

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
АО «Транснефть - Прикамье» за 2022 год

Содержание:

1. Общие сведения	3
2. Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность	4
3. Изменения учетной политики	4
4. Влияние внешних экономических факторов	5
5. Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год	5
6. Активы и обязательства в иностранной валюте	5
7. Основные средства	6
8. Финансовые вложения	7
9. Запасы	8
10. Дебиторская и кредиторская задолженность	9
11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию	10
12. Кредиты и займы	11
13. Оценочные обязательства	11
14. Обеспечения обязательств	12
15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	13
16. Прочие доходы и расходы	13
17. Налоги	13
18. Денежные средства	14
19. Информация о связанных сторонах	16
20. Условные обязательства и условные активы	17
21. События после отчетной даты	18
Приложение №01: Корректировка показателей бухгалтерского баланса	19
Приложение №02: Корректировка показателей отчета о финансовых результатах за 2021 год	20
Приложение №03: Наличие и движение основных средств	21
Приложение №04: Незавершенные капитальные вложения	22
Приложение №05: Авансы, уплаченные в связи с осуществлением капитальных вложений	23
Приложение №06: Иное использование основных средств	23
Приложение №07: Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений	24
Приложение №08: Наличие и движение запасов	25
Приложение №09: Дебиторская задолженность	26
Приложение №10: Кредиторская задолженность	27
Приложение №11: Кредиты и займы	28
Приложение №12: Затраты по кредитам и займам	29
Приложение №13: Оценочные обязательства	29
Приложение №14: Доходы и расходы по обычным видам деятельности	30
Приложение №15: Расшифровка по элементам затрат	30
Приложение №16: Прочие доходы и расходы	31
Приложение №17: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль	32
Приложение №18: Операции с основным хозяйственным обществом	32
Приложение №19: Незавершенные операции с основным хозяйственным обществом	32
Приложение №20: Операции с зависимыми обществами	33
Приложение №21: Незавершенные операции с зависимыми обществами	33
Приложение №22: Операции с организациями Группы Транснефть	34
Приложение №23: Незавершенные операции с организациями Группы Транснефть	37
Приложение №24: Существенные денежные потоки между АО «Транснефть - Прикамье», его основным хозяйственным и зависимыми обществами	40
Приложение №25: Перечень связанных обществ	41

1. Общие сведения

Акционерное общество «Транснефть - Прикамье», сокращенное фирменное наименование – АО «Транснефть - Прикамье» (далее – Общество), прежнее наименование - Открытое акционерное общество «Северо-западные магистральные нефтепроводы», ОАО «СЗМН».

Общество преобразовано из государственного предприятия - производственного объединения «Северо-западные магистральные нефтепроводы» на основании Указа Президента РФ от 17.11.1992 № 1403, распоряжения Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 29.09.1994 № 2449-р.

Состав участников Общества:

1. ПАО «Транснефть», владеющее 447 922 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 64 % от величины уставного капитала;
2. ООО «Транснефть - Восток», владеющее 251 956 шт. обыкновенных именных акций, что составляет 36 % от величины уставного капитала.

Сведения о регистрации Общества:

Общество зарегистрировано Министерством финансов Республики Татарстан 10 ноября 1994 года, реестровый номер 1143. Согласно свидетельству от 23.09.2002 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, выданному МРИ ФНС РФ № 17 по РТ АО «Транснефть - Прикамье» имеет основной государственный регистрационный номер 1021601763820.

Место нахождения, адрес Общества:

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

Адрес Общества: 420081, Республика Татарстан, г.Казань, ул. П.Лумумбы, д.20, корпус 1.

Филиалы и представительства Общества:

1. Альметьевское районное нефтепроводное управление, расположенное по адресу: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, пр. Строителей, д. 24.
2. Казанское районное нефтепроводное управление, расположенное по адресу: 420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26 а.
3. Пермское районное нефтепроводное управление, расположенное по адресу: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. Мира, д. 115 а.
4. Ромашкинское районное нефтепроводное управление, расположенное по адресу: 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Ленинградская, д. 57.
5. Удмуртское районное нефтепроводное управление, расположенное по адресу: 426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 174.

Общество представительств не имеет.

Среднесписочная численность персонала Общества:

Среднесписочная численность персонала в 2022 году составила 7 724 человек (в 2021 году – 7 736 человек).

Основные виды деятельности Общества:

Транспортировка нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта.

Органы управления Общества:

Органами управления Общества согласно Уставу являются: Общее собрание акционеров, Правление-коллегиальный исполнительный орган, Генеральный директор-единоличный исполнительный орган. Изменения, произошедшие в течение отчетного периода в составе органов управления, раскрыты в разделе 19 «Информация о связанных сторонах».

Состав Правления Общества на 31.12.2022:

ФИО	Место работы и должность
Галиев Роберт Анисович	Председатель правления, Генеральный директор АО «Транснефть - Прикамье»
Решетников Владимир Станиславович	Главный инженер АО «Транснефть - Прикамье»
Максимов Вячеслав Иванович	Заместитель Генерального директора по безопасности – начальник управления безопасности АО «Транснефть – Прикамье»
Бикмухаметов Олег Флерович	Заместитель Генерального директора по эксплуатации АО «Транснефть – Прикамье»
Канзафаров Рамиль Рашитович	Заместитель Генерального директора по экономике АО «Транснефть – Прикамье»
Демьянов Алексей Юрьевич	Заместитель Генерального директора по товарно-транспортным операциям АО «Транснефть – Прикамье»
Ахмеров Ренат Гильмуллович	Заместитель Генерального директора по строительству АО «Транснефть – Прикамье»
Кашапов Рушад Робертович	Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам АО «Транснефть – Прикамье»
Балабанов Олег Иванович	Начальник Пермского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть – Прикамье»
Гареев Азат Мурсалимович	Начальник Альметьевского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть - Прикамье»
Кашапов Руслан Робертович	Начальник Казанского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть – Прикамье»
Меджитов Александр Ришатович	Начальник Удмуртского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть - Прикамье»
Хасанов Фаниль Хамитович	Начальник Ромашкинского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть – Прикамье»

По состоянию на 31.12.2022 руководителем Общества является Генеральный директор Галиев Роберт Анисович.

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2. Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности:

- Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ;
- «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- приказа Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- действующих федеральных стандартов по бухгалтерскому учету/положений по бухгалтерскому учету;
- приказа ПАО «Транснефть» от 27.12.2022 № 376 «О формах бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть»;
- приказа Общества «Об учетной политике» от 30.12.2021 № 5501.

3. Изменения учетной политики

В учетную политику Общества на 2022 год внесены изменения в связи с началом применения федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н, ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета основных средств и капитальных вложений приведены в соответствующих разделах Пояснений.

Последствия изменения учетной политики привели к корректировке данных предшествующего отчетного периода, которые приведены в разделе 5 «Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год».

4. Влияние внешних экономических факторов

Общество осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на его бизнес оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. В связи с тем, что правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться и изменяться, существует риск неоднозначного толкования их требований.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц, в том числе касающиеся ограничений на поставку нефти и нефтепродуктов из России в страны Европейского союза. Более того, существует высокий риск введения дальнейших санкций в отношении энергетического сектора.

Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Волнообразный характер распространения коронавирусной инфекции продолжает создавать неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности.

Руководство Общества продолжает внимательно следить за развитием ситуации и будет принимать необходимые меры для смягчения последствий возможных негативных событий и обстоятельств по мере их возникновения.

Представленная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

5. Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год

В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» сравнительные показатели за периоды, предшествующие отчетному, не пересчитывались, произведена единовременная корректировка балансовой стоимости основных средств на 31.12.2021 года.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» отражаются перспективно (только в отношении новых фактов хозяйственной жизни, без изменения отчетности в отношении сформированных ранее данных бухгалтерского учета).

В связи с началом применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» при признании права пользования активом и обязательства по аренде сравнительные показатели за периоды, предшествующие отчетному, не пересчитывались, произведено единовременное признание соответствующих прав и обязательств по состоянию на 31.12.2021.

Показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.2021 были сформированы путем корректировки бухгалтерского баланса на конец 2021 г. (см. Приложение №01 «Корректировка показателей бухгалтерского баланса»).

В целях обеспечения сопоставимости данных Отчета о финансовых результатах за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы, (см. Приложение 02 «Корректировка показателей отчета о финансовых результатах за 2021 год»).

6. Активы и обязательства в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции и на отчетную дату, а в случае отсутствия такого курса – по кросс-курсу соответствующей валюты, рассчитанному исходя из курсов иностранных валют, установленных ЦБ РФ.

Для отражения в бухгалтерском балансе оценка активов и обязательств, относящихся к валютным статьям бухгалтерского баланса, за исключением авансов и сумм предоплаты, произведена по курсу на конец отчетного периода.

Курс Центрального банка РФ составил:

Наименование валюты	на 31.12.2022, руб.	на 31.12.2021, руб.	на 31.12.2020, руб.
за 1 доллар США	70,3375	74,2926	73,8757
за 1 евро	75,6553	84,0695	90,6824

7. Основные средства

Учетная политика

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства отражены по балансовой стоимости, которая представляет собой их первоначальную стоимость, уменьшенную на суммы накопленной амортизации и обесценения.

Балансовая стоимость основных средств на начало 2022 года определена как первоначальная стоимость (с учетом переоценок), признанная ранее, за вычетом накопленной амортизации. Накопленная амортизация определена исходя из указанной первоначальной стоимости, ликвидационной стоимости и соотношения истекшего и оставшегося срока полезного использования, определенного в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

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

Затраты на проведение диагностики и оценки технического состояния основных средств, проводимые с частотой более 12 месяцев, капитализируются и признаются самостоятельными инвентарными объектами. Срок списания указанных расходов устанавливается как период, через который подлежат проведению аналогичные работы на данном объекте или будет прекращено использование данного объекта.

