

ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
И ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**Подготовлено в соответствии с
Соглашениями о Товариществе**

	Страница
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	1-4
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА:	
Консолидированный бухгалтерский баланс	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	8-28

ПРЕДУПРЕЖДАЮЩИЕ УТВЕРЖДЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ ПРОГНОЗНОЙ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность содержит прогнозные утверждения, касающиеся операционной деятельности Товарищества, которые основаны на текущих ожиданиях, оценке и прогнозах руководства. Такие слова как «предполагает», «ожидает», «намеревается», «планирует», «прогнозирует», «считает», «оценивает» и сходные с ними выражения предназначены для опознания прогнозных утверждений. Данные утверждения не являются гарантией будущих результатов и зависят от определенных рисков, неопределенностей и прочих факторов, некоторые из которых находятся вне контроля Товарищества, и которые трудно предсказать. Поэтому фактические показатели и результаты могут существенно отличаться от объявленных или прогнозируемых результатов, содержащихся в прогнозных утверждениях. Пользователям не следует чрезмерно полагаться на такие прогнозные утверждения.

Среди важных факторов, которые могут вызвать существенное отличие фактических результатов от содержащихся в прогнозных утверждениях, имеются цены на сырую нефть, природный газ, сжиженный углеводородный газ и серу; наличие и стоимость транспортировки продукции Товарищества; действия конкурентов или регуляторных органов; сроки освоения затрат на разведку и капитальные проекты, при наличии таковых; сроки отгрузок; результаты операционной деятельности и финансовое положение партнеров; неспособность или неисполнение участниками Товарищества финансирования своей доли в операционной деятельности и деятельности по разработке; возможное невыполнение планируемого объема добычи по текущим и будущим проектам; возможные задержки в разработке, строительстве или запуске запланированных проектов; возможное прекращение или приостановка комплексных работ Товарищества по добыче, переработке или доставке / транспортировке вследствие войны, аварий, политических событий, гражданских волнений, климатических условий, операционных событий, коммерческих споров, межгосударственных споров; действующие или будущие юридические или регуляторные требования или судебные разбирательства; возможное обязательство в результате текущего или будущего судебного разбирательства, административного разбирательства или нормативных действий; изменений в деловой, регуляторной или законодательной сферах; изменений общей казахстанской внутренней и международной экономической и политической ситуации; политический риск, включая риск аннулирования контракта, национализации или конфискации активов; изменение обменных курсов; и прочие неуказанные выше непредсказуемые или неизвестные факторы также могут иметь существенное отрицательное влияние на прогнозные утверждения.



Отчет независимого аудитора

Участникам ТОО «Тенгизшевройл»:

Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность ТОО «Тенгизшевройл» и его дочерних компаний (далее – «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами бухгалтерского учета Товарищества, изложенными в Договоре о формировании ТОО «Тенгизшевройл».

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ). Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс», пр. Аль-Фараби 34, Здание А, 4 этаж, 050059 Алматы, Казахстан
Т: +7 (727) 330 32 00, Ф: +7 (727) 244 68 68, www.pwc.com/kz

Данный отчет является переводом оригинала, подготовленного на английском языке. Перевод был выполнен надлежащим образом для точного отражения содержания оригинала. Тем не менее, в отношении вопросов интерпретации, суждений и мнений отчет на языке оригинала является преобладающим.

Важные обстоятельства – принципы учета

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к консолидированной финансовой отчетности, в котором описываются принципы подготовки консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью помочь Группе соответствовать принципам бухгалтерского учета Товарищества, изложенными в Договоре о формировании ТОО «Тенгизшевройл». Как следствие, данная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами бухгалтерского учета Товарищества, изложенными в Договоре о формировании ТОО «Тенгизшевройл», а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группы утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации компаний или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.



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

PricewaterhouseCoopers LLP

Алматы, Казахстан
16 февраля 2022 года

Утверждено:



Дана Инкабеков,
Управляющий директор
ТОО «Прайсуотерхаускуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№00000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:



Азамат Конратбаев
Аудитор-исполнитель
(Институт Присяжных Бухгалтеров
АССА сертификат №00770863
от 8 мая 2003 года и
Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000315
от 28 декабря 2015 года)

ТОО «Тенгизшевройл»
 Консолидированный бухгалтерский баланс
 (в тысячах долларов США)

	<u>31 декабря, 2021</u>	<u>31 декабря, 2020</u>	<u>31 декабря, 2019</u>
Активы			
Текущие активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	767,952	120,188	117,954
Счета и прочая деб. задолженность (Прим. 6)	1,528,636	832,980	1,391,801
Запасы сырой нефти и прочей продукции	46,281	19,332	23,288
Предоплаты и прочие расходы (Прим. 8)	440,491	526,422	519,529
Итого текущие активы	<u>2,783,360</u>	<u>1,498,922</u>	<u>2,052,572</u>
Долгосрочная дебиторская задолженность	38,587	35,538	40,483
Основные средства:			
Основные средства по первоначальной стоимости	66,335,755	62,052,531	56,535,794
Минус: износ и амортизация	<u>(23,893,987)</u>	<u>(22,054,154)</u>	<u>(20,320,519)</u>
Остаточная стоимость основных средств	<u>42,441,768</u>	<u>39,998,377</u>	<u>36,215,275</u>
Итого активы	<u>45,263,715</u>	<u>41,532,837</u>	<u>38,308,330</u>
Обязательства и собственный капитал			
Краткосрочные обязательства:			
Кредиторская задолженность	269,121	374,243	632,239
Начисленные обязательства (Прим. 10)	3,027,273	1,146,590	2,413,745
Проценты к уплате	140,178	165,256	116,996
Итого краткосрочные обязательства	<u>3,436,572</u>	<u>1,686,089</u>	<u>3,162,980</u>
Долгосрочная задолженность (Прим. 11)	9,000,000	9,650,000	6,700,000
Итого обязательства	<u>12,436,572</u>	<u>11,336,089</u>	<u>9,862,980</u>
Собственный капитал (Прим. 12)			
Уставный фонд	50,000	50,000	50,000
Нераспределенная прибыль на начало года	30,146,748	28,395,350	22,628,065
Распределение прибыли	(2,400,000)	-	-
Прибыль текущего года	<u>5,030,395</u>	<u>1,751,398</u>	<u>5,767,285</u>
Нераспределенная прибыль на конец года	<u>32,777,143</u>	<u>30,146,748</u>	<u>28,395,350</u>
Итого собственный капитал	<u>32,827,143</u>	<u>30,196,748</u>	<u>28,445,350</u>
Итого обязательства и собственный капитал	<u>45,263,715</u>	<u>41,532,837</u>	<u>38,308,330</u>

Примечания к консолидированной финансовой отчетности на стр.8-28 являются неотъемлемой частью настоящих отчетов. Отчет независимого аудитора – стр.1-4.

