Актуарное заключение по итогам обязательного актуарного оценивания деятельности за 2017 год

3AO «MAKC»

Ответственный актуарий К.А. Симонов

Москва 2018

Оглавление

ა 1		ениеовные результаты оценки страховых обязательств Компании	
2		текст подготовки актуарного заключения	
_	2.1	Заказчик	
	2.2	Исполнитель	
	2.3	Дата составления актуарного заключения	
	2.4	Отчетная дата	
	2.5	Объект актуарного оценивания	
	2.6	Цель актуарного оценивания	
	2.7	Стандарты и иные нормативные положения, регламентирующие актуарное	
		ивание	11
	2.8	Конфиденциальность	12
	2.9	Ограничения	12
	2.10	Учетная политика Компании	14
	2.11	Тип актуарных оценок	14
	2.12	Выбор актуарных предположений	14
	2.13	Выбор методологии анализа	14
	2.14	Роль Представителя	15
3	Стра	аховой бизнес Компании	16
	3.1	Структура страховых операций	16
	3.2	Собственные средства	17
	3.3	Продуктовая линейка и каналы дистрибуции	17
	3.4	Тарифная политика	18
	3.5	Управление активами	18
	3.6	Управление перестраховочной защитой	18
	3.7	Прибыльность	19
4	Сущ	ественность	20
	4.1	Уровень существенности	20
	4.2	Ключевые показатели в контексте уровня существенности	21
	4.3	Применение уровня существенности	21
	4.4	Соответствие регуляторным требованиям	21
	4.5	Ограничения по применению уровня существенности	22
	4.6	Приоритет принципа осмотрительности	22
	4.7	Существенные актуарные предположения	23
	4.8	Выбор результатов оценки обязательств	23
5	Сеги	иентация страхового портфеля	24
	5.1 оцен	Сегментация в целях представления основных результатов актуарного ивания	24
	5.2	Сегментация в целях ПАО	27
	5.3	Сегментация в целях анализа активов	27
6	Данн	ные и информация	28
	6.1	Структура данных и информации	
	6.2	Список предоставленных данных и информации	
	6.2	2.1 Детальная информация по договорам страхования	30

	6.2.2	Детальная информация по финансовым инструментам	31
	6.2.3	Модели, расчетные файлы и расчеты	32
	6.2.4	Данные бухгалтерского учета	32
		Нормативная и методологическая информация	
		Статистическая и финансовая информация	
	6.2.7	Дополнительная информация	34
	6.3 A	нализ полноты и достоверности предоставленных данных и информации	34
	6.3.1	Сверка данных и информации, полученной из различных источников	34
	6.3.2	Уровень заполнения данных	35
	6.3.3	Непротиворечивость предоставленной информации	36
	6.3.4	Ретроспективные изменения данных	37
	6.3.5	Адекватность предоставленной информации	38
	6.3.6	Адекватность тарификации	38
	6.4 B	ыводы и рекомендации относительно предоставленных данных и информации	ı 39
7	Страхо	вые обязательства	. 40
	=	сновные результаты оценки обязательств Компании	
	7.1.1		
	7.1.2	Страховые обязательства по линиям бизнеса	
		Страховые обязательства по некоторым резервным группам	
		Страховые обязательства в разрезе валюты договора	
		Временная структура страховых обязательств	
	7.2 Ди	инамика обязательств в течение отчетного периода	. 49
		нализ высвобождения резервов (run-off analysis)	
		граховые обязательства по договорам страхования, не начавшим свое	
		e	. 60
8	Активь	l	. 61
	8.1 C1	груктура активов	. 61
	8.2 Из	вменение структуры активов в течение отчетного периода	. 64
		остаточность активов для покрытия страховых обязательств	
		груктура активов по срочности	
		груктура активов в разрезе валют	
		ротношение дюрации активов и обязательств	
0			
9		з чувствительности обязательств	
10		ная методология -	
		бщие положения	
		остав страховых резервов	
	10.3 Pa	асчет резерва незаработанной премии	. 74
	10.4 Pa	асчет резерва неистекшего риска	. 74
	10.5 Pa	асчет резерва убытков, РЗНУ и РПНУ	. 75
	10.5.1	Расчет резерва убытков	75
		? Окончательный расчет резерва убытков	
	10.6 Pa	асчет РЗНУ	. 79
	10.7 Pa	асчет РПНУ	. 80
	10.8 Pa	асчет резерва расходов на урегулирование убытков	. 80
	10.9 Pa	асчет резерва судебных издержек	. 80
		оля перестраховщиков в резервах	
	10.10		
	10.10		
	10.10		
	40.44.0	гложенные аквизиционные расходы	റ

	10.12	Резер	овы суброгаций, регрессов и реализации годных остатков	82
	10.13	Комм	ентарий к отдельным аспектам методологии расчета резервов	83
	10	.13.1	Период анализа	. 83
	10	.13.2	Выбор коэффициентов развития	. 83
	10	.13.3	Выбор предположений относительно убыточности	. 83
	10	.13.4	Дополнительная сегментация данных	. 83
	10	.13.5	Выбор оценки ожидаемого дохода от регрессных требований	. 84
	10	.13.6	Выбор оценки ожидаемого дохода от суброгаций	. 84
		.13.7 эстрахс	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении обязательного страхования вания) от несчастных случаев и болезней	. 85
	10	.13.8	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования каско	. 85
	10	.13.9	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении ОСАГО	
	10	.13.10	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования ДМС	
		.13.11	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования НС	
	10	.13.12	Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования ВЗР	. 86
		.13.13		
			Некоторые аспекты оценки резервов в отношении иных учетных и резервных групп	
	10	.13.15	Дисконтирование	.87
11	Пров	верка	адекватности страховых обязательств	88
	11.1	Урове	ень агрегации	88
	11.2	Данн	ые и информация	88
	11.3	Мето	дология	89
	11	.3.1	Принципы и подходы	. 89
	11	.3.2	Комментарий в отношении отдельных аспектов проведения ПАО	. 90
	11.4	Резул	льтат проверки адекватности страховых обязательств	95
12	Выв	оды и	ı рекомендации	96
	12.1		ды	
	12.2		лендации	
			лнение рекомендаций прошлого отчетного периода	
Пр				99

Заключение

Настоящее обязательное актуарное оценивание деятельности ЗАО «МАКС» (далее – Компания) по состоянию на 31/12/2017 г. проведено на основании статьи 3 Федерального закона от 02.11.2013 № 293-ФЗ «Об актуарной деятельности в Российской Федерации».

Расчеты выполнены на основе данных и информации, предоставленных Компанией. В результате проведенного анализа полноты и достоверности предоставленных данных и информации не выявлено неточностей, способных в существенной степени исказить результаты оценки страховых обязательств согласно принципу наилучших оценок.

Информация, предоставленная Компанией, отвечает необходимым требованиям во всех существенных аспектах и может быть использована для оценки страховых обязательств в рамках подготовки данного актуарного заключения за 2017 г.

Полученная оценка страховых обязательств является адекватной. Страховые резервы, отложенные аквизиционные расходы (ОАР), а также оценка доли перестраховщиков в страховых резервах и отложенных аквизиционных расходах в части методологии расчетов адекватно и в полной мере отражают специфику и условия существенных страховых продуктов Компании, действующих страховых рисков и заключенных договоров перестрахования. При этом расчет страховых обязательств по состоянию на отчетную дату выполнен на основе адекватных актуарных предположений, адекватных и применимых актуарных методов и подходов.

Объем активов Компании достаточен для покрытия страховых обязательств. Существенные риски обесценения рассматриваемых активов, а также риски ликвидности, ограничивающие возможность Компании исполнить страховые обязательства, по состоянию на отчетную дату не идентифицированы.

По состоянию на дату подготовки настоящего актуарного заключения не было выявлено событий, наступивших после отчетной даты, способных оказать существенное влияние и / или повлечь изменение выводов, рекомендаций и оценок страховых обязательств, представленных в настоящем актуарном заключении.

Выполненная проверка достаточности страховых обязательств говорит о необходимости формирования дополнительного резерва неистекшего риска (PHP) и соответствующего списания отложенных аквизиционных расходов для выполнения обязательств по будущим событиям по действующим договорам страхования.

Указанный резерв сформирован Компанией в достаточном размере, а отложенные аквизиционные расходы скорректированы. В результате этого в совокупности страховые резервы Компании по состоянию на 31/12/2017 г. являются достаточными.

24 декабря 2018 г.

К.А. Симонов

1 Основные результаты оценки страховых обязательств Компании

В данном разделе приведены основные результаты оценки обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. Следующие таблицы иллюстрируют оценку страховых резервов по видам резервов и валютам, в которых номинированы страховые обязательства Компании.

Таблица 1 Страховые обязательства Компании по состоянию на 31/12/2017 г. по видам резервов

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	8,582,642	(296,313)	8,286,330
ОАР (до списания на величину РНР)	(1,474,864)	17,230	(1,457,634)
Дефицит РНП*	541,792	-	541,792
РЗНУ	2,052,377	(82,642)	1,969,736
РПНУ	4,904,074	(58,777)	4,845,297
РРУУ	278,766	-	278,766
PCP**	196,922	-	196,922
Регрессы, суброгации, годные остатки	(305,862)	-	(305,862)
Итого страховые обязательства	14,775,848	(420,501)	14,355,347

^{*} РНР до корректировки с ОАР

Таблица 2 Структура резервов в разрезе видов валют по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Валюта	Обязательства брутто
Рубли РФ	15,907,073
Доллары США	1,732
Иные валюты	2,023
Итого	15,910,828

Информация данной таблицы включает в себя все виды страховых резервов, рассчитанных на отчетную дату. При этом ОАР не включаются, а величина РНР учитывается после корректировки на ОАР.

^{**} Резерв судебных расходов и издержек

Резервы Компании по каждой линии бизнеса представлены далее.

Таблица 3 Размер страховых обязательств Компании по учетным группам по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Страховой продукт	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
Добровольное личное страхование, за исключением добровольного страхования жизни	1,142,851	(24,427)	1,118,424
Добровольное страхование автотранспорта	1,661,693	(1,777)	1,659,916
Добровольное страхование имущества от огня и других опасностей, включая страхование ответственности, за исключением страхования транспорта	832,106	(339,601)	492,505
Добровольное страхование транспорта, за исключением автотранспорта	3,863	-	3,863
Обязательное страхование автотранспорта, в том числе обязательное страхование автогражданской ответственности	7,621,712	-	7,621,712
Обязательное страхование опасных производственных объектов	13,355	(558)	12,797
Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика	165,874	(49,149)	116,725
Прочее	3,334,393	(4,989)	3,329,404
Итого страховые обязательства	14,775,848	(420,501)	14,355,347

Динамика изменения страховых обязательств в отношении страховых событий, наступивших на текущую и предыдущую отчетные даты, представлена в следующей таблице.

Таблица 4 Изменение резервов убытков за 2017 г. (тыс. руб.)

	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
Резервы убытков по состоянию на 31/12/2016 г.	4,038,109	(152,838)	3,885,271
Убытки, произошедшие в отчетном периоде	17,619,252	(560,961)	17,058,291
Изменение РУ прошлых лет в отчетном периоде	(751,793)	75,849	(675,943)
Страховые выплаты в течение отчетного периода	(13,949,117)	496,531	(13,452,586)
Прочие изменения	-	-	-
Резервы убытков по состоянию на 31/12/2016 г.	6,956,451	(141,418)	6,815,033

Следующая таблица иллюстрирует укрупненную структуру активов Компании.

Таблица 5 Структура активов по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	Тыс. руб.
Денежные средства и их эквиваленты	13,627,292
Депозиты	2,539,130
Дебиторская задолженность	1,420,326
Отложенные аквизиционные расходы	1,134,980
Основные средства	795,598
Инвестиционное имущество	539,394
Инвестиции в дочерние предприятия	478,233
Доля перестраховщиков в резервах	420,501
Отложенные налоговые активы	313,543
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	167,603
Требования по текущему налогу на прибыль	166,243
Займы, прочие размещенные средства и прочая ДЗ	154,782
Инвестиции в ассоциированные предприятия	87,430
Прочие активы	81,412
Нематериальные активы	677
Ценные бумаги, удерживаемые до погашения	-
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости	-
Итого активы	21,927,144

Соотношение дюрации активов и страховых обязательств Компании представлено далее. В качестве активов используются только некоторые активы в рамках консервативного подхода. Дюрация страховых обязательств оценена также существенно консервативно (сокращена).

Таблица 6 Соотношение дюрации активов и обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

	До 3-х месяцев		От 3-х ме	сяцев до 1	года	Свыше 1 года			
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллар ы США	Евро	Рубли	Доллар ы США	Евро
Обязательства брутто	6,684,726	1,099	1,570	7,391,932	624	712	1,829,944	95	126
Доля перестраховщиков	183,980	-	-	203,400	-	-	50,351	-	-
Иные рассматриваемые активы	12,375,917	1,239,904	1,470	2,716,734	-	-	-	-	-
Превышение активов над обязательствами	5,875,171	1,238,805	(100)	(4,471,798)	(624)	(712)	(1,779,593)	(95)	(126)

2 Контекст подготовки актуарного заключения

2.1 Заказчик

Заказчиком подготовки данного актуарного заключения и проведения актуарного оценивания выступает Компания ЗАО «МАКС» в лице Генерального директора Надежды Васильевны Мартьяновой.

Актуарное оценивание проводилось в отношении деятельности ЗАО «МАКС» (далее - Компания) по состоянию на 31/12/2017 г. в соответствии с договором об обязательном актуарном оценивании деятельности №01-2018.

2.2 Исполнитель

Исполнителем при подготовке данного актуарного заключения выступает Константин Александрович Симонов (далее - Исполнитель). Исполнитель является членом Ассоциации профессиональных актуариев.

Исполнитель не является штатным сотрудником Компании на дату составления настоящего актуарного заключения, а также в течение 12 месяцев, предшествующих дате составления настоящего актуарного заключения. Исполнитель осуществляет актуарную деятельность на основании гражданско-правового договора с Заказчиком.

Регистрационный номер Исполнителя в реестре Ассоциации профессиональных актуариев №0010. Регистрационный номер Исполнителя в Едином реестре ответственных актуариев №30.

Исполнителю был присвоен статус ответственного актуария без проведения аттестации. Данная информация подтверждает квалификацию и опыт работы актуария.

Свидетельство об аттестации на ответственного актуария не выдавалось. Поэтому информация указанного свидетельства не представлена.

В ходе подготовки настоящего актуарного заключения Исполнителю была оказана необходимая поддержка со стороны Ивана Игоревича Заславского (далее - Представитель). Представитель является членом Ассоциации профессиональных актуариев.

В течение 12 месяцев, предшествующих дате составления настоящего актуарного заключения, Представитель осуществлял актуарную деятельность на основании гражданско-правовых договоров с Заказчиком. Представитель осуществил поддержку Исполнителя при проведении настоящего актуарного оценивания на основании гражданско-правового договора с Заказчиком.

Регистрационный номер Представителя в реестре Ассоциации профессиональных актуариев №0088. Регистрационный номер Представителя в Едином реестре ответственных актуариев №105.

2.3 Дата составления актуарного заключения

Актуарное заключение подготовлено и передано Заказчику 24 декабря 2018 года.

2.4 Отчетная дата

Актуарное оценивание проводится по состоянию на 31 декабря 2017 года.

2.5 Объект актуарного оценивания

Актуарное оценивание проводится в отношении деятельности ЗАО «МАКС» по состоянию на 31 декабря 2017 года. Объектом актуарного оценивания выступают страховые обязательства Компании (страховые резервы), сформированные по состоянию на 31 декабря 2017 года. Дополнительно проводится анализ величины и структуры активов Компании. Данный анализ посвящен достаточности активов, а также адекватности их временной структуры для покрытия страховых обязательств Компании.

В следующей таблице представлена дополнительная информация о Заказчике актуарного оценивания.

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «Московская акционерная страховая компания»
Регистрационный номер записи в едином государственном реестре субъектов страхового дела	1427
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7709031643
Код причины постановки на учет (КПП)	770501001
Основной государственный регистрационный номер	1027739099629
Место нахождения	Россия, 115184, г.Москва, ул. Малая Ордынка, д.50

ЗАО «МАКС» имеет лицензии для осуществления следующих видов страховой деятельности:

- Лицензия на осуществление добровольного личного страхования, за исключением страхования жизни СЛ № 1427 от 14 сентября 2015 года
- Лицензия на осуществление добровольного имущественного страхования СИ № 1427 от 14 сентября 2015 года
- Лицензия на осуществление обязательного государственного страхования жизни и здоровья военнослужащих, граждан, призванных на военные сборы, лиц рядового и начальствующего состава органов внутренних дел Российской Федерации, Государственной противопожарной службы, сотрудников учреждений и органов

уголовно-исполнительной системы, сотрудников войск национальной гвардии Российской Федерации ОС № 1427-02 от 16 декабря 2016 года

- Лицензия на осуществление обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств ОС № 1427-03 от 14 сентября 2015 года
- Лицензия на осуществление обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ОС № 1427-04 от 14 сентября 2015 года
- Лицензия на осуществление обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика за причинение при перевозках вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров ОС № 1427-05 от 14 сентября 2015 года
- Лицензия на осуществление перестрахования ПС № 1427 от 14 сентября 2015 года

2.6 Цель актуарного оценивания

Целью и результатом актуарного оценивания деятельности Заказчика за 2017 г. является составление актуарного заключения по состоянию на 31 декабря 2017 года. Данное заключение должно соответствовать требованиям:

- Федерального законодательства;
- Федеральных актуарных стандартов;
- Стандартов Ассоциации профессиональных актуариев.

2.7 Стандарты и иные нормативные положения, регламентирующие актуарное оценивание

Настоящее актуарное оценивание проведено в соответствии со следующими нормативными положениями в той части, где указанные положения применимы:

- Федеральный стандарт актуарной деятельности «Общие требования к осуществлению актуарной деятельности», утвержденный Советом по актуарной деятельности 12 ноября 2014 года (протокол №САДП-2, согласован Банком России 12 декабря 2014 года №06-51-3/9938);
- Федеральный стандарт актуарной деятельности «Актуарное оценивание деятельности страховщика. Страховые резервы по договорам страхования иного, чем страхование жизни», разработанный и утвержденный Советом по актуарной деятельности 28 сентября 2015 года (протокол №САДП-6, согласован Банком России 16 февраля 2016г. № 06-51/1016) (там, где это применимо);

- Указание Банка России от 19 января 2015 года № 4533-У «О дополнительных требованиях к содержанию актуарного заключения, порядку его представления и опубликования»;
- Стандарт актуарной деятельности Ассоциации профессиональных актуариев «Оформление результатов актуарной деятельности», утвержденный Общим собранием членов Ассоциации профессиональных актуариев (протокол №3 от 16 декабря 2014 года.);
- Иные применимые нормативные положения.

В случае возникновения неопределенности Исполнитель может руководствоваться другими стандартами, правилами и разъяснениями, которые предназначены или могут применяться для проведения актуарных расчетов и интерпретации результатов в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и Отраслевым стандартом бухгалтерского учета в страховых организациях и обществах взаимного страхования, расположенных на территории Российской Федерации (Положение № 491-П).

Использование данных документов возможно как в полном объеме, так и частично. Применение отдельных частей какого-либо из указанных документов возможно в том случае, если эти части не будут противоречить общему смыслу используемого документа или смыслу отдельных положений используемого документа, которые рассматриваются в контексте документа в целом.

2.8 Конфиденциальность

Заказчик имеет право направить данный документ полностью или частично в органы страхового надзора в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Распространение или публикация данного документа полностью или частично, а также распространение или публикация отдельных положений данного документа и содержащейся в них информации и выводов, полностью или частично регламентируется действующим законодательством Российской Федерации.

2.9 Ограничения

Данное актуарное заключение необходимо рассматривать с учетом следующих ограничений:

- 1 Исполнитель не является штатным сотрудником Заказчика.
- 2 Исполнитель выступает в роли ответственного актуария при проведении актуарного оценивания Компании.
- 3 Анализ обязательств Компании выполнен в соответствии с лучшими оценками.

- 4 Результаты проведенного анализа основаны на данных и информации, предоставленной Компанией. Неточности в предоставленных данных и информации могут исказить результаты оценки страховых обязательств Компании.
- 5 Оценка обязательств Компании, выбор актуарных предположений и методологии выполнены с учетом критериев существенности.
- 6 Оценка обязательств Компании, выбор актуарных предположений, критериев существенности выполнены в условиях отсутствия аудиторского заключения по итогам деятельности Компании за 2017 год, но с учетом данных аудиторских заключений за 2016 год и предшествующие годы.
- 7 Оценка обязательств Компании, выбор актуарных предположений и методологии, определение критериев существенности (материальности) полностью согласованы с Компанией. Вместе с тем, это не является необходимым условием для проведения актуарного оценивания.
- 8 Актуарные оценки представляют собой прогноз, сформированный с использованием специальной методологии и основанный на современных данных, информации и актуарных предположениях.
 - В силу неточности актуарных предположений, возможных упрощений, принятых в рамках актуарной методологии, отличия фактических данных от ожидаемых показателей, а также других факторов актуарные оценки могут содержать значительную неопределенность и оказаться неточными.
- 9 Актуарное оценивание выполнялось на основе данных и информации, входящих в состав или использующихся для подготовки предварительной финансовой отчетности за 2017 г. (среди прочего набора данных и информации).
 - В силу того, что указанная информация является предварительной и не прошла аудит согласно ОСБУ, регуляторным оценкам и МСФО, данные и информация окончательной финансовой отчетности за 2017 г. могут отличаться от данных и информации, представленных в настоящем актуарном заключении.
- 10 Аспекты прибыльности, финансового результата, а также методов его расчета, оценки и анализа в рамках данного Актуарного оценивания не рассматриваются.
- 11 Соотношение активов и страховых обязательств в рамках данного Актуарного оценивания анализируется исключительно в контексте достаточности активов и соотношения дюрации активов и страховых обязательств.
- 12 Интервальные оценки резервов, а также волатильность оценок резервов в настоящем актуарном заключении не рассматриваются.
- 13 Исполнитель не проводил проверку или анализ результатов и процедур актуарного оценивания Компании, выполненного по состоянию на предшествующую отчетную (31/12/2016 г.).

2.10 Учетная политика Компании

Во всех существенных аспектах проведения актуарного оценивания учитываются положения и специфика учетной политики Компании. Дополнительно учитываются нормативные положения и практика, уточняющая и разъясняющая положения учетной политики.

2.11 Тип актуарных оценок

В рамках настоящего актуарного оценивания производится расчет наилучших актуарных оценок страховых обязательств Компании.

В целях составления бухгалтерской отчетности Компания формирует наилучшие оценки страховых обязательств согласно принципам и положениям учетной политики, отраслевого стандарта бухгалтерского учета (491-П) и другим положениям.

Исполнитель проводит проверку адекватности страховых обязательств (ПАО) в отношении сформированных оценок страховых резервов.

2.12 Выбор актуарных предположений

Актуарные предположения, на которых основана оценка обязательств или анализ достаточности активов Компании, отвечающие настоящему актуарному оцениванию, могут соответствовать принципу best estimate или при необходимости содержать определенный уровень консервативности (т.е. приводить к завышению оценки обязательств относительно оценок типа best estimate).

Если различия между актуарными предположениями Компании и актуарными предположениями Исполнителя не носят принципиальный характер и не приводят к существенному отклонению в результатах оценки обязательств Компании, то в рамках подготовки данного актуарного заключения могут применяться актуарные предположения, определенные Компанией.

2.13 Выбор методологии анализа

Актуарная методология, выбранная для оценки обязательств Компании при подготовке данного актуарного заключения, может соответствовать принципу best estimate и при необходимости быть консервативной, т.е. приводить к завышению оценки обязательств.

Если различия в актуарной методологии между методами расчета Компании и Исполнителя не носят принципиальный характер и не приводят к существенному отклонению в результатах расчетов, то для оценки обязательств Компании в рамках данного актуарного заключения может применяться актуарная методология, используемая Компанией.

2.14 Роль Представителя

Представитель регулярно осуществляет актуарный консалтинг для Заказчика в сфере расчета страховых обязательств и последующего согласования результатов расчетов с Заказчиком, а также аудиторами Заказчика.

В рамках настоящего актуарного оценивания Представитель выполнил следующие функции и задачи:

- Участие в выполнении актуарных расчетов, а также расчет актуарных оценок и показателей;
- 2 Участие в формировании актуарных предположений;
- 3 Участие в составлении настоящего актуарного заключения;
- 4 Прочие задачи.

3 Страховой бизнес Компании

В данном разделе приведены некоторые существенные аспекты страхового бизнеса Компании, которые, по мнению Исполнителя, следует принимать во внимание при проведении актуарного оценивания.

3.1 Структура страховых операций

ЗАО «МАКС» входит в состав страховой группы «МАКС». В 2017 году компания активно развивалась в качестве универсального страховщика федерального уровня, нацеленного на поддержание высокой платежеспособности по взятым на себя обязательствам в рамках заключенных договоров.

Бизнес компании представлен как в сегменте страхования физических лиц, так и в сегменте коммерческих и государственных предприятий и организаций. Соотношение между корпоративным и розничным страхованием составляет 55 % и 45 % соответственно.

Большое внимание уделяется удержанию доли рынка в прибыльных сегментах автострахования, а также повышению общей рентабельности портфеля каско и ОСАГО. Дополнительно Компания осуществляет и развивает «немоторные» виды страхования, такие как страхование имущества, личное страхование, ДМС, страхование ВЗР, комплексное страхование ипотеки.

Объем страховых премий Компании в 2017 году составил 22.3 млрд. руб. При этом 8 млрд. руб. получено по обязательному страхованию (сострахованию) от несчастных случаев и болезней.

Следующая диаграмма иллюстрирует укрупненную структуру страхового портфеля Компании.

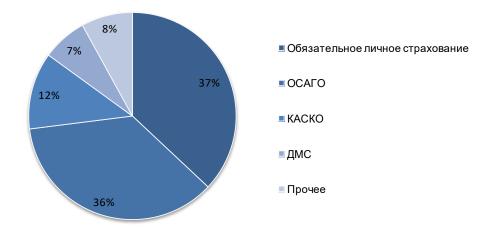


Рисунок 1. Укрупненная структура страхового портфеля Компании

3.2 Собственные средства

Суммарная величина собственных средств Компании составляет свыше 5 млрд. руб. по состоянию на 31/12/2017 г. Уровень капитализации Компании по отношению к суммарной величине страховых обязательств, рассчитанных согласно принципам наилучших оценок, без учета отложенных аквизиционных расходов на указанную дату превышает 32%.

Более подробно структура капитала Компании приведена в следующей таблице.

Таблица 7 Структура капитала Компании

	Тыс. руб.
Уставный капитал	2,800,000
Добавочный капитал	35,551
Резервный капитал	140,000
Нераспределенная прибыль	2,161,771
Итого капитал	5,137,322

Кредиторская задолженность Компании по состоянию на отчетную дату составляет 519 млн. руб.

Следует отметить, что рейтинговое агентство «Эксперт РА» присвоило СГ «МАКС» рейтинг «ruAA-», соответствующий высокому уровню кредитоспособности, финансовой надежности и финансовой устойчивости.

3.3 Продуктовая линейка и каналы дистрибуции

Компания предлагает клиентам полный спектр программ и продуктов по всем основным направлениям страховой защиты: страхование имущества, личное страхование, включая медицинское страхование и страхование от несчастного случая, автострахование, туристическое страхование, страхование ответственности и грузов, страхование морских и ядерных рисков и пр.

Страховые продукты Компании реализуются через собственную сеть филиалов, представительств и офисов прямых продаж, страховых посредников (агентский и брокерский каналы продаж), а также при участии других партнеров и их филиальных сетей (например, банки, автосалоны, лизинговые компании, операторы туризма). Также компания развивает и онлайн-страхование. В первую очередь это относится к продажам электронных полисов ОСАГО и страхования граждан, выезжающих за рубеж или путешествующих по России.

Компания представлена во всех субъектах Российской Федерации. Так, деятельность компании ведется на территории 56 субъектов РФ. При этом порядка 31% страхового бизнеса (страховых премий) сконцентрировано в Московском регионе.

3.4 Тарифная политика

Компания в 2017 г. в целом реализует взвешенную тарифную политику, нацеленную на повышение рентабельности страховых операций. Корректировка тарифных ставок проводится на регулярной основе по результатам анализа убыточности страхового портфеля по всем видам страхования и структурного исследования конкурентной среды. Принимаемые на страхование риски централизованно проходят многоступенчатую систему андеррайтинговых решений.

3.5 Управление активами

Основной объем активов Компании сконцентрирован в форме активов с высокой ликвидностью. Это депозиты, текущие расчетные счета и другие активы. Данный факт соответствует политике и подходам Компании, применяющимися для управления активами и финансовыми средствами. Так, в качестве основных принципов управления активами можно выделить следующие:

- 1 Приобретение активов надлежащего (высокого) качества.
- 2 Соблюдение соотношения дюрации активов и обязательств с целью исключения недостатка ликвидности.
- 3 Сохранение гибкости и обеспечение высокой управляемости в сфере размещения страховых резервов и собственных средств.

3.6 Управление перестраховочной защитой

Компания передает принятые страховые риски в перестрахование. Перестраховочную защиту обеспечивают известные перестраховочные компании. При этом Компания применяет пропорциональное и непропорциональное перестрахование по таким видам договоров перестрахования как квотный, квотно-эксцедентный, эксцедент суммы и экцседент убытка. Договоры перестрахования заключаются как на факультативной, так и на облигаторной основе.

В 2017 году действовали следующие облигаторные договоры:

 Облигаторный договор эксцедента убытка на базе года убытка для перестрахования имущественных и СМР рисков

Лимит договора – 2,100 млн. руб.

Лимит компрессии – 4,000 млн. руб.,

Собственное удержание – 21 млн. руб.

 Облигаторный договор эксцедента сумм на базе полисного года для перестрахования от несчастных случаев и болезней лиц, являющихся заемщиками кредитов. Для договоров страхования, заключенных в рублях РФ:

Лимит договора – 30 млн. руб.

Собственное удержание – 4 млн. руб.

Для договоров страхования, заключенных в долларах США:

Лимит договора – 450 тыс. дол.

Собственное удержание - 60 тыс. дол.

 Обязательное страхование ответственности владельцев опасных производственных объектов и обязательное страхование ответственности перевозчика покрывается договорами пропорционального перестрахования в рамках перестраховочного пула НССО.

По пулу страхования ответственности владельцев опасных производственных объектов перестрахованию подлежат суммы, превышающие 100 млн. руб. Страховые суммы, превышающие 6,500 млн. руб., по входящему перестрахованию дополнительно передаются в ретроцессию.

• Облигаторный договор перестрахования РАТСП является пропорциональным, бессрочным и покрывает риски терроризма и диверсии, вне зависимости от вида страхования. Уровень собственного удержания по данному договору составляет 186 млн. руб.

В 2017 году договорами факультативного перестрахования покрывались риски добровольного страхования транспортных средств, а также риски, превышающие облигаторные емкости. Факультативная перестраховочная защита определяется на индивидуальной основе.

3.7 Прибыльность

Страховой бизнес Компании является прибыльным. Прибыль после налогообложения по наилучшим оценкам за 2017 г. составила 1,003 млн. руб. Аналогичный показатель за 2016 год составляет 507 млн. руб.

4 Существенность

Положения данного раздела описывают основные аспекты уровня существенности, установленного в целях анализа результатов и предположений настоящего актуарного оценивания. В этом разделе приведено определение уровня существенности, описана методика его применения, подходы к интерпретации результатов, а также сформулированы ограничения, связанные с интерпретаций и оценкой результатов в контексте уровня существенности.

4.1 Уровень существенности

Анализ, расчеты, выводы и рекомендации выполняются с учетом уровня существенности, выбранного для подготовки данного актуарного заключения. Уровень существенности определяется, исходя из целей и задач подготовки данного отчета. При этом уровень существенности определяется в результате профессионального суждения Исполнителя на основе:

- Агрегированных актуарных показателей (например, суммарная величина резервов и ожидаемых финансовых потоков).
- Детализированной информации по отдельным сегментам, продуктам, группам застрахованных, срокам страхования и др.
- Чувствительности актуарных оценок к неопределенности, заложенной в составе актуарных предположений, рыночных и статистических данных, а также выбранной актуарной методологии.
- Соотношения собственных средств и величины страховых обязательств Компании.
- Соотношения активов и величины страховых обязательств Компании, а также их распределения во времени (разрывов ликвидности).

Также учитывается особенность страховых продуктов и специфика управления активами, влияющая на возможную неопределенность, а также принципы и подходы к определению границ интервала допустимых оценок.

При анализе обязательств и активов на уровне отдельных сегментов используется уровень существенности в размере 25% от величины обязательств по данному субпортфелю или 80 млн. руб. по усмотрению Исполнителя. Данная сумма составляет 0.5% от суммарной величины обязательств.

При анализе обязательств и активов Компании в целом по всем сегментам и продуктам используется уровень существенности в размере 15% от величины обязательств.

4.2 Ключевые показатели в контексте уровня существенности

С учетом целей подготовки данного заключения, а также в контексте, определяющем уровень существенности, за основные показатели, полученные в результате применения актуарных расчетов, следует принять следующие:

- Суммарная величина страховых обязательств по состоянию на 31 декабря 2017 г.
- Суммарная величина ликвидных активов высокого качества по состоянию на 31 декабря 2017 г.

Иные показатели, представленные в данном актуарном заключении, являются вспомогательными (неосновными). Применение критериев существенности к данным показателям следует рассматривать в контексте конкретных задач и целей подготовки актуарного заключения, а также в зависимости от роли и значения данных показателей.

4.3 Применение уровня существенности

В процессе анализа результатов критерий существенности применяется к ключевым показателям. Применение критерия существенности при расчете обязательств производится как на уровне отдельных субпотрфелей или сегментов, так и на уровне страхового портфеля в целом. При этом выделение подобных групп полисов должно соответствовать сложившейся логике управления бизнесом Компании и подходу, принятому при проведении актуарного оценивания.

Если размер страхового резерва по отдельному субпотрфелю или сегменту незначителен по сравнению с размером страховой суммы, например, по договорам смешанного страхования с регулярной формой оплаты взносов, то применение относительных критериев является очевидно нерепрезентативным. В этом случае следует учитывать критерии существенности, определенные в абсолютном выражении. Так, при анализе групп договоров страхования, расхождение в результатах расчетов по конкретному полису или набору полисов, входящих в какой-либо один из рассматриваемых портфелей, но не составляющих его полностью, не может считаться существенным, если оно не превосходит 9.5 млн. руб.

4.4 Соответствие регуляторным требованиям

Актуарные предположения, результаты расчетов и форматы представления информации, а также актуарная методология должны соответствовать законодательству Российской Федерации, требованиям Российских актуарных стандартов, требованиям стандартов МСФО и иным применимым нормативным положениям.

Если уровень существенности не может применяться к каким-либо аспектам актуарного оценивания в соответствии с законодательством или требованиями МСФО (например, к некоторым принципиальным суждениям), то в рамках данного актуарного отчета уровень существенности не применяется.