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

Срок полезного использования при принятии к учету основных средств определяется исходя из локальных нормативных актов ПАО «Транснефть», регламентирующих присвоение сроков полезного использования с учетом Общероссийского классификатора основных фондов, утвержденного приказом Росстандарта от 12.12.2014 №2018-ст, и Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств:

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет)
Здания	от 4 до 143
Магистральные трубопроводы и резервуары	от 2 до 91
Сооружения и передаточные устройства: прочие	от 3 до 103
Машины и оборудование	от 1 до 96
Транспортные средства	от 1 до 38
Инвестиционная недвижимость	от 15 до 143
Прочие	от 3 до 84

Активы (за исключением земельных участков, зданий и сооружений, объектов основных средств, находящихся в долевой собственности, имущества, предназначенного исключительно для предоставления во временное пользование с целью получения дохода), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ФСБУ 6/2020 стоимостью ниже 40 000 руб. за единицу, не признаются в составе основных средств. Затраты на приобретение и создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены. Учет указанных активов после приобретения ведется на забалансовом счете.

Общество проверяет основные средства (включая объекты, образованные затратами на диагностику, права пользования активом) и капитальные вложения на обесценение.

Существенные показатели

Информация об основных средствах приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №03 «Наличие и движение основных средств»;

- Приложение №04 «Незавершенные капитальные вложения»;
- Приложение №05 «Авансы, уплаченные в связи с осуществлением капитальных вложений»;
- Приложение №06 «Иное использование основных средств».

В отчетном году увеличение стоимости основных средств произошло, в основном за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках программы технического перевооружения и реконструкции, в том числе:

- Магистральный нефтепровод Карабаш-Альметьевск-Калейкино, участок Карабаш-Альметьевск 0-24 км с камерами пуска и приема СОД, Ду350. АРНУ. Строительство, в сумме 1 276 398 тыс. руб.

В составе основных средств отражена сумма резерва на ликвидацию по эксплуатируемым объектам основных средств. Информация относительно создания указанного резерва приведена в разделе 13 «Оценочные обязательства».

Балансовая стоимость не амортизируемых основных средств:

Показатель	тыс. руб.		
	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Земельные участки	479 520	482 659	577 228

Обществом проведена проверка элементов амортизации на соответствие условиям использования объектов основных средств. По результатам проверки на основании принятого решения об изменении элементов амортизации соответствующие корректировки отражены в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений. Изменения элементов амортизации не оказали существенного влияния на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности.

8. Финансовые вложения

Учетная политика

Финансовые вложения учитываются по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений.

Обществом проводится проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, организация образует резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений). Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

Оценка долговых ценных бумаг и предоставленных займов по дисконтированной стоимости не производится.

Существенные показатели

Информация о финансовых вложениях приведена в Приложении №7 «Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений» к Пояснениям.

В 2022 году осуществлен вклад в уставный капитал ООО «Транснефть Синтез» в сумме 137 489 тыс. руб. Размер доли не изменился и составляет 51%.

Вклады в уставные капиталы организаций, в которых АО «Транснефть - Прикамье» владеет менее 20% долей/акций:

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия*					
		на 31.12.2022 г.		на 31.12.2021 г.		на 31.12.2020 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Транснефть-Восток»	665734, Иркутская область, г. Братск, ж.р. Энергетик, ул. Олимпийская, д. 14	5,1828	6 715 266	5,1828	6 715 266	5,1828	6 715 266
ИТОГО	X	X	6 715 266	X	6 715 266	X	6 715 266

*Доля участия в процентах указана исходя из номинальной стоимости доли, сумма – исходя из балансовой стоимости.

9. Запасы

Учетная политика

Материально-производственные запасы (далее – МПЗ) отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с их распределением по видам:

- МПЗ, используемые при производстве продукции, работ, услуг, для осуществления капитальных вложений, а также для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары.

К категории запасов также относятся затраты, понесенные на производство продукции (незавершенное производство), а также объекты недвижимого имущества, объекты интеллектуальной собственности, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для продажи в ходе обычной деятельности.

МПЗ (материалы и товары), в том числе неотфактурованные поставки, принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов, по которым ведется партионный учет) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости в момент его отпуска (скользящая оценка).

Предусмотрено ведение партионного учета материалов:

- предназначенных для выполнения работ на объектах Программы технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта, Инвестиционной программы, Программы ликвидации планируемых к выводу и выведенных из эксплуатации объектов;
- предназначенных непосредственно для изготовления определенной номенклатуры готовой продукции;
- предназначенных для выполнения работ по плану РЭН в части групп МТР.

При отпуске указанных материалов оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов, указанной в партии, до полного выбытия каждого материала по каждой партии.

При выбытии товаров (кроме товарной нефти, нефтепродуктов и квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользящая оценка).

При выбытии квартир их оценка производится по себестоимости каждой единицы. При реализации товарной нефти, нефтепродуктов их оценка производится по стоимости единицы товара, под которой понимается партия одной марки, оформленная при приобретении одним актом (накладной).

Нефть и нефтепродукты технологические, а также нефть и нефтепродукты, временно вытесненные учитываются обособленно в составе материально-производственных запасов и отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Нефть и нефтепродукты, приобретенные на собственные нужды в качестве топлива, учитываются и отражаются в бухгалтерском балансе в составе запасов.

Нефть и нефтепродукты грузоотправителей, принятые для хранения, отражаются за балансом в составе товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение» по текущей рыночной стоимости.

Излишки нефти и нефтепродуктов, выявленные при инвентаризации и предназначенные в дальнейшем для продажи, а также нефть и нефтепродукты, приобретенные для перепродажи, отражаются в бухгалтерском балансе в составе запасов.

Материалы, предназначенные для капитального строительства и реконструкции (модернизации) объектов основных средств, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств.

В отношении запасов, предназначенных для управленческих нужд, применяются положения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.

Превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи признается обесценением запасов, отражаемым в бухгалтерском учете в виде начисления резерва под их обесценение. Чистая стоимость продажи запасов определяется как предполагаемая цена, по которой Общество может продать запасы в том виде, в котором обычно продает их в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых затрат, необходимых для их производства, подготовки к продаже и осуществления продажи. Признаками обесценения запасов в частности является моральное устаревание запасов, потеря ими первоначальных качеств, снижение их рыночной стоимости, сужение рынков сбыта.

Материальные ценности, остающиеся от выбытия (в том числе частичного) внеоборотных активов или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции внеоборотных активов, принимаются к учету в счет уменьшения соответствующих затрат (списания стоимости основных средств, затрат на ремонт, модернизацию и т.д.).

Существенные показатели

Информация о запасах приведена в Приложении №08 «Наличие и движение запасов» к Пояснениям.

В составе внеоборотных активов отражены нефть и нефтепродукты технологические (в т.ч. нефть и нефтепродукты временно вытесненные) на суммы:

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
нефть технологическая (в т.ч. временно вытесненная)	734 330	479 493	479 497
нефтепродукты технологические (в т.ч. временно вытесненные)	6 489 077	5 253 895	3 431 399

Информация о товарно-материальных ценностях, принятых на ответственное хранение:

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	13 027 298	17 300 543	10 328 968
в том числе:			
нефть грузоотправителей	11 408 725	15 444 325	6 793 070
нефтепродукты грузоотправителей	1 436 732	1 835 032	3 481 925
ТМЦ, принятые на хранение в связи с отклонениями от условий договоров	136 526	10 109	13 132

В связи с отрицательной динамикой рыночных цен на нефть в течение 2022 года по состоянию на 31.12.2022 начислен резерв под обесценение нефти, предназначенной преимущественно для продажи. Информация о сумме резерва приведена в соответствующей графе Приложения №08 «Наличие и движение запасов».

10. Дебиторская и кредиторская задолженность

Учетная политика

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

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами, отражается за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы.

Авансы выданные (полученные) отражены в отчетности за минусом принятого к вычету (начисленного) НДС.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств, нематериальных активов, результатов исследований и разработок. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

Не принятый к вычету НДС, уплаченный в составе авансов, выданных на капитальные вложения, отражен в бухгалтерском балансе в составе 1232 строки бухгалтерского баланса

Существенные показатели

Информация о дебиторской задолженности приведена в Приложении №09 «Дебиторская задолженность» к Пояснениям.

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного года по сравнению с прошлым годом обусловлено, прежде всего, увеличением дебиторской задолженности ПАО «Транснефть» за услуги по транспортировке нефтепродуктов.

Информация о кредиторской задолженности приведена в Приложении №10 «Кредиторская задолженность» к Пояснениям.

Изменение кредиторской задолженности на конец отчетного года по сравнению с прошлым годом в основном связано с увеличением задолженности за услуги по текущей деятельности и выполненные работы в рамках программы технического перевооружения и реконструкции Общества, а также увеличением сумм полученных авансов по договору с ПАО «Транснефть» на оказание услуг по транспортировке нефти.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости акций.

Добавочный капитал Общества включает стоимость полученных вкладов в имущество, не увеличивающих уставный капитал.

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте (предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств). Резервный капитал создан за счет чистой прибыли Общества в размере 15 % от уставного капитала Общества.

Существенные показатели

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 699 878 руб. и состоит из 699 878 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб.

Сведения об акционерах Общества, долях участия и величине уставного капитала:

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия*					
		на 31.12.2022 г.		на 31.12.2021 г.		на 31.12.2020 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ПАО «Транснефть»	123112, г. Москва, Пресненская набережная, д. 4, стр. 2	64,0	448	64,0	448	64,0	448
ООО «Транснефть – Восток»	665734, Иркутская область, г. Братск, ж.р. Энергетик, ул. Олимпийская, д. 14	36,0	252	36,0	252	36,0	252
ИТОГО	X	100,00	700	100,00	700	100,00	700

*Доля участия указана исходя из номинальной стоимости долей

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2022 оплачен в полном объеме.