ТОО «Тенгизшевройл»
 Консолидированный отчет о прибылях и убытках
 (в тысячах долларов США)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Доходы:			
Реализация сырой нефти (Прим. 3)	14,704,074	8,460,501	15,356,263
Реализация прочей продукции (Прим. 3)	1,222,501	733,516	924,478
Доходы в виде процентов	5,483	9,580	24,674
Прочие доходы / (расходы)	<u>(6,157)</u>	<u>9,356</u>	<u>3,716</u>
Итого доходы	<u>15,925,901</u>	<u>9,212,953</u>	<u>16,309,131</u>
Расходы:			
Эксплуатационные расходы	1,083,282	955,134	1,001,982
Расходы, связанные с проектами	43,104	27,685	43,840
Изменение запасов сырой нефти и прочей продукции	(26,949)	3,956	32,006
Расходы по сбыту и транспортировке (Прим. 4)	1,712,052	1,841,394	2,104,215
Износ и амортизация (Прим. 9)	1,857,311	1,754,333	1,490,255
Базовые роялти	2,940,838	1,278,967	3,006,312
Дополнительные роялти	633,943	304,796	36,405
Расходы по финансированию и процентам (Прим. 11)	<u>496,041</u>	<u>544,693</u>	<u>355,137</u>
Итого расходы	<u>8,739,622</u>	<u>6,710,958</u>	<u>8,070,152</u>
Прибыль до налогообложения	7,186,279	2,501,995	8,238,979
Подходный налог (Прим. 5)	<u>(2,155,884)</u>	<u>(750,597)</u>	<u>(2,471,694)</u>
Прибыль после налогообложения	<u>5,030,395</u>	<u>1,751,398</u>	<u>5,767,285</u>

Примечания к консолидированной финансовой отчетности на стр.8-28 являются неотъемлемой частью настоящих отчетов. Отчет независимого аудитора – стр.1-4.

ТОО «Тенгизшевройл»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах долларов США)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Денежные средства от операционной деятельности			
Прибыль после налогообложения	5,030,395	1,751,398	5,767,285
Поправки для приведения прибыли после налогообложения к чистым денежным средствам, полученным от операционной деятельности			
Износ и амортизация (Прим. 9)	1,857,311	1,754,333	1,490,255
Выбытия (Прим. 9)	55,270	103,014	5,222
Расходы по финансированию и процентам (Прим. 11)	496,041	544,693	355,137
	<u>7,439,017</u>	<u>4,153,438</u>	<u>7,617,899</u>
Изменения в активах и обязательствах			
Уменьшение/(увеличение) запасов сырой нефти и прочей продукции	(26,949)	3,956	32,006
Уменьшение/(Увеличение) дебиторской и прочей задолженности, предоплаты и прочих расходов	(609,725)	551,928	(164,439)
Уменьшение/(Увеличение) долгосрочной дебиторской задолженности	(3,049)	4,945	(1,844)
(Уменьшение)/Увеличение кредиторской задолженности	(12,261)	(11,427)	140,486
(Уменьшение)/Увеличение начисленных обязательств	1,552,105	(736,130)	(169,445)
	<u>8,339,138</u>	<u>3,966,710</u>	<u>7,454,663</u>
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты	(4,473,985)	(6,428,727)	(10,242,867)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	<u>(4,473,985)</u>	<u>(6,428,727)</u>	<u>(10,242,867)</u>
Денежные средства от финансовой деятельности			
Затраты на финансирование уплаченные	(527,389)	(422,159)	(324,462)
Поступления от заимствований (Прим. 11)	-	7,786,410	2,700,000
Выплаченная сумма основного долга (Прим. 11)	(650,000)	(4,900,000)	-
Выплата нераспределенной прибыли участникам (Прим. 12)	<u>(2,040,000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>(3,217,389)</u>	<u>2,464,251</u>	<u>2,375,538</u>
Чистые денежные средства, полученные/(использованные в) от финансовой деятельности			
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	647,764	2,234	(412,666)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	<u>120,188</u>	<u>117,954</u>	<u>530,620</u>
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	<u>767,952</u>	<u>120,188</u>	<u>117,954</u>

Примечания к консолидированной финансовой отчетности на стр.8-28 являются неотъемлемой частью настоящих отчетов. Отчет независимого аудитора – стр.1-4.

1. Общая информация

Образование и структура Товарищества

«Тенгизшевройл», товарищество с ограниченной ответственностью (далее – «Тенгизшевройл» или «Товарищество»), было образовано 6 апреля 1993 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан (далее – «Республика» или «РК») как Товарищество с равноценной долей участия «Тенгизнефтегаз» (впоследствии – «Тенгизмунайгаз») и компанией «Шеврон Оверсиз Компани» (далее – «Шеврон Оверсиз»). В то время Тенгизмунайгаз являлся государственным предприятием Республики. Шеврон Оверсиз зарегистрирован в Соединенных Штатах Америки и является дочерней компанией, полностью принадлежащей Корпорации «Шеврон». Образование Товарищества, а также административные и производственные условия, в рамках которых оно должно осуществлять свою деятельность, определены в ряде соглашений (далее – «Соглашения о Товариществе») между Республикой, Тенгизмунайгаз, Шеврон Оверсиз и некоторыми из его дочерних предприятий. Товарищество образовано сроком на 40 лет. Этот срок может быть продлен по соглашению между участниками. Деятельность Товарищества может быть прекращена при определенных условиях, в том числе по взаимному согласию участников.

При образовании Товарищества Тенгизнефтегаз и Шеврон Оверсиз внесли в уставный фонд по 25 миллионов долларов США в виде основных средств и нематериальных активов. Впоследствии каждый из участников внес по 50% от стоимости активов проекта по разработке Тенгизского месторождения, имевшихся по состоянию на 6 апреля 1993 года, что было оформлено в виде двух равных процентных займов на общую сумму 1,640 миллионов долларов США.