4.5 Ограничения по применению уровня существенности

Расхождения и различия в результатах расчетов оценочных показателей, возникшие вследствие использования иных или отличающихся от выбранных Исполнителем допустимых методов и методик, ошибками не являются. Также не являются ошибками расхождения и различия в результатах расчетов оценочных показателей, возникшие вследствие применения иных или отличающихся подходов, предположений, аналитических инструментов и т.п.

Критерий существенности не применяется, если различия в результатах оценки обязательств, активов и иных актуарных показателях возникают (возникли) в результате применения различных допустимых подходов, предположений и методов оценки обязательств или активов, а также иных наборов данных или иных допустимых методов интерпретации данных. Например, применение допустимых альтернативных методов оценки, приводящих к результатам, отличающимся на существенную величину, не может свидетельствовать о наличии существенных несоответствий или ошибок в каком-либо из расчетов.

В отдельных случаях уровень существенности может уточняться в пределах уровня существенности, определенного в отношении всего страхового портфеля. В первую очередь это относится к статьям и показателям, для которых диапазон допустимых оценок превышает или сопоставим с величиной указанных показателей или обязательств. Также указанный подход значим в случае оценок, принимающих несопоставимо малое значение по сравнению с общей оценкой обязательств или общим уровнем существенности.

Кроме того, уровень существенности, выраженный в форме относительного показателя, не может адекватно применяться к результатам расчетов, диапазон допустимых оценок для которых превышает данный относительный показатель.

4.6 Приоритет принципа осмотрительности

Принцип осмотрительности предполагает осторожность в формировании суждений, необходимых для осуществления расчета страховых обязательств в условиях неопределенности. Так, следует соблюдать принцип осмотрительности в случае изменений оценочных показателей, связанных с высоким уровнем неопределенности, которые могут приводить к резким изменениям в размере обязательств или расходов в случае, если подобное изменение также подвержено высокой неопределенности и отсутствуют достаточные основания полагать, что данное изменение не будет существенно пересмотрено в обратную сторону в последующих отчетных периодах на основании новых данных и опыта.

К примеру, актуарию не следует закладывать в расчет оценки обязательств рыночные показатели без дополнительного анализа того, характеризуется ли сложившаяся на

отчетную дату рыночная ситуация долгосрочным трендом, или она является результатом высокой волатильности в краткосрочном периоде.

В последнем случае, актуарий не использует такие рыночные данные, а применяет оценку финансовых показателей, отвечающую долгосрочной динамике рынка. В результате оценка обязательств или расходов может существенно отличаться от оценки, полученной на основе нестабильных данных. В силу того, что расхождение возникает изза применения принципа осмотрительности, оно не подлежит трактовке в контексте уровня существенности.

4.7 Существенные актуарные предположения

Актуарные предположения, применяющиеся при оценивании обязательств, могут соответствовать принципу best estimate или быть консервативными. При этом существенными актуарными предположениями являются такие предположения, изменения которых в рамках диапазона допустимых оценок приводят к существенным изменениям ключевых показателей, представленных в данном актуарном заключении.

4.8 Выбор результатов оценки обязательств

Если расхождение в результатах оценки обязательств между оценкой Компании и Исполнителя незначительны, то для подготовки актуарного заключения может использоваться оценка Компании.

5 Сегментация страхового портфеля

В рамках настоящего актуарного оценивания информация представлена в разрезе основных сегментов страхового портфеля Компании. Использованная сегментация отвечает не только специфике страховых рисков, но также целям и задачам выполненного анализа и требованиям к представлению информации.

В целом, выбор сегментов может различаться для различных задач и аналитических процедур. При этом формирование сегментов призвано представить данные и информацию в разрезе однородных групп договоров страхования и анализируемых рисков с учетом критериев существенности.

Критерии выделения однородных групп рисков и договоров страхования для отдельных целей и задач настоящего актуарного заключения (оценивания) описаны далее.

5.1 Сегментация в целях представления основных результатов актуарного оценивания

Ключевыми результатами актуарного оценивания являются оценки основных (существенных) страховых резервов и их динамика в течение отчетного периода (2017 г.), при условии, что аналогичные показатели на начало отчетного периода также принимали существенное значение.

Критерии выделения однородных групп в данном случае совпадают с критериями выделения однородных групп, использующимися в целях представления результатов деятельности Компании в финансовой отчетности. Непосредственно сегментация осуществляется с учетом:

- Схожести экономической природы страхового бизнеса и страховых операций
- Схожести параметров и характеристик страхового риска
- Схожести процессов урегулирования убытков
- Критериев существенности
- Иных факторов

Информация следующей таблицы иллюстрирует и поясняет рассматриваемую сегментацию.

Таблица 8 Формирование однородных групп по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Линия бизнеса	Учетная группа / Дополнительная учетная группа согласно Положению 558П	Резервные группы (расчет наилучших оценок)
1. Добровольное личное страхование, за исключением добровольного страхования жизни	Учетная группа 1 «Добровольное медицинское страхование»; Учетная группа 2 «Страхование от несчастных случаев и болезней».	Резервная группа 4 «Добровольное медицинское страхование»; Резервная группа 5 «Страхование от несчастных случаев и болезней».
2. Добровольное страхование автотранспорта	Учетная группа 7 «Страхование средств наземного транспорта»	Резервная группа 1 «Страхование средств наземного транспорта»
	Учетная группа 6 «Страхование ответственности владельцев транспортных средств, кроме указанного в учетных группах 3-5, 8»;	
	Дополнительная учетная группа 8.1 «Страхование грузов»;	
3. Добровольное	Учетная группа 9 «Сельскохозяйственное страхование, осуществляемое с государственной поддержкой»;	
страхование имущества от	Учетная группа 10 «Страхование имущества, кроме указанного в учетных группах 7 – 9»;	Резервная группа 3 «Страхование имущества за исключением
огня и других опасностей, включая страхование	Дополнительная учетная группа 8.2 «Страхование ответственности владельцев воздушного, водного транспорта»;	автотранспорта»; Резервная группа 8
ответственности, за исключением страхования транспорта	Учетная группа 12 «Страхование гражданской ответственности застройщика за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по передаче жилого помещения участнику долевого строительства по договору участия в долевом строительстве»;	«Страхование имущества и ответственности, кроме указанного в резервных группах 2, 3, 6, 10, 11».
	Учетная группа 13 «Страхование ответственности туроператоров за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору о реализации туристского продукта»;	
	Учетная группа 14 «Страхование ответственности, кроме указанного в учетных группах 3 - 6, 8, 11 – 13»	
4. Добровольное страхование транспорта, за исключением автотранспорта	Учетная группа 8 «Страхование воздушного, водного транспорта, включая страхование ответственности владельцев указанного транспорта, и страхование грузов»	Резервная группа 10 «Страхование воздушного, водного транспорта»

Линия бизнеса	Учетная группа / Дополнительная учетная группа согласно Положению 558П	Резервные группы (расчет наилучших оценок)
5. Обязательное страхование автотранспорта, в том числе обязательное страхование автогражданской ответственности	Учетная группа 3 «Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств»; Учетная группа 4 «Страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств в рамках международных систем страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, участником которых является профессиональное объединение страховщиков, действующее в соответствии с Федеральным законом от 25 апреля 2002 года N 40-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств»	Резервная группа 2 «Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, включая страхование ответственности транспортных средств в рамках международных систем страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств»
6. Обязательное страхование опасных производственны х объектов	Учетная группа 11 «Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»	Резервная группа 11 «Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»
7. Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика	Учетная группа 5 «Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров»	Резервная группа 6 «Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров»
8. Прочее	Дополнительная учетная группа 2.1 «Обязательное государственное страхование жизни и здоровья военнослужащих и приравненных к ним лиц»; Учетная группа 15 «Страхование финансовых и предпринимательских рисков»; Учетная группа 16 «Страхование лиц, выезжающих за пределы постоянного места жительства»; Учетная группа 17 «Договоры, принятые в перестрахование, кроме договоров перестрахования, в соответствии с условиями которых у перестраховщика возникает обязанность по возмещению заранее установленной доли в каждой страховой выплате, производимой страховщиком по каждому принятому в перестрахование договору (договорам), по которому произошел убыток, подпадающий под действие договора перестрахования (договоры непропорционального перестрахования)»	Резервная группа 7 «Обязательное государственное страхование жизни и здоровья военнослужащих и приравненных к ним лиц»; Резервная группа 9 «Страхование лиц, выезжающих за пределы постоянного места жительства»; Резервная группа 12 «Страхование финансовых и предпринимательских рисков».

5.2 Сегментация в целях ПАО

Расчеты, направленные на оценку достаточности страховых обязательств, выполняются по каждой резервной группе отдельно. В рамках настоящего актуарного оценивания результаты ПАО представлены на уровне агрегации, соответствующем линиям бизнеса.

5.3 Сегментация в целях анализа активов

Анализ активов выполняется в разрезе типов активов. Критерием отнесения активов в однородные группы является их экономическая природа. Так, облигация, депозит и доля перестраховщиков в резервах относятся к различным однородным группам.

6 Данные и информация

6.1 Структура данных и информации

Актуарию была предоставлена вся необходимая информация для проведения актуарного оценивания и подготовки актуарного заключения в полном объеме. Предоставленные данные и информация могут быть разделены по следующим группам и категориям:

- 1. Документированное описание подготовки данных
- 2. Детальные данные по каждому договору, по каждому риску, по каждому застрахованному по состоянию на 31/12/2017 г и предшествующие даты.
 - Журнал учета договоров страхования
 - Журнал учета убытков и расторжений (оплаченных, заявленных)
 - Иная информация
- 3. Детальные данные по каждому финансовому инструменту, составляющему активы Компании, по состоянию на 31/12/2017 г. и предшествующие даты.
 - Список финансовых активов Компании с указанием их атрибутов, параметров и доходности
 - Информация по выполнению регуляторных нормативов в части соотношения активов и резервов компании
 - Другая информация
- 4. Модели и расчетные файлы, использующиеся для тарификации, бюджетирования, расчета резервов, финансовых потоков и иных показателей
- 5. Детальные бухгалтерские данные в отношении страховых и финансовых операций по состоянию на 31/12/2017 г. и предшествующие даты, а также в отношении страховых и финансовых операций, осуществленных в течение 2017 г.
- 6. Статистическая и финансовая информация
- 7. Методологическая и нормативная информация, использующаяся для оценки, расчета, классификации и признания финансовых и иных показателей.
 - Положения и методики, регламентирующие систему учета
 - Правила страхования, описание продуктов и иная нормативная документация, характеризующая продуктовую линейку Компании
 - Положения и методики, регламентирующие актуарные расчеты
 - Другая информация
- 8. Устные и письменные ответы на запросы и комментарии, предоставленные специалистами Компании в ходе проведения соответствующих встреч и переговоров.

- 9. Информация о судебной практике
- 10. Иные данные и информация.

6.2 Список предоставленных данных и информации

В данном разделе приведен подробный список предоставленных данных и информации для проведения актуарного оценивания за 2017 г. При этом краткий перечень некоторых источников данных приведен далее.

Тип данных	Период / Отчетная дата	Источник данных	Формат представления
Страховые премии, аквизиционные расходы	2010-2017 гг.	Журнал учета заключенных договоров, журнал действующих договоров страхования и входящего перестрахования	По каждому договору
Страховые выплаты	2010-2017 гг.	Журнал учета убытков по прямому и входящему перестрахованию	По каждому убытку
Суммы заявленных, но не оплаченных на отчетную дату убытков	31/12/2017	Журнал учета убытков и доли перестраховщиков в выплатах, а также договоров входящего перестрахования	По каждому убытку
Судебные расходы	2012-2017гг.	Журнал учета судебных расходов в привязке к соответствующим убыткам.	По каждому убытку
Расчет страховых резервов и доли перестраховщиков	31/12/2017	Проект отчетности, расчетные файлы, иная информация	По учетным группам
Операции по основным счетам	2017	Счета, сформированные в программе 1C.	По проводкам
Формы отчетности	2017	Формы отчетности, формы сформированные в 1С, с расшифровками	По проводкам
Доля перестраховщиков в страховых премиях	2010-2017 гг.	Журнал договоров исходящего перестрахования	По каждому договору
Доля перестраховщиков в оплаченных убытках	2010-2017 гг.	Журнал учета убытков исходящего перестрахования	По каждому убытку
Суброгации, регрессы и годные остатки	2012-2017 гг.	Журнал регрессов, суброгаций и годных остатков	По каждому убытку
Данные для величины активов организации	31/12/2017	Проект отчетности, данные по запросу актуария	В разбивке по активам
Оценка доли перестраховщиков	31/12/2017	Договоры, перестрахования, сводная информация об условиях договоров	-
Учетная политика	31/12/2017	Учетная политика	-

6.2.1 Детальная информация по договорам страхования

6.2.1.1 Данные на отчетную дату

Детальная информация по договорам страхования предоставлена в форме «срезов» данных или журналов учета договоров страхования на различные даты.

Основные данные по каждому заключенному страховому договору, по каждому застрахованному / объекту страхования (по каждому риску), использовавшиеся для проведения актуарного оценивания, представлены далее.

- Уникальный идентификатор страхового полиса (договора); серия и номер страхового полиса (договора).
- Признак страховой программы; вид страхового договора, страховой программы.
- Дата заключения договора; дата начала и дата окончания действия договора страхования; срок страхования.
- Дата начала и дата окончания действия ответственности.
- Данные по застрахованным.
- Данные по страхователям.
- Данные и информация, определяющие регион страхования застрахованного лица / объекта страхования
- Тип страхователя в разрезе юридического / физического лица.
- Размер страховой суммы.
- Размер единовременного или периодического страхового взноса; периодичность уплаты страхового взноса; данные и информация, определяющие продолжительность периода уплаты страхового взноса.
- Нагрузка.
- Размер комиссионного вознаграждения и оценка прочих аквизиционных расходов включая отчисления в государственные внебюджетные фонды.
- Валюта договора страхования.
- Размер андеррайтерских коэффициентов, использованных при расчете страхового взноса (где применимо).
- Статус действия договора страхования.
- Информация по начислению страховых взносов по договору страхования.
- Данные по расторгнутым договорам страхования
- Данные по выплатам страхового возмещения в разрезе договоров страхования (рисков) с указанием размеров, дат заявления и выплат.

- Перестраховочные бордеро премий.
- Перестраховочные бордеро убытков.
- Информация по начислениям (возмещению) долей перестраховщиков в убытках.
- Данные по регрессам, суброгациям и реализации годных остатков.
- Детальные данные и информация по процессам прямого возмещения убытков (ПВУ), включая информацию по:
 - результатам клиринга РСА
 - нулевым требованиям и соответствующим судебным решениям
 - иную информацию
- Информация по договорам страхования, заключенным по системе Единый агент и Е-Гарант.
- Информация по страховым случаям в отношении договоров страхования, заключенных по системе «Единый агент» и «Е-Гарант».
- Данные по списаниям инкассо
- Другая информация, которая необходима для подготовки данного актуарного заключения (при наличии).

6.2.1.2 Данные на предшествующие даты

Данная информация была представлена в разрезе и составе, полностью совпадающем с данными по договорам страхования и страховым рискам, действовавшим на отчетную дату.

6.2.2 Детальная информация по финансовым инструментам

Детальная информация по финансовым инструментам была предоставлена в форме специальных таблиц. Основные предоставленные данные по каждому приобретенному активу приведены далее.

- Информация о типе актива
- Информация о классификации актива
- Название актива
- Идентификатор актива
- ISIN и / или код Блумберг
- Информация, позволяющая определить эмитента или банк, в котором размещен депозит
- Дата сделки

- Дата погашения; дата возврата
- Идентификатор портфеля активов
- Ставка купона
- Дата оферты
- Номинал
- Количество
- Цена (в процентах от номинала)
- Эффективная ставка процента, взвешенная эффективная ставка процента
- Объем (сумма) сделки
- Амортизированная стоимость
- Рыночная стоимость; амортизированная стоимость; накопленный купонный доход
- Начислено процентов; выплачено процентов
- Другая информация, которая необходима для подготовки данного актуарного заключения (при наличии).

6.2.3 Модели, расчетные файлы и расчеты

Список основных расчетных файлов, моделей и программ, которые были предоставлены Исполнителю, приведен далее.

- Модели расчета резервов
- Модели расчета тарифов (при необходимости)
- Модели расчета ПАО
- Результаты расчета резервов на предшествующие отчетные даты по каждому виду резервов и каждому договору страхования
- Иные модели и расчеты, необходимые для подготовки данного актуарного заключения.

6.2.4 Данные бухгалтерского учета

Список основных данных бухгалтерского учета, которые были предоставлены Исполнителю, приведен ниже.

- Данные учетной системы бухгалтерского учета по каждому договору и риску
- Данные по начисленной премии в разрезе договоров страхования и счетов учета, включая операции по соответствующим счетам.

- Данные по фактическим и начисленным выплатам страхового возмещения в разрезе договоров страхования, рисков и счетов учета.
- Начисленные доли перестраховщиков в заявленных и оплаченных убытках.
- Отчетные и статистические формы, подготовленные в составе финансовой отчетности Компании.
- Иная информация, которая необходима для подготовки данного актуарного заключения (при наличии).

6.2.5 Нормативная и методологическая информация

Список основных нормативных документов, которые были предоставлены Исполнителю, приведен далее.

- Описание страховых продуктов Компании, полисные условия и правила страхования
- Бланки полисов и договоров страхования
- Информация по тарифным сеткам и методам тарификации страховых продуктов Компании
- Детализированная информация по каналам дистрибуции
- Действующие договоры перестрахования
- Положения по расчету резервов
- Методики расчета страховых тарифов; обоснования страховых тарифов; структуру тарифных ставок; базовые тарифы
- Учетная политика
- Методологическая и нормативная информация, использующаяся для оценки, расчета, классификации и признания финансовых и иных показателей.
- Полная информация о методах расчета резервов, которые использует Компания по состоянию на текущую и предшествующую отчетную дату.
- Полная информация об актуарных предположениях, которые использует Компания по состоянию на текущую и предшествующую отчетную дату.
- Другая информация.

6.2.6 Статистическая и финансовая информация

Список основных данных и информации, которые были предоставлены Исполнителю, приведен далее.

- Финансовая отчетность Компании.
- Отчеты независимых аудиторов по итогам аудиторских проверок за предшествующие отчетные периоды.
- Статистические формы и раскрытие финансовой и бухгалтерской информации.

Другая информация по состоянию на текущую и предшествующую отчетную дату.

Дополнительно Исполнителю были предоставлены данные аналитического учета в отношении:

- Фактических расходов по урегулированию убытков за несколько лет.
- Фактических расходов и издержек, связанных с судебными процессами и разбирательствами за несколько лет.
- Эффекта от клиринга по ОСАГО.
- Эффекта нулевых требований.
- Динамики страхового портфеля привлеченного по системе «Единого агента» и «Е-Гарант».
- Другая аналитическая информация по состоянию на текущую и предшествующую отчетную дату.

6.2.7 Дополнительная информация

Компания предоставила доступ к иным дополнительным данным, которые были необходимы для подготовки настоящего актуарного заключения.

6.3 Анализ полноты и достоверности предоставленных данных и информации

При проведении актуарного оценивания был выполнен анализ предоставленных Компанией данных и информации в части их полноты и достоверности. Процедуры тестирования и соответствующие им результаты приведены в следующих разделах.

6.3.1 Сверка данных и информации, полученной из различных источников Объект тестирования

В рамках процедуры сверки различных данных, полученных из различных источников, основным объектом тестирования выступала следующая информация:

- 1. Величина страховых сумм и страховых взносов
- 2. Набор страховых полисов (договоров страхования)
- 3. Статусы и суммы оплаты страховых взносов
- 4. Суммы начислений и выплат в отношении страхового возмещения
- 5. Иная информация

Источники данных

В качестве источников данных и информации выступали:

- Журналы учета договоров страхования, сострахования, входящего и исходящего перестрахования;
- Журналы учета убытков договоров прямого страхования, сострахования, входящего и исходящего перестрахования и расторжений
- Выгрузки из учетной системы
- Начисления в бухгалтерской системе Компании в разрезе договоров страхования и счетов учета. При этом, в частности, учитывались операции по следующим счетам учета: 20501, 48029, 71401, 71402, 71403, 71404 48001, 60322, 48002.
- Детализированный перечень финансовых активов Компании
- Статистические и отчетные формы, составляющие финансовую и статистическую отчетность Компании
- Иные источники данных

Процедура сверки

Сверка данных и информации по договорам страхования и страховым выплатам проводилась по каждому договору. Сверка данных и информации по активам проводилась по каждому финансовому инструменту.

Результаты

Данные, на основе которых произведен расчет страховых обязательств, не содержат неточностей и несоответствий, способных существенно исказить оценки страховых обязательств. Имеет место некоторое несоответствие данных журналов итоговым отчетным формам.

При выявлении несоответствий в данных и информации, по каждому отдельному случаю проводилась проверка и идентификация достоверной информации, и неточности корректировались. Если это оказывалось невозможно или нецелесообразно, то выполнялась оценка возможного влияния выявленного несоответствия на результаты настоящего актуарного оценивания.

6.3.2 Уровень заполнения данных

Объект тестирования

Объектом тестирования выступала информация, которая могла быть не заполнена в полном объеме по предоставленным полисам и рискам, но которая была необходима для расчета резервов. Например, неполнота информации для определения срока страхования или статуса урегулирования страхового события. Данная информация могла включать в себя не только существенные условия договоров страхования, но и дополнительную информацию.

Процедура проверки

Проведена проверка заполнения каждого существенного параметра, использованного в расчетах, по каждому договору страхования и риску.

Результаты

Данные, на основе которых произведен расчет страховых обязательств, не содержат незаполненной или недостаточной информации, способной существенно исказить оценки страховых обязательств.

При выявлении недостаточной информации в предварительных данных по каждому отдельному случаю проводилась проверка и идентификация достоверной информации. Незаполненная или недостаточная информация дополнялась. Если это оказывалось невозможно или нецелесообразно, то выполнялась оценка возможного влияния выявленного несоответствия на результаты настоящего актуарного оценивания.

6.3.3 Непротиворечивость предоставленной информации

Объект тестирования

В качестве объекта тестирования рассматривалось следующее:

- Соотношение дат начала / окончания действия страховой защиты, дат начисления страховых взносов и выплат и др.
- Информация по датам и параметрам, определяющим ключевые условия финансовых активов, предназначенных для покрытия принятых страховых обязательств.
- Адекватность информации по срокам страхования и ее соответствие указанным выше датам.
- Размеры страховых взносов, страховых сумм; агентского вознаграждения; корректность валюты договора страхования.
- Соотношение начислений страховых премий, комиссионного вознаграждения, страховых выплат, возвратов взносов с данными договоров страхования.
- Соответствие дат начала и окончания действия договоров страхования датам наступления страхового события.
- Соответствие дат заявления, наступления, урегулирования или отказа в страховой выплате в отношении страховых событий.
- Сопоставление полученных данных со сведениями в отчетах оценщиков, управляющих компаний, специализированных депозитариев и иных лиц, если объем рассматриваемых активов был существенным.
- Сопоставление полученных данных со сведениями в отчетах, расчетах, моделях оценщиков, управляющих компаний, специализированных депозитариев и иных лиц в

тех случаях, когда эта информация применима и имелась в наличии, а также если объем рассматриваемых активов был существенным.

- Сопоставление полученных данных об активах с соответствующими данными об итогах биржевых торгов при условии их наличия и применимости, если объем рассматриваемых активов был существенным.
- Сопоставление полученных сведений о составе активов с данными бухгалтерской (финансовой) и иных видов отчетности при наличии последних.

Дополнительно были проанализированы иные показатели и их соотношение.

Процедура проверки

Проведено тестирование взаимного соотношения рассматриваемых параметров.

Результаты

Данные, на основе которых произведен расчет страховых обязательств, а также анализ активов, учитываемых для покрытия страховых обязательств в рамках настоящего актуарного оценивания, не содержат противоречивой информации, способной существенно исказить оценки страховых обязательств, а также результаты и выводы настоящего актуарного оценивания.

В случае выявления в предварительных данных противоречий (ошибок), которые могут сказаться на результатах расчетов, по каждому отдельному случаю проводилась проверка и идентификация корректной информации. Неверная информация корректировалась. Если это оказывалось невозможно или нецелесообразно, то выполнялась оценка возможного влияния выявленного несоответствия на результаты настоящего актуарного оценивания.

6.3.4 Ретроспективные изменения данных

Объект тестирования

В качестве объекта тестирования выступало изменение основных показателей по состоянию на несколько отчетных дат.

Процедура проверки

Проведен анализ ретроспективного изменения ключевых данных по договорам страхования, которое могло свидетельствовать о наличии устраненных или неустраненных неточностей в данных и информации, несвоевременности занесения данных по заключенным договорам страхования в учетную систему и, следовательно, несвоевременности начисления страховых премий и резервов, а также несвоевременности признания расторжений и страховых случаев.

Результаты

Ретроспективные изменения данных, демонстрирующие неточности, способные существенно исказить результаты актуарного оценивания за 2017 год, а также результаты расчета резервов на промежуточные отчетные даты не выявлены.

6.3.5 Адекватность предоставленной информации

Проведено тестирование адекватности предоставленной информации итоговым показателям финансовой отчетности Компании, а также статистическим формам и другим данным, предоставляемым Компанией в порядке надзора.

Объект тестирования

Объектом тестирования выступал итоговый объем страховой премии (начислений), страховых выплат, комиссионного вознаграждения, а также другая информация. Дополнительно была проанализирована информация в разрезе основных линий бизнеса, сегментов, продуктов и других факторов.

Процедура проверки

Проведен анализ соответствия агрегированных и детальных показателей.

Результаты

Несоответствия данных, способные существенно исказить результаты актуарного оценивания за 2017 год, не выявлены.

6.3.6 Адекватность тарификации

Объект тестирования

Объектом тестирования выступало соответствие тарифной политики и фактических тарифных ставок методикам расчета тарифов и утвержденным тарифам. При этом учитывались фактические уровни нагрузки, утвержденные для конкретных программ и продуктов Компании, а также применявшиеся при тарификации андеррайтерские повышающие / понижающие коэффициенты.

Процедура проверки

Проведено тестирование соответствия тарифов, рассчитанных на основе фактических данных, тарифам, определенным в нормативных положениях Компании и моделях тарификации.

Результаты

Несоответствия данных, способные существенно исказить результаты актуарного оценивания за 2017 год, не выявлены.

6.4 Выводы и рекомендации относительно предоставленных данных и информации

В результате проведенного анализа полноты и достоверности предоставленных данных и информации не было выявлено неточностей в данных и информации, способных в существенной степени исказить результаты оценки страховых обязательств Компании, полученные в ходе проведения актуарного оценивания за 2017 год.

Информация, предоставленная Компанией, адекватна во всех существенных аспектах, данные для расчета резервов согласуются с соответствующими данными операционного и финансового учета. Предоставленные данные и информация могут быть использованы для оценки страховых обязательств. Объем предоставленных данных и информации достаточен.

Документация по процессу резервирования систематическая и полная, представлена в письменном виде и в достаточной мере детализирована.

Аспекты достоверности, качества и полноты информации обсуждались с сотрудниками Заказчика. В ходе встреч был сформулирован ряд вопросов, комментариев и предложений, которые не включаются и не рассматриваются в составе настоящего актуарного заключения. Основная причина заключается в том, что данные аспекты не оказывают существенного влияния на результаты актуарного оценивания.

7 Страховые обязательства

7.1 Основные результаты оценки обязательств Компании

В данном разделе приведены основные результаты оценки обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. Информация представлена в целом в разрезе ключевых результатов расчета резервов, использующихся Компанией при представлении информации в финансовой отчетности по наилучшей оценке. Выбранный формат представления данных предназначен для иллюстрации результатов расчета резервов и отложенных аквизиционных расходов в соответствии со структурой сегментации данных, использованной в целях расчета резервов.

7.1.1 Суммарный размер страховых обязательств

Следующая таблица иллюстрирует основные результаты оценки обязательств в разрезе видов резервов Компании.

Таблица 9 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.)

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	8,582,642	(296,313)	8,286,330
ОАР (до списания на величину РНР)	(1,474,864)	17,230	(1,457,634)
Дефицит РНП*	541,792	-	541,792
РЗНУ	2,052,377	(82,642)	1,969,736
РПНУ	4,904,074	(58,777)	4,845,297
РРУУ	278,766	-	278,766
PCP**	196,922	-	196,922
Регрессы, суброгации, годные остатки	(305,862)	-	(305,862)
Итого страховые обязательства	14,775,848	(420,501)	14,355,347

^{*} РНР до корректировки с ОАР

Ниже приводим комментарии в отношении основных представленных показателей.

Резерв незаработанной премии (РНП)

РНП составляет 58% резервов Компании. Расчет РНП осуществляется в соответствии с принципом "pro rata temporis". Данный резерв предназначен для покрытия обязательств по событиям, которые наступят после отчетной даты. Основной объем данного резерва соответствует ОСАГО, страхованию рисков каско и несчастных случаев и болезней.

^{**} Резерв судебных расходов и издержек

Отложенные аквизизиционные расходы (ОАР)

Отложенные аквизизиционные расходы представляют собой капитализацию затрат Компании по привлечению нового бизнеса в форме нематериального актива. Такие затраты включают в себя агентское вознаграждение, расходы по оплате специалистов продающих подразделений, маркетинговые материалы, обязательные отчисления и пр. При этом по состоянию на отчетную дату капитализируются не все аквизиционные расходы. Так, ОАР рассчитан в отношении агентского вознаграждения. Прочие расходы не учитывались. Данный подход соответствует консервативной оценке. Расчет ОАР производится аналогично расчету РНП в соответствии с принципом "pro rata temporis".

Дефицит РНП и РНР

Сумма РНП и РНР (дополнительного резерва неистекшего риска) представляет собой оценку средств, необходимых для выплаты по страховым событиям, которые произойдут после отчетной даты, в отношении уже заключенных договоров страхования, а также средств, которые будут потрачены на поддержание существующего на отчетную дату страхового бизнеса. РНР формируется в пределах превышения оценки суммы, необходимой для покрытия описанных обязательств и расходов, над размером РНП, уменьшенным на величину ОАР. На этапе формирования финансовой отчетности при выявлении дефицита, ОАР списываются в размере указанного дефицита. Далее на оставшуюся сумму дефицита формируется РНР.

Имеет место дефицит РНП по одной линии бизнеса – ОСАГО. Размер дефицита РНП (до корректировки на величину ОАР) составляет 452 млн. руб. При этом РНР после списания ОАР по указанной линии бизнеса составляет 202 млн. руб.

РЗНУ

РЗНУ (резерв заявленных, но неурегулированных убытков) представляет собой обязательства в отношении заявленных, но не урегулированных на отчетную дату страховых случаев. Данный резерв не включает в себя невыплаченную часть страхового взноса, подлежащую уплате в связи с расторжением или изменением договора страхования. РЗНУ определяется суммарно по каждому заявленному страховому случаю отдельно. При этом конкретная оценка размера заявленного убытка формируется на основании экспертного суждения специалистов Компании.

РПНУ

РПНУ (резерв произошедших, но незаявленных убытков) представляет собой обязательства в отношении незаявленных на отчетную дату страховых случаев. Данный резерв не включает в себя невыплаченную часть страхового взноса, подлежащую уплате в связи с расторжением или изменением договора страхования. РПНУ определяется по каждой учетной (резервной) группе на основе актуарных методов и суждений. Подробнее

методология формирования РПНУ описана в последующих разделах настоящего актуарного заключения.

РРУУ

РРУУ (резерв расходов по урегулированию убытков) предназначен для покрытия расходов, необходимых для урегулирования наступивших на отчетную дату событий. Размер данного резерва определяется на основании данных по фактическим расходам Компании.

PCP

PCP (резерв судебных расходов и издержек) предназначен для покрытия расходов, связанных с судебными разбирательствами, в отношении наступивших и неурегулированных на отчетную дату событий. Размер данного резерва определяется на основании данных по фактическим расходам Компании.

7.1.2 Страховые обязательства по линиям бизнеса

Страховые обязательства Компании согласно линиям бизнеса приведены в следующих таблицах.

Таблица 10 Размер страховых обязательств Компании по учетным группам по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Страховой продукт	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
Добровольное личное страхование, за исключением добровольного страхования жизни	1,142,851	(24,427)	1,118,424
Добровольное страхование автотранспорта	1,661,693	(1,777)	1,659,916
Добровольное страхование имущества от огня и других опасностей, включая страхование ответственности, за исключением страхования транспорта	832,106	(339,601)	492,505
Добровольное страхование транспорта, за исключением автотранспорта	3,863	-	3,863
Обязательное страхование автотранспорта, в том числе обязательное страхование автогражданской ответственности	7,621,712	-	7,621,712
Обязательное страхование опасных производственных объектов	13,355	(558)	12,797
Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика	165,874	(49,149)	116,725
Прочее	3,334,393	(4,989)	3,329,404
Итого страховые обязательства	14,775,848	(420,501)	14,355,347

Следующие таблицы более подробно иллюстрируют страховые обязательства Компании по видам резервов для каждой линии бизнеса.

Таблица 11 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Добровольное личное страхование, за исключением добровольного страхования жизни»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	1,214,032	(182)	1,213,850
ОАР (до списания на величину РНР)	(507,472)	-	(507,472)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	142,130	(12,050)	130,080
РПНУ	265,211	(12,195)	253,016
РРУУ	23,789	-	23,789
PCP	5,162	-	5,162
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	1,142,851	(24,427)	1,118,424

Таблица 12 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Добровольное страхование автотранспорта»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	1,594,197	(991)	1,593,206
ОАР (до списания на величину РНР)	(381,377)	0	(381,377)
Дефицит РНП*	-	-	-
РЗНУ	414,263	(597)	413,667
РПНУ	131,932	(190)	131,742
РРУУ	47,901	-	47,901
PCP	28,801	-	28,801
Регрессы, суброгации, годные остатки	(174,025)	-	(174,025)
Итого	1,661,693	(1,777)	1,659,916

Таблица 13 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Добровольное страхование имущества от огня и других опасностей, включая страхование ответственности, за исключением страхования транспорта»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	538,093	(226,986)	311,107
ОАР (до списания на величину РНР)	(134,442)	3,761	(130,681)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	223,832	(69,994)	153,838
РПНУ	148,323	(46,382)	101,941
РРУУ	54,372	-	54,372
PCP	1,928	-	1,928
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	832,106	(339,601)	492,505

Таблица 14 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Добровольное страхование транспорта, за исключением автотранспорта»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	693	-	693
ОАР (до списания на величину РНР)	(129)	-	(129)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	2,131	-	2,131
РПНУ	763	-	763
РРУУ	187	-	187
PCP	218	-	218
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	3,863	-	3,863

Таблица 15 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Обязательное страхование автотранспорта, в том числе обязательное страхование автогражданской ответственности»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	4,933,215	-	4,933,215
ОАР (до списания на величину РНР)	(339,884)	-	(339,884)
Дефицит РНП	541,792	-	541,792
РЗНУ	687,149	-	687,149
РПНУ	1,653,099	-	1,653,099
РРУУ	136,670	-	136,670
PCP	141,507	-	141,507
Регрессы, суброгации, годные остатки	(131,837)	-	(131,837)
Итого	7,621,712	-	7,621,712

Таблица 16 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Обязательное страхование опасных производственных объектов»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	10,805	(1,033)	9,772
ОАР (до списания на величину РНР)	(1,334)	475	(859)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	-	-	-
РПНУ	3,223	-	3,223
РРУУ	188	-	188
PCP	472	-	472
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	13,355	(558)	12,797

Таблица 17 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	86,858	(59,392)	27,466
ОАР (до списания на величину РНР)	(10,254)	10,254	-
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	7,706	(1)	7,705
РПНУ	76,177	(10)	76,167
РРУУ	4,899	-	4,899
PCP	489	-	489
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	165,874	(49,149)	116,725

Таблица 18 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по линии бизнеса «Прочее»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	204,749	(7,729)	197,020
ОАР (до списания на величину РНР)	(99,972)	2,740	(97,232)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	575,166	-	575,166
РПНУ	2,625,346	-	2,625,346
РРУУ	10,760	-	10,760
PCP	18,346	-	18,346
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	3,334,393	(4,989)	3,329,404

7.1.3 Страховые обязательства по некоторым резервным группам

В данном разделе представлены обязательства по отдельным резервным группам, выделенным из состава линий бизнеса Компании. Страховые обязательства по рассматриваемым резервным группам представлены в целях повышения репрезентативности результатов и подходов, применяющихся при расчете резервов на отчетные даты.