АО «Транснефть – Прикамье» дивиденды по акциям за 2021 - 2022 гг. не начислялись и не выплачивались.

Прибыль на акцию.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров-владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный период к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного периода, приходящейся на владельцев обыкновенных акций акционерного общества.

Показатели	2022 год	2021 год
Базовая прибыль за отчетный период, тыс. руб.	1 832 118	2 893 606
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода, штук	699 878	699 878
Базовая прибыль на акцию, руб.	2 618	4 134

В 2021 – 2022 гг. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций.

Общество не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

12. Кредиты и займы

Учетная политика

Полученные кредиты и займы отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные (если срок их погашения превышает 12 месяцев после отчетной даты), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, учитываются как расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов исходя из условий предоставления займа (кредита) в том случае, когда такое включение существенно не отличается от равномерного включения.

Существенные показатели

Информация о займах и кредитах приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №11 «Кредиты и займы»;
- Приложение №12 «Затраты по кредитам и займам».

В 2022 году займ в сумме 5 299 900 тыс. руб. в соответствии со сроками погашения по условиям договора переведен из долгосрочного в краткосрочный.

13. Оценочные обязательства

Учетная политика

Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете Общества при одновременном соблюдении следующих условий: существует обязанность Общества, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнения которой Общество не может избежать; вероятно уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения обязательства; величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

На счете учета резервов предстоящих расходов отражены оценочные обязательства Общества:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по расходам на ликвидацию основных средств.

Величина оценочного обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год признается ежемесячно, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, включая сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с этих расходов. Процент ежемесячного признания оценочного обязательства определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды.

Определение величины оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков по состоянию на 31 декабря осуществляется исходя из количества заработанных работниками дней отпуска, среднего размера оплаты одного дня отпуска и величины страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, приходящихся на оплату отпусков. Расчет страховых взносов, относящихся к оплате отпусков, право на которые заработано по состоянию на 31 декабря, производится исходя из средней ставки страховых взносов, запланированных на предстоящий год.

В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его стоимости.

В отношении объектов основных средств, включенных в Программу ликвидации, принятую в установленном ПАО «Транснефть» порядке, отражается резерв на предстоящие расходы по ликвидации, включая расходы на восстановление природной среды. Величина резерва определяется путем дисконтирования суммы предстоящих расходов исходя из значений кривой беспкупонной доходности по данным Московской биржи. Резерв на ликвидацию по эксплуатируемым объектам отражается в бухгалтерском балансе по строке «Основные средства». Резерв на ликвидацию по выведенным из эксплуатации объектам создается с отнесением на прочие расходы.

Существенные показатели

Информация об оценочных обязательствах приведена в Приложении №13 «Оценочные обязательства» к Пояснениям.

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2022 год – во 2 квартале 2023 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2021 год – во 2 квартале 2022 года).

Фактически выплачено вознаграждения по итогам работы за год:

тыс. руб.

Наименование показателя	в 2022 г. (за 2021 г.)	в 2021 г. (за 2020 г.)
Сумма вознаграждения по итогам работы за год (без учета страховых взносов)	1 339 410	928 858
Сумма страховых взносов	387 819	267 405
ВСЕГО	1 727 229	1 196 263
в том числе за счет созданного в прошлом году резерва	1 516 697	1 134 131

В 2022 году произведен пересчет приведенной стоимости резерва на ликвидацию основных средств в связи с изменением оценочных значений, информация о сумме изменений приведена в соответствующей графе Приложения «Оценочные обязательства».

14. Обеспечения обязательств

В составе полученных обеспечений обязательств числятся (за балансом):

тыс. руб.:

Наименование показателя	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Банковские гарантии	4 753 703	3 400 465	2 935 212
Залог недвижимого имущества	153 808	117 736	108 563
Итого	4 907 511	3 518 201	3 043 775

Банковские гарантии получены в обеспечение авансов, выданных Обществом и в обеспечение выполненных подрядчиками строительно-монтажных работ в гарантийный период.

Основными банками-гарантами на 31.12.2022 являются: ПАО «Совкомбанк», ПАО АКБ «МЕТАЛЛИНВЕСТБАНК», ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК», ПАО «БАНК «Сбербанк», БАНК ВТБ (ПАО).

15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

Существенные показатели

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности приведена в Приложении №14 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности», Приложении №15 «Расшифровка по элементам затрат» к Пояснениям.

Увеличение выручки в 2022 году по сравнению с 2021 годом произошло в основном за счет увеличения грузооборота нефти.

16. Прочие доходы и расходы

Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

Существенные показатели

Информация о прочих доходах и расходах приведена в Приложении №16 «Прочие доходы и расходы» к Пояснениям.

17. Налоги

Учетная политика

В бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются отдельно (не свернуто).

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании регистров участника консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН), а также налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в регистрах участника КГН, а также налоговой декларации по налогу на прибыль.

С 2016 года Общество является участником КГН, созданной в системе «Транснефть» путем заключения и регистрации в установленном порядке договора о создании КГН.

Ответственным участником КГН является ПАО «Транснефть», которое ведет налоговый учет консолидированной налоговой базы на основании информации из налоговых регистров каждого участника этой группы и уплачивает налог на прибыль (авансовые платежи) по КГН.

Налоговый учет Общества осуществляется специализированной организацией ООО «Транснефть Финанс». Общество представляет ПАО «Транснефть» данные налогового учета, необходимые для исчисления консолидированной налоговой базы.

Консолидированная налоговая база консолидированной группы налогоплательщиков определяется как сумма всех налоговых баз участников этой группы, определенных в порядке, установленном статьей 274 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ), с учетом положений статьи 283 НК РФ.

Общество формирует в бухгалтерском учете и раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию о текущем налоге на прибыль, временных и постоянных разницах, определенных исходя из его

доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ для КГН.

Существенные показатели

Информация о формировании условного расхода по налогу на прибыль, постоянного налогового расхода (дохода), отложенного налога на прибыль приведена в Приложении №17 «Показатели учета расчетов по налогу на прибыль» к Пояснениям.

Сведения о расчетах по КГН с ответственным участником:

Показатели	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Сальдо расчетов с ответственным участником КГН на начало периода, ДЗ(КЗ)	(20 088)	554 383
Сумма, рассчитанная ответственным участником КГН, приходящаяся на долю Общества в совокупном налоге на прибыль по КГН	(1 232 142)	(1 553 472)
Перечислено ответственному участнику в течение года	2 065 401	979 001
Сальдо на конец периода, ДЗ(КЗ)	813 171	(20 088)

Дебиторская задолженность ответственного участника КГН перед Обществом по состоянию на 31.12.2022 года отражена по группе статей «Дебиторская задолженность» раздела II «Оборотные активы» Бухгалтерского баланса.

Налоговые риски

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Налоговые органы имеют право привлекать к налоговой ответственности в виде штрафов и пени за уплату налогов позже установленных сроков. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в общем случае в течение трех последующих календарных лет.

Руководство Общества, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми и судебными органами может быть иной и, в случае, если налоговые органы смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на суммы налогов к уплате.

18. Денежные средства

Учетная политика

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые легко могут быть обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости, а именно: займы, предоставленные в рамках кэш-пулинга.

При наличии каких-либо ограничений возможности незамедлительно обратить указанные активы в денежные средства, они исключаются из состава денежных эквивалентов.

В отчете о движении денежных средств отражается свернуто:

- у агента: поступления от принципала и перечисления контрагенту во исполнение агентского поручения, произведенные в отчетном периоде независимо от состояния расчетов (за исключением потоков по уплате агентского вознаграждения);
- НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещений из нее независимо от состояния расчетов;
- взаимно обусловленные денежные потоки, характеризующиеся большими суммами (более 5% от общей величины поступлений или выплат по соответствующим операциям – денежного потока от текущей, инвестиционной или финансовой деятельности), а также быстрым оборотом и короткими сроками возврата (как правило, до 3 месяцев) – получение и погашение займов, приобретение финансовых вложений за счет заемных средств, покупка и перепродажа финансовых вложений и иные аналогичные потоки.

Существенные показатели

Расшифровка показателя строки 1250 бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» по видам денежных средств и эквивалентов:

Показатель	на 31.12.2022 тыс. руб.	на 31.12.2021 тыс. руб.	на 31.12.2020 тыс. руб.
Займы, выданные в рамках кэш-пулинга	9 607	11 200	7 197
Расчетные счета	4 945	725	538
Переводы в пути	40	5	8
Специальные счета в банках	-	1 711	1 869
Всего	14 592	13 641	9 612

Расшифровка показателей отчета о движении денежных средств, отражающих прочие поступления от текущих операций:

Показатели	2022 год тыс. руб.	2021 год тыс. руб.
Поступления по возмещению понесенных Обществом расходов	206 631	375 806
Возврат денежных средств от контрагентов	36 642	9 456
Поступления обеспечительных платежей (свернуто)	28 238	4 857
Штрафы, пени, неустойки, полученные по хозяйственным договорам	26 619	53 590
Поступление задатков по конкурсной документации	9 175	37 583
Возврат из бюджета иных налогов (кроме налога на прибыль и НДС) и сборов	8 712	5 929
Страховое возмещение	5 692	79 573
Прочие поступления	21 013	39 522
Всего	342 722	606 316

Расшифровка показателей отчета о движении денежных средств, отражающих прочие выбытия от текущих операций:

Показатели	2022 год тыс. руб.	2021 год тыс. руб.
Налоги, сборы и взносы (кроме налога на прибыль и НДС), уплачиваемые в бюджет	6 464 763	5 675 090
Направлено участникам КГН	2 065 401	979 001
Подотчетным лицам (кроме связанных с созданием, приобретением внеоборотных активов)	548 807	469 783
Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	480 246	322 610
Возврат денежных средств контрагентам	53 360	11 529
Страховые взносы во внебюджетные фонды	11 219	15 153
Прочие платежи	1 536 791	1 781 943
Всего	11 160 587	9 255 109

В отчете о движении денежных средств сумма полученных (уплаченных) и незачтенных авансов (чистые авансы) составляет:

Показатели	за 2022 год тыс. руб.	за 2021 год тыс. руб.
полученные и незачтенные авансы	4 070 183	1 507 825
уплаченные и незачтенные авансы	3 315 719	3 021 404

Информация о существенных денежных потоках с основным хозяйственным и зависимыми обществами приведена в Приложении №24 «Существенные денежные потоки между АО «Транснефть - Прикамье», его основным хозяйственным и зависимыми обществами» к Пояснениям.