В 1996 году Тенгизмунайгаз осуществило продажу 50% своего долевого участия в Товариществе Корпорации «Мобил». В 1997 году компания Шеврон Оверсиз осуществила продажу 10% своего долевого участия в Товариществе компании «ЛУКАРКО Б. В.» (далее – «ЛУКАРКО»). В апреле 1997 года доля Тенгизмунайгаз была передана Национальной Нефтяной Компании «КазахОйл» (далее – «КазахОйл»). 22 января 1999 года были приняты Договор об изменении и присоединении и сопроводительные Соглашения о займе и гарантиях, определяющие преобразование косвенного участия Корпорации «Мобил» и ЛУКАРКО в статус прямых участников, а также закрепляющие передачу доли участия Республики от Тенгизмунайгаз к КазахОйл. 30 ноября 1999 года Корпорация «Мобил» объединилась с Корпорацией «Эксон». С 14 декабря 2000 года компания «Мобил Казахстан Венчурс Инк.» была преобразована в «ЭксонМобил Казахстан Венчурс Инк.» (далее – «ЭксонМобил Казахстан»). 9 января 2001 года компания Шеврон Оверсиз завершила процесс приобретения 20% долевого участия КазахОйл в Товариществе. 9 октября 2001 года Корпорация «Шеврон» объединилась с Корпорацией «Тексако», образовав Корпорацию «ШевронТексако», которая является материнской компанией по отношению к Шеврон Оверсиз. В мае 2005 года Корпорация «ШевронТексако» была переименована в Корпорацию «Шеврон». В соответствии с Постановлением Правительства РК от 29 июня 2002 года, которое уполномочило Национальную Компанию «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «КазМунайГаз») представлять интересы Республики во всех нефтяных операциях, Тенгизшевройл рассматривало КазМунайГаз как уполномоченного представителя Республики в отношении ее 20% долевого участия в Тенгизшевройл.

13 октября 2004 года участники, их некоторые аффилированные компании и Республика заключили Третий Договор об изменении и присоединении документов Тенгизшевройл, который официально дополняет Соглашения о Товариществе для (а) отражения передачи КазахОйл КазМунайГаз своих долгов, прав и обязательств, включая долю участия КазМунайГаз в Товариществе, (б) ратификации любого решения Совета товарищества и прочих действий, предпринятых Советом товарищества и КазахОйл, Республикой или КазМунайГаз от имени КазахОйл в отношении операционной деятельности Товарищества с 9 августа 2001 года, (в) исправления некоторых текстовых несоответствий между предыдущими дополнениями, и (г) признания некоторых изменений в корпоративных наименованиях участников.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

1. Общая информация (продолжение)

Права КазМунайГаз вступили в силу в соответствии с Указом Президента Республики № 811 от 20 февраля 2002 года, и с Постановлением Правительства № 248 от 25 февраля 2002 года, Соглашением о вступлении в силу прав и Акта передачи от 20 мая 2002 года между КазахОйл и КазМунайГаз, и Приказом Управления Юстиции по г. Астана № 2384-рг от 15 июля 2002 года, согласно которому были зарегистрированы учредительные документы КазМунайГаз. Дополнение к Уставу Товарищества, отражающее данные изменения, утверждено Советом товарищества 18 октября 2004 года, и соответствующим образом зарегистрировано.

В настоящее время структура долевого участия Товарищества выглядит следующим образом: Шеврон Оверсиз - 50%, КазМунайГаз - 20%, ЭкссонМобил Казахстан - 25% и ЛУКАРКО* - 5%.

31 марта 2021 года LUKARCO B.V. (далее - «LUKARCO») уведомило участников и Тенгизшевройл о своем намерении провести внутригрупповую реструктуризацию, в результате которой LUKARCO будет объединено с одним из двух своих акционеров – LUKOIL INTERNATIONAL GmbH, Австрия (далее - «LIG»). Окончательный контроль в обоих случаях останется за ПАО «ЛУКОЙЛ», Россия. В январе 2022 года LIG проинформировало Тенгизшевройл и участников о том, что все необходимые одобрения участников в отношении предлагаемого слияния были получены и что слияние было осуществлено в австрийских судах 1 декабря 2021 года (а LUKARCO было исключено из Коммерческого реестра Голландской торговой палаты, 31 декабря 2021 г.). Тенгизшевройл будет работать со своими участниками и соответствующими государственными органами для оформления организационных изменений одного из участников в своих учредительных документах и регистрационных данных компании.

Основная деятельность

Основной задачей Тенгизшевройл является эффективная и прибыльная разработка углеводородных ресурсов и в ходе такой разработки - разведка, оценка, освоение, добыча, обработка (за исключением переработки сырой нефти и других углеводородов естественного происхождения с целью получения нефтепродуктов), хранение, транспортировка, экспорт и реализация с целью извлечения прибыли рентабельных с коммерческой точки зрения объемов углеводородов, углеводородных продуктов и серы.

Дочерние предприятия

Основная деятельность дочерних предприятий Товарищества по состоянию на 31 декабря 2021 года представлена следующим образом:

Дочернее предприятие	Страна регистрации	Доля участия, %	Основная деятельность	Дата образования
«Тенгизшевройл Интернэшнл Бермуда Лимитед»	Бермудские острова	100	Представление интересов Товарищества в процессе взаиморасчетов по Банку Качества Каспийского Трубопроводного Консорциума	25 сентября, 1997 г.
«Тенгизшевройл Файнанс Компани Интернэшнл Лтд»	Бермудские острова	100	Компания специального назначения для выпуска облигаций	12 мая, 2014 г.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Учетная политика и порядок ведения бухгалтерского учета

Основа представления консолидированной финансовой отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с учетной политикой и порядком ведения бухгалтерского учета, указанными в Приложении 2 («Бухгалтерские процедуры») к Договору о формировании Товарищества, одному из Соглашений о Товариществе, далее именуемые как «Бухгалтерские процедуры Товарищества». Целью Бухгалтерских процедур Товарищества является создание объективных методов и правил бухгалтерского учета деятельности Товарищества и определение налогооблагаемой прибыли с целью расчета казахстанского подоходного налога и распределяемой прибыли. Соглашение по проекту Товарищества используется для определения налогооблагаемой базы для расчета роялти. Соответственно, данная финансовая отчетность подготовлена исключительно для целей, указанных в Договоре о формировании Товарищества и Соглашении по проекту, а не для какой-либо другой цели, включая, и не ограничиваясь вышеизложенным общим положением, для целей достоверного представления финансовой отчетности в соответствии с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США или Международными стандартами финансовой отчетности.