Таблица 19 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по резервной группе «Добровольное медицинское страхование»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	398,850	-	398,850
ОАР (до списания на величину РНР)	(26,501)	-	(26,501)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	50,439	-	50,439
РПНУ	172,413	-	172,413
РРУУ	13,015	-	13,015
PCP	-	-	-
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	608,215	-	608,215

Таблица 20 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по резервной группе «Страхование от несчастных случаев и болезней»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	815,182	(182)	815,000
ОАР (до списания на величину РНР)	(480,971)	-	(480,971)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	91,692	(12,050)	79,642
РПНУ	92,798	(12,195)	80,603
PPYY	10,774	-	10,774
PCP	5,162	-	5,162
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	534,637	(24,427)	510,210

Таблица 21 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по резервной группе «Страхование лиц, выезжающих за пределы постоянного места жительства»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	7,048	-	7,048
ОАР (до списания на величину РНР)	(347)	-	(347)
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	-	-	-
РПНУ	3,085	-	3,085
РРУУ	271	-	271
PCP	1	-	1
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	10,058	-	10,058

Таблица 22 Структура страховых обязательств Компании по состоянию на 31/12/2017 г. в разбивке по видам резервов (тыс. руб.) по резервной группе «Обязательное страхование от несчастных случаев и болезней»

Вид резервов	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
РНП	-	-	-
ОАР (до списания на величину РНР)	-	-	-
Дефицит РНП	-	-	-
РЗНУ	555,326	-	555,326
РПНУ	2,570,362	-	2,570,362
РРУУ	4,689	-	4,689
PCP	3,785	-	3,785
Регрессы, суброгации, годные остатки	-	-	-
Итого	3,134,162	-	3,134,162

РНП по обязательному страхованию от несчастных случаев и болезней равно нулю. Так, у Компании отсутствуют действующие на отчетную дату договоры по данному виду страхования. При этом страховые события, которые наступят после отчетной даты, не покрываются Компанией по уже завершенным договорам страхования.

7.1.4 Страховые обязательства в разрезе валюты договора

Страховые резервы Компании в разрезе валюты, в которой номинированы обязательства по договорам страхования, представлены в следующей таблице.

Таблица 23 Структура резервов в разрезе видов валют по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Валюта	Обязательства брутто
Рубли РФ	15,907,073
Доллары США	1,732
Иные валюты	2,023
Итого	15,910,828

Информация данной таблицы включает в себя все виды страховых резервов, рассчитанных на отчетную дату. При этом ОАР не включаются, а величина РНР учитывается после корректировки на ОАР.

Компания несет страховые обязательства в рублях РФ, долларах США и евро. Страховые обязательства, номинированные в иных валютах, отсутствуют по состоянию на отчетную дату. Объем обязательств по договорам страхования, номинированным в иностранной валюте, не является существенным.

Доля перестраховщиков в резервах по всем договорам страхования рассматривается как номинированная в рублях РФ. Возможные неточности такого представления информации не могут приводить к существенным искажениям в силу незначительного объема обязательств, номинированных в иностранной валюте.

7.1.5 Временная структура страховых обязательств

7.1.5.1 Долгосрочные и краткосрочные страховые обязательства

Структура страховых обязательств по срочности до одного года (краткосрочные) и более одного года (долгосрочные) представлена в следующей таблице.

Таблица 24 Долгосрочные и краткосрочные страховые обязательства по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Страховые обязательства	Обязательства брутто
Краткосрочные	14,694,380
Долгосрочные	1,216,448
Итого страховые обязательства	15,910,828

В качестве долгосрочных обязательств рассматриваются обязательства с ожидаемым сроком выплаты более одного года. Основной объем страховых обязательств имеет дюрацию менее одного года.

7.1.5.2 Детальная структура страховых обязательств

Временная структура обязательств Компании раскрывается в следующей таблице. Информация представлена суммарно по всем видам резервов на уровне агрегации по Компании в целом. Резервы представлены как на нетто, так и на брутто.

Таблица 25 Временная структура страховых обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

	До 3-х месяцев			От 3-х месяцев до 1 года			Свыше 1 года		
	Рубли	Доллар ы США	Евро	Рубли	Доллар ы США	Евро	Рубли	Доллар ы США	Евро
Обязательства брутто	6,684,726	1,099	1,570	7,391,932	624	712	1,829,944	95	126
Доля перестраховщиков	(183,980)	-	-	(203,400)	-	-	(50,351)	-	-
Обязательства нетто	6,500,746	1,099	1,570	7,188,532	624	712	1,779,593	95	126

В качестве дюрации страховых обязательств в отношении неистекшего риска использовалась дюрация исключительно РНП. В данном случае это является заведомо консервативным подходом. Если предположить, что процессы урегулирования не изменятся в отношении страховых событий, которые наступят в будущем, то дюрация РНП и РНР (8,583 млн. руб. и 202 млн. руб.) вырастет на срок порядка 1 года по сравнению с использованным сроком.

7.2 Динамика обязательств в течение отчетного периода

В рамках актуарного оценивания был выполнен анализ изменения страховых обязательств Компании в течение 2017 г. Более подробно динамика изменения страховых обязательств в отношении страховых событий, наступивших на текущую и предыдущую отчетные даты, представлена в следующей таблице.

Таблица 26 Изменение резервов убытков за 2017 г. (тыс. руб.)

	Обязательства брутто	Доля перестраховщи ков	Обязательства нетто
Резервы убытков по состоянию на 31/12/2016 г.	4,038,109	(152,838)	3,885,271
Убытки, произошедшие в отчетном периоде	17,619,246	(560,961)	17,058,291
Изменение РУ прошлых лет в отчетном периоде	(735,135)	75,849	(675,943)
Страховые выплаты в течение отчетного периода	(13,965,769)	496,531	(13,452,586)
Прочие изменения	-	-	-
Резервы убытков по состоянию на 31/12/2016 г.	6,956,451	(141,418)	6,815,033

Далее приводим краткие комментарии к основным статьям и факторам, определяющим изменение резервов убытков в течение отчетного периода.

Резервы убытков по состоянию на 31/12/2016 г.

Страховые обязательства в отношении наступивших событий составляют порядка 4.0 млрд. руб. Данная величина представляет собой прогноз выплат по произошедшим, но неурегулированным на отчетную дату страховым событиям.

Убытки, произошедшие в отчетном периоде

Убытки, произошедшие в отчетном периоде, представляют собой оценку суммарной стоимости страховых событий, произошедших в отчетном периоде, вне зависимости от того, были они урегулированы или нет. Всего стоимость состоявшихся в периоде страховых событий составляет порядка 17.6 млрд. руб.

Изменение РУ прошлых лет в отчетном периоде

Рассматриваемый показатель состоит из двух величин:

- Разница в резервах на текущую и предыдущие отчетные даты в отношение событий, произошедших на начало периода и не выплаченных на конец отчетного периода.
- Переоценка обязательств в отношении событий, произошедших на начало периода, по которым имели место выплаты.

Страховые выплаты в течение отчетного периода

Данный показатель представляет собой суммарную величину страховых выплат в отчетном периоде.

7.3 Анализ высвобождения резервов (run-off analysis)

Высвобождение резервов

В данном разделе представлена информация о результатах ретроспективного анализа достаточности резервов убытков Компании (*run-off analysis*). Анализ высвобождения резервов приведен исключительно в части резервов убытков.

Результаты ретроспективного анализа достаточности резервов убытков представлены в отношении резервных групп, а также на уровне Компании в целом.

В качестве источника информации о величине резервов по состоянию на предшествующие отчетные даты используется информация, приведенная в предшествующих актуарных заключениях и соответствующая результатам актуарного оценивания за предшествующие отчетные периоды. Данная информация используется без какой-либо проверки, верификации или анализа.

Следующие таблицы иллюстрируют результаты анализа высвобождения резервов. При этом данные таблиц включают оценки как заявленных и незаявленных убытков, так и

расходов, связанных с осуществлением страховых выплат по наступившим событиям, и соответствующих судебных издержек. Расходы по урегулированию убытков и судебные издержки определяются в относительном выражении согласно предоставленным данным и информации. В то же время, доходы от суброгаций, регрессов и реализации годных остатков не учитываются.

Таблица 27 Анализ высвобождения резервов убытков брутто на уровне Компании в целом (тыс. руб.)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	6,917,012	7,779,730	5,280,673	4,595,767	7,432,139
Выплаты накопленным итогом	по состояни	о на:			
12/31/2014	4,622,368				
12/31/2015	5,158,654	4,662,821			
12/31/2016	5,317,903	5,332,517	2,525,632		
12/31/2017	5,376,165	5,506,337	2,849,180	2,605,653	
Переоценка страховых обязате	льств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	1,691,312				
12/31/2015	460,198	1,519,590			
12/31/2016	162,217	421,283	1,040,800		
12/31/2017	38,830	167,335	316,958	961,418	
Объем избыточного резервирования	1,502,017	2,106,058	2,114,535	1,028,696	
Уровень избыточного резервирования	+ 21.71%	+ 27.07%	+ 40.04%	+ 22.38%	

Таблица 28 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по КАСКО (РГ1)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	850,720	1,451,420	993,081	630,335	622,898
Выплаты накопленным итогом	по состояни	на:			
12/31/2014	816,340				
12/31/2015	867,274	1,081,332			
12/31/2016	877,935	1,145,064	481,374		
12/31/2017	880,602	1,165,029	538,278	427,986	
Переоценка страховых обязате	ельств по со	стоянию на:			
12/31/2014	129,341				
12/31/2015	22,295	112,491			
12/31/2016	2,494	28,817	89,665		
12/31/2017	4,684	17,569	35,266	98,238	
Объем избыточного резервирования	-34,566	268,821	419,538	104,111	
Уровень избыточного резервирования	- 4.06%	+ 18.52%	+ 42.25%	+ 16.52%	

Таблица 29 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по ОСАГО (РГ2)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	1,747,175	1,998,590	2,516,540	2,368,075	2,618,426
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	1,180,234				
12/31/2015	1,353,023	1,325,746			
12/31/2016	1,377,324	1,443,515	1,037,123		
12/31/2017	1,387,822	1,485,909	1,169,277	1,682,674	
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	347,840				
12/31/2015	106,486	572,069			
12/31/2016	22,011	87,266	287,599		
12/31/2017	24,071	90,264	176,821	490,720	
Объем избыточного резервирования	335,282	422,417	1,170,443	194,682	
Уровень избыточного резервирования	+ 19.19%	+ 21.14%	+ 46.51%	+ 8.22%	

Таблица 30 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по страхованию имущества (РГ3)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	437,984	739,379	478,381	536,379	428,454
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	251,746				
12/31/2015	332,431	122,131			
12/31/2016	335,698	296,000	280,293		
12/31/2017	338,348	301,705	295,949	49,971	
Переоценка страховых обязате	льств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	266,413				
12/31/2015	104,874	202,795			
12/31/2016	28,246	58,691	252,788		
12/31/2017	999	1,208	28,929	228,648	
Объем избыточного резервирования	98,638	436,465	153,504	257,760	
Уровень избыточного резервирования	+ 22.52%	+ 59.03%	+ 32.09%	+ 48.06%	

Таблица 31 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по ДМС (РГ4)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	262,576	187,924	256,538	223,779	235,866
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	177,458				
12/31/2015	179,468	188,647			
12/31/2016	180,761	191,269	227,121		
12/31/2017	180,871	191,381	228,204	248,006	
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	1,895				
12/31/2015	474	2,523			
12/31/2016	37	523	3,359		
12/31/2017	-	-	-	5,127	
Объем избыточного резервирования	81,705	-3,456	28,334	-29,354	
Уровень избыточного резервирования	+ 31.12%	- 1.84%	+ 11.04%	- 13.12%	

Таблица 32 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по страхованию от несчастных случаев и болезней (РГ5)

	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	337,745	233,426	291,002	200,426
Выплаты накопленным итогом по	состоянию на:			
12/31/2015	60,113			
12/31/2016	84,307	90,261		
12/31/2017	94,506	109,952	110,519	
Переоценка страховых обязатель	ств по состояни	ю на:		
12/31/2015	87,780			
12/31/2016	62,913	134,563		
12/31/2017	2,627	15,700	55,466	
Объем избыточного резервирования	240,612	107,774	125,017	
Уровень избыточного резервирования	+ 71,24%	+ 46,17%	+ 42,96%	

Таблица 33 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по ОСГОП (РГ6)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	76,110	39,654	41,344	102,908	89,270
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	18,392				
12/31/2015	20,927	23,818			
12/31/2016	21,565	31,073	40,503		
12/31/2017	21,943	32,120	44,886	62,983	
Переоценка страховых обязате	льств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	5,205				
12/31/2015	0,269	5,511			
12/31/2016	0,171	1,590	11,917		
12/31/2017	0,575	1,135	4,202	23,273	
Объем избыточного резервирования	53,591	6,399	-7,744	16,652	
Уровень избыточного резервирования	+ 70,41%	+ 16,14%	- 18,73%	+ 16,18%	

Таблица 34 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по обязательному страхование от несчастных случаев и болезней (РГ7)

	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	2,723,836	534,189	176,944	3,314,162
Выплаты накопленным итогом по	о состоянию на:			
12/31/2015	1,800,386			
12/31/2016	2,066,519	345,840		
12/31/2017	2,143,122	425,695	79,855	
Переоценка страховых обязатель	ьств по состояни	ю на:		
12/31/2015	470,275			
12/31/2016	158,409	176,944		
12/31/2017	53,170	55,508	55,508	
Объем избыточного резервирования	527,544	52,986	41,581	
Уровень избыточного резервирования	+ 19,37%	+ 9,92%	+ 23,50%	

Таблица 35 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по группе Прочее (РГ8)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	353,891	167,328	164,165	206,091	70,903
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	98,450				
12/31/2015	116,735	54,427			
12/31/2016	121,130	64,967	18,329		
12/31/2017	124,070	70,315	18,121	12,152	
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	177,177				
12/31/2015	32,862	80,784			
12/31/2016	7,823	20,235	69,829		
12/31/2017	0,140	0,921	4,824	14,810	
Объем избыточного резервирования	229,681	96,091	141,220	179,129	
Уровень избыточного резервирования	+ 64,90%	+ 57,43%	+ 86,02%	+ 86,92%	

Таблица 36 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по ВЗР (РГ9)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	2,163	6,883	6,797	8,284	3,357
Выплаты накопленным итогом	по состояни	о на:			
12/31/2014	3,894				
12/31/2015	4,495	3,811			
12/31/2016	4,495	4,105	1,220		
12/31/2017	4,999	7,469	5,010	6,712	
Переоценка страховых обязате	льств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	0,948				
12/31/2015	0,226	1,233			
12/31/2016	0,21	0,218	0,873		
12/31/2017	-	0,045	0,180	0,499	
Объем избыточного резервирования	-2,837	-0,630	1,607	1,074	
Уровень избыточного резервирования	- 131,14%	- 9,15%	+ 23,64%	+ 12,96%	

Таблица 37 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по страхованию воздушного, водного транспорта (РГ10)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	31,749	22,110	16,330	4,436	3,299
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	21,182				
12/31/2015	21,182	0,728			
12/31/2016	21,182	0,728	3,791		
12/31/2017	21,182	1,570	4,820	1,028	
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	3,600				
12/31/2015	0,515	0,615			
12/31/2016	-	1,121	3,834		
12/31/2017	-	-	-	0,235	
Объем избыточного резервирования	10,564	20,533	11,451	3,173	
Уровень избыточного резервирования	+ 33,27%	+ 92,87%	+ 70,12%	+ 71,52%	

Таблица 38 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по ОСОПО (РГ11)

	2013	2014	2015	2016	2017			
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	58,910	9,333	14,647	14,805	3,883			
Выплаты накопленным итогом по состоянию на:								
12/31/2014	0,737							
12/31/2015	0,789	0,893						
12/31/2016	1,056	4,181	3,636					
12/31/2017	1,056	12,422	14,549	10,916				
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:						
12/31/2014	5,557							
12/31/2015	0,850	7,398						
12/31/2016	0,280	1,502	8,423					
12/31/2017	-	0,108	1,205	2,568				
Объем избыточного резервирования	57,854	-3,196	-1,106	1,320				
Уровень избыточного резервирования	+ 98,21%	- 34,25%	- 7,55%	+ 8,92%				

Таблица 39 Анализ высвобождения резервов убытков брутто (тыс. руб.) по страхованию финансовых рисков (РГ12)

	2013	2014	2015	2016	2017
Оценка резервов убытков по состоянию на конец года	6,564	14,065	25,234	32,728	21,195
Выплаты накопленным итогом	по состояни	ю на:			
12/31/2014	1,322				
12/31/2015	2,108	0,789			
12/31/2016	2,108	0,789	1,074		
12/31/2017	3,334	0,789	1,080	1,793	
Переоценка страховых обязате	эльств по сос	тоянию на:			
12/31/2014	8,865				
12/31/2015	3,959	6,115			
12/31/2016	-	-	1,563		
12/31/2017	-	-	2,593	8,654	
Объем избыточного резервирования	3,230	13,276	21,560	22,281	
Уровень избыточного резервирования	+ 49,21%	+ 94,39%	+ 85,44%	+ 68,08%	

Приведенные данные говорят о том, что по состоянию на предшествующие отчетные даты занижение резервов убытков отсутствовало. Расчеты резервов Компании исторически выполнялись консервативно с «запасом» более 20%.

Единственным значительным исключением может считаться ДМС. По данной линии бизнеса имело место недорезервирование на уровне порядка 13% по состоянию на предшествующую отчетную дату. В рассматриваемом периоде другие случаи недостаточного объема резервирования отсутствовали. Объем недорезервирования не является существенным в контексте настоящего актуарного оценивания и объема резервов Компании в целом.

Изменение резервов в течение отчетного периода

В данном разделе представлено изменение размера страховых резервов по видам резервов в разрезе резервных групп за период с 31/12/2016 г. по 31/12/2017 г.

Таблица 40 Изменение РНП

B	РНП (тыс. руб.)			Доля перестр-ов в РНП (тыс. руб.)			
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	
РГ 1 (КАСКО)	1,594,197	1,423,379	170,818	-990	-104	-887	
PΓ 2 (OCAΓO)	4,933,215	3,015,408	1,917,808	-	-	-	
РГ 3 (Имущество)	538,093	763,408	-225,314	-226,986	-452,353	225,366	
РГ 4 (ДМС)	398,850	336,275	62,574	-	-	-	
PГ 5 (HC)	815,182	1,076,955	-261,773	-182	-4,170	3,988	
РГ 6 (ОСГОП)	86,858	113,437	-26,580	-59,392	-77,141	17,749	
РГ 7 (ОСНСБ)	-	-	-	-	-	-	
РГ 8 (Прочее)	87,233	241,818	-154,585	-7,729	-709	-7,020	
РГ 9 (B3P)	7,048	6,605	442	-	-	-	
РГ 10 (TC водн./возд.)	693	1,142	-449	-	-	-	
РГ 11 (ОСОПО)	10,805	25,358	-14,553	-1,033	-8,717	7,684	
РГ 12 (Фин.риски)	110,468	150,255	-39,787	-	-	-	

Таблица 41 Изменение РЗНУ

December on the	F	РЗНУ (тыс. руб.)			Доля перестр-ов в РЗНУ (тыс. руб.)		
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	
РГ 1 (КАСКО)	414,263	478,624	-64,361	-597	-	-597	
РГ 2 (ОСАГО)	687,149	847,380	-160,231	-	-	-	
РГ 3 (Имущество)	223,832	210,662	13,170	-69,994	-46,429	-23,565	
РГ 4 (ДМС)	50,439	116,706	-66,268	-	-	-	
PΓ 5 (HC)	91,692	64,760	26,932	-12,050	-	-12,050	
РГ 6 (ОСГОП)	7,706	7,754	-48	-1	-121	120	
РГ 7 (ОСНСБ)	555,326	64,937	490,389	-	-	-	

B	F	РЗНУ (тыс. руб.)			Доля перестр-ов в РЗНУ (тыс. руб.)		
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	
РГ 8 (Прочее)	19,674	34,242	-14,568	-	-	-	
PΓ 9 (B3P)	-	498	-498	-	-	-	
РГ 10 (TC водн./возд.)	2,131	1,121	1,010	-	-	-	
РГ 11 (ОСОПО)	-	972	-972	-	-	-	
РГ 12 (Фин.риски)	165	270	-104	-	-	-	

Таблица 42 Изменение РПНУ

	F	РПНУ (тыс. руб.)			Доля перестр-ов в РПНУ (тыс. руб.)			
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	31/12/2017	31/12/2016	Изменение		
РГ 1 (КАСКО)	131,932	78,407	53,526	-190	-	-190		
РГ 2 (ОСАГО)	1,653,099	1,164,533	488,566	-	-	-		
РГ 3 (Имущество)	148,323	275,003	-126,680	-46,382	-94,589	48,207		
РГ 4 (ДМС)	172,413	100,054	72,359	-	-	-		
PΓ 5 (HC)	92,798	208,007	-115,209	-12,195	-1,040	-11,155		
РГ 6 (ОСГОП)	76,177	91,168	-14,991	-10	-41,342	41,332		
РГ 7 (ОСНСБ)	2,570,362	99,363	2,470,999	-	-	-		
РГ 8 (Прочее)	32,074	144,903	-112,829	-	-	-		
PΓ 9 (B3P)	3,085	7,474	-4,389	-	-	-		
РГ 10 (TC водн./возд.)	763	1,875	-1,112	-	-	-		
РГ 11 (ОСОПО)	3,223	13,343	-10,120	-	-	-		
РГ 12 (Фин.риски)	19,824	31,346	-11,522	-	-	-		

Таблица 43 Изменение РРУУ

D	РРУУ (тыс. руб.)						
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение				
РГ 1 (КАСКО)	76,702	73,304	3,398				
РГ 2 (ОСАГО)	278,178	356,163	-77,985				
РГ 3 (Имущество)	56,300	50,714	5,585				
РГ 4 (ДМС)	13,015	7,018	5,996				
PΓ 5 (HC)	15,936	18,235	-2,299				
РГ 6 (ОСГОП)	5,387	3,986	1,401				
РГ 7 (ОСНСБ)	8,473	12,644	-4,170				
РГ 8 (Прочее)	19,155	26,946	-7,792				
РГ 9 (B3P)	272	312	-40				
РГ 10 (ТС водн./возд.)	405	1,441	-1,036				
РГ 11 (ОСОПО)	661	489	171				
РГ 12 (Фин.риски)	1,206	1,113	93				

Таблица 44 Изменение РНР

B	РНР (тыс. руб.)			Доля пере	естр-ов в РНР	(тыс. руб.)
Резервная группа	31/12/2017	31/12/2016	Изменение	31/12/2017	31/12/2016	Изменение
РГ 1 (КАСКО)	-	-	-			
РГ 2 (ОСАГО)	541,792	913,745	-371,953			
РГ 3 (Имущество)	-	-	-			
РГ 4 (ДМС)	-	30,736	-30,736			
PГ 5 (HC)	-	78,662	-78,662			
РГ 6 (ОСГОП)	-	-	-			
РГ 7 (ОСНСБ)	-	-	-			
РГ 8 (Прочее)	-	111,571	-111,571			
PГ 9 (B3P)	-	-	-			
РГ 10 (ТС водн./возд.)	-	-	-			
РГ 11 (ОСОПО)	-	-	-			
РГ 12 (Фин.риски)	-	12,280	-12,280			

Таблица 45 Изменение прогноза регрессов и суброгаций

Резервная группа	Прогноза регрессов и суброгаций (тыс. руб.)					
	31/12/2017	31/12/2016	Изменение			
РГ 1 (КАСКО)	-174,025	-180,595	6,570			
РГ 2 (ОСАГО)	-131,837	-46,293	-85,543			

7.4 Страховые обязательства по договорам страхования, не начавшим свое действие

Договоры страхования, которые не начали действовать по состоянию на отчетную дату и в отношении которых не рассчитаны страховые обязательства, отсутствуют.

8 Активы

В данном разделе представлена общая информация по активам Компании, их структуре, включая временную структуру, анализ соотношения активов и обязательств, а также их дюрации.

Основной целью анализа активов является:

- определение достаточности активов для покрытия страховых обязательств Компании по состоянию на отчетную дату, а также
- анализ соответствия дюрации активов и обязательств по состоянию на отчетную дату.

Данные и информация, способная в существенной степени повлиять на выводы и результаты настоящего актуарного оценивания, отсутствовала в отношении следующих аспектов:

- Существенный объем активов, которым кредитным рейтинговым агентством присвоен низкий уровень кредитного рейтинга;
- Существенный объем обременения в отношении активов;

Существующая концентрация активов в отношении отдельных эмитентов учитывается при формировании результатов настоящего актуарного оценивания. Также активы рассматриваются в разрезе эмитентов для (среди прочего) учета объемов активов и обязательств с одним и тем же контрагентом.

Анализ финансовых активов Компании, в отношении которых объем торговли за год существенно меньше объема актива, имеющегося у Компании (в отношении активов, обращающихся на организованных рынках [биржах]), не повлиял на выводы и результаты настоящего актуарного оценивания.

Информация в отношении активов, которые находятся под обременением (в залоге, под арестом, находящихся в совместном владении и др.), способная в существенной степени повлиять на выводы и результаты настоящего актуарного оценивания, отсутствует.

Уровень детализации данных по активам и их группировка, а также группировка активов определяется с учетом сроков погашения (реализации), валют, имеющихся обязательств и их структуры, а также иных факторов, связанных с условиями поставленной перед актуарием задачи.

8.1 Структура активов

Компания размещает средства страховых резервов, а также собственные средства в различных финансовых активах и инструментах. Следующая таблица иллюстрирует укрупненную структуру активов Компании по состоянию на отчетную дату в разрезе основных видов активов.

Таблица 46 Структура активов по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	Тыс. руб.
Денежные средства и их эквиваленты	13,627,292
Депозиты	2,539,130
Дебиторская задолженность	1,420,326
Отложенные аквизиционные расходы	1,134,980
Основные средства	795,598
Инвестиционное имущество	539,394
Инвестиции в дочерние предприятия	478,233
Доля перестраховщиков в резервах	420,501
Отложенные налоговые активы	313,543
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	167,603
Требования по текущему налогу на прибыль	166,243
Займы, прочие размещенные средства и прочая ДЗ	154,782
Инвестиции в ассоциированные предприятия	87,430
Прочие активы	81,412
Нематериальные активы	677
Ценные бумаги, удерживаемые до погашения	-
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости	-
Итого активы	21,927,144

Стоимость активов, приведённая в таблице выше, соответствует поставленной задаче в рамках настоящего актуарного заключения во всех существенных аспектах. Источником информации о стоимости активов служат данные, предоставленные Компанией.

Возможные расхождения в оценке приведенной выше стоимости активов по сравнению с их справедливой стоимостью с учетом контекста, ограничений и существенности, определенной в настоящем актуарном заключении, например, в части стоимости ценных бумаг, удерживаемых до погашения, не могут привести к изменению выводов и результатов настоящего актуарного оценивания. Существенных отклонений стоимости активов от доступных данных о справедливой стоимости не выявлено.

Далее представлены комментарии в отношении некоторых статей приведенной выше таблицы.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты является основной статьей активов Компании. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя неснижаемые остатки денежных средств на расчетных счетах (HCO), а также банковские депозиты. Так, в состав депозитов включены депозиты со сроком погашения не более 92 дней и возможностью досрочного отзыва. По состоянию на 31 декабря 2017 г. у Компании были остатки денежных средств в 25 кредитных организациях и банках-нерезидентах.

Следующая таблица иллюстрирует структуру денежных средств и их эквивалентов.

Таблица 47 Структура денежных средств и их эквивалентов по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Актив	Объем актива
Денежные средства в кассе	3,435
Денежные средства в пути	-
Денежные средства на расчетных счетах	6,044,220
Депозиты в кредитных организациях и банках-нерезидентах, классифицированные как денежные эквиваленты	7,579,637
Денежные средства, переданные в доверительное управление	-
Прочие денежные средства	-
Итого	13,627,292

Депозиты

Депозиты призваны обеспечить обязательства Компании перед страхователями и застрахованными. Финансовые средства, размещенные на депозитах, в основной массе представляют собой счета в банках, не полностью отвечающие критериям для включения в статью денежные средства и их эквиваленты. Депозиты представлены исключительно в отношении необесцененных активов. Так, объем данной статьи (2.5 млрд. руб.) показан за вычетом созданного резерва под обесценение рассматриваемых активов.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, связанная с задолженностью по уплате страховых взносов, включается в состав данной категории. В соответствии с операционными процедурами Компании может иметь место задержка в перечислении страховых взносов по договорам страхования. Данный показатель не учитывается при анализе достаточности активов. Поэтому информация о сформированном резерве сомнительных долгов в отношении дебиторской задолженности также не рассматриваются.

Отложенные аквизиционные расходы

Отложенные аквизиционные расходы представляют собой нематериальный актив, созданный с целью компенсации негативного эффекта аквизиционных затрат, связанных с привлечением нового бизнеса.

Доля перестраховщиков в резервах

Доля перестраховщиков в резервах рассчитывается в соответствии с условиями договоров перестрахования и согласно методологии, описанной в последующих разделах. Данный актив служит исключительно для покрытия сформированных страховых резервов.

Свидетельства существенного обесценения в отношении данного показателя по состоянию на отчетную дату отсутствовали.

Ценные бумаги, имеющиеся для продажи

Ценные бумаги, имеющиеся для продажи, в отличие от бумаг, удерживаемых до погашения, характеризуются возможностью реализации до истечения обязательств. Объем таких активов составляет порядка 167 млн. руб.

8.2 Изменение структуры активов в течение отчетного периода

Структура активов Компании претерпела ряд существенных изменений в течение 2017 г. по сравнению с данными по состоянию на 31/12/2016 г. Наиболее заметные изменения заключаются в следующем:

- Увеличение объемов денежных средств и их эквивалентов.
 - Изменение составляет порядка +4.3 млрд. руб. Основной вклад в изменение структуры активов связан с существенным увеличением доли денежных средств и их эквивалентов. Данное изменение повышает ликвидность и управляемость активами Компании.
- Увеличение объема депозитов.
 - Изменение составляет порядка +0.9 млрд. руб. Одним из направлений размещения страховых резервов выступают депозиты. Эффект данного изменения ниже, чем эффект от роста доли денежных средств и их эквивалентов.
- Рост объемов финансовых активов, имеющихся для продажи.
 - Изменение составляет порядка +0.16 млрд. руб. Объем финансовых активов для продажи заметно увеличился за отчетный период.

8.3 Достаточность активов для покрытия страховых обязательств

Приведенные выше данные наглядно иллюстрируют то, что активы Компании существенно превосходят обязательства. Вместе с тем, имеет смысл сопоставить наиболее ликвидные активы высокого качества со страховыми обязательствами.

Основная причина такого выбора заключается в относительно небольшой дюрации страховых обязательств. Сопоставление активов с низкой ликвидностью в рамках данного анализа может быть не вполне корректным за счет того, что недостаточная ликвидность является очевидным ограничением для использования данных активов с целью осуществления страховых выплат. Кроме того, несвоевременная или срочная реализация (продажа) неликвидных активов может быть связана со значительным дисконтом к их стоимости. Данное обстоятельство не позволяет использовать неликвидные активы по приведенной стоимости без дополнительного анализа в целях оценки достаточности активов для покрытия страховых обязательств Компании.

Следующая таблица содержит перечень активов, а также оценки их стоимости, которые используются в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств в рамках настоящего актуарного оценивания.

Таблица 48 Некоторые активы, использующиеся в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	Тыс. руб.
Денежные средства и их эквиваленты	13,627,292
Депозиты	2,539,130
Доля перестраховщиков в резервах*	420,501
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	167,603
Итого	16,754,526

^{*} Показатель представлен за вычетом доли перестраховщиков в ОАР.

Приведенный выбор активов является достаточно консервативным, поскольку значительный объем активов на сумму более 5 млрд. руб. с меньшей ликвидностью не учитывается в рамках данного анализа.

Страховые обязательства Компании без вычета ОАР составляют 15,910,828 тыс. руб. Объем рассматриваемых активов составляет 16,754,526 тыс. руб. (превышение на 844 млн. руб.). В совокупности это означает, что по состоянию на отчетную дату объем активов Компании достаточен для выполнения принятых на себя страховых обязательств.

8.4 Структура активов по срочности

Следующая таблица иллюстрирует структуру активов Компании по состоянию на отчетную дату по срочности. Структура бакетов по срочности отвечает структуре аналогичных бакетов в части резервов.

Таблица 49 Некоторые активы, использующиеся в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	До 3 месяцев	От 3 месяцев до одного года	Свыше одного года
Денежные средства и их эквиваленты	12,384,846	1,242,446	-
Депозиты	584,364	1,358,566	596,200
Дебиторская задолженность	1,107,246	234,892	78,188
Доля перестраховщиков в резервах без учета доли перестраховщиков в OAP*	154,628	249,636	33,467
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	-	151,963	15,640
Займы, прочие размещенные средства и прочая ДЗ	72,582	71,353	10,847
Прочие активы	67,600	13,812	-

^{*}За счет того, что доля перестраховщиков в ОАР не учтена в данной строке, имеет место расхождение суммы по строке с данными предыдущих таблиц.

В данной таблице представлены только активы, имеющие четкую временную структуру. Активы, использующиеся в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств, включены в данную таблицу в полном объеме. Следует отметить, что в целом структура ожидаемых денежных потоков в отношении рассматриваемых активов является обоснованной.

Источником сведений о сроках ожидаемых поступлений денежных средств от активов выступает информация, предоставленная Компанией.