В 2021 году Общество подписало с обслуживающим банком БАНК ВТБ (ПАО) соглашение «Кэш-пулинг Мастер-счет» с целью предоставления остатков денежных средств на счетах в качестве заемных средств ПАО «Транснефть». Общество может при необходимости осуществления платежей получить средства на свой расчетный счет.

19. Информация о связанных сторонах

Список хозяйственных обществ, являющихся связанными сторонами Общества, приведен в Приложении №25 «Перечень связанных обществ» к Пояснениям.

Основное хозяйственное общество

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия* (непосредственно или через свои дочерние общества)					
		на 31.12.2022 г.		на 31.12.2021 г.		на 31.12.2020 г.	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ПАО «Транснефть»	123112, г. Москва, Пресненская набережная, д. 4, стр. 2	100	700	100	700	100	700

*Доля косвенного участия ПАО «Транснефть» в Обществе через его непосредственных участников определена в виде произведения долей непосредственного участия указанных организаций этой последовательности одна в другой (п.1 ст.20 Налогового кодекса Российской Федерации).

Общество полностью контролируется ПАО «Транснефть» и входит в Группу Транснефть, состоящую из ПАО «Транснефть», дочерних обществ ПАО «Транснефть» и обществ, в которых ПАО «Транснефть» прямо или косвенно владеет от 20% до 50% долей/акций.

Информация об операциях и состоянии расчетов с основным хозяйственным обществом приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №18 «Операции с основным хозяйственным обществом»;
- Приложение №19 «Незавершенные операции с основным хозяйственным обществом».

Информация об операциях и состоянии расчетов с организациями Группы Транснефть приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №22 «Операции с организациями Группы Транснефть»;
- Приложение №23 «Незавершенные операции с организациями Группы Транснефть».

Зависимые и совместно контролируемые общества

Наименование	Адрес	Сумма и доля участия					
		на 31.12.2022		на 31.12.2021		на 31.12.2020	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Транснефть - Синтез»	423600, Россия, Республика Татарстан, район Елабужский, ОЭЗ Алабуга тер., улица Ш-3, строение 6	51,0	443 489	51,0	306 000	51,0	306 000

*Доля участия указана исходя из номинальной стоимости, сумма – исходя из учетной стоимости

ООО «Транснефть – Синтез» не является дочерним обществом, поскольку АО «Транснефть – Прикамье» не обладает возможностью определять ключевые управленческие решения данного общества.

Информация об операциях и состоянии расчетов с зависимыми и совместно контролируемыми обществами приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- Приложение №20 «Операции с зависимыми обществами»;
- Приложение №21 «Незавершенные операции с зависимыми обществами».

Основной управленческий персонал Общества в период с 01.01.2021 по 31.12. 2022:

Фамилия И.О.	Основание, по которому физическое лицо признаётся связанной стороной	Период, в течение которого физическое лицо признаётся связанной стороной
Галиев Роберт Анисович	Председатель Правления, Генеральный директор АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022

Фамилия И.О.	Основание, по которому физическое лицо признаётся связанной стороной	Период, в течение которого физическое лицо признаётся связанной стороной
Решетников Владимир Станиславович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по эксплуатации АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 21.09.2021
	Член Правления - Главный инженер АО «Транснефть - Прикамье»	с 22.09.2021 по 31.12.2022
Максимов Вячеслав Иванович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по безопасности - начальник управления безопасности АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Бикмухаметов Олег Флерович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по эксплуатации АО «Транснефть - Прикамье»	с 21.10.2021 по 31.12.2022
Канзафаров Рамиль Рашитович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по экономике АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Демьянов Алексей Юрьевич	Член Правления - Заместитель Генерального директора по товарно-транспортным операциям АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Ахмеров Ренат Гильмуллович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по строительству АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Кашапов Рушад Робертович	Член Правления - Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и общим вопросам АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Гареев Азат Мурсалимович	Член Правления - Начальник АРНУ АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Хасанов Фаниль Хамитович	Член Правления - Начальник РРНУ АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Меджитов Александр Ришатович	Член Правления - Начальник УРНУ АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Балабанов Олег Иванович	Член Правления - Начальник ПРНУ АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Кашапов Руслан Робертович	Член Правления - Начальник КРНУ АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 31.12.2022
Фазлыев Марс Назирович	Член Правления - Главный инженер АО «Транснефть - Прикамье»	с 01.01.2021 по 03.09.2021

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу:

Показатель	2022 год тыс. руб.	2021 год тыс. руб.
Краткосрочные вознаграждения	191 332	173 610

20. Условные обязательства и условные активы

Общество является участником ряда арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами, но, по мнению руководства Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

21. События после отчетной даты

Решение о распределении прибыли будет принято во 2-м квартале 2023 года общим собранием участников Общества.

Руководитель



Р.А. Галиев

Дата

28 февраля 2023 г.

Приложение №01: Корректировка показателей бухгалтерского баланса

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	Отчетная дата	До корректировки	Корректировка (+/-)	После корректировки	Пояснения (причины)
1	2	3	4	5	6	7
Основные средства	1150	31.12.2021	166 091 681	31 811 793	197 903 474	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»
Доходные вложения в материальные ценности	1160	31.12.2021	414 605	(414 605)	-	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Отложенные налоговые активы	1180	31.12.2021	818 774	160 659	979 433	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Прочие внеоборотные активы	1190	31.12.2021	5 850 728	(13 093)	5 837 635	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Запасы	1210	31.12.2021	2 432 904	(1 251)	2 431 653	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Переоценка внеоборотных активов	1340	31.12.2021	48 254 088	(48 254 088)	-	Изменение учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	31.12.2021	100 736 970	73 347 012	174 083 982	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Отложенные налоговые обязательства	1420	31.12.2021	11 300 267	6 434 874	17 735 141	В связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Прочие обязательства	1450	31.12.2021	14 591	15 591	30 182	В связи с началом применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»
Кредиторская задолженность	1520	31.12.2021	7 691 232	114	7 691 346	В связи с началом применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»
Баланс	1600 1700	31.12.2021	187 096 924	31 543 503	218 640 427	Итоговая строка

Приложение №02: Корректировка показателей отчета о финансовых результатах за 2021 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	До корректировки	Корректировка (+/-)	После корректировки	Пояснения (причины)
1	2	3	4	5	6
Прочие доходы	2340	4 149 250	(68 846)	4 080 404	В связи с отражением свернутого результата от выбытия основных средств в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Прочие расходы	2350	(2 726 288)	68 846	(2 657 442)	В связи с отражением свернутого результата от выбытия основных средств в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства»
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	15 233 522	6 342	15 239 864	Корректировка переоценки за предыдущий отчетный год
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(3 047 489)	(1 268)	(3 048 757)	Корректировка переоценки за предыдущий отчетный год
Совокупный финансовый результат периода	2500	15 079 639	5 074	15 084 713	Корректировка переоценки за предыдущий отчетный год

Приложение №03: Наличие и движение основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Здания	Магистральные трубопроводы и резервуары	Сооружения и передат. устройства (кроме гр. 3)	Машины и оборудование	Транспортные средства	Инвест. недвижимость	Прочие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Балансовая стоимость на 31.12.2020	9 812 327	82 406 437	18 461 949	25 324 309	1 444 103	X	670 815	138 119 940
Первоначальная стоимость	16 506 762	178 204 020	34 263 056	76 895 329	4 065 965	X	1 173 312	311 108 444
Накопленная амортизация и обесценение	(6 694 435)	(95 797 583)	(15 801 107)	(51 571 020)	(2 621 862)	X	(502 497)	(172 988 504)
Изменения за период:								
Первоначальная стоимость:								
Поступление	1 101 205	5 319 266	2 347 646	6 410 622	163 242	X	153 373	15 495 354
Выбытие	(54 884)	(133 220)	(222 873)	(1 176 609)	(85 381)	X	(15 880)	(1 688 847)
Переклассификация	(4 090)	-	(5 194)	(9 641)	(1 694)	X	-	(20 619)
Изменение резерва на ликвидацию	(254)	(63 856)	-	-	-	X	-	(64 110)
Прочее (в т. ч. переоценка)	2 027 738	21 656 595	4 878 481	9 094 642	792 310	X	(3 210)	38 446 556
Амортизация и обесценение:								
Амортизация	(559 003)	(5 068 922)	(2 497 955)	(7 695 113)	(371 178)	X	(56 127)	(16 248 298)
Выбытие	36 085	159 970	200 925	1 138 702	83 188	X	15 759	1 634 629
Переклассификация	943	-	(982)	4 857	-	X	-	4 818
Прочее (в т. ч. переоценка)	(1 066 080)	(11 535 141)	(2 579 181)	(6 975 000)	(608 584)	X	(86 451)	(22 850 437)
Корректировка на 31.12.2021	1 816 576	4 000 309	4 924 290	19 969 264	643 883	339 831	119 231	31 813 384
Первоначальная стоимость	2 456	(34 443)	3 112	116 172	(392)	424 478	3 788	515 171
Накопленная амортизация и обесценение	1 814 120	4 034 752	4 921 178	19 853 092	644 275	(84 647)	115 443	31 298 213
Балансовая стоимость на 31.12.2021	13 110 563	96 741 438	25 507 106	46 086 033	2 059 889	339 831	797 510	184 642 370
Первоначальная стоимость	19 578 933	204 948 362	41 264 228	91 330 515	4 934 050	424 478	1 311 383	363 791 949
Накопленная амортизация и обесценение	(6 468 370)	(108 206 924)	(15 757 122)	(45 244 482)	(2 874 161)	(84 647)	(513 873)	(179 149 579)
Изменения за период								
Первоначальная стоимость:								
Поступление	593 433	4 304 624	2 219 586	4 546 067	212 211	1 026	720 790	12 597 737
Выбытие	(149 799)	(178 212)	(230 329)	(1 345 137)	(107 814)	(33 547)	(24 155)	(2 068 993)
Переклассификация	13 160	(6 730)	16 590	(7 521)	7 521	(23 020)	-	-
Изменение резерва на ликвидацию	-	51 897	-	-	-	-	-	51 897
Прочее	43	(656)	5 954	(2 674)	(52)	-	-	2 615
Амортизация и обесценение:								
Амортизация	(495 902)	(5 818 755)	(2 056 154)	(7 176 375)	(518 020)	(5 813)	(130 897)	(16 201 916)
Выбытие	47 531	173 290	216 959	1 296 205	106 907	5 538	20 994	1 867 424
Переклассификация	(3 537)	59	(3 937)	155	(155)	7 415	-	-
Прочее	(36)	557	(1 123)	2 719	27	-	-	2 144