Бухгалтерские процедуры Товарищества предусматривают, что Тенгизшевройл должен вести свои бухгалтерские книги и учетную документацию посредством электронной техники на базе долларов США и готовить их с применением принципа начисления в соответствии со специальными положениями, содержащимися в Бухгалтерских процедурах Товарищества. Бухгалтерские процедуры Товарищества не включают требования в отношении формы и содержания примечаний к консолидированной финансовой отчетности, и поэтому, в данных целях, Товарищество применило общепринятые принципы бухгалтерского учета, применяемые в международной нефтегазовой промышленности. Тем не менее, использование Товариществом принципов бухгалтерского учета, общепринятых в международной нефтегазовой промышленности, не должно восприниматься как обязательное полное или частичное соблюдение законов или положений иностранной юрисдикции или положений какой-либо фондовой биржи.

Основа представления и раскрытия информации

Подготовка консолидированной финансовой отчетности с применением принципа начисления требует от руководства использования учетных оценок и предположений, которые влияют на отчетные суммы. В силу неопределенности, присущей таким учетным оценкам и предположениям, фактические результаты, отражаемые в будущих периодах, могут быть основаны на суммах, которые отличаются от таких учетных оценок и предположений.

Ниже представлены основные принципы и правила ведения бухгалтерского учета, специально предусмотренные Бухгалтерскими процедурами Товарищества или принятые «Тенгизшевройл» в соответствии с общими принципами Бухгалтерских процедур Товарищества:

Консолидация

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовые отчеты «Тенгизшевройл» и прочих предприятий, над которыми Товарищество, непосредственно или косвенно, осуществляет контроль. Контроль присутствует, если Товарищество может управлять финансовой и операционной политиками инвестируемой компании с тем, чтобы получать выгоды от деятельности такой компании. Все существенные межхозяйственные операции, остатки и нереализованная прибыль и/или убытки по операциям исключены при консолидации.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Учетная политика и порядок ведения бухгалтерского учета (продолжение)

Признание доходов и расходов

В соответствии с Бухгалтерскими процедурами Товарищества доходы признаются в периоде, в котором углеводороды, углеводородная продукция и сера поставлены и право собственности на них передано покупателю, и когда Товарищество впервые получает право на требование любой из статей дохода, независимо от периода получения оплаты за такую деятельность.

Затраты и расходы признаются в течение периода, в котором такие затраты производятся или могут быть обоснованно оценены, независимо от периода оплаты таких затрат.

Бухгалтерские процедуры Товарищества предусматривают определенные статьи затрат, подлежащие отнесению на расходы в момент выдачи со склада или в момент понесения затрат. Такие затраты включают эксплуатационные расходы, амортизацию, малоценные предметы снабжения (менее 1,000 долларов США) и предметы снабжения с коротким сроком полезной службы. Бухгалтерские процедуры Товарищества также предусматривают, что некоторые распределенные затраты, связанные с затратами капитального проекта и деятельностью по разработке, могут быть капитализированы вместе с прямыми затратами такого капитального проекта или проекта по разработке. «Тенгизшевройл» определяет часть затрат к распределению на капитальные проекты на основе оценки соответствующего объема работ, связанного с капитальной деятельностью и деятельностью по разработке.

Расходы, связанные с проектами

Расходы, связанные с проектами, включают затраты по определению и оценке проектов, расходы, предшествующие эксплуатации и прочие затраты, которые были запланированы в бюджете на капитальные затраты и геологоразведку, но не включаются в капитализированную стоимость построенных либо приобретенных активов в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета, используемыми в международной нефтегазовой отрасли.

Перевод операций в иностранной валюте

Операции, выраженные в иных валютах, кроме долларов США, переводятся в доллары США с использованием обменных курсов, установленных на дату отражения операции в консолидированной финансовой отчетности.

Денежные средства и прочие монетарные активы и обязательства, выраженные в иных валютах, кроме долларов США, переводятся в доллары США с использованием обменных курсов, установленных на дату консолидированного бухгалтерского баланса. Реализованные прибыли и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате проведения операций не в долларах США, и нереализованные прибыли и убытки от перевода сумм, выраженных в иных валютах, кроме долларов США, на дату консолидированного бухгалтерского баланса, признаются как увеличение или уменьшение доходов за период и отражаются как прочие доходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Роялти

Роялти выплачиваются Республике в соответствии с Соглашениями о Товариществе. Роялти относятся на прибыли или убытки в том периоде, в котором они понесены.

За 2021, 2020 и 2019 годы размер Базовых роялти рассчитывался по ставке 25% от Долларового эквивалента, который определяется как доходы от реализации сырой нефти и прочей продукции за вычетом расходов по сбыту и транспортировке, всех эксплуатационных расходов, не связанных со скважинами, и расходов по износу и амортизации не скважинных объектов, рассчитанных на основе линейного метода амортизации в течение 5 лет. За 2021, 2020 и 2019 годы размер Дополнительных роялти рассчитывался по ставке 15% от Чистой Денежной Позиции.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Учетная политика и порядок ведения бухгалтерского учета (продолжение)

В соответствии с условиями Соглашений о Товариществе, чистый НДС, как определено в Соглашениях о Товариществе, и другие налоги, пошлины, сборы и государственные удержания свыше сумм, оговоренных в Соглашениях о Товариществе (известных как «Применительные Налоги»), засчитываются в счет роялти к оплате и могут засчитываться в счет подоходного налога и других налогов, пошлин, сборов, государственных удержаний, причитающихся Республике, при необходимости.