Сведения о сроках ожидаемых поступлений денежных средств от активов носят форму дюрации активов, сроков и дат выплат по активам, сроков погашения активов, сроков оферты, сроков окончания действия депозитов и др. информации. Кроме того, предоставлена агрегированная информация по дюрации активов в разрезе бакетов по срочности. Распределение активов по временным интервалам выполнено в сответствии со срочностью активов.

Дюрация активов, использующихся для анализа достаточности активов приведена в следующей таблице в относительном выражении.

Таблица 50 Некоторые активы, использующиеся в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	До 3 месяцев	От 3 месяцев до одного года	Свыше одного года
Денежные средства и их эквиваленты	90.9%	9.1%	0.0%
Депозиты	23.0%	53.5%	23.5%
Доля перестраховщиков в резервах без учета доли перестраховщиков в ОАР*	35.3%	57.0%	7.6%
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	0.0%	90.7%	9.3%
Итого	78.2%	17.9%	3.8%

^{*}За счет того, что доля перестраховщиков в ОАР не учтена в данной строке, имеет место расхождение суммы с данными предыдущих таблиц.

Данные таблиц показывают, что рассматриваемые активы Компании характеризуются высокой ликвидностью и низкой дюрацией. Так, 78% активов имеют дюрацию менее 3-х месяцев и 96% активов характеризуются дюрацией менее одного года.

8.5 Структура активов в разрезе валют

Следующая таблица иллюстрирует структуру активов Компании по состоянию на отчетную дату в соответствии с валютой активов. В данной таблице представлены только те активы, для которых проведен анализ дюрации.

Структура активов по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	Рубли	Доллары США	Евро	Иные валюты
Денежные средства и их эквиваленты	12,385,917	1,239,904	1,470	0
Депозиты	2,539,130	0	0	0
Дебиторская задолженность	1,412,066	6,123	1,176	961
Доля перестраховщиков в резервах без учета доли перестраховщиков в ОАР*	437,731	0	0	0
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	167,603	-	-	-
Займы, прочие размещенные средства и прочая ДЗ	152,358	2,424	0	0
Прочие активы	81,412	0	0	0

^{*}За счет того, что доля перестраховщиков в ОАР не учтена в данной строке, имеет место расхождение суммы с данными предыдущих таблиц.

Валютная структура активов, использующихся для анализа достаточности активов, приведена в следующей таблице в относительном выражении.

Таблица 51 Некоторые активы, использующиеся в целях анализа достаточности активов для покрытия страховых обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

Вид актива	Рубли	Доллары США	Евро
Денежные средства и их эквиваленты	90.8%	9.2%	0.0%
Депозиты	100.0%	0.0%	0.0%
Доля перестраховщиков в резервах без учета доли перестраховщиков в ОАР*	100.0%	0.0%	0.0%
Ценные бумаги, имеющиеся для продажи	100.0%	0.0%	0.0%
Итого	92.5%	7.5%	0.0%

^{*}За счет того, что доля перестраховщиков в ОАР не учтена в данной строке, имеет место расхождение суммы с данными предыдущих таблиц.

Данные таблиц показывают, что рассматриваемые активы Компании адекватно отвечают валютной структуре страховых обязательств по состоянию на отчетную дату. Существенные валютные риски по состоянию на отчетную дату не идентифицированы.

8.6 Соотношение дюрации активов и обязательств

Приведенная в данном разделе таблица иллюстрирует соотношение дюрации активов и страховых обязательств Компании. В качестве активов используются только выбранные активы, как описано в предыдущих разделах. При этом активы и обязательства показаны суммарно (одной строкой) в целях упрощения представления информации. Детальная информация о временной структуре активов приведена в предыдущих разделах.

Как отмечено ранее, в качестве дюрации страховых обязательств в отношении неистекшего риска использовалась дюрация исключительно РНП. Данное консервативное предположение может приводить к тому, что дюрация РНП и РНР (8,785 млн. руб.) увеличится более примерно на один год.

Таблица 52 Соотношение дюрации активов и обязательств по состоянию на 31/12/2017 г. (тыс. руб.)

	До 3-х месяцев		От 3-:	От 3-х месяцев до 1 года			Свыше 1 года		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
Обязательства брутто	6,684,726	1,099	1,570	7,391,932	624	712	1,829,944	95	126
Доля перестраховщиков	183,980	-	-	203,400	-	-	50,351	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	12,375,917	1,239,904	1,470	10,001	-	-	-	-	-
Депозиты и прочие размещенные средства в кредитных организациях и банках-нерезидентах	-	-	-	2,539,130	-	-	-	-	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	-	167,603	-	-	-	-	-
Превышение активов над обязательствами	5,875,171	1,238,805	(100)	(4,471,798)	(624)	(712)	(1,779,593)	(95)	(126)

Выбор временных интервалов при сопоставлении активов и обязательств по срочности адекватно соответствует описанному консервативному подходу к оценке структуры страховых обязательств Компании и экономической природе рассматриваемых активов.

Данные свидетельствуют о том, что активы Компании с низкой дюрацией превышают величину страховых обязательств компании. При этом активы Компании с дюрацией не более трех месяцев превышают обязательства с аналогичной дюрацией более чем на 7.1 млрд. руб.

Приведенные данные по состоянию на 31/12/2017 г. показывают, что для погашения страховых обязательств с относительно большими сроками до погашения Компания сможет использовать активы меньшей срочности. Таким образом, можно заключить, что в ходе проведенного анализа соотношения активов и страховых обязательств недостаток ликвидности не выявлен.

Имеет место определенное рассогласование стоимости активов и обязательств, номинированных как в рублях, так и в иностранной валюте. Данное рассогласование дюрации активов и обязательств по состоянию на отчетную дату не создает существенных рисков, включая валютные риски.

Данные об объемах активов, а также их структуре показывают, что влияние значительного изменения валютного курса / девальвации валюты (валют) не приводят по состоянию на отчетную дату к возникновению существенного недостатка активов для покрытия обязательств организации. Валютный риск в рассматриваемых аспектах по состоянию на отчетную дату является несущественным.

9 Анализ чувствительности обязательств

В данном разделе представлен анализ чувствительности обязательств Компании к изменению ключевых актуарных предположений. Данный анализ выполнен совокупно для всех субпортфелей (сегментов) Компании.

Эффект от изменения актуарных предположений измерен относительно страховых обязательств брутто. За счет небольшой доли перестраховщиков в резервах и использующейся методологии расчета доли перестраховщиков в резервах, эффект от изменения ключевых актуарных предположений на страховые резервы нетто в целом идентичен приведенному.

Результаты анализа чувствительности к изменению ключевых актуарных предположений по состоянию на 31/12/2017 г. представлены в абсолютном и относительном выражении в следующей таблице.

Таблица 53 Результаты анализа чувствительности к изменению отдельных актуарных предположений по состоянию на 31/12/2017 г.

	Эффект на обязательства			
Предположение	Тыс. руб.	(%)		
Средние затраты по выплате страховых возмещений - 10%	- 47,569	- 0.7%		
Средние затраты по выплате страховых возмещений + 10%	+ 47,569	+ 0.7%		
Среднее количество требований - 10%	- 845,811	- 11.9%		
Среднее количество требований + 10%	+ 849,671	+ 11.9%		
Средний период урегулирования требования - 10%	- 433,857	- 6.1%		
Средний период урегулирования требования + 10%	+ 627,801	+ 8.8%		
Доходность активов + 1 п.п	- 35,556	- 0.5%		
Доходность активов - 1 п.п.	+ 35,556	+ 0.5%		

Результаты анализа чувствительности показывают, что страховые обязательства наиболее чувствительны к изменению процессов урегулирования страховых обязательств, приводящих к увеличению ожидаемого срока урегулирования страховых событий. Изменение количества страховых требований также может оказать заметное влияние на величину страховых резервов. При этом эффект от изменения уровня расходов по урегулированию убытков относительно незначителен.

Результаты анализа чувствительности страховых резервов по состоянию на предшествующую отчетную дату представлены в следующей таблице.

Таблица 54 Результаты анализа чувствительности резервов к изменению отдельных актуарных предположений по состоянию на 31/12/2016 г.

	Эффект на обязательства			
Предположение	Тыс. руб.	(%)		
Коэффициент убыточности метода БФ - 5%	- 152,516	- 3.77%		
Коэффициент убыточности метода БФ + 5%	+ 152,516	+ 3.77%		
Коэффициент убыточности (простая убыточность) - 5%	- 6,970	- 0.17%		
Коэффициент убыточности (простая убыточность) + 5%	+ 4,242	+ 0.10%		
Средний убыток на единицу экспозиции (для ОСАГО) - 5%	- 16,031	- 0.40%		
Средний убыток на единицу экспозиции (для ОСАГО) + 5%	+ 16,031	+ 0.40%		

Источником информации в отношении результатов анализа чувствительности выступает актуарное заключение Компании по состоянии на предшествующую отчетную дату. Данная информация приведена в настоящем актуарном заключении без какой-либо проверки и анализа.

10 Актуарная методология

В данном разделе приведено описание актуарной методологии, использующейся для расчета резервов по состоянию на отчетную дату. Приведенное описание носит принципиальный характер.

10.1 Общие положения

Расчет резервов выполняется с целью получения наилучших оценок страховых обязательств. Основой для формирования наилучших оценок служат статистические данные при условии их достоверности и репрезентативности. При этом наилучшие оценки формируются с учетом мнения и профессионального суждения актуария. Данные суждения, среди прочего, позволяют учесть существенные обстоятельства, влияющие на величину резервов, которые не нашли своего отражения (в достаточной степени) в статистических данных.

При выборе актуарной методологии, инструментария и актуарных предпосылок в целях расчета страховых резервов актуарий может руководствоваться накопленными статистическими данными, а также принципами, подходами и методами определения актуарных предположений и расчета резервов, использованными для оценки актуарных предположений и резервов по состоянию на предыдущие отчетные даты, при условии, что данные методы и их результаты корректны, применимы, адекватно соответствуют статистическим данным и не противоречат Положению 491-П, МСФО и действующему законодательству. Результаты применения данных методов, методик, подходов и предположений следует рассматривать как соответствующие принципам наилучшей оценки.

Оценки резерва заявленных, но неурегулированных убытков (РЗНУ / ЗНУ) и резерва произошедших, но незаявленных убытков (РПНУ / ПНУ) представляют собой отдельные показатели.

Если для какого-либо периода наступления страховых событий РЗНУ превосходит оценку резерва убытков, то актуарий может оценить РПНУ для данного периода наступления страховых событий либо в нулевом размере, либо как разность оценки окончательных убытков и РЗНУ. Полученная в последнем случае отрицательная величина представляет собой резерв произошедших, но не полностью заявленных убытков (РПНЗУ), являющийся компонентом РПНУ. В рамках настоящего актуарного оценивания в рассматриваемом случае РПЗНУ не оценивается, а РПНУ определяется в нулевом размере.

Критерии группировки данных по периодам наступления, заявления и развития страховых событий определяются на основе календарных кварталов.

В целях расчета отложенных аквизиционных расходов набор расходов для капитализации определяется, исходя из выбора Компании, основанного на внутренних принципах классификации расходов и иных соответствующих нормативных положениях, а также

наличия и доступности данных и информации. Набор расходов для капитализации адекватно соответствует Положению 491-П и требованиям МСФО по состоянию на отчетную дату.

10.2 Состав страховых резервов

В рамках настоящего актуарного оценивания формируются следующие виды страховых резервов:

- 1. резерв незаработанной премии (РНП);
- 2. резерв неистекшего риска (РНР);
- 3. резервы убытков (РУ):
- резерв заявленных, но неурегулированных убытков (РЗНУ);
- резерв произошедших, но незаявленных убытков (РПНУ);
- 4. резерв расходов на урегулирование убытков (РРУУ);
- 5. резерв судебных расходов (РСР);
- 6. резерв суброгаций и годных остатков (РСиГО).

Помимо указанных резервов формируется нематериальный актив, соответствующий капитализированной стоимости аквизиционных расходов - «резерв» отложенных аквизиционных расходов (ОАР).

10.3 Расчет резерва незаработанной премии

Методом расчета резерва незаработанной премии (РНП) по состоянию на отчетную дату является метод «pro rata temporis». Расчет производится относительно брутто-премии по каждому договору отдельно по всем резервным группам в предположении равномерного распределения риска по сроку действия договора страхования.

10.4 Расчет резерва неистекшего риска

Резерв неистекшего риска (PHP) рассчитывается по результатам теста на достаточность обязательств (ПАО) в отношении будущих событий и корректируется с учетом размера отложенных аквизиционных расходов (ОАР).

РНР формируется в пределах дефицита, определенного как превышение оценки суммы, необходимой для покрытия страховых обязательств по будущим убыткам по уже заключенным договорам, над размером РНП (и прочими резервами в отношении будущих событий, если они формируются), уменьшенным на величину отложенных аквизиционных расходов.

На этапе формирования финансовой отчетности при выявлении дефицита ОАР списываются в размере указанного дефицита. Далее на оставшуюся сумму дефицита формируется РНР как корректировка обязательств, предназначенная для отражения

результатов проверки адекватности обязательств по договорам страхования. В рамках настоящего актуарного оценивания ОАР и РНП в ряде таблиц показаны в полном объеме в целях увеличения репрезентативности предоставленной информации (до «взаимозачета» ОАР и РНР)

10.5 Расчет резерва убытков, РЗНУ и РПНУ

10.5.1 Расчет резерва убытков

При расчете РУ прогноз окончательной величины убытков (сумма РЗНУ, РПНУ, оплаченных убытков) производится с использованием треугольников оплаченных или понесенных убытков.

Резерв убытков (РУ) представляет собой разность прогнозируемой окончательной величины убытков и оплаченных убытков (РЗНУ + РПНУ). РУ предназначен для оценки страховых выплат, которые произойдут после отчетной даты в отношении уже наступивших событий. Данный показатель рассчитывается на основе треугольников оплаченных убытков.

РПНУ представляет собой разность прогнозируемой окончательной величины убытков и понесенных убытков. РПНУ предназначен для оценки страховых выплат, которые произойдут после отчетной даты в отношении уже наступивших, но не заявленных на отчетную дату событий.

Оценка окончательной величины убытка производится одним или несколькими методами в зависимости от покрываемых рисков и доступной статистики. На основе экспертного мнения с учетом тенденций, специфики и природы рисков выбирается наиболее подходящий метод или комбинация методов оценки конечной величины убытка. Данная оценка в дальнейшем используется для расчета РУ и РПНУ. При этом любой из методов оценки РУ или РПНУ может быть основан на актуарном суждении или содержать в себе набор актуарных (экспертных) суждений.

Далее приведен ряд методов, которые учитываются при оценке конечной величины убытка. При этом могут применяться альтернативные методы и подходы к расчету резервов, а также модифицироваться приведенные методы с целью получения наилучших оценок, повышения точности и адекватности оценок резервов, соблюдения принципов МСФО и применения актуарных (экспертных) суждений.

10.5.1.1 Метод простой убыточности

В рамках данного метода расчет РУ выполняется следующим образом:

Окончательный убыток =
$$(KY + Kоэффициент расходов) \cdot 3\Pi$$
 (1)

КУ – Коэффициент убыточности

3П – Заработанная премия

В целях расчета РНР окончательный убыток может рассчитываться следующим образом:

Коэффициент расходов может включать в себя судебные расходы.

Коэффициент убыточности определяется на основе динамики статистических данных Общества. Если существующие данные недостаточно репрезентативны (например, в силу недостаточного объема статистики или в результате различия (изменения) параметров страхового риска), то в качестве коэффициента убыточности могут использоваться рыночные данные или экспертная оценка.

Прогнозируемый коэффициент убыточности может учитывать предположения об уровне инфляции убытков, изменениях в законодательстве, а также изменениях внутренних процессов Общества (например, изменения процесса урегулирования убытков) и др. факторы.

10.5.1.2 Метод модифицированной цепной лестницы

Данный метод отличается от метода цепной лестницы за счет следующих аспектов:

- Возможно применение альтернативных коэффициентов развития.
- Для различных периодов наступления (заявления) страховых событий и одного и того же периода развития могут применяться различные коэффициенты развития.

Коэффициенты развития определяются на основе динамики статистических данных или экспертной оценки (актуарного суждения), если такие статистические данные недостаточно репрезентативны.

Коэффициенты развития, основанные на статистических данных, определяются с учетом следующих факторов:

- тренды и сезонность;
- изменение процессов урегулирования убытков;
- выбросы и нетипичные значения коэффициентов;
- статистическая взаимосвязь между объемом урегулированных убытков и развитием убытков;
- прочие факторы.

Изменение процессов урегулирования убытков может учитываться при помощи различных методов усреднения фактических коэффициентов развития убытков.

Ниже приведены различные подходы к расчету коэффициентов развития в треугольниках оплаченных и понесенных убытков. Данная информация представлена в качестве иллюстрации (примера) и не ограничивает набор возможных методов и подходов.

• Средневзвешенные коэффициенты развития убытков за определенное количество кварталов, лет или за весь доступный или рассматриваемый период рассчитываются следующим образом:

$$r_{t} = \frac{\sum_{i=0}^{M-1} C_{N-t-i,t+1}}{\sum_{i=0}^{M-1} D_{N-t-i,t}}$$
(3)

где

 $D_{\!\scriptscriptstyle M,t}$ — кумулятивный убыток, приведенный в треугольнике остаточной ответственности.

t –период развития убытка. Первому периоду соответствует t = 1;

М – количество периодов (кварталов), принимаемых для расчета;

М – количество периодов (кварталов) в треугольнике остаточной ответственности;

- Минимальное и максимальное значение коэффициентов развития, выбор одного или усреднение некоторых отдельных коэффициентов;
- Простое среднее определенных коэффициентов развития;
- Значение коэффициентов развития, рассчитанных таким образом, что каждому более раннему коэффициенту придается меньший вес:

$$r_{t} = \frac{\sum_{i=0}^{M-1} C_{N-t-i,t+1} \cdot w_{i}}{\sum_{i=0}^{M-1} D_{N-t-i,t} \cdot w_{i}}$$
(4)

• Прочие методы и подходы.

10.5.1.3 Метод Борнхютера-Фергюссона (БФ)

Согласно данному методу РУ определяется как ожидаемая доля неурегулированных убытков в составе ожидаемой окончательной величины убытков (ОУ). Данная величина определяется на основе оценки экспозиции риску. Если в качестве экспозиции риску выступает заработанная премия, то величина ОУ определяется как произведение КУ на заработанную премию.

Допускается использование иной меры подверженности риску, чем заработанная премия. Кроме того, для каждого периода наступления страховых событий могут использоваться различные значения КУ. Данные коэффициенты определяются в соответствии с динамикой статистических показателей и учитывают экспертную оценку в форме актуарного суждения.

РУ по каждому периоду наступления страховых событий определяется согласно следующей формуле:

$$PY = OY \cdot (1 - 1/f) \tag{5}$$

f — Фактор развития

Фактор развития представляет собой произведение соответствующих ожидаемых коэффициентов развития. При этом коэффициенты развития определяются согласно принципам, методам и подходам, описанным применительно к методу модифицированной цепной лестницы.

10.5.1.4 Метод Бенктандера

Метод Бенктандера применяется аналогично методу БФ с тем различием, что ожидаемый КУ определяется как взвешенная сумма КУ, определенных в рамках метода БФ и метода (модифицированной) цепной лестницы. При этом выбор весов может отвечать доле уже урегулированных страховых случаев в общем объеме окончательных убытков.

10.5.1.5 Иные методы

Исполнитель рассматривает применение различных актуарных методов и подходов с целью выбора наиболее оптимального для расчета резерва по каждой резервной группе, не ограничиваясь приведенными выше.

10.5.2 Окончательный расчет резерва убытков

В рамках настоящего актуарного оценивания окончательная величина резерва убытков получена в результате применения метода БФ. В качестве экспозиции риску выступала заработанная премия. При этом коэффициенты развития, а также предположения относительно уровня убыточности определялись с учетом динамики статистических показателей и актуарного суждения.

Изменение методологии расчета величины окончательных убытков естественно связано с тем, что для выполнения актуарного оценивания за 2017 г. привлекается другой Исполнитель. Исполнитель формирует иные суждения в отношении выбора конкретных методов параметров, оценок и предположений.

Методы оценки размера окончательных убытков, а также резерва произошедших, но незаявленных убытков в разрезе резервных групп представлены далее.

Резервная группа	Метод оценки окончательных убытков и РПНУ
Резервная группа 1	БФ
Страхование средств наземного транспорта	
Резервная группа 2	БФ

Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, включая страхование ответственности транспортных средств в рамках международных систем страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств	
Резервная группа 3 Страхование имущества за исключением автотранспорта	БФ
Резервная группа 4 Добровольное медицинское страхование	БФ
Резервная группа 5 Страхование от несчастных случаев и болезней	БФ
Резервная группа 6 Обязательное страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров	БФ
Резервная группа 7 Обязательное государственное страхование жизни и здоровья военнослужащих и приравненных к ним лиц	БФ
Резервная группа 8 Страхование имущества и ответственности, кроме указанного в резервных группах 2, 3, 6, 10, 11 (Прочее)	БФ
Резервная группа 9 Страхование лиц, выезжающих за пределы постоянного места жительства»;	БФ
Резервная группа 10 Страхование воздушного, водного транспорта	БФ
Резервная группа 11 Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте	БФ
Резервная группа 12 Страхование финансовых и предпринимательских рисков	БФ

Для каждой резервной группы в рамках указанного метода расчета РПНУ учитывается, что если для какого-либо периода наступления страховых событий РЗНУ превосходит оценку резерва убытков, то для данного периода наступления страховых событий РПНУ оценивается в нулевом размере.

10.6 Расчет РЗНУ

Резерв заявленных, но неурегулированных на отчетную дату убытков рассчитывается на основе журнала убытков. Расчет РЗНУ производится в соответствии с правилами страхования, нормативными положениями Общества, нормативными положениям Банка России, регулирующими формирование данного резерва. При формировании РЗНУ определение размера суммы, подлежащей выплате, происходит с учетом или на основании профессионального суждения и экспертной оценки специалистов Общества.

Изменения методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату отсутствует.

10.7 Расчет РПНУ

РПНУ рассчитывается как разность РУ и РЗУ. Если для какого-либо периода наступления страховых событий РЗНУ превосходит оценку резерва убытков, то для данного периода наступления страховых событий РПНУ оценивается в нулевом размере. Величина итогового РПНУ определяется путем суммирования резервов произошедших, но незаявленных убытков, рассчитанных по всем резервным группам.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату отсутствует. При этом изменение методологии расчета величины окончательных убытков естественно связано с тем, что для выполнения актуарного оценивания за 2017 г. привлекается другой Исполнитель.

Методы оценки резерва произошедших, но незаявленных убытков в разрезе резервных групп с учетом указанных выше факторов представлены в таблице в разделе 10.5.2.

10.8 Расчет резерва расходов на урегулирование убытков

Расчет РРУУ производится в форме доли РУ на основании данных о расходах по урегулированию убытков (РУУ) в предшествующих периодах, отнесенных к сумме страховых выплат в этих периодах. Период, за который учитываются расходы и выплаты, определяется на основании актуарного суждения с целью получить наиболее адекватную оценку РРУУ.

В совокупности рассмотрены расходы за 3 календарных года суммарно и по отдельности. На основании этих данных определен уровень расходов по урегулированию убытков. Расходы по урегулированию убытков проанализированы по каждой учетной группе отдельно.

Предположения об инфляции расходов не формируются в силу небольшой дюрации страховых обязательств.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату не является существенным.

10.9 Расчет резерва судебных издержек

Расчет резерва судебных издержек производится в форме доли РУ на основании данных о судебных издержках в предшествующих периодах, отнесенных к сумме страховых выплат в этих периодах. Период, за который учитываются расходы и выплаты, определяется на основании актуарного суждения с целью получить наиболее адекватную оценку резерва судебных издержек.

В совокупности рассмотрены расходы за 3 календарных года суммарно и по отдельности. На основании этих данных определен уровень судебных издержек. Судебные издержки проанализированы по каждой учетной группе отдельно. Предположения об инфляции судебных издержек не формируются в силу небольшой дюрации страховых обязательств.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату не является существенным.

10.10 Доля перестраховщиков в резервах

10.10.1 Расчет доли перестраховщиков в РНП

Расчет доли перестраховщика в РНП производится по каждому договору, исходя из условий перестрахования. Доля перестраховщиков в РНП по облигаторным договорам перестрахования (исходящего) рассчитывается на основе данных журнала договоров страхования и / или соответствующих бордеро. Доля перестраховщиков в РНП рассчитывается по каждому договору отдельно согласно условиям соответствующего исходящего облигаторного договора.

Для оценки доли перестраховщиков в РНП по договорам, перестрахованным на основе факультативных договоров перестрахования, используется журнал договоров и соответствующие бордеро. РНП в данном случае рассчитывается по каждому договору отдельно методом "Pro rata temporis" в соответствии со сроком действия договора исходящего перестрахования и переданной премией. РНП по каждой резервной группе рассчитывается как сумма РНП по каждому договору, отнесенному к этой резервной группе.

Если в отношении какого-либо договора или группы договоров страхования существует значительная неоднородность в распределении страхового риска, переданного в перестрахование, в течение периода действия данного договора или группы договоров, то доля перестраховщиков в РНП в отношении данного договора или группы договоров может рассчитываться с учетом оценки распределения страхового риска, переданного в перестрахование, в течение срока действия договора или срока несения ответственности перестраховщиками.

Если по договору страхования продолжительность периода действия перестраховочной защиты меньше продолжительности периода действия договора, то доля перестраховщиков в РНП рассчитывается с учетом соответствующего обстоятельства.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату не является существенным.

10.10.2 Расчет доли перестраховщиков в РЗНУ

Доля перестраховщиков в РЗНУ определяется в размере начисленной доли перестраховщиков в заявленных убытках, подлежащей возмещению перестраховщиками по условиям договора перестрахования.

Расчет доли перестраховщиков в РЗНУ производится в соответствии с правилами страхования, нормативными положениями Общества, нормативными положениям Банка России, регулирующими формирование доли перестраховщиков в данном резерве. При формировании доли перестраховщиков в РЗНУ определение размера суммы, подлежащей возмещению перестраховщиками, происходит с учетом или на основании профессионального суждения и экспертной оценки специалистов Компании.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату не является существенным.

10.10.3 Расчет доли перестраховщика в РПНУ

Статистика в отношении выплат перестраховщиков и начисления доли перестраховщиков в выплатах недостаточно репрезентативна по состоянию на отчетную дату для расчета доли перестраховщиков в РПНУ аналогично принципам, подходам и методам, использующимся для расчета РПНУ на основе данных о доли перестраховщиков в убытках.

В связи с этим, расчет доли перестраховщиков в РПНУ производится как произведение РПНУ и отношения доли перестраховщиков в РЗНУ к величине РЗНУ. Данный подход не приводит к существенному искажению резервов по состоянию на отчетную дату.

Основное изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату заключаются в выборе иного базиса для определения пропорции участия перестраховщиков в убытках.

10.11 Отложенные аквизиционные расходы

Расчет ОАР производится в отношении прямых и косвенных аквизиционных расходов (при условии наличия соответствующих данных), включая обязательные отчисления, где это применимо, по всем договорам и по всем резервным группам. При этом по каждому договору применяются принципы, подходы и методы, аналогичные использующимся при расчете РНП по данному договору.

Изменение методологии расчета данного резерва по сравнению с расчетом на предшествующую отчетную дату отсутствует.

10.12 Резервы суброгаций, регрессов и реализации годных остатков

Расчет соответствующего резерва (резервов) производится аналогично принципам, подходам и методам, использующимся для расчета РПНУ. При этом в качестве исходных данных используются данные о суброгациях, регрессах и доходах от реализации годных остатков, а также данные о величине убытков, скорректированных на величину суброгаций, регрессов и дохода от реализации годных остатков.

Изменение методологии расчета величины доходов от суброгаций, регрессов и реализации годных остатков убытков естественно связано с тем, что для выполнения актуарного оценивания за 2017 г. привлекается другой Исполнитель. Исполнитель формирует иные суждения в отношении выбора конкретных методов параметров, оценок и предположений.

10.13 Комментарий к отдельным аспектам методологии расчета резервов

10.13.1 Период анализа

Расчеты выполняются на основе треугольников остаточной ответственности, данные в которых сгруппированы по кварталам наступления страховых событий и кварталам выплаты. Исходные данные охватывают 20 календарных кварталов (5лет) до отчетной даты.

10.13.2 Выбор коэффициентов развития

Определение коэффициентов развития производится с учетом динамики урегулирования убытков. Большее значение придается последним коэффициентам развития.

Если явная динамика в развитии убытков отсутствует, то значения коэффициентов развития усредняются.

В случае недостаточной репрезентативности данных о развитии убытков, большое значение приобретает актуарное суждение. При этом развитие убытков, соответствующее выбранным коэффициентам развития, не должно приводить к существенным противоречиям с фактическими наблюдаемыми данными.

10.13.3 Выбор предположений относительно убыточности

Определение предположений относительно убыточности производится с учетом динамики убыточности. Большее значение придается последним данным. При этом дополнительно учитываются изменения в тарифной политике Компании.

Если явная динамика в убыточности отсутствует, то предположения определяются на основе усредненных данных.

В случае недостаточной репрезентативности данных об убыточности, большое значение приобретает актуарное суждение. При этом убыточность, соответствующая окончательным убыткам и полученная в результате применения рассматриваемого предположения, не должна существенно отличаться от предполагаемой.

10.13.4 Дополнительная сегментация данных

По каждой группе, за исключением каско и ОСАГО, расчеты выполняются на основании треугольника остаточной ответственности по страховым выплатам, соответствующего

конкретной группе. В то же время, по каско и ОСАГО рассматривается дополнительная сегментация данных.

Так, в отношении ОСАГО расчеты резервов выполняются на основании следующих наборов данных, отдельно представленных в форме треугольников остаточной ответственности:

- все убытки;
- убытки, связанные со страховыми выплатами в части повреждения имущества;
- убытки, связанные со страховыми выплатами в части вреда жизни и здоровью;
- доходы по регрессным требованиям
- убытки, связанные со страховыми выплатами в части повреждения имущества, скорректированные на величину доходов по регрессным требованиям.

Дополнительная сегментация данных по ОСАГО не производится. Эффект и доля «единого агента» в составе страхового портфеля Компании незначительна. При этом динамика портфеля в разрезе параметров тарификации не свидетельствует о том, что расчет резервов на основе агрегированных данных может привести к существенному искажению результатов расчета.

Расчеты резервов по каско выполняются на основании следующих наборов данных, отдельно представленных в форме треугольников остаточной ответственности:

- все убытки;
- доходы от суброгации;
- убытки, скорректированные на величину доходов от суброгации.

10.13.5 Выбор оценки ожидаемого дохода от регрессных требований

Оценка дохода от регрессных требований определяется как среднее от эффекта, рассчитанного на основе данных по убыткам, скорректированным на величину дохода от регрессных требований, и прогноза окончательной величины регрессных требований, рассчитанного на основе данных по регрессам.

10.13.6 Выбор оценки ожидаемого дохода от суброгаций

Оценка дохода от суброгаций определяется как среднее от эффекта, рассчитанного на основе данных по убыткам, скорректированным на величину дохода от суброгаций, и прогноза окончательной величины суброгаций, рассчитанного на основе данных по суброгациям.

10.13.7 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении обязательного страхования (сострахования) от несчастных случаев и болезней

РНП по данному виду страхования равен нулю по состоянию на отчетную дату. У Компании в 2017 г. действовал единственный договор по данному виду страхования. До этого Компания не вела аналогичных операций в течение нескольких лет.

В целях расчета резервов убытков по данной учетной группе наибольшее значение придавалось наблюдаемому развитию убытков в 2017 г. и меньший вес соответствовал более старым данным. Основные причины этого заключаются в следующем:

- 1. Существенное изменение законодательной среды, определяющей несение ответственности страховщиком, произошедшее в 2017 г.
- 2. Недостаточная репрезентативность статистических данных по урегулированию убытков, относящаяся к событиям, отстоящим на несколько лет от отчетной даты.
- 3. Специфические особенности, характеризующие страховой риск по действовавшему договору страхования.

Дополнительно по данной группе учитывались ожидания Компании в отношении окончательной убыточности завершенного договора.

10.13.8 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования каско

Имеют место выраженные тенденции в коэффициентах развития по данной линии бизнеса, свидетельствующие об ускорении процессов урегулирования убытков. Наблюдаемая динамика коэффициентов развития учитывалась при формировании актуарных предположений в отношении коэффициентов развития. Основное влияние указанные тренды оказали на первые коэффициенты развития.

Наблюдается определенная тенденция изменения уровня убыточности. При формировании предположений относительно уровня убыточности был использован более консервативный подход. Предполагаемая убыточность превышает полученную в результате расчета окончательной величины убытков.

Оценка эффекта от суброгаций в целом соответствует принципу осмотрительности, хотя и учитывает определенные изменения в процессе взыскания соответствующих сумм суброгации. Одним из факторов, влияющих на процедуры взыскания, является изменение (расширение) процессов судебной работы.

10.13.9 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении ОСАГО

Имеют место тенденции в коэффициентах развития убытков по ОСАГО, свидетельствующие об изменении процессов урегулирования убытков. Наблюдаемая динамика коэффициентов развития учитывалась при формировании актуарных предположений в отношении коэффициентов развития. Основное влияние указанные тренды оказали на первые коэффициенты развития.

Наблюдается определенная тенденция изменения уровня убыточности. При формировании предположений относительно уровня убыточности был использован более консервативный подход. Предполагаемая убыточность превышает полученную в результате расчета окончательной величины убытков.

Оценка эффекта от регрессных требований в целом соответствует принципу осмотрительности, хотя и учитывает определенные изменения в процессе взыскания соответствующих сумм регрессных требований. Одним из факторов, влияющих на процедуры взыскания, является изменение (расширение) процессов судебной работы.

10.13.10 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования ДМС

Несмотря на наличие некоторых тенденций в урегулировании убытков и убыточности, данная линия бизнеса в целом характеризуется достаточно стабильными показателями. Это находит соответствующее отражение в выборе коэффициентов развития и предполагаемой убыточности.

10.13.11 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования НС

Данная линия бизнеса характеризуется определенными тенденциями в убыточности и коэффициентах развития при достаточно высоком уровне волатильности наблюдаемых параметров. Расчет резервов учитывает данные обстоятельства в форме усреднения параметров развития и убыточности за определенные периоды.

10.13.12 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования ВЗР

Качественные характеристики динамики коэффициентов развития и убыточности в целом схожи с описанными в отношении ВЗР. Поэтому расчет резервов учитывает данные обстоятельства также в форме усреднения параметров развития и убыточности за определенные периоды.

10.13.13 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении страхования имущества

Данная линия бизнеса, в силу специфики застрахованных рисков и объемов портфеля, характеризуется существенной волатильностью наблюдаемых данных и финансового результата. В этой связи расчет резервов выполнен с учетом принципов осмотрительности.

Следует отметить, что исключение отдельных крупных убытков из состава данных, на основе которых выполняется расчет резервов, является неоднозначным. Основная причина заключается в относительно быстром для данной линии бизнеса урегулировании убытков и возможности дальнейшего развития крупных убытков.