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
АО «Транснефть - Прикамье» за 2022 год

Наименование показателя	Здания	Магистральные трубопроводы и резервуары	Сооружения и передат. устройства (кроме гр. 3)	Машины и оборудование	Транспортные средства	Инвест. недвижимость	Прочие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Балансовая стоимость на 31.12.2022	13 115 456	95 267 512	25 674 652	43 399 472	1 760 514	291 430	1 384 242	180 893 278
Первоначальная стоимость	20 035 770	209 119 285	43 276 029	94 521 250	5 045 916	368 937	2 008 018	374 375 205
Накопленная амортизация и обесценение	(6 920 314)	(113 851 773)	(17 601 377)	(51 121 778)	(3 285 402)	(77 507)	(623 776)	(193 481 927)

Приложение №04: Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		затраты	обесценение	затраты за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		выбыло		Результат обесценения/восстановления обесценения	затраты	обесценение
					затраты	обесценение	затраты	обесценение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	2022 г.	8 050 454	-	15 835 135	(12 584 201)	-	(37 377)	-	-	11 264 011	-
	2021 г.	7 841 721	-	15 784 892	(15 461 018)	-	(115 141)	-	-	8 050 454	-
Оборудование, требующее монтажа	2022 г.	1 369 769	-	4 840 486	-	-	(3 667 294)	-	-	2 542 961	-
	2021 г.	912 504	-	4 719 760	-	-	(4 262 495)	-	-	1 369 769	-
Материалы, предназначенные для капитального строительства	2022 г.	1 173 746*	-	3 411 785	-	-	(2 217 281)	-	-	2 368 250	-
	2021 г.	1 487 779	-	2 655 488	-	-	(2 967 930)	-	-	1 175 337	-

* Входящее сальдо на 01.01.2022 скорректировано на 1 591 тыс. руб. в связи с единовременным списанием активов менее 40 тыс. руб. за единицу при переходе на ФСБУ 6/2020.

Приложение №05: Авансы, уплаченные в связи с осуществлением капитальных вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
		авансы	резерв по сомнительным долгам	выдано	принято к учету в качестве затрат, формирующих стоимость основных средств	прочие изменения	авансы	резерв по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Авансы, уплаченные в связи с осуществлением капитальных вложений	2022 г.	2 667 135	-	6 037 630	(5 878 151)	(8 678)	2 817 936	-
	2021 г.	1 683 424	-	5 726 085	(4 599 290)	(143 084)	2 667 135	-

Приложение №06: Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
1	2	3	4
Балансовая стоимость объектов основных средств, предоставленных за плату во временное пользование	136 939	143 311	50 953
Переданные в пользование в порядке содействия исполнения договора основные средства, числящиеся на балансе	2 289	2 473	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	1 667 042	801 579	696 496
Полученные в пользование в порядке содействия исполнения договора основные средства, числящиеся за балансом	3 903	4 046	4 032
Балансовая стоимость пригодных для использования, но не используемых объектов основных средств	99 710	50 984	-
Иное использование основных средств (имущество, переданное на ответственное хранение)	964 849	1 118 252	-

Приложение №07: Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		доведение первоначальной стоимости до номинальной	изменение текущей рыночной стоимости (убытки от обесценения)	курсовые разницы	переведено из долгосрочных в краткосрочные		Переклассификация	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка				первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего	2022 г.	6 715 266	-	137 489	-	-	-	-	-	-	-	-	6 852 755	-
	2021 г.	7 021 266	-	(306 000)	-	-	-	-	-	-	-	-	6 715 266	-
инвестиции в хозяйственные общества, в которых АО «Транснефть - Прикамье» владеет от 20% до 50% долей/акций	2022 г.	306 000	-	137 489	-	-	-	-	-	-	-	-	443 489	-
	2021 г.	306 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	306 000	-
инвестиции в др. организации	2022 г.	6 715 266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 715 266	-
	2021 г.	6 715 266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 715 266	-
резервы по долгосрочным финансовым вложениям	2022 г.	(306 000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(306 000)	-
	2021 г.	-	-	(306 000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(306 000)	-

Приложение №08: Наличие и движение запасов

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под обесценение запасов		Выбыло		убытков от обесценения запасов	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под обесценение запасов
					себестоимость	величина резерва под обесценение запасов				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Запасы - всего	2022 г.	2 431 653	-	54 063 520	(54 469 302)	-	(78 997)	-	2 025 871	(78 997)
	2021 г.	1 573 227	-	48 016 144	(47 156 467)	-	-	-	2 432 904	-
в том числе:	2022 г.	1 269 512*	-	6 996 905	(4 439 757)	-	-	(2 073 187)	1 753 473	-
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2021 г.	1 222 534	-	2 532 957	(567 280)	-	-	(1 917 448)	1 270 763	-
затраты в незавершенном производстве	2022 г.	193	-	45 009 918	(47 413 666)	-	-	2 403 555	-	-
	2021 г.	1 236	-	42 802 911	(45 076 193)	-	-	2 272 239	193	-
готовая продукция и товары	2022 г.	-	-	7 657	(9 927)	-	-	2 270	-	-
отгруженные	2021 г.	6 658	-	-	(6 658)	-	-	-	-	-
товары для перепродажи	2022 г.	1 122 123	-	1 841 804	(2 560 118)	-	(78 997)	(139 052)	264 757	(78 997)
	2021 г.	309 124	-	2 432 232	(1 481 569)	-	-	(137 664)	1 122 123	-
расходы будущих периодов	2022 г.	39 825	-	161 403	(1)	-	-	(193 586)	7 641	-
	2021 г.	33 675	-	223 334	-	-	-	(217 184)	39 825	-
прочие запасы и затраты	2022 г.	-	-	45 833	(45 833)	-	-	-	-	-
	2021 г.	-	-	24 710	(24 767)	-	-	57	-	-

*Входящее сальдо на 01.01.2022 скорректировано на 1 251 тыс. руб. в связи с единовременным списанием активов менее 40 тыс. руб. за единицу при переходе на ФСБУ 6/2020.

Приложение №09: Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2022 г.		на 31.12.2021 г.		на 31.12.2020 г.	
	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	137 056	-	118 649	-	96 168	-
в том числе:						
авансы выданные	4 254	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	132 802	-	118 649	-	96 168	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	8 111 573	(70 003)	4 373 954	(79 711)	3 955 795	(72 270)
в том числе:						
покупатели и заказчики	6 265 431	(88)	3 576 525	(88)	2 668 376	(195)
авансы выданные в связи с приобретением запасов	143 747	-	16 862	-	31 895	-
прочие авансы выданные	755 726	-	576 976	-	546 836	-
расчеты по налогам и сборам	20 146	-	61 032	-	15 690	-
расчеты с персоналом по прочим операциям	11 976	-	8 799	-	8 830	-
расчеты по КГН	813 171	-	-	-	554 383	-
прочие дебиторы	101 376	(69 915)	133 760	(79 623)	129 785	(72 075)
Итого	8 248 629	(70 003)	4 492 603	(79 711)	4 051 963	(72 270)

Приложение №10: Кредиторская задолженность

Наименование показателя	тыс. руб.		
	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	23 138	30 182	90 580
в том числе:			
обязательство по аренде	19 614	15 591	-
прочее	3 524	14 591	90 580
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	12 192 874	7 691 346	7 774 249
в том числе:			
поставщики и подрядчики	6 014 421	4 098 196	5 400 735
задолженность перед персоналом организации	85	232 259	231 751
задолженность по налогам и сборам	1 831 511	1 620 458	1 373 160
авансы полученные	4 158 342	1 544 075	601 678
расчеты по КГН	-	20 088	-
прочие кредиторы	188 515	176 270	166 925
Итого	12 216 012	7 721 528	7 864 829

Приложение №11: Кредиты и займы

тыс. руб.