Налоги

Соглашения о Товариществе содержат положения, которые предусматривают, что налоговые ставки и порядок исчисления и уплаты налогов и роялти остаются неизменными на весь срок существования Товарищества. При отсутствии противоречий с этими положениями Тенгизшевройл также должен уплачивать налоги в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Согласно определению Договора о формировании, одной из целей Бухгалтерских процедур Товарищества, является определение налогооблагаемого дохода для исчисления налога на прибыль Республики Казахстан, взимаемого с Тенгизшевройл. Таким образом, все расходы, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках Тенгизшевройл в соответствии с Бухгалтерскими процедурами Товарищества, подлежат вычету для целей налогообложения по корпоративному подоходному налогу Республики Казахстан.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках, а также высоколиквидные срочные депозиты.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается по чистой стоимости реализации после вычета резервов по сомнительным долгам. Такие резервы являются результатом либо конкретных случаев, либо оценок, основанных на данных по оплате дебиторской задолженности. Тенгизшевройл считает, что балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Основные средства

Затраты на приобретение или строительство основных средств («ОС») капитализируются, если ожидаемый срок их полезной службы превышает один год, а стоимость единицы ОС превышает 1,000 долларов США, как это предусмотрено Бухгалтерскими процедурами Товарищества. Нематериальные активы капитализируются, если ожидается, что они принесут экономическую выгоду в будущих отчетных периодах.

Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов относятся на расходы с момента перевода актива в эксплуатацию и в соответствии с положениями Бухгалтерских процедур Товарищества.

Затраты на техническое обслуживание, текущий ремонт и незначительные замены в целях поддержания объектов в рабочем состоянии относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по крупным заменам и капитальному ремонту капитализируются.

Доходы или убытки, возникающие при выбытии или реализации активов, рассчитываются как разница между выручкой от реализации и балансовой стоимостью актива и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Любые сделки продажи, переуступки, аренды, лицензирования, передачи прав пользования или распоряжения в отношении всех или значительной части видов хозяйственной деятельности, предприятий и активов Тенгизшевройл требуют единогласного утверждения Совета товарищества.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Учетная политика и порядок ведения бухгалтерского учета (продолжение)

Запасы сырой нефти и прочей продукции

Запасы сырой нефти и сжиженного углеводородного газа (далее – «СУГ») оцениваются по наименьшей из себестоимости или рыночной стоимости. Себестоимость включает в себя прямые производственные расходы и те накладные расходы, которые были понесены в процессе приведения запасов в пригодное для продажи состояние. Запасы сырой нефти и СУГ включают в себя объемы, находящиеся на Тенгизе, в хранилищах третьих сторон, заполняющие трубопровод, и объемы, находящиеся в пути при перевозке трубопроводным, железнодорожным и морским транспортом. Запасы природного газа не хранятся и соответственно не оцениваются.

Учет запасов сырой нефти и СУГ производится по методу «ЛИФО» («Last-In-First-Out»), в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета, используемыми в международной нефтегазовой отрасли. В соответствии с этим методом запасы предыдущих лет отражаются по текущей себестоимости и установленному «базовому уровню» предыдущих лет. В последующие годы чистое увеличение в объемах запасов, определяемое на ежегодной основе, отражается с использованием стоимости применимых затрат за эти годы, и создает новый «уровень». Если в любом последующем году уровень запасов уменьшается по сравнению с предыдущими годами, себестоимость реализованной продукции отражается по исторической себестоимости, относящейся к запасам ликвидированных «уровней», при этом в первую очередь используются наиболее поздний «уровень».

Вознаграждения работникам

В соответствии с Бухгалтерскими процедурами Товарищества расходы, связанные с вознаграждениями работников, относятся на расходы по мере их возникновения.

Нефтегазовые операции

Износ

Тенгизшевройл имеет в своем распоряжении несколько методов расчета износа нефтегазовых активов. Начиная с 1 января 2002 года и до конца 2021 года Тенгизшевройл использовал прямолинейный метод амортизации сроком на пять лет службы.

Затраты на выбытие, восстановление и ликвидацию

Как изложено в Примечании 13 Тенгизшевройл отражает фактические расходы по выбытию активов, восстановлению месторождений и ликвидации скважин и соответствующих промысловых установок, как текущие расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Разведывательные скважины и затраты на разработку

В соответствии с Бухгалтерскими процедурами Товарищества Тенгизшевройл учитывает затраты на разработку неуспешных разведывательных и эксплуатационных скважин как расходы в период, когда такие скважины были признаны неуспешными. Затраты по успешным эксплуатационным скважинам капитализируются.

Затраты по займам

В соответствии с Бухгалтерскими процедурами Товарищества Тенгизшевройл учитывает затраты по займам как текущие расходы в периоде, в котором они были понесены.

Прочие резервы

Если иное не указано в данном консолидированном финансовом отчете, или не установлено Бухгалтерскими процедурами Товарищества, прочие резервы признаются в том случае, когда Тенгизшевройл имеет текущее обязательство в результате прошлых событий и при возможности обоснования оценки суммы таких затрат.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Доходы от реализации сырой нефти и прочей продукции

	2021 г. (в тыс. долл. США)	2020 г. (в тыс. долл. США)	2019 г. (в тыс. долл. США)
Реализация сырой нефти			
По трубопроводу	14,704,074	8,460,501	15,356,263
Итого доходы от реализации сырой нефти	14,704,074	8,460,501	15,356,263
Прочая продукция			
СУГ	749,115	425,971	435,125
Природный газ	114,858	188,722	315,237
Сера	358,528	118,823	174,116
Итого доходы от реализации прочей продукции	1,222,501	733,516	924,478
Итого доходы от реализации сырой нефти и прочей продукции	15,926,575	9,194,017	16,280,741

4. Расходы по сбыту и транспортировке

	2021 г. (в тыс. долл. США)	2020 г. (в тыс. долл. США)	2019 г. (в тыс. долл. США)
Транспортировка сырой нефти			
По трубопроводу	1,293,195	1,372,293	1,641,851
По железной дороге	15,712	18,623	15,767
Итого транспортировка сырой нефти	1,308,907	1,390,916	1,657,618
Прочая продукция			
СУГ	180,026	182,368	158,915
Природный газ	25,282	63,063	95,484
Сера	188,529	195,615	183,436
Итого транспортировка сырой нефти и прочей продукции	1,702,744	1,831,962	2,095,453
Расходы по сбыту	9,308	9,432	8,762
Итого расходы по сбыту и транспортировке	1,712,052	1,841,394	2,104,215

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Подоходный налог

Прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о прибылях и убытках представляет собой налогооблагаемую прибыль Товарищества в Республике Казахстан. Ставка налога на прибыль в 2021, 2020 и 2019 годах составляла 30% в соответствии с Соглашениями о Товариществе. Суммы подоходного налога, выплаченные в 2021, 2020 и 2019 годах, составили 1,569,266 тыс. долларов США, 605,643 тыс. долларов США и 2,280,915 тыс. долларов США, соответственно. Сумма дебиторской задолженности по роялти, зачтенной в счет подоходного налога к уплате, составила 489,911 тыс. долларов США в 2021 году, 350,372 тыс. долларов США в 2020 году и 133,733 тыс. долларов США в 2019 году.

