудитора для последующего вынесения вопроса на утверждение Общим собранием акционеров Компании;

- оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Компании, включая оценку кандидатов в аудиторы Компании, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Компании, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

- проведение регулярных, не реже двух раз в год, встреч с аудитором;

- надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за последний завершённый отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Информация о вознаграждениях, приведенная ниже, раскрывается в соответствии с кассовым методом – по фактически произведенным выплатам в 2025 году.

Размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору АО «Кэпт» в 2025 году:

– за аудит (проверку)³⁵, в том числе обязательный бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также консолидированной финансовой отчетности – 9 630 000 руб. (в том числе НДС 1 650 000 руб.);

– за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг – 35 904 869 руб. (в том числе НДС – 5 984 145 руб.).

Размер вознаграждения за оказанные аудитором эмитента услуги, выплата которого отложена или просрочена эмитентом, с отдельным указанием отложенного или просроченного вознаграждения за

³⁵ В том числе, за обзорные проверки сокращенных консолидированных промежуточных финансовых отчетностей.

аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

В отношении аудитора эмитента, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, дополнительно раскрывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, указанному аудитору за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний заверченный отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

– по состоянию на 31.12.2025 и на 27.03.2026 ПАО «Транснефть» не выплачивало АО «Кэпт» вознаграждение за аудит консолидированной финансовой отчетности за 2025 год³⁶;

– подконтрольные организации, имеющие для эмитента существенное значение, по состоянию на 31.12.2025 и на 27.03.2026 не выплачивали АО «Кэпт» вознаграждение за аудит консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2025 год;

– по состоянию на 31.12.2025 ПАО «Транснефть» выплатило АО «Кэпт» за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг 35 904 869 руб. (в том числе НДС – 5 984 145 руб.);

– по состоянию на 27.03.2026 (период с 01.01.2026 – 27.03.2026) ПАО «Транснефть» выплатило АО «Кэпт» за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг – 22 688 421 руб. (в том числе НДС – 4 091 355 руб.);

– по состоянию на 31.12.2025 подконтрольные организации, имеющие для эмитента существенное значение, выплатили АО «Кэпт» за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг 11 884 489 руб. (в т.ч. НДС – 1 980 478 руб.);

– по состоянию на 27.03.2026 (период с 01.01.2026 – 27.03.2026) подконтрольные организации, имеющие для эмитента существенное значение, выплатили АО «Кэпт» за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг – 396 396 руб. (в том числе НДС – 71 481 руб.).

Порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудиторской организации ПАО «Транснефть» на 2025 год проводился по итогам проведения электронного конкурса в соответствии приказом ПАО «Транснефть» от 02.12.2024 №227 «Об организации и проведении электронного конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «Транснефть» за 2025 - 2026 годы и обзора промежуточной консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «Транснефть» за I квартал 2027 года».

Извещение о проведении электронного конкурса разработано в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон №44-ФЗ), Правилами оценки заявок, на участие в закупке товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2021 №2604³⁷.

Основные условия проведения электронного конкурса:

– участником электронного конкурса может быть аудиторская организация, отвечающая установленным законодательством Российской Федерации требованиям к аудиторским организациям;

– аудиторская организация, претендующая на участие в электронном конкурсе, должна отвечать требованиям Федерального закона №44-ФЗ;

³⁶ Справочно: сумма за аудит и обзорные проверки консолидированных финансовых отчетностей за 3, 6, 9 месяцев 2025 года – 5 340 000 руб. (в т.ч. НДС – 890 000 руб.).

³⁷ Постановление Правительства РФ от 31.12.2021 №2604 «Об оценке заявок на участие в закупке товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, внесении изменений в пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 20 декабря 2021 г. №2369 и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

- извещение о проведении электронного конкурса размещается при проведении электронного конкурса не менее чем за пятнадцать дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в закупке;
- для участия в электронном конкурсе участник подает заявку на универсальной торговой площадке (<http://utp.sberbank-ast.ru>) (далее - УТП) в указанный в извещении о проведении электронного конкурса срок;
- заявки на участие в электронном конкурсе состоят из двух частей. При этом одна часть заявки содержит необходимые сведения и электронные документы об участнике конкурса, а другая финансовое предложение;
- рассмотрение и оценка первой части заявки производится в срок не позднее двух рабочих дней с даты получения к ней доступа;
- выбор победителя осуществляется в срок не позднее одного рабочего дня после поступления финансового предложения (после рассмотрения первой части заявок). В этот же срок протокол подведения итогов размещается на УТП и в единой информационной системе в сфере закупок (zakupki.gov.ru).

Начальная (максимальная) цена договора для проведения электронного конкурса по отбору аудиторской организации была определена Советом директоров Компании (протокол заседания Совета директоров от 26.12.2024 №23).

Победителем электронного конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «Транснефть» за 2025 - 2026 годы и обзора промежуточной консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «Транснефть» за I квартал 2027 года признано АО «Кэпт».

Учитывая результаты конкурса, Совет директоров Компании рекомендовал годовому Общему собранию акционеров (лицу, которому принадлежат все голосующие акции ПАО «Транснефть») утвердить в качестве аудиторской организации ПАО «Транснефть» на 2025 год АО «Кэпт», а также определил размер оплаты его услуг (протокол заседания Совета директоров от 20.05.2025 №6).

Распоряжением Росимущества от 05.11.2025 №2169-р аудиторской организацией ПАО «Транснефть» на 2025 год назначено АО «Кэпт».

В период между отчетной датой (31.12.2025) и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (27.03.2026) изменений в составе информации данного пункта не было (за исключением отраженной).

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, приложена к настоящему Отчету эмитента.

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Транснефть» за 2025 год опубликована на странице в сети «Интернет»: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=636&type=3>, а также на официальном сайте Компании: <https://mpанснефть.пф/investors/for-investor/otchyetnost/bukhgalterskaya-otchetnost-po-rsbu/>.