Наименование займодавца/ кредитора	Валюта заимствования	Ставка, % годовых	Год окончательного погашения	Сумма задолженности					
				на 31.12.2022		на 31.12.2021		на 31.12.2020	
				по основному долгу	по процентам	по основному долгу	по процентам	по основному долгу	по процентам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные кредиты и займы - всего	х	х	х	10 314 919	-	15 053 236	-	13 617 728	-
в том числе:									
ПАО «Транснефть»	рубль	8,76%	2029 г.	1 065 134	-	1 065 134	-	1 185 134	-
ПАО «Транснефть»	рубль	9,91%	2029 г.	100 144	-	100 144	-	100 144	-
ПАО «Транснефть»	рубль	9,31%	2029 г.	548 012	-	548 012	-	548 013	-
ПАО «Транснефть»	рубль	9,46%	2029 г.	191 247	-	191 247	-	191 247	-
ПАО «Транснефть»	рубль	7,91%	2029 г.	401 568	-	401 568	-	401 568	-
ПАО «Транснефть»	рубль	7,81%	2029 г.	61 927	-	61 927	-	61 927	-
ПАО «Транснефть»	рубль	8,21%	2025 г.	1 379 312	-	1 379 312	-	1 379 312	-
ПАО «Транснефть»	рубль	8,76%	2025 г.	63 072	-	63 072	-	63 072	-
ПАО «Транснефть»	рубль	7,91%	2025 г.	1 329 196	-	1 329 196	-	1 329 195	-
ПАО «Транснефть»	рубль	9,31%	2025 г.	710 820	-	710 820	-	710 820	-
ПАО «Транснефть»	рубль	0,01%	2023 г.	-	-	5 299 900	-	5 299 900	-
ПАО «Транснефть»	рубль	0,01%	2030 г.	4 464 487	-	3 902 904	-	2 347 396	-
Краткосрочные кредиты и займы - всего	х	х	х	5 299 900	67 296	-	66 335	-	56 245
в том числе:									
ПАО «Транснефть»	рубль	8,76%	2029 г.	-	6 322	-	7 925	-	8 793
ПАО «Транснефть»	рубль	9,91%	2029 г.	-	843	-	843	-	840
ПАО «Транснефть»	рубль	9,31%	2029 г.	-	4 333	-	4 333	-	4 321
ПАО «Транснефть»	рубль	9,46%	2029 г.	-	1 536	-	1 536	-	1 532
ПАО «Транснефть»	рубль	7,91%	2029 г.	-	2 698	-	2 698	-	2 690
ПАО «Транснефть»	рубль	7,81%	2029 г.	-	411	-	411	-	411
ПАО «Транснефть»	рубль	8,21%	2025 г.	-	9 617	-	9 617	-	9 592
ПАО «Транснефть»	рубль	8,76%	2025 г.	-	469	-	469	-	468
ПАО «Транснефть»	рубль	7,91%	2025 г.	-	8 930	-	8 930	-	8 905
ПАО «Транснефть»	рубль	9,31%	2025 г.	-	5 620	-	5 620	-	5 605
ПАО «Транснефть»	рубль	0,01%	2023 г.	5 299 900	45	-	45	-	45
ПАО «Транснефть»	рубль	0,01%	2030 г.	-	26 472	-	23 908	-	13 043

Приложение №12: Затраты по кредитам и займам

тыс. руб.		
Наименование показателя	за 2022 г.	за 2021 г.
1	2	3
Затраты по кредитам и займам - всего	816 952	766 955
в том числе:		
затраты, включенные в прочие расходы	816 949	766 948
затраты, включенные в стоимость инвестиционных активов	3	7

Приложение №13: Оценочные обязательства

тыс. руб.								
Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Изменение приведенной стоимости резерва	Реклассификация сумм резервов	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	2022 г.	388 101	65 905	(14 764)	28 771	(295 031)	(13 558)	159 424
	2021 г.	711 084	21 660	(74 707)	28 219	(223 809)	(74 346)	388 101
резерв на ликвидацию основных средств	2022 г.	388 101	65 905	(14 764)	28 771	(295 031)	(13 558)	159 424
	2021 г.	711 084	21 660	(74 707)	28 219	(223 809)	(74 346)	388 101
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	2022 г.	1 917 637	1 912 812	(1 592 482)	33 982	295 031	(140 359)	2 426 621
	2021 г.	1 617 386	1 523 263	(1 289 018)	9 156	223 809	(166 959)	1 917 637
в том числе: на выплату ежегодного вознаграждения	2022 г.	1 517 577	1 887 840	(1 516 697)	-	-	-	1 888 720
	2021 г.	1 140 212	1 511 496	(1 134 131)	-	-	-	1 517 577
резерв на оплату отпусков	2022 г.	233 126	-	-	23 807	-	(21 084)	235 849
	2021 г.	239 424	-	-	-	-	(6 298)	233 126
резерв на ликвидацию основных средств	2022 г.	166 934	24 960	(75 773)	10 175	295 031	(119 275)	302 052
	2021 г.	237 750	11 767	(154 887)	9 156	223 809	(160 661)	166 934

Приложение №14: Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
	за 2022 год	за 2021 г.		
1	2	3	4	5
Выручка - всего	51 126 704	48 573 888	2 552 816	5,3
в том числе:				
Услуги по транспортировке нефти	43 663 847	42 615 870	1 047 977	2,5
Услуги по транспортировке нефтепродуктов	3 848 294	3 887 126	(38 832)	(1,0)
Прочие	3 614 563	2 070 892	1 543 671	74,5
Себестоимость - всего	41 157 418	38 029 670	3 127 748	8,2
в том числе:				
Услуги по транспортировке нефти	34 618 239	32 952 151	1 666 088	5,1
Услуги по транспортировке нефтепродуктов	3 091 902	3 286 029	(194 127)	(5,9)
Прочие	3 447 277	1 791 490	1 655 787	92,4

Приложение №15: Расшифровка по элементам затрат

Наименование показателя	тыс. руб.	
	за 2022 год	за 2021 год
1	2	3
Материальные затраты	12 995 490	13 023 211
Расходы на оплату труда	8 635 076	7 332 736
Отчисления на социальные нужды	2 480 071	2 112 058
Амортизация	16 282 649	16 249 627
Прочие затраты	6 170 534	5 383 129
Итого по элементам	46 563 820	44 100 761
Стоимость реализованных товаров (включая изменение резерва под обесценение)	2 408 080	1 091 791
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	193	1 043
Итого расходы по обычным видам деятельности	48 972 093	45 193 595

Приложение №16: Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
	за 2022 год	за 2021 г.		
1	2	3	4	5
Прочие доходы - всего	3 559 381	4 080 404	(521 023)	(12,8)
в том числе:				
Активы, выявленные в результате инвентаризации	2 547 368	2 488 627	58 741	2,4
Поступления от продажи основных средств, оборудования, нематериальных активов и прочего имущества	385 654	295 370	90 284	30,6
Стоимость оприходованных ТМЦ, полученных при списании ОС и прочего имущества, при осуществлении ремонта и реконструкции ОС	133 045	51 524	81 521	158,2
Доходы от восстановления резерва на ликвидацию основных средств	112 105	168 994	(56 889)	(33,7)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	30 217	55 816	(25 599)	(45,9)
Другие прочие доходы	350 992	1 020 073	(669 081)	(65,6)
Прочие расходы - всего	2 219 095	2 657 442	(438 347)	(16,5)
в том числе:				
Расходы социального характера, выплаты пенсионерам	284 849	401 989	(117 140)	(29,1)
Остаточная стоимость реализованных основных средств и оборудования, прочих активов, расходы связанные с данными операциями реализации	277 339	150 905	126 434	83,8
Расходы, связанные со списанием ОС, незавершенных капитальных вложений	80 681	61 632	19 049	30,9
Расходы от изменения резерва на ликвидацию основных средств вследствие изменения оценочных значений	36 480	7 626	28 854	378,4
Остаточная стоимость списанных (ликвидированных) основных средств	10 862	52 944	(42 082)	(79,5)
Другие прочие расходы	1 528 884	1 982 346	(453 462)	(22,9)

Приложение №17: Показатели учета расчетов по налогу на прибыль

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	
		за 2022 год	за 2021 год
1	Прибыль (убыток) до налогообложения - всего	2 676 263	4 036 349
1.1	в том числе: облагаемая по ставке 20%	2 676 263	4 036 349
2	Условный доход (расход) по налогу на прибыль	(535 253)	(807 270)
2.1	в том числе: рассчитанный по ставке 20%	(535 253)	(807 270)
3	Постоянный налоговый доход (расход)	(392 701)	(331 668)
4	Доход (расход) по налогу на прибыль	(927 954)	(1 138 938)
5	Отложенный налог на прибыль	383 302	410 644
5.1	В том числе обусловленный: возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	383 302	410 644
6	Текущий налог на прибыль	(1 311 256)	(1 549 582)

Приложение №18: Операции с основным хозяйственным обществом

Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
	за 2022 год	за 2021 год
Продажа имущества, товаров, работ, услуг	48 332 181	46 976 501
Покупка имущества, товаров, работ, услуг	424 470	415 666
Получение займов	561 583	1 555 508
Возврат полученных займов	-	120 000
Начисленные проценты к уплате по полученным займам	816 952	766 955
Выдача займов (кэш-пулинг)	625 663	894 798
Погашение займа (кэш-пулинг)	627 256	890 795
Начисленные проценты по выданным займам (кэш-пулинг)	2	2

Приложение №19: Незавершенные операции с основным хозяйственным обществом

Виды операций	тыс. руб.		
	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
Основные средства, переданные в аренду	1 667	1 587	1 344
Прочее имущество (мебель, телефон, МОС), переданное в аренду	371	371	345
Денежные эквиваленты (займы, выданные в рамках кэш-пулинга)	9 607	11 200	7 197
Краткосрочная дебиторская задолженность	6 977 242	3 552 377	3 129 476
Долгосрочные заемные средства	10 314 919	15 053 236	13 617 728
Краткосрочные заемные средства	5 367 196	66 335	56 245
Краткосрочная кредиторская задолженность	4 108 007	1 404 231	727 613

Приложение №20: Операции с зависимыми обществами

Наименование общества	Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		за 2022 год	за 2021 год
1	2	3	4
ООО «Транснефть - Синтез»	приобретение товаров, работ, услуг	165 274	104 758
ООО «Транснефть - Синтез»	реализация товаров, работ и услуг	363	251

Приложение №21: Незавершенные операции с зависимыми обществами

Виды операций/Наименование общества	тыс. руб.		
	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
Краткосрочная дебиторская задолженность, всего:	106 116	-	-
В том числе:			
ООО «Транснефть - Синтез»	106 116	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего:	17 952	5 092	-
В том числе:			
ООО «Транснефть - Синтез»	17 952	5 092	-