6. Дебиторская и прочая задолженность

	31 декабря 2021г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2020г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019г. (в тыс. долл. США)
Дебиторская задолженность по основной деятельности	1,517,843	826,165	1,414,597
Прочая дебиторская задолженность	11,630	38,228	102,017
	1,529,473	864,393	1,516,614
 Минус: резервы по сомнительным долгам	 (837)	 (31,413)	 (124,813)
 Итого дебиторская и прочая задолженность	 1,528,636	 832,980	 1,391,801

В 2021 году Тенгизшевройл полностью списал оставшийся резерв и соответствующие суммы дебиторской задолженности по портовым расходам Каспийского трубопроводного консорциума (29,743 тыс. долл. США), понесенным с января 2015 года по май 2020 года.

7. Запасы сырой нефти и прочей продукции

Ниже представлена сверка между стоимостью запасов на даты консолидированного бухгалтерского баланса и соответствующей рыночной стоимостью.

	Балансовая стоимость (в тыс. долл. США)	Рыночная стоимость (в тыс. долл. США)
на 31 декабря 2021 года	46,281	554,392
на 31 декабря 2020 года	19,332	259,311
на 31 декабря 2019 года	23,288	404,053

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Предоплаты и прочие расходы

	31 декабря 2021г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2020г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019г. (в тыс. долл. США)
Денежные средства, ограниченные в использовании на Резервном счете по обслуживанию долга	225,000	255,000	192,000
Вознаграждение, начисленное на Вывозную таможенную пошлину (Примечания 10, 13)	1,276	538	1,635
Начисления правительства РК(Примечание 13)	368,507	368,504	364,764
Начисления правительства РК – Резерв (Примечание 13)	(368,507)	(368,504)	(364,764)
Предоплата по транспортировке и расходы будущих периодов	177,755	150,403	158,388
Прочие расходы по предоплате	36,460	120,481	167,506
Итого предоплаты и прочие расходы	440,491	526,422	519,529

В соответствии с соглашениями Тенгизшевройл о финансировании Проекта будущего расширения/Проекта по управлению устьевым давлением (далее – «ПБР/ПУУД») Товарищество открыло в своем основном банке Резервный счет по обслуживанию долга (далее – «Счет»), на котором была депонирована сумма, равная сумме, предусмотренной графиком следующего погашения процентов и основной суммы долга Товарищества по Облигациям серии А, В и С, Старшим обеспеченным кредитам с одинаковым паритетом и коммерческой банковской линии (см. Примечание 11). По состоянию на 31 декабря 2021 года данный счет был полностью сформирован, при этом проценты за шесть месяцев и основная сумма к уплате в целом составили 225,000 тысяч долларов США.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Основные средства

2021 год:

	1 января 2021 г. (в тыс. долл. США)	Прямые поступления/ (чистый отпуск) (в тыс. долл. США)	Переводы из НС (в тыс. долл. США)	Выбытия (в тыс. долл. США)	31 декабря 2021 г. (в тыс. долл. США)
Основные средства по первоначальной стоимости					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	12,408,737	-	2,952,262	(476)	15,360,523
Установки для переработки	7,939,746	-	76,344	(3,268)	8,012,822
Здания и землеустройство	3,558,819	-	281,460	(868)	3,839,411
Прочие	1,958,914	-	472,845	(13,504)	2,418,255
Итого основные средства	25,866,216	-	3,782,911	(18,116)	29,631,011
Нематериальные активы	58,888	-	-	-	58,888
Незавершенное строительство ТМЗ (чистые)	35,509,134	4,448,472	(3,782,911)	(54,632)	36,120,063
	618,293	(92,500)	-	-	525,793
Итого незавершенное строительство, включая ТМЗ	36,127,427	4,355,972	(3,782,911)	(54,632)	36,645,856
Итого основные средства по первоначальной стоимости	62,052,531	4,355,972	-	(72,748)	66,335,755
Износ и амортизация					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	(10,298,811)	(1,109,615)	-	407	(11,408,019)
Установки для переработки	(7,595,264)	(167,053)	-	3,069	(7,759,248)
Здания и землеустройство	(2,630,232)	(317,109)	-	863	(2,946,478)
Прочие	(1,470,959)	(263,534)	-	13,139	(1,721,354)
Итого основные средства	(21,995,266)	(1,857,311)	-	17,478	(23,835,099)
Нематериальные активы	(58,888)	-	-	-	(58,888)
Итого износ и амортизация	(22,054,154)	(1,857,311)	-	17,478	(23,893,987)
Остаточная стоимость основных средств	39,998,377	2,498,661	-	(55,270)	42,441,768

Переводы из незавершенного строительства в размере 2,692,248 тысяч долларов США (в 2020 году - 524,897 тысяч долларов США) относятся к Проекту будущего расширения/Проекту управления устьевым давлением.

По состоянию на 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы стоимостью 525,793 тысяч долларов США (в 2020 году - 618,293 тысяч долларов США, в 2019 году - 437,327 тысяч долларов США) были включены в незавершенное строительство.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Тенгизшевройл полностью амортизировал основные средства с первоначальной стоимостью 19,694,600 тысяч долларов США (в 2020 году - 17,886,333 тысяч долларов США; в 2019 году - 16,599,379 тысяч долларов США).

Остаток незавершенного строительства в размере 36,120,064 тысяч долларов США включает расходы, связанные со строительством новых жилых блоков на месторождении Тенгиз. Дальнейшая разработка соответствующего проекта ожидает согласования и утверждения Советом товарищества общей Стратегии размещения Тенгизшевройл.