В целом, результаты расчета по данной линии бизнеса не связаны со значительным риском занижения резервов.

10.13.14 Некоторые аспекты оценки резервов в отношении иных учетных и резервных групп

Прочие линии бизнеса характеризуются относительно небольшим объемом данных о развитии страховых убытков. В этой связи расчет резервов выполнялся с учетом принципов осмотрительности на основе усредненных или оценочных показателей по коэффициентам развития и ожидаемой убыточности.

В целом, результаты расчета по рассматриваемым линиям бизнеса могли быть рассчитаны с определенным уровнем консервативности.

10.13.15 Дисконтирование

Дисконтирование потоков ожидаемых выплат по состоявшимся убыткам не производится. Дисконтирование резервов привело бы к уменьшению оценок страховых обязательств Компании.

11 Проверка адекватности страховых обязательств

При подготовке настоящего актуарного заключения проведена проверка адекватности сформированных обязательств (Liability adequacy test). Проверка адекватности обязательств производится в соответствии с пп. 15-19 МСФО 4, а также отраслевым стандартом бухгалтерского учета в страховых организациях и обществах взаимного страхования, расположенных на территории Российской Федерации (Положение № 491-П).

Балансовая стоимость страховых обязательств (резервов) по договорам страхования за вычетом отложенных аквизиционных расходов сравнивается с оценкой стоимости будущих денежных потоков по этим договорам. Стоимость денежных потоков рассчитывается с использованием предположений и методологии, позволяющих получить наилучшие актуальные оценки. Если оценка стоимости будущих денежных потоков превышает сумму обязательств по договорам страхования за вычетом ОАЗ, расчитанных на отчетную дату, признается дефицит.

11.1 Уровень агрегации

В целях подготовки настоящего актуарного заключения уровень агрегации для проведения проверки адекватности резервов соответствует линиям бизнеса. Такой же уровень агрегации используется при подготовке финансовой отчетности Компании в соответствии с МСФО и ОСБУ.

11.2 Данные и информация

Проверка адекватности сформированных обязательств выполнена на основе данных, использованных для расчета страховых обязательств, а также ряда дополнительных наборов данных и информации. Дополнительная информация использовалась, в частности, для формирования дополнительных актуарных предположений.

В целях проверки адекватности сформированных обязательств информация в отношении договоров страхования, заключенных по системе «Единый агент» и «Е-Гарант», а также в отношении эффекта от клиринга РСА и влияния «нулевых требований» представлена в формате соответствующих журналов. Затем данная информация была агрегирована и представлена в разрезе календарных кварталов и календарных годов.

Дополнительные данные о расходах Компании в разрезе видов расходов, использующиеся для формирования предположений относительно уровня затрат, необходимых для поддержания страхового бизнеса, представлены за 12 месяцев 2017 г. Расходы, связанные с обязательными отчислениями от страховых взносов, например, отчисления в РСА, учитываются по всем договорам страхования на основании соответствующих нормативных требований.

В качестве данных о ставках доходности, которые могут быть получены на страховые резервы Компании, использовалась информация о доходности рыночных инструментов высокого качества.

11.3 Методология

11.3.1 Принципы и подходы

Расчет резервов убытков производится с учетом всех основных финансовых потоков согласно принципам лучших оценок. Поэтому выполненный расчет резервов удовлетворяет требованиям ПАО и проведение ПАО в отношении него не требуется. ПАО проводится в отношении РНП, сформированного на отчетную дату.

Оценка финансовых потоков проводится на весь срок действия договоров страхования и страховых обязательств. При этом рассматриваются все основные финансовые потоки, которые могут быть непосредственно аллокированы к договорам страхования.

Основные финансовые потоки, связанные с расходами и отчислениями, которые моделируются в рамках проведения ПАО, представлены далее:

- 1. Расходы по урегулированию убытков
- 2. Судебные издержки
- 3. Операционные расходы / расходы по обслуживанию договоров страхования / расходы по поддержанию портфеля
- 4. Эффект от клиринга и нулевых требований
- 5. Дополнительные страховые выплаты, связанные с увеличением доли Единого агента
- 6. Наступление рисковых событий и выплата страхового возмещения
- 7. Начисление и выплата возмещения перестраховщиками
- 8. Начисление резервов
- 9. Начисление инвестиционного дохода на резервы

Моделирование уплаты страховых взносов не производится, т.к. ПАО проводится в отношении РНП, сформированного на отчетную дату.

Для проведения ПАО используются следующие предположения:

- Ожидаемый уровень убыточности;
- Ожидаемый уровень расходов на урегулирование убытков;
- Ожидаемый уровень операционных расходов, косвенно связанных с процессом урегулирования убытков и поддержанием страховой деятельности в отношении существующего бизнеса (не связаны с привлечением нового бизнеса);

- Ожидаемый уровень доходов от регрессов, суброгаций и др. процессов, связанных с урегулированием страховых требований;
- Ожидаемый инвестиционный доход, связанный с размещением резервов (ИД);
- Прочие предположения, если требуется.

Принципиальная формула расчета PHP и дефицита страховых обязательств имеет следующий вид:

$$PHP = \max(0, 0$$
жидаемые расходы — ИД — $(PH / 7 - OAP))$ (6)

Ожидаемые расходы могут определяться следующим образом:

КУ – коэффициент убыточности

11.3.2 Комментарий в отношении отдельных аспектов проведения ПАО

11.3.2.1 Учет обязательных отчислений

В целях учета обязательных отчислений от страховой премии ожидаемый коэффициент убыточности корректируется в соответствии с размером данных отчислений. По ОСАГО величина указанных отчислений составляет 3.7%.

11.3.2.2 Учет доходов от суброгаций регрессов и реализации годных остатков

Доходы от суброгаций регрессов и реализации годных остатков учитываются в составе коэффициента убыточности. Так, на основе расчета резервов, в рамках которого оцениваются поступления по указанным видам доходов, определяется соответствующая корректировка коэффициента убыточности.

11.3.2.3 Учет РУУ и судебных издержек

Уровень расходов по урегулированию убытков и величина судебных издержек в целях ПАО принимаются равными соответствующим параметрам, использованным при расчете резервов. Предположения об инфляции расходов по урегулированию убытков и судебных издержек не формируются в силу небольшой дюрации страховых обязательств.

11.3.2.4 Учет операционных расходов по поддержанию страхового портфеля

Помимо непосредственно аллокированных на договоры страхования затрат в рамках ПАО используется предположение об уровне затрат, необходимых для поддержания страхового портфеля. С этой целью были проанализированы фактические данные по расходам Компании за 2017 г. В результате, дополнительные расходы по поддержанию страхового бизнеса были оценены в размере 1.96%.

Предположения об инфляции данных расходов не формируются в силу небольшой дюрации страховых обязательств.

11.3.2.5 Учет эффекта от клиринга РСА и нулевых требований

Предположения относительно результатов клиринга РСА и влияния «нулевых требований» основываются на фактической статистике Компании. В целом, имеет место убыток от указанных операций. Размер данного убытка, отнесенного к страховым выплатам, включается в состав коэффициента убыточности.

11.3.2.6 Эффект системы «Единого агента» и «Е-Гарант»

Доля договоров страхования в портфеле Компании по ОСАГО, заключенных по системе «Единого агента» и «Е-Гарант», увеличивалась в течение 2017 г. При этом убыточность по таким договорам существенно превышает среднюю убыточность по страховому портфелю. Это означает, что, при прочих равных, уровень убыточности в отношении неистекшего риска будет превышать убыточность, рассчитанную на основе уже заработанной премии. В связи с этим производится корректировка ожидаемого коэффициента убыточности.

Размер корректировки рассчитывается на основе оценок доли в РНП бизнеса, привлеченного по системе «Единого агента» и «Е-Гарант», а также убыточности, характеризующей типичный и рассматриваемый бизнес. Предположения об изменении убыточности в разрезе рассматриваемых сегментах бизнеса с течением времени не используются.

11.3.2.7 Учет эффекта системы «Единого агента» и «Е-Гарант»

Предположения относительно результатов клиринга РСА и влияния «нулевых требований» основываются на фактической статистике Компании. В целом, имеет место убыток от указанных операций. Размер данного убытка, отнесенного к страховым выплатам, включается в состав коэффициента убыточности.

11.3.2.8 Прогноз инвестиционного дохода

В рамках проведения ПАО помимо прогноза расходов осуществляется прогнозирование инвестиционного дохода на страховые резервы Компании. Уровень ожидаемой убыточности корректируется на величину прогнозируемого эффекта от размещения страховых резервов.

База для начисления инвестиционного дохода

Инвестиционный доход начисляется как на величину РНП, так и на величину резервов убытков, которые будут сформированы в отношении будущих страховых событий (после отчетной даты).

Объем РНП на каждую отчетную дату определяется, исходя из предположения о том, что страховой бизнес стабилен и в составе портфеля договоров страхования, действующего по с каждой возможной продолжительностью оставшегося периода действия в пределах одного года. При этом учитывается то обстоятельство, что расчеты страховых резервов выполняются на квартальной основе. В отношении линий бизнеса, для которых формируется PHP, данное предположение является консервативным (приводит к занижению инвестиционного дохода).

По мере истечения риска РНП бутет трансформироваться в резервы убытков. На данные резервы также будет получен инвестиционный доход. В целях расчета величины инвестиционного дохода используется предположение о том, что дюрация будущих обязательств в части резервов убытков полностью соответствует ожидаемой дюрации резервов убытков, рассчитанных по состоянию на отчетную дату. При этом учитывается, что резервы рассчитываются на квартальной основе.

Резерв расходов по урегулированию убытков, резерв судебных издержек и PHP не включаются в состав базы для начисления инвестиционного дохода. Данное предположение является консервативным.

Ставка доходности

Уровень инвестиционного дохода определяется в соответствии с доходностью рыночных инструментов высокого качества по состоянию на отчетную дату. Так, предположение об уровне ожидаемой доходности установлено в размере 8.0% в год.

Уровень доходности в секторе высококачественного корпоративного долга постепенно снижался в течение 2017 г. и в целом сократился до уровня порядка 8.0% годовых к концу 2017 г. Следующие диаграммы иллюстрируют оценку кривой доходности, построенной на основе данных о результатах торгов в секторе корпоративного долга (облигации) высокого качества, состоявшихся на Московской бирже за период с 11/12/2017 г. по 29/12/2017 г.

В качестве данных о доходности используется информация о доходности к погашению. Набор активов, на основе которых рассчитаны оценки кривой доходности, приведены в приложении к настоящему актуарному заключению. Источником информации об итогах торгов выступает interfax http://www.rusbonds.ru/.

Рисунок 2. Доходность к погашению по итогам торгов выбранного портфеля высококачественных облигаций корпоративного сегмента на Московской бирже, состоявшихся 11-15 декабря 2017 г.

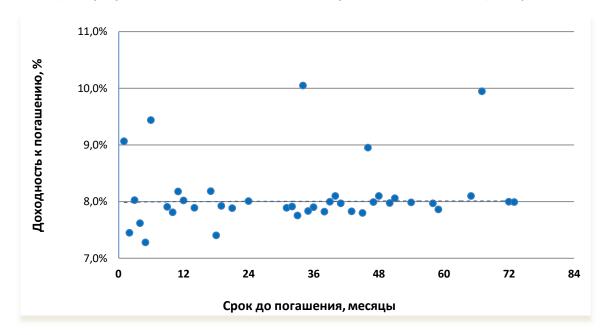
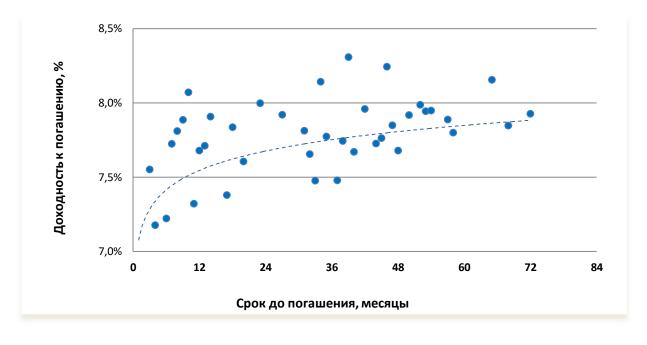


Рисунок 3. Доходность к погашению по итогам торгов выбранного портфеля высококачественных облигаций корпоративного сегмента на Московской бирже, состоявшихся 25-29 декабря 2017 г.



В рамках данного анализа использовалась упрощенная методология построения оценок кривой доходности. Так, по каждой сделке рассматривался срок до погашения ценной бумаги и соответствующая ему доходность к погашению. Полученные результаты взвешивались по объему сделок с заданным сроком до погашения за рассматриваемый период.

Доходность к погашению по выбранному портфелю облигаций корпоративного сегмента обладает умеренной волатильностью. Доходность стабилизируется и приближается к 8% в год.

При этом следует отметить, что в долгосрочном периоде спред между безрисковой доходностью и доходностью выбранного портфеля корпоративных облигаций составляет приблизительно 0.5% - 0.7%.

Следующие диаграммы иллюстрируют кривую доходности государственных облигаций ОФЗ в декабре 2017 г. Источником информации о кривой доходности выступает Банк России (http://www.cbr.ru/).

Рисунок 4. Доходность к погашению по итогам торгов ОФ3 на Московской бирже, состоявшихся 15 декабря 2017 г.

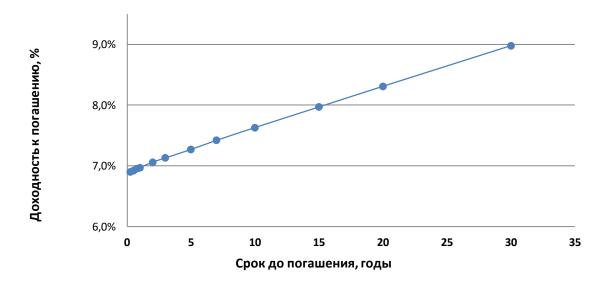
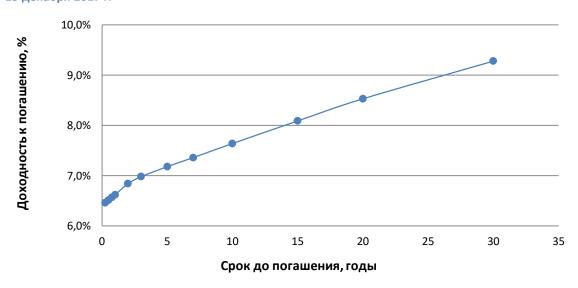


Рисунок 5. Доходность к погашению по итогам торгов ОФЗ на Московской бирже, состоявшихся 29 декабря 2017 г.



Расчет инвестиционного дохода

Расчет инвестиционного дохода в составе коэффициента убыточности определяется как сумма доходности в части РНП и резервов убытков. Последнее корректируется на коэффициент 0.75 (уменьшается на 25%).

11.4 Результат проверки адекватности страховых обязательств

Проведенная проверка достаточности (адекватности) страховых обязательств показывает, что по состоянию на 31/12/2017 г. страховые резервы Компании достаточны по всем линиям бизнеса за исключением ОСАГО. По ОСАГО необходимо создать PHP в размере 542 млн. руб. Данная величина соответствует сумме дефицита РНП и величине ОАР в размере 202 млн. руб. и 340 млн. руб. соответственно.

Формирование дополнительных резервов помимо PHP, включая дополнительный резерв на обслуживание страховых обязательств, не требуется.

В результате ПАО, проведенного на предшествующую отчетную дату, в отношении ОСАГО был сформирован PHP в размере 914 млн. руб. При этом суммарная величина PHP была оценена в размере 1,147 млн. руб. Иные дополнительные резервы в результате ПАО не создавались.

Т.о., изменение результатов проверки адекватности оценки страховых обязательств и доли перестраховщика в них по сравнению с предыдущей датой, по состоянию на которую было проведено обязательное актуарное оценивание, составляет минус 605 млн. руб. в РНР. По состоянию на отчетную дату по сравнению с оценкой на предшествующую отчетную дату РНР не создается по резервным группам, отличным от ОСАГО. Ключевым фактором при оценке РНР и его изменении в случае сохранения объемов бизнеса является прогноз окончательной убыточности.

РНР сформирован Компанией в необходимом и достаточном размере, а отложенные аквизиционные расходы скорректированы. В результате этого страховые резервы Компании в совокупности по состоянию на 31/12/2017 г. достаточны для выполнения принятых страховых обязательств.

12 Выводы и рекомендации

12.1 Выводы

При подготовке данного актуарного заключения расчеты выполнены на основе данных и информации, предоставленных Компанией. В результате проведенного анализа полноты и достоверности предоставленных данных и информации не выявлено неточностей, способных в существенной степени исказить результаты оценки страховых обязательств Компании в соответствии с принципом наилучших оценок.

Информация, предоставленная Компанией, отвечает необходимым требованиям во всех существенных аспектах и может быть использована для оценки страховых обязательств в рамках подготовки данного актуарного заключения за 2017 г.

Полученная оценка страховых обязательств является адекватной. Страховые резервы, отложенные аквизиционные расходы (ОАР), а также оценка доли перестраховщиков в страховых резервах и отложенных аквизиционных расходах в части методологии расчетов адекватно и в полной мере отражают специфику и условия всех существенных страховых продуктов Компании, действующих страховых рисков и заключенных договоров перестрахования. При этом расчет страховых обязательств по состоянию на отчетную дату выполнен на основе адекватных актуарных предположений, адекватных и применимых актуарных методов и подходов.

Объем активов Компании достаточен ДЛЯ покрытия страховых обязательств. Существенные риски обесценения рассматриваемых активов по состоянию на отчетную дату не идентифицированы. Риски ликвидности, ограничивающие возможность Компании обязательства ПО состоянию исполнить страховые на отчетную дату, не идентифицированы.

По состоянию на дату подготовки настоящего актуарного заключения не было выявлено событий, наступивших после отчетной даты, способных оказать существенное влияние и / или повлечь изменение выводов, рекомендаций и оценок страховых обязательств, представленных в настоящем актуарном заключении.

Выполненная проверка достаточности страховых обязательств говорит о необходимости формирования дополнительного резерва неистекшего риска (PHP) и соответствующего списания отложенных аквизиционных расходов для выполнения обязательств по будущим событиям по действующим договорам страхования.

Указанный резерв сформирован Компанией в достаточном размере, а отложенные аквизиционные расходы скорректированы. В результате этого страховые резервы Компании в совокупности по состоянию на 31/12/2017 г. достаточны для выполнения принятых страховых обязательств

12.2 Рекомендации

По результатам актуарного оценивания за 2017 г. определены рекомендации для Компании на следующие отчетные периоды. Выполнение данных рекомендаций позволит повысить точность некоторых оценок, рассчитываемых в результате актуарного оценивания.

Ключевые рекомендации состоят в следующем:

- Уточнить данные в части дохода от суброгаций, регрессных требований и реализации годных остатков.
- Рассмотреть целесообразность дополнительных видов затрат по привлечению страхового бизнеса (аквизиционных расходов) при условии наличия необходимой для этого информации, как это определяется согласно МСФО.
- Повысить уровень детализации при аллокации операционных расходов на линии бизнеса (резервные группы), при условии наличия необходимых для этого данных и информации.

В процессе проведения настоящего актуарного оценивания в ходе диалога с Компанией рассматривались и обсуждались дополнительные предложения и рекомендации, характеризующиеся меньшей значимостью.

12.3 Выполнение рекомендаций прошлого отчетного периода

Рекомендация по выведению каждой выплаты по убытку отдельной строкой с корректной датой оплаты выполнена частично.

Так, в подавляющем большинстве случаев выплаты по каждому убытку в составе журнала учета убытков представлены отдельными записями (строками). Вместе с тем, в отдельных случаях, кода имеет место корректировка данных, размер корректировки не показан в виде отдельной строки. Поэтому, история корректировок в отношении конкретного убытка не может быть получена на основании одного журнала учета убытков. Однако, Компания полагает, что совокупность всех или нескольких журналов учета убытков позволяет получить информацию об истории корректировок убытков.

Рекомендация по выводу срезов заявленных, но не оплаченных убытков на конец каждого квартала для возможности построения треугольников понесенных убытков не выполнена.

Основная причина заключается в том, что Компания полагает, что указанная форма представления информации может быть получена на основе журналов убытков, сформированных на конец каждого календарного квартала. В этих данных присутствуют как фактические страховые выплаты, так и величина заявленного убытка.

Рекомендация по ведению судебных расходов в разрезе отдельных выплат выполнена.

Компания аллокирует судебные расходы на конкретные убытки. При этом, внутренний учет Компании позволяет разделить указанные расходы по видам выплат. Например, на штрафы, пени, неустойки.

Рекомендацию наращивать портфель по прочим видам страхования, являющимся прибыльными для Компании, можно считать выполненной.

Так, например, Компания в 2017 г. существенно увеличила объем страхового портфеля за счет обязательного страхования (сострахования) от несчастных случаев и болезней. С учетом всех существенных факторов, включая расходы и инвестиционный доход, рассматриваемый бизнес по состоянию на отчетную дату оценивается как прибыльный.

Приложение

Таблица 55. Доходность к погашению по итогам торгов выбранного портфеля высококачественных облигаций корпоративного сегмента на Московской бирже, состоявшихся 11-15 декабря 2017 г.

Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	118	6,566	0,02	РОСНАНО-2-об Нет	20.12.2017	7	11,828	
Альфа-Банк-13-боб Да	30.08.2029	589	9,554		РОСНАНО-3-об Нет	20.12.2017	7	6,108	
Альфа-Банк-14-боб Да	30.08.2029	265	8,532		РОСНАНО-6-об Да	13.10.2022	1385	8,76	
Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	165	9,436		РОСНАНО-7-об Нет	16.12.2022	1370	8,812	
Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	229	8,411	007.50	Роснефть-001Р-01-боб Нет	25.11.2026	84	9,536	00.05
льфа-Банк-17-боб Да	16.09.2031	1178 689	8,097	367,50	Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026 22.04.2027	1209	8,026	29,65
льфа-Банк-18-боб Да	05.01.2032	832	8,02 4,16		Роснефть-001Р-04-боб Да Роснефть-10-боб Да		1602 1889	7,997 11,318	37,52
льфа-Банк-19-боб Да льфа-Банк-20-боб Да	23.04.2032 11.05.2032	821	4,16 8,01		Роснефть-10-ооб да	28.11.2024 30.05.2023	174	8,551	
льфа-Банк-20-000 да льфа-Банк-21-боб Да	13.10.2032	920	7,888		Роснефть-11-боб Да	28.11.2024	1889	11,318	
льфа-Банк-21-666 Да льфа-Банк-22-боб Да	04.12.2032	975	8,019	0,01	Роснефть-12-боб Нет	28.11.2024	1891	11,201	
льфа-Банк-22-000 да льфа-Банк-5-боб Да	20.10.2018	302	8,164	7,45	Роснефть-13-боб Нет	28.11.2024	1891	11,201	
анк ВТБ-26-боб Нет	23.06.2020	11	9,475	0,01	Роснефть-14-боб Нет	28.11.2024	1891	11,201	
банк ВТБ-20П-Б-об Да	26.11.2043	6606	3,034	0,01	Роснефть-16-боб Нет	03.12.2020	984	4,289	
анк ВТБ-30-боб Нет	13.12.2024	268	7,88	5,33	Роснефть-17-боб Нет	03.12.2020	988	1,693	
анк ВТБ-3ИП-Б-об Да	15.09.2044	6741	3,034	-,	Роснефть-18-боб Нет	18.01.2021	40	11,019	
анк ВТБ-43-боб Нет	29.09.2023	21	8,065	63,59	Роснефть-19-боб Да	18.01.2021	40	11,019	
анк ВТБ-4ИП-Б-об Да	01.09.2044	6737	3,034	,	Роснефть-1-боб Да	06.02.2024	403	7,897	
анк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7065	3,032		Роснефть-20-боб Да	18.01.2021	40	11,019	
анк ВТБ-6ИП-Б-об Нет	14.08.2043	6563	3,032		Роснефть-21-боб Да	18.01.2021	40	11,019	
анк ВТБ-Б-1-1 Heт	21.11.2018	330	7,694	0,54	Роснефть-22-боб Да	18.01.2021	40	11,019	
анк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	352	7,93	6,58	Роснефть-23-боб Да	18.01.2021	40	10,23	
ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет	17.12.2024	11	10,213		Роснефть-24-боб Да	03.12.2020	986	3,343	
ЗТБ Лизинг Финанс-2-боб Да	05.08.2022	136	10,684		Роснефть-25-боб Нет	18.01.2021	40	11,019	
ЗТБ Лизинг Финанс-3-боб Да	21.12.2021	11	9,427		Роснефть-26-боб Да	18.01.2021	40	11,019	
ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да	17.07.2024	40	10,52		Роснефть-2-боб Да	28.11.2024	1939	8,388	
ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да	20.12.2022	11	9,213		Роснефть-3-боб Нет	28.11.2024	1944	8,097	574,07
ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да	17.12.2024	94	10,527		Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024	1923	9,35	
ТБ Лизинг Финанс-7-боб Да	20.12.2022	92	10,48		Роснефть-4-об Нет	17.10.2022	1488	8,052	269,16
ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	25.11.2021	165	10,487		Роснефть-5-боб Нет	11.12.2023	348	8,097	
азпром капитал-4-об Да	15.02.2018	62	8,067		Роснефть-5-об Да	17.10.2022	1488	8,013	2,56
азпром капитал-5-боб Нет	03.02.2027	1744	7,791	3,63	Роснефть-6-боб Нет	11.12.2023	348	8,097	
азпром капитал-6-боб Да	03.02.2027	1742	7,946		Роснефть-6-об Да	30.05.2023	174	7,652	
азпром Нефть-001Р-01R Да	06.04.2022	1333	7,456	0,07	Роснефть-7-боб Да	06.02.2024	403	7,859	
азпром Нефть-001Р-03R Нет	17.10.2022	1488	7,854	21,48	Роснефть-7-об Да	10.03.2023	93	8,288	7,93
азпром нефть-10-об Нет	26.01.2021	46	7,451	29,19	Роснефть-8-боб Да	28.11.2024	1889	11,318	
азпром нефть-1-боб Да	24.07.2046	1145	7,971		Роснефть-8-об Нет	10.03.2023	93	8,079	
азпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1014	10,438	1,15	Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	1945	8,059	0,57
азпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	513	7,402		Роснефть-9-об Нет	30.05.2023	174	12,129	
азпром нефть-4-боб Да	24.07.2046	1145	7,962	0,00	Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	499		0,15
азпром нефть-4-об Да	09.04.2019	116	7,403	0,05	Сбербанк-001-03R Нет	08.12.2020	980	7,678	31,54
азпром нефть-7-боб Да	16.02.2046	1014	10,487	5,83	Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	116	7,541	15,12
вразХолдинг Фин-001P-01R Да	23.03.2021	1003	8,209	0,41	Сбербанк-18-боб Да	24.05.2021	502	7,693	8,87
вразХолдинг Финанс-8-об Нет	18.06.2025	497	8,178	0,06	Сбербанк-19-боб Да	30.05.2027	1123	7,755	23,35
IA Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3729	8,671		Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021	1187	7,629	0,00
Лагнит-1Р-02-боб Нет	26.02.2018	73	7,623	0,00	СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1029	7,898	114,27
Лагнит-1P-03-боб Нет	10.04.2018	116	8,68	0,01	СИБУР Холдинг-11-об Да	22.07.2026	547	7,928	221,02
Лагнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	13	10,306	31,39	Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1606	8,053	
ИТС-001Р-01 Нет	04.02.2022	1264	7,851	0,77	Транснефть АК-001Р-02 Нет	30.06.2023	1571	8,005	
ИТС-001Р-02 Нет	25.03.2021	1047	8,497	4 004 00	Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1611	7,999	
ЛТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1508	8,067	1 021,32	Транснефть АК-001Р-04 Нет	29.09.2022	1438	8,061	4.00
ЛТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	347	8,014	29,99	Транснефть АК-001Р-05 Нет	26.01.2024	1721	7,96	1,23
ИТС-1-боб Нет ИТС-2-боб Да	22.03.2023 15.08.2031	103 251	8,382 7,971	0,02	Транснефть АК-001Р-06 Нет Транснефть АК-001Р-07 Нет	24.03.2021 28.10.2020	1048 944	7,705 7,825	0,14
ИТС-3-об Да ИТС-3-об Да	12.06.2018	179	10,246	0,02	Транснефть АК-001Р-07 Пет	09.10.2025	2161	7,983	58,15
итс-з-об да итс-8-об Нет	03.11.2020	319	9,195	0,01	Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	606	7,983 7,886	50,15
лтс-в-об пет НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1986	9,195 9,946	165,68	Транснефть АК-3-00 пет	11.01.2018	29	8,154	
орпикель-5-000 да Райффайзенбанк-1-боб Да	29.10.2018	318	12,533	100,00	Транснефть АК-4-000 Пет	09.04.2026	1056	7,825	1,28
аиффаизеноанк-т-ооо да РОСНАНО-1-об Нет	20.12.2017	5	2,83		Транснефть АК-5-000 да	25.08.2026	1409	7,979	120,82
ОСНАНО-1-00 Пет	20.12.2017	5	11,835		Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	121	7,796	120,02
OCHAHO-3-of Het	20.12.2017	5	6.117		Альфа-Банк-12-666 Да	30.08.2029	592	9.554	
ОСНАПО-3-00 Пет	13.10.2022	1385	8,48	116,38	Альфа-Банк-13-666 Да	30.08.2029	268	8,083	
ОСНАНО-7-об Нет	16.12.2022	1368	8,812	. 10,00	Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	168	5,459	0,01
оснефть-001Р-01-боб Нет	25.11.2026	82	9,537		Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	232	8,409	0,01
Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1207	7,947	140,10	Альфа-Банк-17-боб Да	16.09.2031	1172	10,573	
Роснефть-001Р-02-000 да Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1600	7,947	37,93	Альфа-Банк-17-000 да	05.01.2032	692	7,912	0,92
оснефть-00 гг-04-000 да	28.11.2024	1887	11,318	01,00	Альфа-Банк-19-боб Да	23.04.2032	835	4,16	0,02
Роснефть-10-об Нет	30.05.2023	172	8,549		Альфа-Банк-19-000 да	11.05.2032	824	8,01	
Роснефть-11-боб Да	28.11.2024	1887	11,318		Альфа-Банк-20-боб Да	13.10.2032	923	7,888	2,03
оснефть-12-боб Нет	28.11.2024	1889	11,201		Альфа-Банк-22-боб Да	04.12.2032	978	8,06	_,00
оснефть-12-000 Пет	28.11.2024	1889	11,201		Альфа-Банк-5-боб Да	20.10.2018	305	8,154	3,57
Роснефть-14-боб Нет	28.11.2024	1889	11,201		Банк ВТБ-26-боб Нет	23.06.2020	14	10,04	0,14
Роснефть-16-боб Нет	03.12.2020	982	4,289		Банк ВТБ-2ИП-Б-об Да	26.11.2043	6609	3,034	o, ₁¬
оснефть-17-боб Нет	03.12.2020	986	1,693		Банк ВТБ-30-боб Нет	13.12.2024	271	7,388	0,02
оснефть-18-боб Нет	18.01.2021	38	11,027		Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да	15.09.2044	6744	3,034	-,0-
оснефть 19-боб Да	18.01.2021	38	11,027		Банк ВТБ-43-боб Нет	29.09.2023	24	7,515	2,33
оснефть-15-ооб Да	06.02.2024	401	7,887	38,25	Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да	01.09.2044	6740	3,034	_,00
оснефть-1-000 да	18.01.2021	38	11,027	00,20	Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7068	3,032	
оснефть-21-боб Да	18.01.2021	38	11,027		Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет	14.08.2043	6566	3,032	
оснефть-21-000 да оснефть-22-боб Да	18.01.2021	38	11,027		Банк ВТБ-Б-1-1 Нет	21.11.2018	333	7,852	0,73
оснефть-22-000 да оснефть-23-боб Да	18.01.2021	38	10,239		ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет	17.12.2024	14	10,228	0,70
оснефть-23-000 да оснефть-24-боб Да	03.12.2020	984	3,343		ВТБ Лизинг Финанс-1-606 Пет	05.08.2022	139	10,686	
оснефть-24-000 да оснефть-25-боб Нет	18.01.2021	38	11,027		ВТБ Лизинг Финанс-2-000 да	21.12.2021	14	9,385	
	10.01.2021	30	11,021						
Роснефть-26-боб Да	18.01.2021	38	11,027		ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да	17.07.2024	43	10,534	

Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.		Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
Роснефть-3-боб Нет Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1943 1921	8,058 9,35	0,00	ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да	17.12.2024 20.12.2022	97 95	10,521 10,476	-
Роснефть-4-об Нет	17.10.2022	1487	7,87	0,01	ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	25.11.2021	168	10,486	
Роснефть-5-боб Нет	11.12.2023	346	8,097	20.24	Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	65	8,066	F 07
Роснефть-5-об Да Роснефть-6-боб Нет	17.10.2022 11.12.2023	1487 346	7,909 8,097	30,34	Газпром капитал-5-боб Нет Газпром капитал-6-боб Да	03.02.2027 03.02.2027	1746 1745	7,871 7,946	5,07
Роснефть-6-об Да	30.05.2023	172	7,652		Газпром Нефть-001Р-01R Да	06.04.2022	1334	7,82	0,07
Роснефть-7-боб Да	06.02.2024	401	7,843		Газпром Нефть-001Р-03R Нет	17.10.2022	1492	7,844	0,40
Роснефть-7-об Да Роснефть-8-боб Да	10.03.2023 28.11.2024	91 1887	8,29 11,318		Газпром нефть-10-об Нет Газпром нефть-1-боб Да	26.01.2021 24.07.2046	49 1148	7,467 7,971	0,05
Роснефть-8-об Нет	10.03.2023	91	7,535		Газпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1017	10,581	2,85
Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	1941	8,134	153,73	Газпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	516	7,402	
Роснефть-9-об Нет Сбербанк-001-02R-бсо Да	30.05.2023 26.04.2019	172 497	7,782	0,30	Газпром нефть-4-боб Да Газпром нефть-4-об Да	24.07.2046 09.04.2019	1143 119	9,531 7,428	0,05
Сбербанк-001-03R Нет	08.12.2020	978	7,458	51,00	Газпром нефть-7-боб Да	16.02.2046	1017	10,5	0,97
Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	114	7,294	15,22	ЕвразХолдинг Фин-001P-01R Да	23.03.2021	1006	8,417	8,42
Сбербанк-18-боб Да Сбербанк-19-боб Да	24.05.2021 30.05.2027	500 1121	7,726 7,771	4,08	ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет ИА Райффайзен 01-1-об Да	18.06.2025 20.06.2040	500 3732	8,313 8,671	11,45
Сбербанк-13-боб Да	30.09.2021	1185	7,662	4,00	Магнит-1Р-02-боб Нет	26.02.2018	76	7,963	
СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1027	7,793	329,71	Магнит-1Р-03-боб Нет	10.04.2018	119	7,508	0,02
СИБУР Холдинг-11-об Да	22.07.2026	545	7,922	92,52	Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	16	9,535	0,11
Транснефть АК-001Р-01 Да Транснефть АК-001Р-02 Нет	02.06.2023 30.06.2023	1605 1569	7,942 8,005		МТС-001Р-01 Нет МТС-001Р-02 Нет	04.02.2022 25.03.2021	1268 1050	7,644 8,497	
Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1609	8,007		МТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1511	8,015	99,35
Транснефть АК-001Р-04 Нет	29.09.2022	1434	8,334	61,60	МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	350	7,734	0,01
Транснефть АК-001Р-05 Нет Транснефть АК-001Р-06 Нет	26.01.2024 24.03.2021	1719 1046	7,96 7,777	108,85	МТС-1-боб Нет МТС-2-боб Да	22.03.2023 15.08.2031	106 254	7,624 7,865	
Транснефть АК-001Р-06 нет	28.10.2020	942	7,777 7,546	0,01	МТС-2-000 Да МТС-3-об Да	12.06.2018	182	7,865 8,665	
Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2159	7,996	265,97	МТС-8-об Нет	03.11.2020	322	9,472	0,00
Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	604	7,868	9,39	НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1991	9,873	
Транснефть АК-4-боб Нет Транснефть АК-5-боб Да	11.01.2018 09.04.2026	27 1055	8,162 7,654	0,00	Райффайзенбанк-1-боб Да РОСНАНО-1-об Нет	29.10.2018 20.12.2017	321 8	12,533 2,749	
Транснефть АК-6-боб Да	25.08.2026	1407	7,903	1 165,91	РОСНАНО-2-об Нет	20.12.2017	8	11,802	
Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	119	6,285	0,10	РОСНАНО-3-об Нет	20.12.2017	8	6,128	
Альфа-Банк-13-боб Да Альфа-Банк-14-боб Да	30.08.2029 30.08.2029	590 266	9,554 8,532	0,32	РОСНАНО-6-об Да РОСНАНО-7-об Нет	13.10.2022 16.12.2022	1386 1371	8,76 8,812	28,81 1,17
Альфа-Банк-14-000 да	13.11.2029	166	9,436	0,52	Роснефть-001Р-01-боб Нет	25.11.2026	85	9,536	1,17
Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	230	8,41		Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1210	7,995	
Альфа-Банк-17-боб Да	16.09.2031	1179	8,13	99,66	Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1603	7,983	39,35
Альфа-Банк-18-боб Да Альфа-Банк-19-боб Да	05.01.2032 23.04.2032	690 833	8,02 4,16	7,74	Роснефть-10-боб Да Роснефть-10-об Нет	28.11.2024 30.05.2023	1890 175	11,318 8,551	
Альфа-Банк-20-боб Да	11.05.2032	822	8,01		Роснефть-11-боб Да	28.11.2024	1890	11,318	
Альфа-Банк-21-боб Да	13.10.2032	921	7,888		Роснефть-12-боб Нет	28.11.2024	1892	11,201	
Альфа-Банк-22-боб Да Альфа-Банк-5-боб Да	04.12.2032 20.10.2018	976 303	8,059 8,76	5,68 0,27	Роснефть-13-боб Нет Роснефть-14-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1892 1892	11,201 11,201	
Банк ВТБ-26-боб Нет	23.06.2020	12	5,631	6,64	Роснефть-16-боб Нет	03.12.2020	985	4,289	
Банк ВТБ-2ИП-Б-об Да	26.11.2043	6607	3,034		Роснефть-17-боб Нет	03.12.2020	989	1,693	
Банк ВТБ-30-боб Нет	13.12.2024	269 6742	7,884	0,03	Роснефть-18-боб Нет	18.01.2021	41 41	11,016 11,016	
Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да Банк ВТБ-43-боб Нет	15.09.2044 29.09.2023	22	3,034 7,502		Роснефть-19-боб Да Роснефть-1-боб Да	18.01.2021 06.02.2024	404	7,897	
Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да	01.09.2044	6738	3,034		Роснефть-20-боб Да	18.01.2021	41	11,016	
Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7066	3,032		Роснефть-21-боб Да	18.01.2021	41	11,016	
Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет Банк ВТБ-Б-1-1 Нет	14.08.2043 21.11.2018	6564 331	3,032 7,814	1,65	Роснефть-22-боб Да Роснефть-23-боб Да	18.01.2021 18.01.2021	41 41	11,016 10,226	
Банк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	353	8,165	12,41	Роснефть-24-боб Да	03.12.2020	987	3,343	
ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет	17.12.2024	12	10,197		Роснефть-25-боб Нет	18.01.2021	41	11,016	
ВТБ Лизинг Финанс-2-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да	05.08.2022 21.12.2021	137 12	10,685 9,41		Роснефть-26-боб Да Роснефть-2-боб Да	18.01.2021 28.11.2024	41 1940	11,016 8,388	
ВТБ Лизинг Финанс-3-000 да	17.07.2024	41	10,525		Роснефть-3-боб Нет	28.11.2024	1945	8,097	574,07
ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да	20.12.2022	12	9,215		Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024	1924	9,35	
ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да	17.12.2024 20.12.2022	95 93	10,525 10,479		Роснефть-4-об Нет Роснефть-5-боб Нет	17.10.2022 11.12.2023	1489 349	8,066 8,098	0,00
ВТБ Лизинг Финанс-7-000 да ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	25.11.2021	166	10,479		Роснефть-5-об Да	17.10.2022	1490	7,922	45,22
Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	63	8,067		Роснефть-6-боб Нет	11.12.2023	349	8,098	
Газпром капитал-5-боб Нет	03.02.2027	1745	7,833	0,53	Роснефть-6-об Да	30.05.2023	175	7,653	0,00
Газпром капитал-6-боб Да Газпром Нефть-001Р-01R Да	03.02.2027 06.04.2022	1743 1331	7,946 7,979	0,01	Роснефть-7-боб Да Роснефть-7-об Да	06.02.2024 10.03.2023	404 94	7,859 8,286	7,07
Газпром Нефть-001Р-03R Нет	17.10.2022	1489	7,878	86,34	Роснефть-8-боб Да	28.11.2024	1890	11,318	
Газпром нефть-10-об Нет	26.01.2021	47	7,564	0,01	Роснефть-8-об Нет	10.03.2023	94	8,08	14,75
Газпром нефть-1-боб Да Газпром нефть-2-боб Да	24.07.2046 16.02.2046	1146 1015	7,971 10,611	3,89	Роснефть-9-боб Да Роснефть-9-об Нет	28.11.2024 30.05.2023	1943 175	8,216 12,129	
Газпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	514	7,402	5,05	Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	500	12,120	0,26
Газпром нефть-4-боб Да	24.07.2046	1146	7,963	1,01	Сбербанк-001-03R Нет	08.12.2020	981	7,694	29,97
Газпром нефть-4-об Да Газпром нефть-7-боб Да	09.04.2019 16.02.2046	117 1015	7,379 10,465	20,06 0,76	Сбербанк-17-боб Нет Сбербанк-18-боб Да	08.04.2021 24.05.2021	117 503	7,336 6,317	0,26 0,00
ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Да	23.03.2021	1013	8,49	0,70	Сбербанк-19-боб Да	30.05.2027	1124	7,773	6,00
ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет	18.06.2025	498	8,306	-, -	Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021	1187	7,705	1,14
ИА Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3730	8,671	0.04	СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1030	7,868	183,43
Магнит-1Р-02-боб Нет Магнит-1Р-03-боб Нет	26.02.2018 10.04.2018	74 117	8,082 9,764	0,01 0,03	СИБУР Холдинг-11-об Да Транснефть АК-001Р-01 Да	22.07.2026 02.06.2023	548 1607	7,796 8,053	2,06
Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	14	10,012	1,94	Транснефть АК-001Р-02 Нет	30.06.2023	1572	8,005	
МТС-001Р-01 Нет	04.02.2022	1266	7,725	0,01	Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1612	7,999	
МТС-001Р-02 Нет МТС-001Р-03 Нет	25.03.2021 03.11.2022	1048 1509	8,497 8,077		Транснефть АК-001Р-04 Нет Транснефть АК-001Р-05 Нет	29.09.2022 26.01.2024	1439 1721	8,061 7,998	
МТС-001Р-03 Пет МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	348	8,06	0,68	Транснефть АК-001Р-05 Пет	24.03.2021	1049	7,709	0,00
МТС-1-боб Нет	22.03.2023	104	8,382		Транснефть АК-001Р-07 Нет	28.10.2020	945	7,825	133,58
МТС-2-боб Да	15.08.2031	252	7,787		Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2161	8,014	343,52
МТС-3-об Да МТС-8-об Нет	12.06.2018 03.11.2020	180 320	8,663 9,194	0,03	Транснефть АК-3-об Нет Транснефть АК-4-боб Нет	18.09.2019 11.01.2018	607 30	7,886 8,151	0,00
НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1989	9,873	-,-0	Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1055	8,711	
Райффайзенбанк-1-боб Да	29.10.2018	319	12,533		Транснефть АК-6-боб Да	25.08.2026	1409	7,98	0.01
РОСНАНО-1-об Нет РОСНАНО-2-об Нет	20.12.2017 20.12.2017	6 6	2,794 11,798		Альфа-Банк-12-боб Альфа-Банк-13-боб Да	12.04.2019 30.08.2029	122 593	7,796 9,554	0,01
POCHAHO-3-06 HeT	20.12.2017	6	6,081		Альфа-Банк-13-666 Да	30.08.2029	269	9,55 4 8,083	
РОСНАНО-6-об Да	13.10.2022	1385	8,664	57,81	Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	169	20,075	0,01
POCHAHO-7-of HeT	16.12.2022	1369	8,812 0.537		Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	233	8,41 10.573	
Роснефть-001Р-01-боб Нет Роснефть-001Р-02-боб Да	25.11.2026 11.12.2026	83 1208	9,537 8,022	17,94	Альфа-Банк-17-боб Да Альфа-Банк-18-боб Да	16.09.2031 05.01.2032	1173 693	10,573 7,962	0,01
Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1601	8,004	157,30	Альфа-Банк-19-боб Да	23.04.2032	836	4,16	1,97

	Дата	Дюрация	Доходность	Торги,		Дата	Дюрация	Доходность	Торги,
Облигация, выпуск	погашения	дней	эффективная., % год.	млн. руб.	Облигация, выпуск	погашения	дней	эффективная., % год.	млн. руб.
Роснефть-10-боб Да Роснефть-10-об Нет	28.11.2024 30.05.2023	1888 173	11,318 8,55		Альфа-Банк-20-боб Да Альфа-Банк-21-боб Да	11.05.2032 13.10.2032	825 924	8,01 7,974	0,01
Роснефть-11-боб Да	28.11.2024	1888	11,318		Альфа-Банк-22-боб Да	04.12.2032	979	8,06	47,28
Роснефть-12-боб Нет Роснефть-13-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1890 1890	11,201 11,201		Альфа-Банк-5-боб Да Банк ВТБ-26-боб Нет	20.10.2018 23.06.2020	306 15	8,18 6,644	30,02 3,00
Роснефть-14-боб Нет	28.11.2024	1890	11,201		Банк ВТБ-20П-Б-об Да	26.11.2043	6610	3,034	
Роснефть-16-боб Нет Роснефть-17-боб Нет	03.12.2020 03.12.2020	983	4,289		Банк ВТБ-30-боб Нет	13.12.2024 15.09.2044	272 6745	7,94	0,04
Роснефть-17-000 нет	18.01.2021	987 39	1,693 11,023		Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да Банк ВТБ-43-боб Нет	29.09.2023	25	3,034 8,032	3,25
Роснефть-19-боб Да	18.01.2021	39	11,023		Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да	01.09.2044	6628	3,034	
Роснефть-1-боб Да Роснефть-20-боб Да	06.02.2024 18.01.2021	402 39	7,897 11,023		Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет	18.09.2046 14.08.2043	7069 6567	3,032 3,032	
Роснефть-21-боб Да	18.01.2021	39	11,023		Банк ВТБ-Б-1-1 Нет	21.11.2018	334	7,911	2,12
Роснефть-22-боб Да Роснефть-23-боб Да	18.01.2021 18.01.2021	39 39	11,023 10,234		ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет ВТБ Лизинг Финанс-2-боб Да	17.12.2024 05.08.2022	15 140	10,214 10,687	
Роснефть-24-боб Да	03.12.2020	985	3,343		ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да	21.12.2021	15	9,375	
Роснефть-25-боб Нет Роснефть-26-боб Да	18.01.2021 18.01.2021	39 39	11,023 11,023		ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да	17.07.2024 20.12.2022	44 15	10,529 9,218	
Роснефть-2-боб Да	28.11.2024	1938	8,388		ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да	17.12.2024	98	10,519	
Роснефть-3-боб Нет Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1943 1922	8,097 9,35		ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	20.12.2022 25.11.2021	96 169	10,474 10,486	
Роснефть-4-об Нет	17.10.2022	1487	8,066	269,03	Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	66	8,065	0,05
Роснефть-5-боб Нет	11.12.2023	347	8,097	0.04	Газпром капитал-5-боб Нет	03.02.2027	1747	7,888	5,83
Роснефть-5-об Да Роснефть-6-боб Нет	17.10.2022 11.12.2023	1487 347	7,992 8,097	0,01	Газпром капитал-6-боб Да Газпром Нефть-001Р-01R Да	03.02.2027 06.04.2022	1746 1335	7,946 7,806	3,05
Роснефть-6-об Да	30.05.2023	173	7,651		Газпром Нефть-001Р-03R Нет	17.10.2022	1492	7,87	41,18
Роснефть-7-боб Да Роснефть-7-об Да	06.02.2024 10.03.2023	402 92	7,843 8,289	0,05	Газпром нефть-10-об Нет Газпром нефть-1-боб Да	26.01.2021 24.07.2046	50 1149	7,421 7,971	0,03
Роснефть-8-боб Да	28.11.2024	1888	11,318		Газпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1018	10,596	9,28
Роснефть-8-об Нет Роснефть-9-боб Да	10.03.2023 28.11.2024	92 1944	7,534	0,01	Газпром нефть-3-боб Да Газпром нефть-4-боб Да	03.05.2046 24.07.2046	517 1144	7,402 9,531	663,75
Роснефть-9-об Нет	30.05.2023	173	8,059 7,782	0,01	Газпром нефть-4-об Да	09.04.2019	120	7,401	0,02
Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	498		0,62	Газпром нефть-7-боб Да	16.02.2046	1018	10,447	1,16
Сбербанк-001-03R Нет Сбербанк-17-боб Нет	08.12.2020 08.04.2021	979 115	7,799 7,286	108,82 11,52	ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Да ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет	23.03.2021 18.06.2025	1008 501	8,127 8,496	21,63
Сбербанк-18-боб Да	24.05.2021	501	7,726	20,62	ИА Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3733	8,671	
Сбербанк-19-боб Да Сбербанк-37-боб Да	30.05.2027 30.09.2021	1122 1186	7,731 7,662	1,65 5,30	Магнит-1Р-02-боб Нет Магнит-1Р-03-боб Нет	26.02.2018 10.04.2018	77 120	7,962 10,272	0,03
СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1028	7,899	107,80	Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	17	8,223	0,01
СИБУР Холдинг-11-об Да	22.07.2026	546 1606	7,928	109,25	МТС-001Р-01 Нет МТС-001Р-02 Нет	04.02.2022 25.03.2021	1269	7,644 8,497	0,10
Транснефть АК-001Р-01 Да Транснефть АК-001Р-02 Нет	02.06.2023 30.06.2023	1570	7,942 8,005	109,25	MTC-001F-02 HeT	03.11.2022	1051 1512	8,041	198,50
Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1610	8,007	7,39	МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	351	7,847	4.04
Транснефть АК-001Р-04 Нет Транснефть АК-001Р-05 Нет	29.09.2022 26.01.2024	1437 1720	8,061 7,96	0,95	МТС-1-боб Нет МТС-2-боб Да	22.03.2023 15.08.2031	107 255	7,624 7,864	1,91
Транснефть АК-001Р-06 Нет	24.03.2021	1047	7,807	22,76	МТС-3-об Да	12.06.2018	174	8,664	
Транснефть АК-001Р-07 Нет Транснефть АК-001Р-08 Нет	28.10.2020 09.10.2025	943 2160	7,547 7,985	0,04 1 002,75	МТС-8-об Нет НорНикель-5-боб Да	03.11.2020 06.02.2026	323 1992	8,23 9,873	
Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	605	7,886	1 002,73	Райффайзенбанк-1-боб Да	29.10.2018	322	12,533	
Транснефть АК-4-боб Нет Транснефть АК-5-боб Да	11.01.2018 09.04.2026	28 1055	8,158 7,923	5,39	РОСНАНО-1-об Нет РОСНАНО-2-об Нет	20.12.2017 20.12.2017	9 9	2,734 11,825	0,27
Транснефть АК-5-000 да	25.08.2026	1408	7,976	777,72	РОСНАНО-3-об Нет	20.12.2017	9	6,144	
Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	120	6,636	0,0040	POCHAHO 7 of Hor	13.10.2022	1387	8,762	0,49
Альфа-Банк-13-боб Да Альфа-Банк-14-боб Да	30.08.2029 30.08.2029	591 267	9,554 8,084	0,23	РОСНАНО-7-об Нет Роснефть-001Р-01-боб Нет	16.12.2022 25.11.2026	1357 86	10,347 9,536	0,12
Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	167	5,458		Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1211	7,995	0,17
Альфа-Банк-16-боб Да Альфа-Банк-17-боб Да	24.07.2031 16.09.2031	231 1171	8,41 10,573		Роснефть-001Р-04-боб Да Роснефть-10-боб Да	22.04.2027 28.11.2024	1604 1891	7,998 11,318	67,24
Альфа-Банк-18-боб Да	05.01.2032	691	7,867	0,05	Роснефть-10-об Нет	30.05.2023	176	8,552	0,02
Альфа-Банк-19-боб Да Альфа-Банк-20-боб Да	23.04.2032 11.05.2032	834 823	4,16 8,01		Роснефть-11-боб Да Роснефть-12-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1891 1893	11,318 11,201	
Альфа-Банк-21-боб Да	13.10.2032	922	7,888		Роснефть-13-боб Нет	28.11.2024	1893	11,201	
Альфа-Банк-22-боб Да Альфа-Банк-5-боб Да	04.12.2032 20.10.2018	977 304	8,06 8,166	16,72	Роснефть-14-боб Нет Роснефть-16-боб Нет	28.11.2024 03.12.2020	1893 986	11,201 4,289	
Банк ВТБ-26-боб Нет	23.06.2020	13	8,166 4,764	0,02	Роснефть-17-боб Нет	03.12.2020	990	1,693	
Банк ВТБ-2ИП-Б-об Да	26.11.2043	6608	3,034	0.00	Роснефть-18-боб Нет	18.01.2021	42	11,012	
Банк ВТБ-30-боб Нет Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да	13.12.2024 15.09.2044	270 6743	7,889 3,034	0,02	Роснефть-19-боб Да Роснефть-1-боб Да	18.01.2021 06.02.2024	42 405	11,012 7,897	14,73
Банк ВТБ-43-боб Нет	29.09.2023	23	7,509		Роснефть-20-боб Да	18.01.2021	42	11,012	
Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	01.09.2044 18.09.2046	6739 7067	3,034 3,032		Роснефть-21-боб Да Роснефть-22-боб Да	18.01.2021 18.01.2021	42 42	11,012 11,012	
Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет	14.08.2043	6565	3,032		Роснефть-23-боб Да	18.01.2021	42	10,222	
Банк ВТБ-Б-1-1 Нет ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет	21.11.2018 17.12.2024	332 13	7,85 10,213	1,23	Роснефть-24-боб Да Роснефть-25-боб Нет	03.12.2020 18.01.2021	988 42	3,343 11,012	
ВТБ Лизинг Финанс-2-боб Да	05.08.2022	138	10,685		Роснефть-26-боб Да	18.01.2021	42	11,012	
ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да	21.12.2021 17.07.2024	13 42	9,396 10,529		Роснефть-2-боб Да Роснефть-3-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1941 1946	8,388 8,098	574,07
ВТБ Лизинг Финанс-4-000 да	20.12.2022	13	9,216		Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024	1925	9,35	374,07
ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да	17.12.2024	96	10,523		Роснефть-4-об Нет	17.10.2022	1490	8,066	
ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	20.12.2022 25.11.2021	94 167	10,477 10,486		Роснефть-5-боб Нет Роснефть-5-об Да	11.12.2023 17.10.2022	350 1490	8,098 8,063	0,32
Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	64	8,066		Роснефть-6-боб Нет	11.12.2023	350	8,098	-,-
Газпром капитал-5-боб Нет Газпром капитал-6-боб Да	03.02.2027 03.02.2027	1745 1744	7,865 7,946	12,32	Роснефть-6-об Да Роснефть-7-боб Да	30.05.2023 06.02.2024	176 405	7,452 7,859	
Газпром Нефть-001P-01R Да	06.04.2022	1333	7,805	0,59	Роснефть-7-об Да	10.03.2023	95	8,081	2,25
Газпром Нефть-001Р-03R Нет Газпром нефть-10-об Нет	17.10.2022 26.01.2021	1490 48	7,88 8,149	265,18 0,01	Роснефть-8-боб Да Роснефть-8-об Нет	28.11.2024 10.03.2023	1891 95	11,318 8,773	
газпром нефть-10-оо нет Газпром нефть-1-боб Да	24.07.2046	48 1147	8,149 7,971	0,01	Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	95 1944	8,773 8,216	
Газпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1016	10,477	1,54	Роснефть-9-об Нет	30.05.2023	176	12,129	0,00
Газпром нефть-3-боб Да Газпром нефть-4-боб Да	03.05.2046 24.07.2046	515 1142	7,402 9,531		Сбербанк-001-02R-бсо Да Сбербанк-001-03R Нет	26.04.2019 08.12.2020	501 982	7,698	0,24 20,70
Газпром нефть-4-об Да	09.04.2019	118	7,846	0,02	Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	118	6,972	4,26
Газпром нефть-7-боб Да ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Да	16.02.2046 23.03.2021	1016 1005	10,5 8,424	3,33 0,20	Сбербанк-18-боб Да Сбербанк-19-боб Да	24.05.2021 30.05.2027	504 1125	7,845 7,88	3,68 41,61
ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет	18.06.2025	499	8,306	161,21	Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021	1188	7,808	
ИА Райффайзен 01-1-об Да Магнит-1Р-02-боб Нет	20.06.2040 26.02.2018	3731 75	8,671 7,964		СИБУР Холдинг-10-об Нет СИБУР Холдинг-11-об Да	17.03.2026 22.07.2026	1031 549	7,836 7,933	10,80 0,02
Магнит-1Р-03-боб Нет	10.04.2018	118	8,685	0,01	Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1608	8,053	5,52
Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	15	9,502	141,14	Транснефть АК-001Р-02 Нет	30.06.2023	1573	8,005	

Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
МТС-001Р-01 Нет	04.02.2022	1266	7,879	0,00	Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1613	7,999	
МТС-001Р-02 Нет	25.03.2021	1049	8,497		Транснефть АК-001Р-04 Нет	29.09.2022	1440	8,061	
МТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1510	8,077	0,07	Транснефть АК-001Р-05 Нет	26.01.2024	1722	7,998	0,54
МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	349	8,071	0,00	Транснефть АК-001Р-06 Нет	24.03.2021	1050	7,743	
МТС-1-боб Нет	22.03.2023	105	8,383	0,05	Транснефть АК-001Р-07 Нет	28.10.2020	946	7,967	204,71
МТС-2-боб Да	15.08.2031	253	7,788	0,97	Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2162	8,005	50,14
МТС-3-об Да	12.06.2018	181	8,664		Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	608	7,892	23,20
МТС-8-об Нет	03.11.2020	321	10,094	0,02	Транснефть АК-4-боб Нет	11.01.2018	31	8,147	
НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1990	9,873		Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1056	8,711	
Райффайзенбанк-1-боб Да РОСНАНО-1-об Нет	29.10.2018 20.12.2017	320 7	12,533 2,769		Транснефть АК-6-боб Да	25.08.2026	1410	7,98	120,81

Таблица 56. Доходность к погашению по итогам торгов выбранного портфеля высококачественных облигаций корпоративного сегмента на Московской бирже, состоявшихся 22-29 декабря 2017 г.

Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	104	6,579	0,08	РОСНАНО-6-об Да	13.10.2022	1374	8,319	
Альфа-Банк-13-боб Да	30.08.2029	575	9,554		РОСНАНО-7-об Нет	16.12.2022	1433	8,41	0,0106
Альфа-Банк-14-боб Да	30.08.2029	251	7,884		Роснефть-001Р-01-боб Нет	25.11.2026	70	9,546	
Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	151	7,809		Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1249	7,894	90,4777
Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	215	7,983		Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1588	7,958	101,4119
Альфа-Банк-17-боб Да	16.09.2031	1164	8,307		Роснефть-10-боб Да	28.11.2024	1875	11,318	
Альфа-Банк-18-боб Да	05.01.2032	676	7,506		Роснефть-10-об Нет	30.05.2023	160	7,419	
Альфа-Банк-19-боб Да Альфа-Банк-20-боб Да	23.04.2032 11.05.2032	818 807	4,142 7,919		Роснефть-11-боб Да Роснефть-12-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1875 1877	11,318 11,201	
Альфа-Банк-21-боб Да	13.10.2032	907	7,919	0,10	Роснефть-12-000 нет	28.11.2024	1877	11,201	
Альфа-Банк-22-боб Да	04.12.2032	961	7,837	12 10	Роснефть-13-000 нет	28.11.2024	1877	11,201	
Альфа-Банк-5-боб Да	20.10.2018	288	7,618		Роснефть-16-боб Нет	03.12.2020	970	4,289	
Банк ВТБ-26-боб Нет	23.06.2020	351	6,879		Роснефть-17-боб Нет	03.12.2020	974	1,693	
Банк ВТБ-2ИП-Б-об Да	26.11.2043	6592	3.034	0,02	Роснефть-18-боб Нет	18.01.2021	26	11.033	
Банк ВТБ-30-боб Нет	13.12.2024	260	7,271	20.27	Роснефть-19-боб Да	18.01.2021	26	11,033	
Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да	15.09.2044	6727	3,034	,	Роснефть-1-боб Да	06.02.2024	389	7,724	
Банк ВТБ-43-боб Нет	29.09.2023	184	7,734	0,52	Роснефть-20-боб Да	18.01.2021	26	11,033	
Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да	01.09.2044	6723	3,034	,	Роснефть-21-боб Да	18.01.2021	26	11,033	
Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7051	3,032		Роснефть-22-боб Да	18.01.2021	26	11,033	
Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет	14.08.2043	6549	3,032		Роснефть-23-боб Да	18.01.2021	26	10,236	
Банк ВТБ-Б-1-1 Нет	21.11.2018	317	6,638	1,29	Роснефть-24-боб Да	03.12.2020	972	3,343	
Банк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	339	6,896		Роснефть-25-боб Нет	18.01.2021	26	11,033	
ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет	17.12.2024	258	10,192		Роснефть-26-боб Да	18.01.2021	26	11,033	
ВТБ Лизинг Финанс-2-боб Да	05.08.2022	122	10,677		Роснефть-2-боб Да	28.11.2024	1931	8,049	
ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да	21.12.2021	177	9,405		Роснефть-3-боб Нет	28.11.2024	1930	8,09	861,6
ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да	17.07.2024	26	10,461		Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024	1909	9,35	
ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да	20.12.2022	333	9,21		Роснефть-4-об Нет	17.10.2022	1476	7,793	
ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да	17.12.2024	88	10,52		Роснефть-5-боб Нет	11.12.2023	348	8,099	
ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да	20.12.2022	88	10,488		Роснефть-5-об Да	17.10.2022	1475	7,868	0,0825
ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да	25.11.2021	151	10,495	40.00	Роснефть-6-боб Нет	11.12.2023	348	8,099	
Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	48	7,585		Роснефть-6-об Да	30.05.2023	160	6,939	
Газпром капитал-5-боб Нет	03.02.2027	1731 1728	7,757	15,47	Роснефть-7-боб Да	06.02.2024	389	7,907	0.00
Газпром капитал-6-боб Да	03.02.2027	1317	7,946	2.01	Роснефть-7-об Да	10.03.2023	79	7,823	0,02
Газпром Нефть-001Р-01R Да Газпром Нефть-001Р-03R Нет	06.04.2022 17.10.2022	1475	7,725 7.699		Роснефть-8-боб Да Роснефть-8-об Нет	28.11.2024 10.03.2023	1875 79	11,318 7.813	
Газпром Нефть-001Р-03К Нет	12.12.2024	2012	7,702	32,76	Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	1931	8,026	162,0718
Газпром Нефть-001Р-05R Нет	16.12.2024	2012	7,702		Роснефть-9-об Нет	30.05.2023	160	7,777	102,0710
Газпром нефть-10-об Нет	26.01.2021	32	4,249	3 72	Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	485	1,111	0,4411
Газпром нефть-1-боб Да	24.07.2046	1132	7,852	5,72	Сбербанк-001-02R-065 да	08.12.2020	966	7,423	29,9498
Газпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1000	10,514	16 59	Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	102	6,696	0,8173
Газпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	499	7,2		Сбербанк-18-боб Да	24.05.2021	488	7,512	1,756
Газпром нефть-4-боб Да	24.07.2046	1133	7,548		Сбербанк-19-боб Да	30.05.2027	1110	7,434	1,874
Газпром нефть-4-об Да	09.04.2019	102	7,383		Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021	1173	7,648	0,0749
Газпром нефть-7-боб Да	16.02.2046	1000	10,522		СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1015	7,75	1,0652
ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Нет	23.03.2021	990	7,989		СИБУР Холдинг-11-об Да	22.07.2026	533	7,783	15,4435
ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет	18.06.2025	513	7,799		Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1593	7,942	,
ИА Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3792	8,671	,	Транснефть АК-001Р-02 Нет	30.06.2023	1557	8,005	
Магнит-1Р-02-боб Нет	26.02.2018	59	6,886	139,60	Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1598	7,946	241,6275
Магнит-1Р-03-боб Нет	10.04.2018	102	6,964	65,65	Транснефть АК-001Р-04 Нет	29.09.2022	1427	7,66	0,949
МТС-001Р-01 Нет	04.02.2022	1248	8,251	0,75	Транснефть АК-001Р-05 Нет	26.01.2024	1708	7,885	160,845
МТС-001Р-02 Нет	25.03.2021	1034	8,019	4,74	Транснефть АК-001Р-06 Нет	24.03.2021	1034	7,632	83,2124
МТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1495	7,952		Транснефть АК-001Р-07 Нет	28.10.2020	930	7,654	
МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	333	7,968	41,33	Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2148	7,909	527,9487
МТС-1-боб Нет	22.03.2023	89	7,901		Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	592	7,69	127,4268
МТС-2-боб Да	15.08.2031	237	7,724	20,23	Транснефть АК-4-боб Нет	11.01.2018	15	8,212	
МТС-3-об Да	12.06.2018	165	10,255		Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1043	7,801	
МТС-8-об Нет	03.11.2020	305	7,116	0,02	Транснефть АК-6-боб Да	25.08.2026	1395	7,891	265
НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1972	9,94		Альфа-Банк-12-боб	12.04.2019	107	7,191	0,1464
Райффайзенбанк-1-боб Да	29.10.2018	304	1,031	0.05	Альфа-Банк-13-боб Да	30.08.2029	578	9,554	0.500
РОСНАНО 7 об Нат	13.10.2022	1373	8,243	2,35	Альфа-Банк-14-боб Да	30.08.2029	254	8,648	0,502
POCHAHO-7-of Het	16.12.2022	1431	8,41		Альфа-Банк-15-боб Да	13.11.2029	154	7,811	
Роснефть-001Р-01-боб Нет	25.11.2026	68	9,548	40.00	Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	218	7,983	
Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1246	7,994		Альфа-Банк-17-боб Да	16.09.2031	1168	7,965	242.0000
Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1587	7,903	64,96	Альфа-Банк-18-боб Да	05.01.2032	678	7,999	212,0966
Роснефть-10-боб Да	28.11.2024	1873	11,318	0.40	Альфа-Банк-19-боб Да	23.04.2032	821	4,6	
Роснефть-10-об Нет	30.05.2023	158 1873	7,222 11,318	0,10	Альфа-Банк-20-боб Да	11.05.2032	810 909	8,071 7,955	60 6042
Роснефть 12-боб Да	28.11.2024				Альфа-Банк-21-боб Да	13.10.2032			60,6943
Роснефть 12-боб Нет	28.11.2024 28.11.2024	1875 1875	11,201 11,201		Альфа-Банк-22-боб Да	04.12.2032	964 291	7,983 8,024	0,4953 0,1723
Роснефть-13-боб Нет		1875	11,201		Альфа-Банк-5-боб Да Банк ВТБ-26-боб Нет	20.10.2018 23.06.2020	354	8,024 7,735	14,9227
Роснефть-14-боб Нет	28.11.2024								