Приложение №22: Операции с организациями Группы Транснефть

Наименование общества	Характер операций	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		за 2022 год	за 2021 год
1	2	3	4
АО «Транснефть – Дружба»	Продажа товаров, работ, услуг	10 777	20 673
	Приобретение товаров, работ, услуг	40 798	59 315
АО «Черномортранснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	25 948	150
	Приобретение товаров, работ, услуг	2 298	62 859
АО «Транснефть – Западная Сибирь»	Продажа товаров, работ, услуг	2 115	2 732
	Приобретение товаров, работ, услуг	153 235	129 447
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	Продажа товаров, работ, услуг	8 971	19 226
	Приобретение товаров, работ, услуг	553 928	354 493
АО «Транснефть – Урал»	Продажа товаров, работ, услуг	17 932	32 281
	Приобретение товаров, работ, услуг	63 860	21 980
АО «Транснефть – Приволга»	Продажа товаров, работ, услуг	28 602	7 435
	Приобретение товаров, работ, услуг	90 741	109 738
	Выдача товарного займа	–	504 986
	Возврат товарного займа	–	504 986
АО «Транснефть – Сибирь»	Продажа товаров, работ, услуг	47 577	3 933
	Приобретение товаров, работ, услуг	244 217	273 168
ООО «Транснефть - Балтика»	Продажа товаров, работ, услуг	1 754	120
	Приобретение товаров, работ, услуг	1 132	811
ООО «Транснефть - Восток»	Продажа товаров, работ, услуг	3 311	18 143
	Приобретение товаров, работ, услуг	31	1 440
АО «Гипротрубопровод»	Продажа товаров, работ, услуг	2 324	80
	Приобретение товаров, работ, услуг	1 028 179	1 273 626
АО «Транснефть – Подводсервис»	Продажа товаров, работ, услуг	2 027	–
	Приобретение товаров, работ, услуг	278 149	446 834
АО «Связьтранснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	9 519	1 267
	Приобретение товаров, работ, услуг	3 035 852	3 095 755
АО «Транснефть–Диаскан»	Возмещение расходов, понесенных Обществом	–	73
	Продажа товаров, работ, услуг	1 221	2 227
	Приобретение товаров, работ, услуг	771 078	629 943

1	2	3	4
АО «Транснефть - Метрология»	Продажа товаров, работ, услуг	476	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	516 311	465 424
ООО «Транснефть Финанс»	Продажа товаров, работ, услуг	12 294	7 698
	Приобретение товаров, работ, услуг	373 099	366 258
ООО «Транснефть – Дальний Восток»	Продажа товаров, работ, услуг	3 759	19 228
	Приобретение товаров, работ, услуг	-	5 142
ООО «ТН-К»	Приобретение товаров, работ, услуг	10 886	19 340
ООО «ТранснефтьЭнерго»	Продажа товаров, работ, услуг	581	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	430 224	485 172
ООО «НИИ Транснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	1 796	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	158 778	157 432
АО «Транснефть Телеком»	Приобретение товаров, работ, услуг	2 360	2 560
ООО «Транснефть Надзор»	Продажа товаров, работ, услуг	211	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	605 815	445 350
АО «Омега»	Приобретение товаров, работ, услуг	-	2 111
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»	Приобретение товаров, работ, услуг	4 864 666	4 382 344
ООО «ТЭС»	Продажа товаров, работ, услуг	9 211	8 944
	Приобретение товаров, работ, услуг	71 800	57 233
АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	645	1 469
	Приобретение товаров, работ, услуг	-	5 582
ООО «Транснефть - Охрана»	Продажа товаров, работ, услуг	-	68
	Приобретение товаров, работ, услуг	-	1 020
ООО «Транснефть - Логистика»	Приобретение товаров, работ, услуг	253 771	192 742
АО «Транснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	-	22
	Приобретение товаров, работ, услуг	463 491	453 285
АО «РЭД»	Продажа товаров, работ, услуг	723	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	74 585	379 895
ООО «Транснефть – Технологии»	Продажа товаров, работ, услуг	1 373	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	7 133	8 247
АО «ТНН»	Продажа товаров, работ, услуг	53	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	609 700	932 779
АО «Транснефть - Север»	Продажа товаров, работ, услуг	53 092	1 771
	Приобретение товаров, работ, услуг	22 427	49 240
ООО «Транснефть - Порт Приморск»	Продажа товаров, работ, услуг	158	10

1	2	3	4
АО «ТНТ»	Продажа товаров, работ, услуг	-	366
АО «НПФ «Транснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	106	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	480 246	322 610
АО «ТОМЗЭЛ»	Продажа товаров, работ, услуг	-	55 306
	Приобретение товаров, работ, услуг	227 704	363 129
ООО «УДМ»	Продажа товаров, работ, услуг	211	-
	Приобретение товаров, работ, услуг	82 668	209 495
ООО «Транснефть - Порт Козьино»	Продажа товаров, работ, услуг	2 344	-
ООО «Транснефть- ТСД»	Продажа товаров, работ, услуг	422	-
ООО «УК «Эволюция»	Продажа товаров, работ, услуг	422	-

Приложение №23: Незавершенные операции с организациями Группы Транснефть

Виды операций/Наименование общества	тыс. руб.		
	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
Основные средства, переданные в аренду, всего:	129 300	139 078	44 355
В том числе:			
АО «Связьтранснефть»	1 734	2 381	1 515
АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	-	5 815	3 455
ООО «Транснефть Финанс»	49 801	45 454	37 857
ООО «Транснефть - Охрана»	-	-	1 528
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	77 765	82 693	-
АО «Транснефть - Урал»	-	2 735	-
Основные средства, переданные в субаренду, всего:	290	3	127
В том числе:			
АО «Связьтранснефть»	290	3	127
Основные средства, переданные в порядке содействия, всего:	2 198	2 311	-
В том числе:			
ООО «Транснефтэнерго»	2 198	2 311	-
Основные средства, полученные в аренду, всего:	294	7 561	8 385
В том числе:			
АО «Связьтранснефть»	294	387	346
ООО «Транснефть - Балтика»	-	-	8 039
АО «Транснефть - Западная Сибирь»	-	7 174	-
Объекты инвестиционной недвижимости, переданные в аренду, всего:	20 606	37 963	-
В том числе:			
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	-	5 981	-
ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"	17 137	18 654	-
АО "Транснефть - Западная Сибирь"	3 469	3 658	-
АО "Транснефть - Урал"	-	9 670	-
Доходные вложения в материальные ценности, переданные в аренду, всего:	-	-	97 327
В том числе:			
АО «Транснефть - Верхняя Волга»	-	-	5 064
АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	-	-	63
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	-	-	92 200
Основные средства, переданные на ответственное хранение, всего:	964 849	1 118 252	-
В том числе:			
АО «Транснефть - Диаскан»	955 878	1 118 252	-
АО «Транснефть - Дружба»	8 971	-	-
Прочее имущество, переданное в аренду, всего:	404	701	824
В том числе:			
ООО «Транснефть Финанс»	404	404	324
АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	-	297	500

Виды операций/Наименование общества	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
Прочее имущество, переданное в порядке содействия, всего:	5 879	103	-
В том числе:			
ООО «Транснефтьэнерго»	309	103	-
АО «Транснефть – Дружба»	5 570	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, всего:	1 347 562	1 022 171	783 688
в том числе:			
АО «Транснефть – Дружба»	765	19 195	1 117
АО «Черномортранснефть»	-	-	174
АО «Транснефть – Западная Сибирь»	427	196	-
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	477	74	45
АО «Транснефть - Север»	57 594	395	146
АО «Транснефть – Урал»	18 590	21 976	76 104
АО «Транснефть – Приволга»	4 692	359	376
АО «Транснефть – Сибирь»	30 810	3	-
ООО «Транснефть – Балтика»	468	118	-
АО «Транснефть - Подводсервис»	25 878	-	-
АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	-	29	158
АО «Гипротрубопровод»	-	-	30
АО «Связьтранснефть»	96	126	162
АО «Транснефть – Диаскан»	81	60	516
ООО «Транснефть Финанс»	859	786	903
ООО «Транснефтьэнерго»	-	-	6
АО «ТОМЗЭЛ»	191 685	41 954	1 617
ООО «ТЭС»	879	894	913
ООО «Транснефть-Охрана»	-	-	880
ООО «Транснефть Надзор»	442	-	-
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»	284 592	210 632	225 134
АО «Транснефть - Метрология»	1	1 324	7 443
АО «ТНТ»	-	-	3 140
АО «ТНН»	478 821	529 262	35 539
АО «РЭД»	250 405	194 788	429 285
Долгосрочная кредиторская задолженность, всего:	-	4	67
в том числе:			
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	-	1	18
АО «Транснефть – Сибирь»	-	1	18
ООО «Транснефть - Балтика»	-	2	31
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего:	4 433 045	2 925 732	3 368 390
В том числе:			
АО «Транснефть – Дружба»	4 608	1 255	13 911
АО «Черномортранснефть»	46	-	2 159
АО «Транснефть – Западная Сибирь»	77 977	22 632	65 423
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	72 653	43 323	79 050

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
АО «Транснефть - Прикамье» за 2022 год