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Основные средства (продолжение)

2020 год:

	1 января 2020 г. (в тыс. долл. США)	Прямые поступления/ (чистый отпуск) (в тыс. долл. США)	Переводы из НС (в тыс. долл. США)	Выбытия (в тыс. долл. США)	31 декабря 2020 г. (в тыс. долл. США)
Основные средства по первоначальной стоимости					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	11,961,312	-	500,378	(52,953)	12,408,737
Установки для переработки	7,909,693	-	30,673	(620)	7,939,746
Здания и землеустройство	2,846,972	-	711,888	(41)	3,558,819
Прочие	1,857,442	-	105,762	(4,290)	1,958,914
Итого основные средства	24,575,419	-	1,348,701	(57,904)	25,866,216
Нематериальные активы	58,888	-	-	-	58,888
Незавершенное строительство ТМЗ (чистые)	31,464,160 437,327	5,459,483 180,966	(1,348,701) -	(65,808) -	35,509,134 618,293
Итого незавершенное строительство, включая ТМЗ	31,901,487	5,640,449	(1,348,701)	(65,808)	36,127,427
Итого основные средства по первоначальной стоимости	56,535,794	5,640,449	-	(123,712)	62,052,531
Износ и амортизация					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	(9,362,910)	(951,668)	-	15,767	(10,298,811)
Установки для переработки	(7,374,033)	(221,851)	-	620	(7,595,264)
Здания и землеустройство	(2,256,434)	(373,839)	-	41	(2,630,232)
Прочие	(1,268,254)	(206,975)	-	4,270	(1,470,959)
Итого основные средства	(20,261,631)	(1,754,333)	-	20,698	(21,995,266)
Нематериальные активы	(58,888)	-	-	-	(58,888)
Итого износ и амортизация	(20,320,519)	(1,754,333)	-	20,698	(22,054,154)
Остаточная стоимость основных средств	36,215,275	3,886,116	-	(103,014)	39,998,377

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Основные средства (продолжение)

2019 год:

	1 января 2019 г. (в тыс. долл. США)	Прямые поступления/ (чистый отпуск) (в тыс. долл. США)	Переводы из НС (в тыс. долл. США)	Выбытия (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019 г. (в тыс. долл. США)
Основные средства по первоначальной стоимости					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	10,791,778	-	1,171,216	(1,682)	11,961,312
Установки для переработки	7,754,796	-	174,273	(19,376)	7,909,693
Здания и землеустройство	2,710,690	-	136,586	(304)	2,846,972
Прочие	1,517,633	-	363,424	(23,615)	1,857,442
Итого основные средства	22,774,897	-	1,845,499	(44,977)	24,575,419
Нематериальные активы	58,888	-	-	-	58,888
Незавершенное строительство ТМЗ (чистые)	23,475,189	9,839,011	(1,845,499)	(4,541)	31,464,160
	362,902	74,425	-	-	437,327
Итого незавершенное строительство, включая ТМЗ	23,838,091	9,913,436	(1,845,499)	(4,541)	31,901,487
Итого основные средства по первоначальной стоимости	46,671,876	9,913,436	-	(49,518)	56,535,794
Износ и амортизация					
Основные средства:					
Скважины и связанные с ними установки	(8,551,651)	(812,708)	-	1,449	(9,362,910)
Установки для переработки	(7,139,909)	(253,357)	-	19,233	(7,374,033)
Здания и землеустройство	(2,022,010)	(234,704)	-	280	(2,256,434)
Прочие	(1,102,102)	(189,486)	-	23,334	(1,268,254)
Итого основные средства	(18,815,672)	(1,490,255)	-	44,296	(20,261,631)
Нематериальные активы	(58,888)	-	-	-	(58,888)
Итого износ и амортизация	(18,874,560)	(1,490,255)	-	44,296	(20,320,519)
Остаточная стоимость основных средств	27,797,316	8,423,181	-	(5,222)	36,215,275

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Начисленные обязательства

	31 декабря 2021г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2020 г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019г. (в тыс. долл. США)
Предоплаты покупателей и заказчиков	27,870	31,510	371,822
Подоходный налог	177,413	80,707	286,112
Роялти к оплате (с зачетом НДС и Применительных Налогов)	1,382,312	25,765	115,772
Налог у источника выплат	395,982	41,314	32,982
Начисления по услугам и материалам ПБР	670,653	596,083	1,177,667
Прочие начисления	373,043	371,211	429,390
Итого начисленные обязательства	3,027,273	1,146,590	2,413,745

Роялти выплачиваются ежеквартально на основе предварительного расчета с поправкой к фактической сумме расходов в следующем квартале. Среди наиболее значительных Применительных Налогов – выплаты вывозных таможенных пошлин, которые Республика Казахстан начала взимать с экспортных продаж сырой нефти Тенгизшевройл в 2010 году. Тенгизшевройл осуществлял такие выплаты под протестом и с полным сохранением всех прав по Соглашениям о Товариществе. Тенгизшевройл взял в зачет данные платежи вместе с процентами (см. Примечание 8) по рыночным ставкам (исходя из доходности по облигациям Тенгизшевройл в обращении) в соответствии с положениями Соглашений о Товариществе.

Налог у источника выплаты включает налог у источника выплаты на распределение прибыли в размере 360,000 тысяч долларов США, который был начислен по состоянию на 31 декабря 2021 года, и был уплачен 20 января 2022 года в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан (см. Примечание 12).

11. Долгосрочная задолженность

Для целей финансирования проекта ПБР/ПУУД Тенгизшевройл привлек обеспеченные долговые обязательства в июле 2016 года, при этом Тенгизшевройл Файнанс Компани Интернэшнл Лтд (“TFCI Ltd.”) действует в качестве заемщика. Старшие обеспеченные долговые обязательства, понесенные TFCI Ltd, гарантированы Тенгизшевройл на старшей обеспеченной основе. 7 июля 2016 года TFCI Ltd открыл коммерческую банковскую линию на сумму 3,000,000 тысяч долларов США от синдиката коммерческих банков («Коммерческая банковская линия»), кредит на паритетных условиях на сумму 6,000,000 тысяч долларов США от Шеврон, отражающий условия Коммерческой банковской линии, и кредит на паритетных условиях на сумму 3,000,000 тысяч долларов США от ЭкссонМобил, отражающий условия Коммерческой банковской линии. Три вышеуказанные суммы, составляющие в совокупности 12,000,000 тысяч долларов США, именуется “КБЛ”. TFCI Ltd должна оплатить комиссию, рассчитанную по ставке (а) 0.6 процентов, пока основная сумма не погашена по Коммерческой банковской линии на сумму менее 6,000,000 тысяч долларов США, и (б) 0.675 процентов, пока основная сумма не погашена по Коммерческой банковской линии на сумму 6,000,000 тысяч долларов США или более. Кроме того, каждый кредит по Коммерческой банковской линии включает проценты по ставке 2% маржи плюс LIBOR. Начисленная комиссия за обязательство подлежит оплате в последний день каждого следующего 6-месячного периода, начиная с 9 января 2017 года и, если полностью аннулируется, на аннулированную сумму обязательства соответствующего первоначального кредитора на момент вступления в силу аннулирования. Срок по данному кредиту, истекавший 7 июля 2021 года, был продлен на один год по усмотрению Тенгизшевройл с уменьшением общей суммы до 8,000,000 тысяч долларов США, с возможностью дальнейшего продления еще на год с уменьшением общей суммы до 4,000,000 тысяч долларов США. В июле 2021 года Тенгизшевройл выплатил 650,000 тысяч долларов США кредита по КБЛ. В 2021 году Тенгизшевройл начислил проценты и комиссию за обязательство на общую сумму 83,366 тысяч долларов США (включая 20% казахстанский налог, удерживаемый у источника выплаты) (2020: 167,203 тысяч долларов США, 2019: 154,974 тысяч долларов США).