Percentagn 1-600	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная.,	Торги, млн. руб.
Proceeding	Роснефть-17-боб Нет			/0 год.	.,	Банк ВТБ-30-боб Нет				
Proceedings - 1-0-0-0-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1										40.0050
Percenting 2-06 dig					5.86					10,2008
Powering-2-00 file	Роснефть-20-боб Да	18.01.2021	24	11,033	-,	Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7054	3,032	
Proceedings-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2-2										1.9318
Powerfunt - Sect of just - 10.61 2001 2.25 1.050 1.0	Роснефть-23-боб Да	18.01.2021	24	10,221		Банк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	342	7,337	
Picceding-School File										
Possegnity-4-00 Feet		18.01.2021	24	11,033				180	9,407	
Picaseth - A-60 Her					861.68					
Picception-6-00Her					001,00					
Posedph										
Possedph - 0-60 late					4,38					0,057
Powerphy-7-50 Table									7,762	2,0278
Possethph - 7-66 [β]					0.00					16.621
Pocseting-4-60 jpt 1.003 pozg 7,788 0.00 jpt 1.004 pozg 7,788 0.00 jpt 1.004 pozg 7,788 0.005 jpt 1.004 pozg 7,748 0.005 jpt 1.004 pozg 1.005 jpt 1.004 pozg 1.005 jpt 1.004 pozg 1.005 jpt 1.	Роснефть-7-об Да	10.03.2023	77	7,168		Газпром Нефть-001Р-03R Нет	17.10.2022	1478	7,811	93,7781
Powerhan-6-00 Face 20.11 2024 1928 5.089 0.11 Engines weight-10-06 Her 20.01 2021 35 5.687 0.1003 7.687 0.1003 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 7.687 0.1003 0.1003 7.687 0.1003 0.					0.20					
Cegejame-001-02R-6co Ja	Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	1928	8,089		Газпром нефть-10-об Нет	26.01.2021	35	5,697	
Coppings - 17-06 of the				7,777	0.17					A 1011
Copiesan-19-60 file 24 / 40 S 2021 488 7.385 7.48 Earnipose neight—6-00 file 10 0 0 0 0 20 10 0 10 0 10 0 10 0 10				7,363						4,1011
Céptignes 19-60 fila										
CMSPP Xonqueri-10-G1 et al. 17,032.026 1013 7,746 1.42 Enipa Xonqueri Obsellar 10 1.00.02025 488 8.291 0.6855 0										
CMEDP P. Oraquerich 1-06 Дв. 200 20208 5351 7.756 13.38 MA Pashiphanisme 01-1-06 Дв. 200 20200 3755 8.871 Transcriptor, AC 001P-03 Her 03.08 2023 1599 7.833 7.833 0.981 Transcriptor, AC 001P-03 Her 03.08 2023 1599 7.833 0.981 Transcriptor, AC 001P-03 Her 03.08 2023 1599 7.833 0.981 Transcriptor, AC 001P-03 Her 03.08 2023 1599 7.833 0.981 Transcriptor, AC 001P-03 Her 04.02 200 2022 1252 8.089 1.0871 Transcriptor, AC 001P-03 Her 04.02 200 2022 1252 8.089 1.0871 Transcriptor, AC 001P-03 Her 05.00 200 2022 1477 7.881 Transcriptor, AC 001P-03 Her 05.00 200 2022 1477 7.883 Transcriptor, AC 001P-03 Her 05.00 200 202 1477 7.883 Transcriptor, AC 001P-03 Her 05.00 200 202 1477 7.883 Transcriptor, AC 001P-03 Her 05.00 200 200 200 200 200 200 200 200 200										
Трансперти A-K-001P-01 Да 1949 1 590 0.0 6.023 1 591 7,842										0,6955
Трависефия АК-001Р-03 Her	Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1591	7,942	,	Магнит-1Р-02-боб Нет	26.02.2018	62	7,581	0,3852
Tigosciegha AR-Co19-Osh Her 29.09 2022 1425 7.66 MTC-001P-01 Her 20.02 2021 1026 5.207 5.155 5.207					0.01					1 0971
Трансмефт АК-0019-09 Her 24 03 2021 1032 7.487 1,51 MTC-001P-03 Her 04.122018 336 7,64 0,764 0,38 MTC-001P-04 Her 04.122018 336 7,64 0,764 0,38 MTC-001P-04 Her 04.122018 336 7,64 0,764 0,38 MTC-001P-04 Her 04.122018 336 7,64 0,764 0,					0,01					
Tipas-cepths AC-0019-07 Her 28.10 (2020) 928 7,649 9,38 MTC-0019-04 Her 20.32023 92 7,917 7,917 7,917 7,918 7,917 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918 7,917 7,918					4.54					0.7444
Транисифть АК-О61 Рия (91.0225) 2147 7,883 75,86 MTO-1-606 Her 22.03.02031 240 7,73 0.0223 Пранисифть АК-О6 Her 11.01.2018 1 30 5,721 MTO-2-60 Да 12.02.2013 120 7,73 0.0223 Пранисифть АК-О6-06 Her 11.01.2018 1 30 5,721 MTO-2-60 Да 12.02.2018 108 0.0527 MTO-2-60 Да 12.02.2018 108 0.0527 MTO-2-60 Да 12.02.2018 109 0.0527 MTO-2-60 Да 12.02.2018 109 0.0527 MTO-2-60 Да 20.02.2026 107 0.0528 0.05										
Трансенфть АК-6-60 Flar Трансенфть АК-6-60 Flar Трансенфть АК-6-60 Flar Трансенфть АК-6-60 Flar	Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2147	7,893		МТС-1-боб Нет	22.03.2023	92	7,917	
Транснефть АК-5-60 Да 7.768 1 817.02 MTC-8-00 FeT 7.768 1 107 MC-8-00 FeT 8.131 0.0577 7.868 1 10.0577 7.869 1 1										0,0293
Anatha-Sains-12-666	Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1041	7,786		МТС-8-об Нет	03.11.2020	308	8,131	0,0577
Ans.dpa-Saiser-14-606 pla 30.08 2029 576 9.554 POCHAHO-7-0-60 pla 13.10.2022 1375 8.319 Ans.dpa-Saiser-14-606 pla 13.11.2029 1252 7.881 20.002 Ans.dpa-Saiser-15-606 pla 13.11.2029 1252 7.881 20.002 Ans.dpa-Saiser-15-606 pla 13.11.2029 1252 7.881 20.002 Ans.dpa-Saiser-15-606 pla 13.11.2029 1252 7.881 20.002 1252 7.881 20.002 1252 7.881 20.002 1252 1252 7.881 20.002 1252 1252 7.881 20.002 1252 1252 7.881 20.002 1252 1252 7.881 20.002 1252 1252 7.881 20.002 1252 1252 1252 1252 1252 1252 1252 1										
Am-dpa-Saus-15-606 βa 13.11.2029 152 7.81 Poceedph-001P-02-606 Hz 25.11.2026 71 9.545 Poceedph-16-606 Hz 25.11.2026 71 9.545 Poceedph-101P-02-606 Hz 11.12.2026 1250 7,928 0,1328 Poceedph-101P-02-606 βa 12.00.2021 1589 7,949 25,7485 Poceedph-10-606 βa 12.00.2021 1576 11.318 Poceedph-10-606 βa 12.00.2021 1578 11.2021 Poceedph-10-606 βa 12.00.2021 157					0,03					
Anusha-Bassit-16-66 βa					20,08					0,0023
Ara-dap-Easer-19-606 Ja										0,1328
An-bph-Bask-19-606 Ja 23.04 2032 819 4,143 5.00 Pocheethn-10-06 HeT 3.005.2023 161 7,419 An-bph-Bask-20-606 Ja 11.05.2032 808 8,071 Pocheethn-11-06 Ja 28.11.2024 1878 11,201 An-bph-Bask-20-606 Ja 04.122.0032 962 7,975 Pocheethn-12-60 felter 28.11.2024 1878 11,201 Pocheethn-13-60 felter 28.11.2024 1878 Pocheethn-23-60 felter 28.11.2024 1878 Poch										25,7485
Am-ba-Base-2-0-60 [a 11.05 2032 808 8.071 Poceeph-1-1-60 fa 28.11.2024 1876 11.301 Am-ba-Base-2-1-60 fa 13.10 2032 908 7.67 10 Poceeph-1-2-60 fa 28.11.2024 1878 11.201 Am-ba-Base-2-1-60 fa Q 1-12.032 9082 7.975 Poceeph-1-3-60 felter 28.11.2024 1878 11.201 Poceeph-1-3-60 felter 28.11.2020 975 4.289 Poceeph-1-3-60 felter 03.12.2020 975 1.693 Poceeph-1-3-60 felter 18.01.201 27 11.04 Poceeph-1-3-60 felter 18.01.201 27 11.04 Poceeph-1-3-60 felter 18.01.201 27 11.04 Poceeph-2-2-60 fa Pocee										
Ana.hap.6=Baser.25-66 Да	Альфа-Банк-20-боб Да	11.05.2032	808	8,071		Роснефть-11-боб Да	28.11.2024	1876	11,318	
Ana-dia-Saine-S-60 [a] 20.10.2018 289 7.887 3.87					0,10					
Seart BTS-2/HIN-5-06 Ale					3,87					
Банк ВТБ-30-606 Her 13.12.2024 261 7.294 41,46 Pocheght-18-606 Her 18.01.2021 27 11,04 Pocheght-18-606 Her Банк ВТБ-34/ПН-5-06 Her 29.09.2023 185 7,302 0.13 Pocheght-19-606 Да 06.02.2024 390 7,724 0,001 Банк ВТБ-54/ПН-5-06 Her 18.09.2046 7052 3,032 Pocheght-19-606 Да 18.01.2021 27 11,04 Банк ВТБ-54/ПН-5-06 Her 14.08.2043 6550 3,032 Pocheght-19-606 Да 18.01.2021 27 11,04 Банк ВТБ-54-11-Her 13.12.2018 316 7,319 1,66 Pocheght-2-26.06 Да 18.01.2021 27 10,243 Банк ВТБ-54-16-60 Да 05.08.2022 123 10,77 Pocheght-2-26.06 Да 18.01.2021 27 11,04 ВТБ Лимин Финанс-3-606 Да 17.12.2024 299 10,192 Pocheght-2-26.06 Да 28.11.2024 1932 8,049 ВТБ Лимин Финанс-3-606 Да 17.12.2024 89 10,21 Pocheght-3-26.06 Да 28.11.2024 190 9,35 ВТБ Лимин Финанс-3-606 Да					511,28					
Bank BTE-43-606 Her 29.09.2023 185 7,302 0.13 Pooreebra-20-606 Ja 06.02.2024 390 7,724 0,001 Bank BTE-MIR-5-06 Her 18.09.2046 7052 3.032 Pooreebra-20-606 Ja 18.01.2021 27 11.04 Bank BTE-GHIR-5-06 Her 18.08.2043 6550 3.032 Pooreebra-20-606 Ja 18.01.2021 27 11.04 Bank BTE-GH-1-Her 21.11.2018 318 7,319 1.66 Pooreebra-20-606 Ja 18.01.2021 27 11.04 Bank BTE-GH-1-Her 13.12.2018 340 7,149 60.41 Pooreebra-20-606 Ja 18.01.2021 27 11.04 BTS Insumer Ownance-2-606 Ja 05.08.2022 123 10.677 Pooreebra-20-606 Ja 18.01.2021 27 11.04 BTS Insumer Ownance-3-606 Ja 17.17.2024 27 10.488 Pooreebra-20-606 Ja 28.11.2024 1932 8.049 BTS Insumer Ownance-3-606 Ja 20.12.2022 334 9.21 Pooreebra-3-606 Her 28.11.2024 1932 8.04 BTS Insumer Ownance-3-606 J					41,46					
Банк BTE-MINI-Б-об Да 01.09.2044 6724 3.034 Росчефть-20-606 Да 18.01.2021 27 11.04 Банк BTE-GMIN-Б-об Her 14.08.2043 6550 3.032 Pocveфть-21-606 Да 18.01.2021 27 11.04 Банк BTE-F-1-Her 21.11.2018 340 7,149 60.41 Pocveфть-22-606 Да 18.01.2021 27 10.24 ББЕ Лизин Финанс-2-606 Да 13.12.2018 340 7,149 60.41 Pocveфть-22-606 Да 03.12.2020 973 3,343 BTE Лизин Финанс-2-606 Да 12.12.2021 178 9,406 Pocveфть-25-606 Her 18.01.2021 27 11.04 BTE Лизин Финанс-3-606 Да 17.07.2024 27 10.468 Pocveфth-2-606 Да 28.11.2024 1932 8,049 BTE Лизин Финанс-3-606 Да 17.12.2024 89 10,521 Pocveфth-3-606 Her 28.11.2024 1932 8,079 53,9 BTE Лизин Финанс-3-606 Да 25.12.2022 89 10,489 Pocveфth-3-606 Her 28.11.2024 1932 8,079 53,9 BTE Лизин Ф				-,	0.40				,	0.004
Банк BTБ-БИП-Б-оБ Her 18,09,2046 7052 3,032 Pockepth-21-606 Да 18,01,2021 27 11,04 Банк BTБ-Б-ИП-Б-оБ Her 14,08,2043 6550 3,032 Pockepth-22-606 Да 18,01,2021 27 10,243 Банк BTБ-Б-1-1 Her 21,11,2018 318 7,149 60,41 Pockepth-22-606 Да 18,01,2021 27 10,243 BTБ Лизинг Финанс-1-606 Her 17,12,2024 259 10,192 60,41 Pockepth-22-606 Да 18,01,2021 27 11,04 BTБ Лизинг Финанс-3-606 Да 21,12,2021 178 9,406 Pockepth-26-606 Да 28,11,2024 1932 8,049 BTБ Лизинг Финанс-5-606 Да 20,12,2022 334 9,21 Pockepth-26-60 Да 28,11,2024 1932 8,071 53,9 BTБ Лизинг Финанс-5-606 Да 20,12,2022 38 10,621 Pockepth-26-60 Her 28,11,2024 1910 9,35 BTБ Лизинг Финанс-8-606 Да 20,12,2022 89 10,494 Pockepth-36-60 Her 11,10,2023 349 8,099 BTG Лизинг Финанс-8-606 Д					0,13					0,001
Банк ВТБ-Б-1-Her 21.11.2018 318 7.319 1.66 Росмефть-23-666 Да 18.01.2021 27 10.243 Банк ВТБ-Б-2 Her 13.12.2018 340 7.149 60.41 Росмефть-24-66 Да 03.12.2020 973 3.343 ВТБ Лизинг Финанс-3-656 Да 05.08.2022 123 10.677 Pocheфть-26-66 Да 18.01.2021 27 11.04 ВТБ Лизинг Финанс-3-656 Да 21.12.2021 178 9,406 Pocheфть-26-66 Да 28.11.2024 1932 8,049 ВТБ Лизинг Финанс-3-656 Да 17.07.2024 27 10.488 Pocheфть-3-650 Her 28.11.2024 1932 8,071 53,9 ВТБ Лизинг Финанс-3-656 Да 17.12.2024 89 10.521 Pocheфть-3-650 Her 28.11.2024 1932 8,071 53,9 ВТБ Лизинг Финанс-3-656 Да 25.11.2021 152 10.494 Pocheфть-3-656 Her 17.10.2022 1477 7,793 31,31 ВТБ Лизинг Финанс-3-66 Да 25.11.2021 152 10.494 Pocheфть-3-66 Her 17.10.2022 1477 7,793 318	Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет	18.09.2046	7052	3,032		Роснефть-21-боб Да	18.01.2021	27	11,04	
Банк ВТБ-Б-1-2 Her 13,12,2018 340 7,149 60,41 Pockedm-24-666 Да 03,12,2020 973 3,343 ВТБ Лизинг Финанс-1-606 Her 17,12,2024 259 10,192 Pockedm-25-606 Da 18,01,2021 27 11,04 ВТБ Лизинг Финанс-3-606 Да 21,12,2021 178 9,406 Pockedm-26-606 Да 28,11,2024 1932 8,049 ВТБ Лизинг Финанс-5-606 Да 20,12,2022 334 9,21 Pockedm-26-606 Да 28,11,2024 1932 8,071 53,9 ВТБ Лизинг Финанс-5-606 Да 20,12,2022 89 10,489 Pockedm-3-606 Her 28,11,2024 1932 8,071 53,9 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 20,12,2022 89 10,489 Pockedm-3-606 Her 11,12,2023 349 8,099 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 15,02,2018 49 7,352 5,75 Pockedm-3-606 Her 11,12,2023 349 8,099 Газпром капитал-5-606 Да 15,02,2018 49 7,352 5,75 Pockedm-5-606 Ja 10,02,2024 390 7,907 Га					1 66					
BTE Пизинг Финанс-2-666 Да 05.08.2022 123 10.677 Росиефть-2-666 Да 18.01.2021 27 11.04 BTE Пизинг Финанс-3-666 Да 17.07.2024 27 10.468 Pocueфть-2-666 Да 28.11.2024 1932 8,071 53.9 BTE Лизинг Финанс-5-666 Да 20.12.2022 334 9,21 Pocueфть-4-666 Her 28.11.2024 1910 9,35 BTE Лизинг Финанс-5-666 Да 20.12.2022 89 10,489 Pocueфть-4-66 Her 17.10.2022 1477 7,793 31,31 BTE Лизинг Финанс-7-666 Да 20.12.2022 89 10,489 Pocueфть-4-66 Her 11.12.2023 349 8,099 FES Лизинг Финанс-8-666 Да 15.02.2012 152 10,444 Pocueфть-5-66 Her 11.12.2023 349 8,099 Газпром Каштиал-5-666 Нег 30.02.2027 1729 7,946 Pocueфть-5-66 Ge Her 11.12.2023 349 8,099 Газпром Нефть-001P-03R Нег 17.10.2022 1476 7,751 39,45 Pocueфть-5-66 Her 10.03.2023 349 7,907 Газпром Неф	Банк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	340	7,149		Роснефть-24-боб Да	03.12.2020	973	3,343	
BTE Б / Визинг Финанс-3-606 Да 21.12.2021 178 9,406 Росиефть-2-606 Да 28.11.2024 1932 8,049 BTE Лизинг Финанс-5-606 Да 20.12.2022 334 9,21 Росиефть-4-606 Her 28.11.2024 1932 8,071 53,9 BTE Лизинг Финанс-5-606 Да 20.12.2022 89 10,521 Росиефть-4-60 Her 17.10.2022 1477 7,793 31,31 BTE Лизинг Финанс-6-606 Да 25.11.2021 152 10,499 Росиефть-5-606 Her 11.12.2023 349 8,099 BTE Лизинг Финанс-8-606 Да 25.11.2021 152 10,494 Росиефть-5-60 Fd 11.12.2023 349 8,099 Газпром Капитал-6-60 Да 25.11.2021 152 10,494 Росиефть-5-60 Да 17.10.2022 1475 7,986 Газпром Нефть-010-60 Да 30.02.2027 1732 7,753 138.23 Росиефть-6-60 Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Нефть-010-10 Га Да 06.04.2022 1320 7,446 0,06 Росиефть-6-05 Да 28.11.2024 1876 11,318										
BTБ Пизинг Финанс-5-666 Да 20.12 2022 334 9,21 Росиефть-4-606 Her 28.11.2024 1910 9,35 BTБ Лизинг Финанс-6-66 Да 17.12.2022 89 10,489 Росиефть-5-666 Her 17.10.2022 1477 7,793 31,31 ВТБ Лизинг Финанс-7-666 Да 25.11.2021 152 10,494 Росиефть-5-66 Да 17.10.2022 1475 7,986 Газпром капитал-5-666 Нег 03.02.2027 1729 7,946 Росиефть-6-66 Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1320 7,751 138,23 Росиефть-7-66 Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1320 7,746 0,06 Росиефть-7-66 Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1476 7,753 39,45 Росиефть-8-606 Да 28.11.2024 1986 11,318 Газпром Нефть-001P-04R Нет 16.12.2024 2017 7,703 19,86 Росиефть-9-606 Да 28.11.2024 1925 8,484										
BTБ Лизинг Финанс-6-66 Да 17.12.2024 89 10.521 Роснефть-4-06 Her Pocheфть-5-66 Her 17.10.2022 1477 7.793 31,31 BTБ Лизинг Финанс-7-666 Да 20.12.2022 89 10,489 Роснефть-5-66 Her 11.12.2023 349 8,099 8,099 1 17.10.2022 1475 7,986 1,986 1,996 1,710.2022 1475 7,986 1,998										53,9
BTБ Лизинг Финанс-7-боб Да 20.12.2022 89 10.489 Роспефть-5-боб Her Pocheфть-5-боб Her Pocheфть-5-боб Да 11.12.2023 349 8,099 BTБ Лизинг Финанс-8-боб Да 15.02.2018 49 7,352 5,75 5,75 Pocheфть-5-боб Her 11.12.2023 349 8,099 Газпром капитал-8-боб Нет 03.02.2027 1732 7,753 138,23 Pocheфть-6-боб Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Капитал-8-боб Да 03.02.2027 1729 7,946 Pocheфть-7-6-боб Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1320 7,446 0,06 Pocheфть-7-6-боб Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-04R Her 12.12.2024 2013 7,702 14,98 Pocheфть-9-66 Да 28.11.2024 1876 11,318 Газпром Нефть-01P-05R Her 16.12.2024 2017 7,703 14,98 Pocheфть-9-66 Да 28.11.2024 1925 8,484 675,6117 Газпром Нефть-4-боб Да 16.02.2046 1001 10,538 4,88										31.31
Газпром капитал-4-об Да 15.02.2018 49 7,352 5,75 Роснефть-6-об Нет 11.12.2023 349 8,099 Газпром капитал-5-боб Да 03.02.2027 1732 7,753 138,23 Роснефть-6-об Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Капитал-6-боб Да 03.02.2027 1729 7,946 Роснефть-7-об Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1476 7,751 39,45 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1876 11,318 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2013 7,702 14,98 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1925 8,484 675,6117 Газпром Нефть-001P-05R Нет 16.12.2024 2017 7,703 Роснефть-9-боб Нет 10.03.2023 80 7,812 Газпром Нефть-01P-05R Нет 16.12.2024 2017 7,703 Роснефть-9-боб Да 28.11.2024 1925 8,484 675,6117 Газпром Нефть-100F0 БР 16.12.2024 2017 7,703 Роснефть-9-боб Да 28.01.2024 1925 8,484 675,6117	ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да	20.12.2022	89	10,489		Роснефть-5-боб Нет	11.12.2023	349	8,099	
Газпром капитал-5-606 Her 03.02.2027 1732 7,753 138,23 Роснефть-6-06 Да 30.05.2023 161 6,94 Газпром Капитал-6-606 Да 03.02.2027 1729 7,946 Роснефть-7-606 Да 06.02.2024 390 7,907 40,48 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1320 7,746 0,06 Роснефть-7-606 Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1476 7,751 39,45 Роснефть-8-606 Да 28.11.2024 1876 11,318 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2013 7,702 14,98 Роснефть-8-606 Да 28.11.2024 1876 11,318 Газпром Нефть-010-95R Нет 16.12.2024 2017 7,703 14,98 Роснефть-8-60 Нет 10.03.2023 80 7,812 Газпром Нефть-10-05 Нет 16.02.2046 1133 7,852 0,16 Роснефть-9-06 Нет 30.05.2023 161 7,778 Газпром Нефть-3-06 Да 24.07.2046 1133 7,852 0,16 Сбербанк-01-02R-6co Да 26.04.2019 4					5.75					
Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1320 7,446 0,06 Роснефть-7-об Да 10.03.2023 80 7,611 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1476 7,751 39,45 Роснефть-8-606 Да 28.11.2024 1876 11,318 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2017 7,703 Роснефть-8-60 Нет 10.03.2023 80 7,812 Газпром Нефть-001P-05R Нет 16.12.2024 2017 7,703 Роснефть-9-60 Да 28.11.2024 1925 8,484 675,6117 Газпром нефть-10-06 Нет 26.01.2021 33 5,504 0,66 Роснефть-9-06 Нет 30.05.2023 161 7,778 Газпром нефть-10-06 Нет 26.01.2021 33 5,504 0,66 Роснефть-9-06 Нет 30.05.2023 161 7,778 Газпром нефть-3-606 Да 16.02.2046 1001 10,538 4,88 Сбербанк-001-03R Нет 08.12.2020 967 7,636 175,0704 Газпром нефть-4-60 Да 24.07.2046 1133 7,869 Сбербанк-18-606 Да 24.05.2021 489 7,524 1	Газпром капитал-5-боб Нет	03.02.2027	1732	7,753		Роснефть-6-об Да	30.05.2023	161	6,94	
Газпром Нефть-001P-03R Her 17,10,2022 1476 7,751 39,45 Роснефть-8-606 Да 28,11,2024 1876 11,318 Газпром Нефть-001P-04R Her 12,12,2024 2013 7,702 14,89 Роснефть-9-606 Да 28,11,2024 1925 8,484 675,6117 Газпром Нефть-10-06 Her 26,01,2021 33 5,504 0,66 Роснефть-9-06 Her 30,05,2023 161 7,778 Газпром нефть-1-06 Да 24,07,2046 1133 7,852 0,16 Сбербанк-001-03R Her 08,12,2020 967 7,636 175,0704 Газпром нефть-3-606 Да 16,02,2046 1001 10,538 4,88 Сбербанк-01-03R Her 08,04,2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-3-606 Да 24,07,2046 1133 7,869 Сбербанк-17-606 Her 08,04,2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-3-606 Да 16,02,2046 1001 10,588 6,13 Сбербанк-18-606 Да 24,05,2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-7-606 Да 16,02,2046 1001					0.06					40,48
Газпром Нефть-001P-05R Her 16.12.2024 2017 7,703 Роснефть-9-66 Да 28.11.2024 1925 8,484 675,6117 Газпром нефть-10-06 Her 26.01.2021 33 5,504 0,66 Роснефть-9-06 Her 30.05.2023 161 7,778 Газпром нефть-10-06 Да 24.07.2046 1133 7,852 0,16 Сбербанк-001-02R-бсо Да 26.04.2019 486 0,127 Газпром нефть-3-606 Да 16.02.2046 1001 10,538 4,88 Сбербанк-001-03R Her 08.12.2020 967 7,636 175,0704 Газпром нефть-3-606 Да 24.07.2046 500 7,428 Сбербанк-17-606 Her 08.04.2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-4-606 Да 24.07.2046 1133 7,869 Cбербанк-18-606 Да 24.05.2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-4-606 Да 10.04.2019 103 7,355 0,28 Сбербанк-18-506 Да 30.05.2027 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-4-606 Да 10.04.2018 1001 10,588 6,13										
Газпром нефть-10-об Нет 26.01.2021 33 5,504 0,66 Роснефть-9-об Нет 30.05.2023 161 7,778 Газпром нефть-1-60б Да 24.07.2046 1133 7,852 0,16 Сбербанк-001-02R-бсо Да 26.04.2019 486 0,127 Газпром нефть-5-606 Да 16.02.2046 1001 10.538 4,88 Сбербанк-001-03R Нет 08.12.2020 967 7,636 175,0704 Газпром нефть-3-606 Да 03.05.2046 500 7,428 Сбербанк-17-606 Нет 08.04.2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-4-606 Да 24.07.2046 1133 7,869 Сбербанк-18-606 Да 24.05.2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-7-606 Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 Сбербанк-18-606 Да 30.05.2027 1110 7,55 1,283 Сбербанк-19-606 Да 30.05.2027 1110 7,55 1,283 Сбербанк-37-606 Да 30.09.2021 1110 7,563 1,086 6,13 Сбербанк-37-606 Да 30.09.2021 1110 7,54 1,086 6,13 Сбербанк-37-606 Да 30.					14,98					675 6117
Газпром нефть-1-боб Да 24,07.2046 1133 7,852 0,16 (Сбербанк-001-02R-бсо Да 26,04.2019 486 0,127 Газпром нефть-2-боб Да 16,02.2046 1001 10,538 4,88 (Сбербанк-001-03R Her 08.12.2020 967 7,636 175,0704 Газпром нефть-3-боб Да 24,07.2046 500 7,428 Сбербанк-17-боб Нет 08.04.2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-4-боб Да 24,07.2046 1133 7,869 Сбербанк-18-боб Да 24,05.2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-7-боб Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 (Сбербанк-19-боб Да 30.05.2027 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-7-боб Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 (Сбербанк-19-боб Да 30.05.2027 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-7-боб Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 (Сбербанк-19-боб Да 30.05.2021 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-7-боб Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 (Сбербанк-19-боб Да 30.05.2021 1110 7,6					0,66					073,0117
Газпром нефть-3-66б Да 03.05.2046 500 7,428 Сбербанк-17-666 Her 08.04.2021 103 6,803 1,0381 Газпром нефть-4-66б Да 24.07.2046 1133 7,869 Сбербанк-18-66б Да 24.05.2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-7-66б Да 09.04.2019 103 7,355 0,28 Сбербанк-18-66б Да 30.05.2027 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-7-66б Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 Сбербанк-37-606 Да 30.09.2021 11174 7,633 1,086 ЕвразХолдинг Фин-001P-01R Her 23.03.2021 991 8,109 3,44 СИБУР Холдинг-10-06 Her 17.03.2026 1016 7,845 ЕвразХолдинг Фин-анс-8-06 Her 18.06.2025 514 7,83 15,34 СИБУР Холдинг-10-06 Her 17.03.2026 1016 7,845 ИА Райффайзен 01-1-06 Да 20.06.2040 3793 8,671 17ранснефть АК-001P-01 Да 02.06.2023 1594 7,942 Магнит-1-03-606 Her 10.04.2018 103 7 0,04 <	Газпром нефть-1-боб Да	24.07.2046	1133	7,852	0,16	Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	486		
Газпром нефть-4-606 Да 24.07.2046 1133 7,869 Сбербанк-18-606 Да 24.05.2021 489 7,524 1,2332 Газпром нефть-4-06 Да 09.04.2019 103 7,355 0,28 Сбербанк-19-606 Да 30.05.2027 1110 7,5 0,1397 Газпром нефть-7-606 Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 Сбербанк-37-606 Да 30.09.2021 1174 7,633 1,086 ЕвразХолдинг Фин-001P-01R Нет 23.03.2021 991 8,109 3,44 СИБУР Холдинг-10-06 Нет 17.03.2026 1016 7,845 ЕвразХолдинг Финанс-8-06 Нет 18.06.2025 514 7,83 15,34 СИБУР Холдинг-11-06 Да 22.07.2026 534 7,787 0,001 ИА Райффайзен 01-1-об Да 20.06.2040 3793 8,671 Транснефть АК-001P-01 Да 02.06.2023 1594 7,842 Магнит-1Р-03-боб Нет 10.04.2018 103 7 0,04 Транснефть АК-001P-03 Нет 03.08.2023 1598 7,951 241,5825 МТС-001P-01 Нет 04.02.2022 1250 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td>4,88</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>					4,88					
Баэром нефть-7-боб Да 16.02.2046 1001 10,588 6,13 Сбербанк-37-боб Да 30.09.2021 1174 7,633 1,086 ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Нет 23.03.2021 991 8,109 3,44 СИБУР Холдинг-10-об Нет 17.03.2026 1016 7,845 ЕвразХолдинг Фин-ин-0-8-06 Нет 18.06.2025 514 7,83 15,34 СИБУР Холдинг-11-об Да 22.07.2026 534 7,787 0,001 ИА Райффайзен 01-1-об Да 20.06.2040 3793 8,671 Транснефть АК-001Р-01 Да 02.06.2023 1594 7,942 Магнит-1Р-03-боб Нет 10.04.2018 103 7 0,04 7ранснефть АК-001Р-01 Нет 30.08.2023 1598 7,951 241,5825 МТС-001Р-01 Нет 04.02.2022 1250 7,957 Транснефть АК-001Р-04 Нет 29.09.2022 1423 8,334 МТС-001Р-02 Нет 03.11.2022 1495 7,995 15,14 Транснефть АК-001Р-06 Нет 26.01.2024 1709 7,89 428,855 МТС-001Р-03 Нет 03.11.2022 1495 7,995 15,14 Транснефть АК-001Р-06 Нет 24.03.2021 </td <td>Газпром нефть-4-боб Да</td> <td>24.07.2046</td> <td>1133</td> <td>7,869</td> <td>_</td> <td>Сбербанк-18-боб Да</td> <td>24.05.2021</td> <td>489</td> <td>7,524</td> <td>1,2332</td>	Газпром нефть-4-боб Да	24.07.2046	1133	7,869	_	Сбербанк-18-боб Да	24.05.2021	489	7,524	1,2332
ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Нет ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет ИА Райффайзен 01-1-об Да ИА Райффайзен 01-1-об Да ИЗ Райффайз										
ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет ИА (2025) 18.06.2025 514 7,83 15,34 (2016) СИБУР Холдинг-11-об Да (20.07.2026) 534 7,877 0,001 ИА Райффайзен 01-1-об Да Иагинт-1Р-02-боб Нет (2002.0018) 26.02.2018 60 7,646 2,43 (2002.0018) 7,004 7,842	ЕвразХолдинг Фин-001Р-01R Нет	23.03.2021	991	8,109	3,44	СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1016	7,845	
Магнит-IP-02-боб Нет 26.02.2018 60 7,646 2,43 Транснефть АК-001P-02 Нет 30.06.2023 1558 8,005 Магнит-IP-03-боб Нет 10.04.2018 103 7 0,04 Транснефть АК-001P-03 Нет 03.08.2023 1599 7,951 241,5825 МТС-001P-01 Нет 04.02.2022 1250 7,957 Транснефть АК-001P-04 Нет 29.09.2022 1423 8,334 МТС-001P-02 Нет 25.03.2021 1035 8,02 21,01 Транснефть АК-001P-05 Нет 26.01.2024 1709 7,89 428,855 МТС-001P-03 Нет 03.11.2022 1495 7,999 15,14 Транснефть АК-001P-06 Нет 24.03.2021 1035 7,633 41,7 МТС-001P-04 Нет 04.12.2018 334 7,757 17,22 Транснефть АК-001P-07 Нет 28.10.2020 931 7,654					15,34					0,001
Магнит-1Р-03-6об Нет 10.04.2018 103 7 0,04 Транснефть АК-001Р-03 Нет 03.08.2023 1599 7,951 241,5825 МТС-001Р-01 Нет 04.02.2022 1250 7,957 Транснефть АК-001Р-04 Нет 29.09.2022 1423 8,334 МТС-001Р-02 Нет 25.03.2021 1035 8,02 21,01 Транснефть АК-001Р-05 Нет 26.01.2024 1709 7,89 428,855 МТС-001Р-03 Нет 03.11.2022 1495 7,99 15,14 Транснефть АК-001Р-06 Нет 24.03.2021 1035 7,633 41,7 МТС-001Р-04 Нет 04.12.2018 334 7,757 17,22 Транснефть АК-001Р-07 Нет 28.10.2020 931 7,654					2,43					
MTC-001P-02 Her 25.03.2021 1035 8,02 21,01 Τραнснеφτь ΑΚ-001P-05 Her 26.01.2024 1709 7,89 428,855 MTC-001P-03 Her 03.11.2022 1495 7,999 15,14 Τραнснеφτь ΑΚ-001P-06 Her 24.03.2021 1035 7,633 41,7 MTC-001P-04 Her 04.12.2018 334 7,757 17,22 Τραнснеφτь ΑΚ-001P-07 Her 28.10.2020 931 7,654	Магнит-1Р-03-боб Нет	10.04.2018	103	7		Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1599	7,951	241,5825
MTC-001P-03 Heτ 03.11.2022 1495 7,999 15,14 Τραнснефть ΑΚ-001P-06 Heτ 24.03.2021 1035 7,633 41,7 MTC-001P-04 Heτ 04.12.2018 334 7,757 17,22 Τραнснефτь ΑΚ-001P-07 Heτ 28.10.2020 931 7,654					21.01					428.855
	МТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1495	7,999	15,14	Транснефть АК-001Р-06 Нет	24.03.2021	1035	7,633	
										201.26