Виды операций/Наименование общества	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
1	2	3	4
АО «Транснефть-Север»	5 841	3 777	12 131
АО «Транснефть – Урал»	7 823	4 763	19 799
АО «Транснефть – Приволга»	35 496	22 275	49 931
АО «Транснефть – Сибирь»	56 498	32 012	106 001
ООО «Транснефть - Балтика»	2	23	17
ООО «Транснефть - Восток»	-	-	1 238
ООО «Транснефть - Дальний Восток»	106	-	-
АО «Транснефтепродукт»	119 158	83 254	182 856
АО «Гипротрубопровод»	246 901	318 635	192 975
АО «Транснефть – Подводсервис»	121 314	130 403	49 646
АО «Связьтранснефть»	2 733 214	1 568 098	1 940 765
АО «Транснефть – Диаскан»	244 977	184 738	273 258
АО «Транснефть – Метрология»	263 280	24 047	29 256
ООО «Транснефть Финанс»	37 801	36 346	35 605
ООО «Транснефтьэнерго»	38 030	78 942	33 270
ООО «НИИ Транснефть»	49 299	22 734	20 244
АО «ТОМЗЭЛ»	9 560	24 675	66 575
ООО «ТЭС»	25 116	21 956	35 182
ООО «Транснефть - Логистика»	79 552	62 187	35 874
ООО «Транснефть – Технологии»	-	607	292
ООО «Транснефть Надзор»	123 606	70 113	86 090
ООО «Транснефть - Охрана»	-	-	1 521
ООО «Транснефть Телеком»	136	797	887
АО «РЭД»	1 936	117 651	5 282
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»	37 978	45 792	1 757
ООО «ТН-К»	494	1 362	2 837
АО «ТНН»	38 532	2 905	24 558
ООО «УДМ»	1 111	430	-

Приложение №24: Существенные денежные потоки между АО «Транснефть - Прикамье», его основным хозяйственным и зависимыми обществами

Показатель	Сумма, тыс. руб.	
	за 2022 год	за 2021 год
1	2	3
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств	51 475 790	48 265 065
Направлено денежных средств	(3 480 725)	(2 151 233)
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	47 995 065	46 113 832
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств	8	-
Направлено денежных средств	(2 143 809)	(1 941 763)
Результат движения денежных средств по инвестиционной деятельности	(2 143 801)	(1 941 763)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств	561 583	1 555 508
Направлено денежных средств	-	(120 000)
Результат движения денежных средств по финансовой деятельности	561 583	1 435 508

Приложение №25: Перечень связанных обществ

№	Наименование общества
1.	Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» (АО «Транснефть – Сибирь»)
3.	Акционерное общество «Транснефть – Дружба» (АО «Транснефть – Дружба»)
4.	Акционерное общество «Транснефть – Приволга» (АО «Транснефть – Приволга»)
5.	Акционерное общество «Транснефть – Западная Сибирь» (АО «Транснефть – Западная Сибирь»)
6.	Акционерное общество «Транснефть – Урал» (АО «Транснефть – Урал»)
7.	Акционерное общество «Транснефть – Верхняя Волга» (АО «Транснефть – Верхняя Волга»)
8.	Акционерное общество «Транснефть-Север» (АО «Транснефть-Север»)
9.	Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (АО «Черномортранснефть»)
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика» (ООО «Транснефть - Балтика»)
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Восток» (ООО «Транснефть - Восток»)
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток» (ООО «Транснефть – Дальний Восток»)
13.	Акционерное общество «Транснефтепродукт» (АО «Транснефтепродукт»)
14.	Средне-Волжское акционерное общество трубопроводного транспорта нефтепродуктов (АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт») (ликвидировано 13.10.2022)
15.	Унитарное производственное предприятие «Запад- Транснефтепродукт» (Унитарное предприятие «Запад-Транснефтепродукт»)
16.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛатРосТранс» (ООО «ЛатРосТранс»)
17.	Акционерное общество «Транснефтепродукт-Запад» (АО «Транснефтепродукт-Запад»)
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Порт Приморск» (ООО «Транснефть – Порт Приморск»)
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Козьмино» (ООО «Транснефть - Порт Козьмино»)
20.	Акционерное общество «Транснефть – Подводсервис» (АО «Транснефть – Подводсервис»)
21.	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)
22.	Акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти» (АО «Связьтранснефть»)
23.	Акционерное общество «Транснефть –Диаскан» (АО «Транснефть – Диаскан»)
24.	Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть - Метрология»)
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Трубопроводная строительная дирекция» (ООО «Транснефть - ТСД»)
26.	Акционерное общество «Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть» (АО «НПФ «Транснефть»)
27.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Транснефть Инвест» (ООО УК Транснефть Инвест)
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Медиа» (ООО «Транснефть – Медиа»)
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс» (ООО «Транснефть Финанс»)
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» (ООО «Транснефтьэнерго»)
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьстрой» (ООО «Транснефтьстрой») (ликвидировано 21.06.2021)

№	Наименование общества
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Сервис» (ООО «Транснефть-Сервис»)
34.	Акционерное общество «Транснефть-Терминал» (АО «ТНТ»)
35.	Акционерное общество «Транснефть – Сервис» (АО «Транснефть – Сервис»)
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Порт Усть-Луга» (ООО «Транснефть – Порт Усть-Луга») (прекращена деятельность путем реорганизации в форме присоединения 25.10.2022)
37.	Акционерное общество «ОМЕГА» (АО «ОМЕГА»)
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис» (ООО «ТК-БА») (ликвидировано 08.02.2021)
39.	Производственное унитарное предприятие «Запад-Телекомнефтепродукт» (Унитарное предприятие «Запад-Телекомнефтепродукт»)
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Охрана» (ООО «Транснефть-Охрана») (ликвидировано 11.04.2022)
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Логистика» (ООО «Транснефть-Логистика»)
42.	Акционерное общество «Транснефть Нефтяные Насосы» (АО «ТНН»)
43.	Акционерное общество «РУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ДВИГАТЕЛИ» (АО «РЭД»)
44.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Синтез» (ООО «Транснефть - Синтез»)
45.	Акционерное общество «Усть-Луга Ойл» (АО «Усть-Луга Ойл»)
46.	Общество с ограниченной ответственностью «Грузовая» (ООО «Грузовая»)
47.	Общество с ограниченной ответственностью «Завод керамических материалов» (ООО «Завод керамических материалов»)
48.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление рабочего снабжения «Сибнефтепровод» (ООО УРС «Сибнефтепровод»)
49.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефте-Шиппинг Эйдженси» (ООО «Нефте-Шиппинг Эйдженси»)
50.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»)
51.	Акционерное общество «Томский завод электроприводов» (АО «ТОМЗЭЛ»)
52.	Акционерное общество Санаторий «Прометей» (АО Санаторий «Прометей») (до 23.08.2021)
53.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (ООО «ТЭС»)
54.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Технологии» (ООО «Транснефть – Технологии»)
55.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Надзор» (ООО «Транснефть Надзор»)
56.	Общество с ограниченной ответственностью «УК «Эволюция» (ООО «УК «Эволюция»)
57.	Festina Alliance Ltd
58.	Swelton Investments Limited
59.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Усть-Луга» (ООО «Транснефть Усть-Луга») (ликвидировано 18.03.2021)
60.	Общество с ограниченной ответственностью «Невская трубопроводная компания» (ООО «Невская трубопроводная компания»)
61.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Телеком» (ООО «Транснефть Телеком»)
62.	Fenti Development Ltd.
63.	MCGRAW LIMITED
64.	Gynura Trading Limited
65.	WEMOR LIMITED

№	Наименование общества
66.	Omirico Limited (с 01.07.2022 отсутствует контроль в связи с проводимой на Кипре судебной процедурой ликвидации компании Omirico Limited)
67.	Kolmon Management Limited
68.	Maspai Investments Limited
69.	Novoport Holding Ltd (с 01.07.2022 отсутствует контроль в связи с проводимой на Кипре судебной процедурой ликвидации компании Omirico Limited)
70.	HENFORD LOGISTICS LIMITED
71.	Акционерное общество «ПРОМСФЕРА» (АО «ПРОМСФЕРА»)
72.	Общество с ограниченной ответственностью «Тихорецк-Нафта» (ООО «Тихорецк-Нафта»)
73.	Общество с ограниченной ответственностью «Приморский торговый порт» (ООО «ПТП»)
74.	Общество с ограниченной ответственностью «Порт Петровск» (ООО «Порт Петровск»)
75.	Общество с ограниченной ответственностью «СоюзФлот Порт» (ООО «СФП»)
76.	Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт» (ПАО «НМТП»)
77.	Акционерное общество «Новорослесэкспорт» (АО «НЛЭ»)
78.	Общество с ограниченной ответственностью «ИПП» (ООО «ИПП»)
79.	Акционерное общество «Флот Новороссийского морского торгового порта» (АО «Флот НМТП»)
80.	Общество с ограниченной ответственностью «Балтийская Стивидорная Компания» (ООО «Балтийская Стивидорная Компания»)
81.	Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский мазутный терминал» (ООО «НМТ»)
82.	Акционерное общество «НМТП - Ресурс» (АО «НМТП - Ресурс»)
83.	Акционерное общество «Новороссийский судоремонтный завод» (АО «НСРЗ»)
84.	Акционерное общество «Импортпищепром-Транссервис» (АО «Импортпищепром-Транссервис»)
85.	Общество с ограниченной ответственностью «НМТП-Капитал» (ООО «НМТП-Капитал»)
86.	Sandmark Operations Limited
87.	CPC Company
88.	CPC Investments Company
89.	Акционерное общество «Каспийский трубопроводный консорциум-Р» (АО «КТК-Р»)
90.	Акционерное общество «Каспийский трубопроводный консорциум-К» (АО «КТК-К»)
91.	Общество с ограниченной ответственностью «Ночная хоккейная лига» (ООО «НХЛ») (ликвидировано 17.08.2021)
92.	TN Shipping & Trading AG
93.	Общество с ограниченной ответственностью "Уральские динамические машины" (ООО "УДМ")
94.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Консалтинг» (ООО «ТН-К»)
95.	Товарищество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Синтез К» (ТОО «Транснефть – Синтез К») (с 10.06.2021)
96.	Общество с ограниченной ответственностью «Универсальный перегрузочный комплекс НСРЗ» (ООО «УПК НСРЗ») (с 12.08.2021)
97.	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Усть-Луга Ойл» (ООО «Торговый дом «Усть-Луга Ойл») (с 17.11.2021)