Milico 2 de la 19-20 15.00	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
Mill and self-self-self-self-self-self-self-self-				7,811	128,40				8,139	0,0021
Publishers Pub	МТС-8-об Нет	03.11.2020	306	7,118	0,02	Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1044	7,801	6,0027
Polymer 1,000 1,										26,555
Proceedings	РОСНАНО-6-об Да	13.10.2022	1373	8,319		Альфа-Банк-13-боб Да	30.08.2029	579	9,554	
Peacethn-10-06-06 pace 11-12-2006 pace 12-12-2006 pace 12-12-2006 pace 12-12-2006 pace 12-12-2006 pace										
Proceedings	Роснефть-001Р-02-боб Да	11.12.2026	1247	7,98		Альфа-Банк-16-боб Да	24.07.2031	219	7,984	
Proceedings					72,22					0,0955
Proceedings 1-2 Get 1-2 Cet	Роснефть-10-об Нет					Альфа-Банк-19-боб Да	23.04.2032	822		0,0232
Posendari - 1-400 Febr 23 1 2004 1876 1 2009 3 2 2 2 2 2 2 2 2 2										10,5289
Proceedings										10,5783
Powering 1-8-600 Her	Роснефть-16-боб Нет									50,2452 10,4861
Powering-19-600 18-01-2014 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 11-041 25 25 25 25 25 25 25 2										
Powerphys-26-66 Ja										
Possepth-2-6-60 fla					30,01					0,114
Powership 2-6-00 fa			25							
Posesphy-26-60 Jan										4 6604
Possethin 2-66 flap										15,7911
Pieceschips-2-60 File										
Possephi - 4-60 Her 28.112024 1908 9.36 1575 Income demand-6-6-60 fila 17.122022 28.4 10.53										
Possetiph 6-06 Hz										
Pocseth-G6-G- far 17.10.2022 1473 8.012 19.68 8TS hauser owners-8-6-G- far 25.11.2021 155 10.492 10.0000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.0000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.0000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.000 10.0000 10.000 10.00					185,18					
Pocadom-6-66 Her 11.12.023 347 8.099 Fanpow samman-4-6G Jar 15.02.2018 52 7.368 0.055	Роснефть-5-боб Нет				105.00					
Pounethry-7-606 Ja Pounethry-7-606 Ja Pounethry-7-606 Ja Pounethry-8-606 J					195,88					0,052
Pocsetph-3-60 fila					45.04					3,6879
Pocsetph-3-60 Fier 10.03.0203 78 7.814 Fampon Helph-0101-04R Herr 12.12.0204 2015 7.751 17.5875 7.5										1,1412
Pocietiph 3-666 Ja Pocietiph 3-667 J	Роснефть-8-боб Да	28.11.2024	1874	11,318			17.10.2022	1478		625,372
Pockepfia-9-06 Herr					487,51					2400
Coppiass-VO1-06R Her		30.05.2023				Газпром нефть-10-об Нет	26.01.2021			0,2407
Сербам-17-666 Her Сербам-17-666 Ла 24.05.2021 191 6.513 110.21 Гаяров мефть-3-666 Да 03.05.2046 503 7.428 Сербам-17-666 Да 03.05.2041 197 7.393 286.37 Гаяров мефть-4-66 Да 03.05.2041 103.05 16.8011 172 7.394 28.07 Гаяров мефть-4-66 Да 03.05.2041 103.05 16.8011 172 7.394 28.07 Гаяров мефть-4-66 Да 03.05.2041 103.05 16.8011 172 7.394 28.07 Гаяров мефть-4-66 Да 03.05.2041 103.05 16.8011 103.05 1				7.403						1,7999
Сербави-19-606 Да 30.05 2027 1109 7.383 4.30 Галрюи мефти-4-06 Да 90.4-2019 106 7.384 0.001 Себрбани-37-606 Да 1002 2046 1004 10583 1.800 2020 1004 1075 31 1002 2046 1004 1075 31 1002 2046 1004 1075 31 1002 2046 1004 1075 31 1002 2046 1004 1075 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 1005 31 1002 2046 1004 2046	Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	101	6,513	110,21	Газпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	503	7,428	, -
Cepidamis-37-606 Ja 30.09 2021 1172 7.647 0.26 Faspinose methor-7-60 Ja 16.02 2046 1004 10.939 1,6901 CMFDY Xongser-1-0-6 Ja 22.07 2026 532 7.783 EspanXongser-des-0-0-0-0-0-1 He 18.06 2025 487 8.529 1,278 1										0,001
CMEYP Xongiuer1-1-06 [a 2207 2026 532 7;83 EpipaXongiuer Questies-69-6Her 16.06,2025 487 8.529 1,278 Tipachechth AK-001P-02 Her 30.06,2023 1597 7,946 1,588 Tipachechth AK-001P-02 Her 30.06,2023 1597 7,946 Marium 1P-02-606 Her 26.02,2018 63 7,46 1,588 Tipachechth AK-001P-02 Her 28.01,2024 107 7,868 Marium 1P-03-606 Her 28.01,2021 33 7,475 50.08 Tipachechth AK-001P-02 Her 28.01,2024 107 7,868 Marium 1P-03-606 Her 28.01,2021 33 7,475 50.08 Tipachechth AK-001P-02 Her 28.01,2024 107 7,869 Marium 1P-03-606 Her 28.01,2021 33 7,475 50.08 Tipachechth AK-001P-02 Her 28.01,2024 107 7,869 Marium 1P-03-606 Her 28.01,2021 33 7,979 50.08 Tipachechth AK-001P-02 Her 28.01,2024 29 7,659 61.37 MTC-001P-03 Her 0.04,2018 337 7,949 50.05 30.00 20.00	Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021		7,647		Газпром нефть-7-боб Да	16.02.2046		10,593	1,6901
Транснефть AK-001P-01 Да 70,006.203 1592 7,942 M/A Paidphalasen 011-1-06 Да 20,06.2040 3796 8,671 Транснефть AK-001P-03 Her 30,06.2023 1557 7,987 7,987 7,987 1,987 7,987 1,987 7,987 1,987 7,987 7,987 7,987 1,987 7,987 1,9										1,2784
Транснефть AK-001P-03 Her 29.09.2022 1426 7,66 Manur1P-03-606 Her 10.04.2018 106 6,999 0.395	Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1592	7,942	4.00	ИА Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3796	8,671	
Транссефть AK-001P-06 Her 24.03.2021 1033 7,835 MC-001P-01 Her 25.03.2021 1037 8,297 Транссефть AK-001P-07 Her 24.03.2021 1033 7,631 8,846 MTC-001P-02 Her 25.03.2021 1037 8,297 Транссефть AK-001P-07 Her 25.03.2021 1037 8,297 Транссефть AK-001P-08 Her 09.11.2025 2148 7,904 82,55 MTC-001P-02 Her 04.12.2018 337 7,945 0,3736 Tранссефть AK-3-06 Her 18.09.2019 591 7,521 125.26 MTC-1-506 Her 22.03.2023 93 7,919 0,2547 Транссефть AK-3-06 Her 11.01.018 14 8,199 MTC-2-506 Ja 15.08.2031 241 8,146 141,0537 Транссефть AK-5-60 Ja 25.08.2026 1935 7,828 25.993 MTC-3-60 Her 03.11.2022 309 8,269 0.3382 Транссефть AK-5-60 Ja 25.08.2026 1935 7,828 25.993 MTC-3-60 Her 03.11.2020 309 8,269 0.3382 Альфа-Банк-13-60 Да 30.08.2029 577 9,554 Paidphaiser-Gaine-1-60 Да 30.08.2029 577 9,554 Paidphaiser-Gaine-1-60 Да 30.08.2029 253 7,7962 0,02 POCHAHO-6-6 Да 13.10.2022 1376 8,319 Arьфа-Банк-15-60 Да 13.11.2021 1376 8,319 Pochahom-1-6-60 Да 13.11.2021 1376 8,319 Pochahom-1-6-60 Да 13.11.2021 1376 8,319 Pochahom-1-6-60 Да 13.11.2023 1376 8,319 Pochahom-1-6-60 Да 13.11.2023 1376 8,319 Pochahom-1-6-60 Да 23.04.2032 820 4,144 12.34 Pochahom-1-6-60 Да 28.11.2024 1877 11.318 Pochahom-1-6-60 Да 23.04.2032 820 4.144 12.34 Pochahom-1-6-60 Да 28.11.2024 1877 11.318 Pochahom-1-6-60 Да 28.11.2024 1877 11.318 Pochahom-1-6-60 Да 28.11.2024 1879 11.201 Pochahom-1-6-60 Her 30.05.2023 162 7,419 Pochahom-1-6-60 Her					1,08					0,396
Трансмефть AR-O01P-06 Her 24.03.2021 1033 7,631 58.46 MTC-001P-02 Her 25.03.2021 1037 8,297 Трансмефть AR-O01P-09 Her 28.10.2025 2148 7,904 82.55 MTC-001P-03 Her 03.12.002 337 7,945 0,373 Трансмефть AR-5-06 Her 11.01.2018 14 8,199 MTC-2-606 Ja 15.08.2031 241 8,146 141,0632 Трансмефть AR-5-06 Ja 90.40.2026 1042 7,628 1.98 MTC-3-06 Ja 15.08.2031 241 8,146 141,0632 Трансмефть AR-5-06 Ja 25.08.2026 1385 7,828 529,393 MTC-8-06 Her 03.11.2020 309 8,269 0,3382 Альфа-Банк-15-60 Ja 13.11.2029 136 7,187 0.00 HopHwem-5-560 Ja 60.20208 376 9,44 Альфа-Банк-15-60 Ja 13.11.2029 133 7,81 9.584 9.204 9.204 141,0632 Альфа-Банк-15-60 Ja 13.11.2029 133 7,81 9.004 9.004 9.004 9.004 9.004 9.004 9.004		29.09.2022		7,66		Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017		7,475	0,09
Транснефть AK-001P-07 Her 09.10.2026 2148 7,904 82.55 MTC-001P-03 Her 04.12.2018 337 7,945 0,3736 Транснефть AK-9-06 Her 19.10.10.2025 2148 7,904 82.55 MTC-01P-04 Her 04.12.2018 337 7,945 0,3736 Транснефть AK-9-06 Her 11.01.018 14 8,199 MTC-2-606 Да 15.08.2031 241 8,146 141,0837 Транснефть AK-9-06 Да 29.04.2026 19.05 7,828 52.95 MTC-3-60 Да 15.08.2031 241 8,146 141,0837 Транснефть AK-9-06 Да 25.08.2026 19.05 7,828 52.93 MTC-3-60 Да 15.08.2031 241 8,146 141,0837 Транснефть AK-9-06 Да 25.08.2026 19.05 7,828 52.93 MTC-3-60 Да 12.06.2018 169 10.251 10.					58,46					525,1383
Трансмефть АК-9-06 Her 11.0218 14 8.199 MTC-1-06 Her 22.03.2023 93 7.919 0.254 Прансмефть АК-9-06 Да 15.08.2031 241 8.146 141.082 Трансмефть АК-9-06 Да 15.08.2031 241 8.146 141.082 Трансмефть АК-9-06 Да 15.08.2031 241 8.146 141.082 Трансмефть АК-9-06 Да 25.08.2026 1976 9.94										251,7105
Транснефть АК-4-боб Нет 11.01.2018 14 8,199 MTC2-5-66 Да 15.08.2031 241 8,146 141,0832 Транснефть АК-5-боб Да 0.904.2026 1042 7,628 1,968 MTC3-5-66 Да 12.06.2018 169 10.251 Транснефть АК-5-боб Да 25.08.2026 1395 7,828 529,93 MTC3-6-6 Нет 0.311.2020 309 8,269 0,3382 Альфа-Банк-12-боб Да 30.08.2029 577 9,554 Райфайзен-Банк-13-боб Да 30.08.2029 577 9,554 Райфайзен-Банк-13-боб Да 30.08.2029 577 9,554 Райфайзен-Банк-13-боб Да 30.08.2029 153 7,81 РОСНАНО-6-6 Да 29.10.2018 308 1,03 Альфа-Банк-16-боб Да 24.07.2031 217 7,962 РОСНАНО-6-6 Да 21.12.2022 1376 8,319 РОСНАНО-6-16-60 Да 13.11.2020 127 7,962 РОСНАНО-6-16-60 Да 11.12.2022 1376 8,319 РОСНАНО-6-16-60 Да 11.12.2022 1376 8,319 РОСНАНО-6-16-60 Да 11.02.2032 678 7,511 0,01 Роснефть-010-01-6-06 Нет 25.11.2026 72 9,554 Альфа-Банк-17-боб Да 24.07.2031 217 7,962 РОСНАНО-6-04-60 Да 22.04.2027 1590 7,955 1,447 Альфа-Банк-19-боб Да 21.02.02 137 7,962 РОСНАНО-6-04-60 Да 22.04.2027 1590 7,955 1,447 Альфа-Банк-19-боб Да 21.02.02 820 4,144 1,34 Роснефть-10-60 Да 28.11.2024 1877 11.318 Альфа-Банк-21-606 Да 11.05.2032 809 8,071 Роснефть-10-60 Да 28.11.2024 1877 11.318 Альфа-Банк-22-606 Да 21.02.03 998 7,955 3,56 Роснефть-11-606 Да 28.11.2024 1879 11.201 Альфа-Банк-21-606 Да 20.10.2018 290 7,836 0,50 Роснефть-10-60 Нет 28.11.2024 1879 11.201 Альфа-Банк-21-606 Нет 23.06.2020 353 7,568 8,56 Роснефть-13-666 Нет 28.11.2024 1879 11.201 Банк ВТБ-2ИП-Б-06 Да 28.11.2024 1879 11.201 Банк ВТБ-2ИП-Б-06 Да 28.11.2024 1879 11.201 Банк ВТБ-2ИП-Б-06 Да 28.11.2024 1879 11.201 Банк ВТБ-2ИП-Б-06 Нет 13.12.2024 260 13.03 0,302 Роснефть-10-606 Да 18.01.2021 28 11.047 Банк ВТБ-2ИП-Б-06 Нет 13.02.022 350 10.02										0,3736
Транспефть АК-6-606 Да Альфа-Банк-12-606 Да Альфа-Банк-12-606 Да Альфа-Банк-12-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-14-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-18-606 Да Альфа-	Транснефть АК-4-боб Нет	11.01.2018	14	8,199		МТС-2-боб Да	15.08.2031	241	8,146	141,0632
Альфа-Банк-13-666 Да 30.08.2029 577 9.554 Райффайзенбанк-1-666 Да 13.10.2022 1376 8.319 Альфа-Банк-14-666 Да 13.11.2029 153 7.81 РОСНАНО-6-66 Да 13.10.2022 1435 8.414 0.0118 Альфа-Банк-16-666 Да 24.07.2031 217 7.982 РОСНАНО-7-66 Нет 16.12.2022 1435 8.414 0.0118 РОСНАНО-7-66 Да 13.10.2022 1435 8.414 0.0118 РОСНАНО-7-66 Да 16.09.2031 1166 8.307 0.00 РОСНАНО-7-66 Нет 16.12.2022 1435 8.414 0.0118 РОСНАНО-7-66 Да 11.12.2026 1251 7.956 1.4474 Льфа-Банк-17-666 Да 16.09.2031 1166 8.307 0.00 РОСНАНО-7-66 Нет 25.11.2026 72 9.544				.,						0,3382
Альфа-Банк-14-666 Да 13.10.2022 1376 8.319 РОСНАНО-6-06 Да 11.1.2022 1325 8.414 0.0118 РОСНАНО-7-06 Нет 16.1.2.2022 13.26 72 9.544 1.414 1.318 РОСНАНО-7-06 Да 11.1.2.2026 72 9.544 1.414 1.318 РОСНАНО-1-06 Да 11.1.2.2026 72 9.544 1.414 1.318 РОСНАНО-1-06 Да 11.1.2.2026 72 9.544 1.414 1.318 РОСНАНО-1-06 Да 22.04.2.027 15.90 7.952 42.1822 1.412024 1877 11.318 1.412024 1879 11.2.014 1.414					0,00					
Альфа-Банк-15-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-16-606 Да Альфа-Банк-17-606 Да Альфа-Банк-17-606 Да Альфа-Банк-17-606 Да Альфа-Банк-17-606 Да Альфа-Банк-19-606 Да Альфа-Банк-20-606 Да Альфа-Ба					0,02					
Ana-ba-Bark-17-606 Да Ana-ba-Bark-18-606 Да Ana-ba-Bark-18-606 Да Ana-ba-Bark-18-606 Да Ana-ba-Bark-19-606 Да Ana-ba-Bark-19-606 Да Ana-ba-Bark-19-606 Да Ana-ba-Bark-19-606 Да Ana-ba-Bark-19-606 Да Ana-ba-Bark-21-606 Да										0,0118
Альфа-Банк-19-боб Да 23.04_2032 820 4,144 1,34 Роснефть-10-боб Да 28.11.2024 1877 11,318 Лосьфа-Банк-20-боб Да 11.05.2032 809 8,071 Роснефть-10-боб Да 28.11.2024 1877 11,318 Лосьфа-Банк-21-боб Да 13.10.2032 908 7,955 3,56 Роснефть-11-боб Да 28.11.2024 1879 11,201 Локьфа-Банк-26-боб Да 20.10.2018 290 7,836 0,55 Роснефть-11-боб Нет 28.11.2024 1879 11,201 Локьфа-Банк-26-боб Да 20.10.2018 290 7,836 0,55 Роснефть-13-боб Нет 28.11.2024 1879 11,201 Локьфа-Банк-26-боб Да 20.10.2018 290 7,836 0,55 Роснефть-13-боб Нет 28.11.2024 1879 11,201 Локьфа-Банк-26-боб Да 26.11.2043 6594 3,034 Роснефть-13-боб Нет 28.11.2024 1879 11,201 Локьфа-Банк-Ванк-Ванк-Ванк-Ванк-Ванк-Ванк-Ванк-В					0,00					1,4474
Anьфa-Бahrk:20-666 Да 11.05.2032 809 8,071 Pocheфbr-11-60-66 Да 28.11.2024 1877 11.419 Aльфa-Бahrk:21-606 Да 13.10.2032 963 7,975 1,14 Pocheфbr-11-60-66 Her 28.11.2024 1879 11,201 Альфa-Бahrk:5-606 Да 20.10.2018 290 7,836 0,50 Pocheфbr-11-3-606 Her 28.11.2024 1879 11,201 Банк BTS-26-66 GHer 23.06.2020 353 7,568 8,56 Pocheфbr-11-3-606 Her 28.11.2024 1879 11,201 Банк BTS-20/Flo-60 Да 26.11.2043 6694 3,034 Pocheфbr-11-6-606 Her 28.11.2020 972 4,289 Банк BTS-30/Flo-60 Да 15.09.2044 6729 3,034 Pocheфbr-17-606 Her 03.12.2020 972 4,289 Банк BTS-50/Flo-60 Да 15.09.2044 6729 3,034 Pocheфbr-17-606 Her 18.01.2021 28 11,047 Банк BTS-50/Flo-60 Her 18.09.2023 186 7,766 10,09 Pocheфbr-19-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк		05.01.2032	678	7,511	0,01	Роснефть-001Р-04-боб Да	22.04.2027	1590	7,952	42,1822
Альфа-Банк-21-606 Да 13.10.2032 908 7,955 3,56 Роснефть-11-606 Да 28.11.2024 1877 11.318 Альфа-Банк-22-606 Да 04.12.2032 963 7,975 1,14 Роснефть-13-606 Her 28.11.2024 1879 11,201 Банк ВТБ-26-606 Нет 23.06.2020 353 7,568 8,56 Роснефть-13-606 Her 28.11.2024 1879 11,201 Банк ВТБ-30-606 Нет 23.06.2020 353 7,568 8,56 Роснефть-14-606 Her 28.11.2024 1879 11,201 Банк ВТБ-30-606 Нет 13.12.2024 262 8,251 0,02 Роснефть-17-66 Her 03.12.2020 976 1,693 Банк ВТБ-30-606 Нет 15.09.2044 6729 3,034 Роснефть-17-606 Her 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-60 Нет 18.09.2046 7053 3,032 Роснефть-19-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-6-14 Нет 14.08.2043 6551 3,032 Роснефть-26-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-6-14					1,34				7,419	
Альфа-Банк-5-606 Да			908	7,955			28.11.2024	1877	11,318	
Банк ВТБ-2ИП-Б-об Да 26.11.2043 6594 3.034 Роснефть-16-боб Нет 03.12.2020 972 4,288 Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да 15.09.2044 6729 3,034 Роснефть-17-боб Нет 03.12.2020 976 1,693 Банк ВТБ-3ИП-Б-об Да 15.09.2044 6729 3,034 Роснефть-19-боб Нет 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-43-боб Нет 29.09.2023 186 7,766 10,09 Роснефть-19-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-54П-Б-об Нет 18.09.2046 7053 3,032 Роснефть-20-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-54П-Б-об Нет 14.08.2043 6551 3,032 Роснефть-20-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-5-1-2 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,28 Роснефть-22-боб Да 18.01.2021 28 11,047 БТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 17.12.2024 260 10,192 Роснефть-22-боб Да 03.12.2020 974 3,343 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 17.07.2024					,	•				
Банк ВТБ-30-606 HeT 13.12.2024 262 8,251 0,02 Роснефть-17-606 HeT 03.12.2020 976 1,693 Банк ВТБ-30-60 HeT 15.09.2044 6729 3,034 Pocheфть-18-606 HeT 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-43-60 HeT 29.09.2023 186 7,766 10,09 Pocheфть-19-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-54/П-Б-об Да 01.09.2044 6725 3,034 Pocheфть-19-606 Да 06.02.2024 391 7,91 25.3 Банк ВТБ-6/П-Б-об Нет 18.09.2046 7053 3,032 Pocheфть-20-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-6/П-Б-об Нет 14.08.2043 6551 3,032 Pocheфть-20-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-5-1-1 Нет 21.11.2018 319 7,479 4,68 Pocheфть-22-606 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-5-1-2 Нет 17.12.2024 260 10,192 Pocheфть-23-606 Да 18.01.2021 28 10,25 ВТБ Лизинг Финанс-3-605 Да					8,56					
Банк ВТБ-43-566 Нет 29.09.2023 186 7,766 10,09 Роснефть-19-66 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да 01.09.2044 6725 3,034 Роснефть-19-66 Да 06.02.2024 391 7,91 25,3 Банк ВТБ-5ИП-Б-об Нет 18.09.2046 7053 3,032 Роснефть-20-666 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-1 Нет 21.11.2018 319 7,479 4,68 Роснефть-22-666 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-1 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-23-666 Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-1 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-22-666 Да 18.01.2021 28 10,25 ВТБ Лизинг Финанс-3-666 Нет 17.12.2024 260 10,192 Роснефть-24-666 Да 03.12.2020 974 3,343 ВТБ Лизинг Финанс-3-666 Да 21.12.2021 179 9,406 Роснефть-24-666 Да 18.01.2021 28 11,047 ВТБ Лизинг					0,02					
Банк ВТБ-4ИП-Б-об Да 01.09.2044 6725 3,034 Роснефть-1-6об Да 06.02.2024 391 7,91 25.3 Банк ВТБ-БИП-Б-об Нет 18.09.2046 7053 3,032 Роснефть-20-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-П-1 Нет 21.11.2018 319 7,479 4,68 Роснефть-22-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-1 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-23-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-2 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-24-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-2 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-26-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-2 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-26-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Бан Б Лизинг Финанс-3-боб Да 21.12.2021 179 9,406 Роснефть-26-боб Да 18.01.2021 28 11,047 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td>10.00</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>					10.00					
Банк ВТБ-6ИП-Б-об Нет 14.08.2043 6551 3,032 Роснефть-21-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-1 Нет 21.11.2018 319 7,479 4,68 Роснефть-22-боб Да 18.01.2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-2 Нет 13.12.2018 341 7,22 4,21 Роснефть-23-боб Да 18.01.2021 28 10,25 ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Нет 17.12.2024 260 10,192 Роснефть-23-боб Да 03.12.2020 974 3,343 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 21.12.2021 179 9,406 Роснефть-26-боб Да 18.01.2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 17.07.2024 28 10,475 Роснефть-26-боб Да 18.01.2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да 20.12.2022 335 9,21 Роснефть-3-боб Нет 28.11.2024 1933 8,049 36,6926 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 20.12.2022 90 10,489 Роснефть-3-боб Нет 28.11.2024 1911 9,35 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>10,09</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>25,3</td>					10,09					25,3
Банк ВТБ-Б-1-1 Her 21,11,2018 319 7,479 4,68 Pocheфть-22-606 Да 18,01,2021 28 11,047 Банк ВТБ-Б-1-2 Her 13,12,2018 341 7,22 4,21 Pocheфть-22-606 Да 18,01,2021 28 10,25 ВТБ Лизинг Финанс-1-606 Her 17,12,2024 260 10,192 Pocheфть-23-606 Да 03,12,2002 974 3,343 ВТБ Лизинг Финанс-3-606 Да 21,12,2021 179 9,406 Pocheфть-26-606 Да 18,01,2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-4-606 Да 17,07,2024 28 10,475 Pocheфть-26-606 Да 18,01,2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 17,07,2024 28 10,475 Pocheфть-26-606 Да 28,11,2024 1933 8,049 36,6926 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 17,12,2024 90 10,521 Pocheфть-3-606 Her 28,11,2024 1932 8,083 ВТБ Лизинг Финанс-7-606 Да 20,12,2022 90 10,483 Pocheфть-4-606 Her 28,11,2024 1911 9,35 ВТБ Лизинг Финанс-8-606 Да 25,11,2021 <td></td>										
ВТБ Лизинг Финанс-1-боб Да D1.12.2024 260 10,192 Роснефть-24-боб Да Pоснефть-25-боб Да D5.08.2022 124 10,678 Роснефть-25-боб Да D5.08.2022 124 10,678 Роснефть-25-боб Да D5.08.2022 124 10,678 Роснефть-26-боб Да D5.08.2022 124 10,678 Роснефть-26-боб Да D5.08.2022 128 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да D1.7.07.2024 28 10,475 Роснефть-26-боб Да D5.08.2022 335 9.21 Роснефть-26-боб Да D5.08.2024 1933 8,049 36,6928 ВТБ Лизинг Финанс-5-боб Да D1.2.2022 335 9.21 Роснефть-3-боб Нет D5.09.204 1932 8,083 ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да D5.09.2022 90 10,489 Роснефть-4-боб Нет D5.09.2012 153 10,493 Роснефть-3-боб Нет D5.09.2013 350 8,099 Роснефть-5-боб Нет D5.09.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-боб Да D5.09.2017 1733 7,753 392,94 Роснефть-5-боб Да D5.09.2017 1730 7,946 Роснефть-6-боб Да D5.09.2017 1730 7,946 Роснефть-6-боб Да D5.09.2017 1730 7,946 Роснефть-6-боб Да D5.09.2018 17,0202 1477 7,756 20,11 Роснефть-6-боб Да D6.04.2022 1319 7,764 Газпром Нефть-001P-03R Нет D5.09.2018 17,002 1477 17,64 Газпром Нефть-001P-04R Нет D5.09.2018 17,002 1477 17,64 Газпром Нефть-001P-04R Нет D5.09.2018 17,002 1477 17,64 Газпром Нефть-001P-04R Нет D5.09.2014 17,002 1477 17,656 20,11 Роснефть-8-боб Да D5.09.2023 350 8,099 Роснефть-6-боб Да D5.09.2023 350 8,099 Роснефть-7-боб Да D5.09.2					4,68					
ВТБ Лизинг Финанс-2-606 Да D5.08.2022 124 10.678 Роснефть-25-606 Her 18.01.2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-3-606 Да 21.12.2021 179 9,406 Роснефть-26-606 Да 18.01.2021 28 11,047 ВТБ Лизинг Финанс-4-606 Да 17.07.2024 28 10,475 Роснефть-26-606 Да 28.11.2024 1933 8,049 36,6928 ВТБ Лизинг Финанс-5-606 Да 20.12.2022 335 9,21 Роснефть-3-606 Her 28.11.2024 1932 8,083 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 20.12.2022 90 10,521 Роснефть-4-606 Her 28.11.2024 1911 9,35 ВТБ Лизинг Финанс-6-606 Да 20.12.2022 90 10,489 Роснефть-4-606 Her 17.10.2022 1477 7,869 ВТБ Лизинг Финанс-8-606 Да 25.11.2021 153 10,493 Роснефть-5-606 Her 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-4-06 Да 15.02.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-06 Да 17.10.2022 1476 7,986 50,136 Газпром капитал-6-606 Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-06 Да 30.05.2023 162 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 60.04.2022 1319 7,726 3,74 Роснефть-7-606 Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001P-03R Her 17.10.2022 1477 7,756 20,15 Роснефть-7-606 Да 28.11.2024 1877 11,318	Банк ВТБ-Б-1-2 Нет	13.12.2018	341	7,22		Роснефть-23-боб Да	18.01.2021	28	10,25	
ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да 17.07.2024 28 10,475 Роснефть-26-боб Да 28.11.2024 1933 8,049 36,6926 ВТБ Лизинг Финанс-4-боб Да 20.12.2022 335 9,21 Роснефть-3-боб Нет 28.11.2024 1932 8,083 ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да 17.12.2024 90 10,521 Роснефть-4-боб Нет 28.11.2024 1911 9,35 ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да 20.12.2022 90 10,489 Роснефть-4-боб Нет 17.10.2022 1477 7,869 ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да 25.11.2021 153 10,493 Роснефть-5-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Гозпром капитал-4-боб Да 15.02.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-боб Да 17.10.2022 1476 7,986 50,136 Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1733 7,753 392,94 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Гозпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Гозпром Капитал-6-боб Да 06.04.2022 1319 7,726 3,74 Роснефть-6-боб Да 30.05.2023 162 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1477 7,756 20,11 Роснефть-7-боб Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318										
ВТБ Лизинг Финанс-5-6об Да ВТБ Лизинг Финанс-6-6об Да ВТБ Лизинг Финанс-8-6об Да ВТ Лизинг Финанс-8-6	ВТБ Лизинг Финанс-3-боб Да	21.12.2021	179	9,406		Роснефть-26-боб Да	18.01.2021	28	11,047	26 6000
ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да 20.12.2022 90 10,489 Роснефть-4-боб Нет 17.10.2022 1477 7,869 ВТБ Лизинг Финанс-7-боб Да 20.12.2022 90 10,489 Роснефть-5-боб Нет 17.10.2022 1477 7,869 ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да 25.11.2021 153 10,493 Роснефть-5-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-4-бо Да 15.02.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-боб Да 17.10.2022 1476 7,986 50,136 Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1733 7,753 392,94 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром Нефть-001Р-01R Да 06.04.2022 1319 7,726 3,744 Роснефть-6-боб Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001Р-03R Нет 17.10.2022 1477 7,756 20,11 Роснефть-7-боб Да 10.03.2023 81 7,612 Газпром Нефть-001Р-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318										36,6928
ВТБ Лизинг Финанс-8-боб Да 25.11.2021 153 10,493 Роснефть-5-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-4-бо Да 15.02.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-бо Да 17.10.2022 1476 7,986 50,136 Газпром капитал-5-боб Нет 03.02.2027 1733 7,753 392,94 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром Капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром Капитал-6-боб Да 30.05.2023 350 8,099 Газпром Нефть-001Р-01R Да 7,764 Газпром Нефть-001Р-03R Нет 17.10.2022 1730 7,756 20,11 Роснефть-7-боб Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001Р-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318	ВТБ Лизинг Финанс-6-боб Да	17.12.2024	90	10,521		Роснефть-4-боб Нет	28.11.2024	1911	9,35	
Газпром капитал-4-об Да 15.02.2018 50 7,357 0,11 Роснефть-5-об Да 17.10.2022 1476 7,986 50,136 Газпром капитал-5-боб Нет 03.02.2027 1733 7,753 392,94 Роснефть-6-боб Нет 11.12.2023 350 8,099 Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Да 30.05.2023 162 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1319 7,726 3,74 Роснефть-7-боб Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1477 7,756 20,11 Роснефть-8-боб Да 10.03.2023 81 7,612 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318										
Газпром капитал-6-боб Да 03.02.2027 1730 7,946 Роснефть-6-боб Да 30.05.2023 162 6,94 Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1319 7,726 3,74 Роснефть-7-боб Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1477 7,756 20,11 Роснефть-7-боб Да 10.03.2023 81 7,612 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318	Газпром капитал-4-об Да	15.02.2018	50	7,357		Роснефть-5-об Да	17.10.2022	1476	7,986	50,136
Газпром Нефть-001P-01R Да 06.04.2022 1319 7,726 3,74 Роснефть-7-6об Да 06.02.2024 391 7,764 Газпром Нефть-001P-03R Нет 17.10.2022 1477 7,756 20,11 Роснефть-7-6об Да 10.03.2023 81 7,612 Газпром Нефть-001P-04R Нет 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-6об Да 28.11.2024 1877 11,318					392,94					
Газпром Нефть-001P-04R Heт 12.12.2024 2014 7,702 0,05 Роснефть-8-боб Да 28.11.2024 1877 11,318	Газпром Нефть-001P-01R Да	06.04.2022	1319	7,726		Роснефть-7-боб Да	06.02.2024	391	7,764	
•										

Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.	Облигация, выпуск	Дата погашения	Дюрация дней	Доходность эффективная., % год.	Торги, млн. руб.
Газпром нефть-10-об Нет	26.01.2021	34	7,476	14,89	Роснефть-9-боб Да	28.11.2024	1932	8,091	53,9684
Газпром нефть-1-боб Да	24.07.2046	1134	7,887		Роснефть-9-об Нет	30.05.2023	162	7,778	
Газпром нефть-2-боб Да	16.02.2046	1002	10,515	3,70	Сбербанк-001-02R-бсо Да	26.04.2019	487		0,1219
Газпром нефть-3-боб Да	03.05.2046	501	7,428		Сбербанк-001-03R Нет	08.12.2020	968	7,409	47,0938
Газпром нефть-4-боб Да	24.07.2046	1134	7,869	36,84	Сбербанк-17-боб Нет	08.04.2021	104	6,617	1,1397
Газпром нефть-4-об Да	09.04.2019	104	7,328	0,01	Сбербанк-18-боб Да	24.05.2021	490	7,529	0,8314
Газпром нефть-7-боб Да	16.02.2046	1002	10,573		Сбербанк-19-боб Да	30.05.2027	1112	7,439	10,0635
ЕвразХолдинг Фин-001P-01R Нет	23.03.2021	991	8,194	2,13	Сбербанк-37-боб Да	30.09.2021	1175	7,647	6,4567
ЕвразХолдинг Финанс-8-об Нет	18.06.2025	515	8,276	5,98	СИБУР Холдинг-10-об Нет	17.03.2026	1017	7,845	25,8888
ИА Райффайзен 01-1-об Да	20.06.2040	3794	8,671		СИБУР Холдинг-11-об Да	22.07.2026	535	7,79	0,003
Магнит-1Р-02-боб Нет	26.02.2018	61	7,459	0,30	Транснефть АК-001Р-01 Да	02.06.2023	1595	7,942	
Магнит-1Р-03-боб Нет	10.04.2018	104	7		Транснефть АК-001Р-02 Нет	30.06.2023	1559	8,005	
Магнит-1Р-04-боб Нет	28.12.2017	1	6,236		Транснефть АК-001Р-03 Нет	03.08.2023	1600	7,954	
MTC-001P-01 HeT	04.02.2022	1251	7,957	52,06	Транснефть АК-001Р-04 Нет	29.09.2022	1424	8,334	
МТС-001Р-02 Нет	25.03.2021	1036	7,93	0,02	Транснефть АК-001Р-05 Нет	26.01.2024	1710	7,892	268
МТС-001Р-03 Нет	03.11.2022	1496	8,002	129,05	Транснефть АК-001Р-06 Нет	24.03.2021	1036		29,3978
МТС-001Р-04 Нет	04.12.2018	335	7,84			28.10.2020	932	7,654	0,0659
МТС-1-боб Нет	22.03.2023	91	7,485	0,01	Транснефть АК-001Р-08 Нет	09.10.2025	2149	7,961	311,54
МТС-2-боб Да	15.08.2031	239	8,055	7,07	Транснефть АК-3-об Нет	18.09.2019	594	7,547	0,0042
МТС-3-об Да	12.06.2018	167	10,253		Транснефть АК-4-боб Нет	11.01.2018	17	8,212	
МТС-8-об Нет	03.11.2020	307	8,145	0,00	Транснефть АК-5-боб Да	09.04.2026	1045	7,638	1,768
НорНикель-5-боб Да	06.02.2026	1974	9,94		Транснефть АК-6-боб Да	25.08.2026	1398	7,764	0,639
Райффайзенбанк-1-боб Да	29.10.2018	306	1,03						

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью 105 (сто теть) пистов Отфетственный актуарий К.А. Симонов «24» декабря 2018 г.