27 июля 2016 года TFCI Ltd выпустила 4% облигаций серии А на сумму 1,000,000 тысяч долларов США международным институциональным инвесторам («Облигации серии А»), а также получила кредиты на паритетной основе на сумму 2,000,000 тысяч долларов США и 1,000,000 тысяч долларов США соответственно от Шеврон и ЭкссонМобил, которые отражают условия Облигаций серии А. Данные облигации и кредиты истекают 15 августа 2026 года и включают проценты по ставке 4% годовых, подлежащие выплате раз в полгода в конце периода 15 февраля и 15 августа каждого года, начиная с 15 февраля 2017 года. Основная сумма по облигациям и кредитам подлежит оплате двумя взносами 15 февраля 2026 года и 15 августа 2026 года. Денежные поступления от облигаций и кредитов были предоставлены компанией TFCI Ltd компании Тенгизшевройл в виде займа с тем же сроком погашения и графиком погашения, которые указаны выше. Проценты к уплате Тенгизшевройл по данному кредиту составляют 5% годовых. В 2021 году Тенгизшевройл начислил проценты на общую сумму 200,000 тысяч долларов США (включая 20% казахстанский налог, удерживаемый у источника выплат) (2020 г.: 200,000 тысяч долларов США, 2019 г.: 200,000 тысяч долларов США).

23 июля 2020 года TFCI Ltd выпустила 2,625% облигаций серии В на сумму 500,000 тысяч долларов США международным институциональным инвесторам («Облигации серии В»), а также получила кредиты на паритетных условиях на сумму 1,000,000 тысяч долларов США и 500,000 тысяч долларов США соответственно от Шеврон и ЭкссонМобил, которые отражают условия Облигаций серии В. Данные облигации и кредиты истекают 15 августа 2025 года и включают проценты по ставке 2,625% годовых, подлежащие выплате раз в полгода за прошедший период 15 февраля и 15 августа каждого года, начиная с 15 февраля 2021 года. Основная сумма по облигациям и кредитам подлежит оплате 15 августа 2025 года. Денежные поступления от облигаций и кредитов были предоставлены компанией TFCI Ltd компании Тенгизшевройл в виде займа с тем же сроком погашения и графиком погашения, которые указаны выше. Проценты к уплате Тенгизшевройл по данному кредиту составляют 3.281% годовых. В 2021 году Тенгизшевройл начислил проценты на общую сумму 65,625 тысяч долларов США (включая 20% казахстанский налог, удерживаемый у источника выплат) (2020 г.: 28,802 тысяч долларов США).

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

11. Долгосрочная задолженность (продолжение)

23 июля 2020 года TFCI Ltd выпустила 3,25% облигаций серии С на сумму 750,000 тысяч долларов США международным институциональным инвесторам («Облигации серии С»), а также получила кредиты на паритетных условиях на сумму 1,500,000 тысяч долларов США и 750,000 тысяч долларов США соответственно от Шеврон и ЭкссонМобил, которые отражают условия Облигаций серии С. Данные облигации и кредиты истекают 15 августа 2030 года и включают проценты по ставке 3,25% годовых, подлежащие выплате раз в полгода за прошедший период 15 февраля и 15 августа каждого года, начиная с 15 февраля 2021 года. Основная сумма по облигациям и кредитам подлежит оплате 15 августа 2030 года. Денежные поступления от облигаций и кредитов были предоставлены компанией TFCI Ltd компании Тенгизшевройл в виде займа с тем же сроком погашения и графиком погашения, которые указаны выше. Проценты к уплате Тенгизшевройл по данному кредиту составляют 4,063% годовых. В 2021 году Тенгизшевройл начислил проценты на общую сумму 121,875 тысяч долларов США (включая 20% казахстанский налог, удерживаемый у источника выплат) (2020 г.: 53,490 тысяч долларов США).

Общая структура долгосрочной задолженности:

	31 декабря 2021 г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2020 г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019 г. (в тыс. долл. США)
Облигации серии А	1,000,000	1,000,000	1,000,000
Облигации серии В	500,000	500,000	-
Облигации серии С	750,000	750,000	-
Кредит от Шеврон (Серии А, В, С)	4,500,000	4,500,000	2,000,000
Кредит от ЭкссонМобил (Серии А, В, С)	2,250,000	2,250,000	1,000,000
КБЛ	-	650,000	2,700,000
Итого долгосрочная задолженность	9,000,000	9,650,000	6,700,000

Структура расходов по финансированию и процентам:

	2021 (в тыс. долл. США)	2020 (в тыс. долл. США)	2019 (в тыс. долл. США)
Процентные расходы по облигациям и кредитам – Облигации серии А	200,000	200,000	200,000
Процентные расходы по облигациям и кредитам – Облигации серии В	65,625	28,802	-
Процентные расходы по облигациям и кредитам – Облигации серии С	121,875	53,490	-
Процентные расходы и комиссия за обязательство по коммерческой банковской линии	83,366	167,203	154,974
Комиссионные по финансированию и сделкам	25,175	95,198	163
Итого расходы по финансированию и процентам	496,041	544,693	355,137

ТОО «Тенгизшевройл»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Собственный капитал

Собственный капитал включает уставный фонд и нераспределенную прибыль, и распределяется между четырьмя участниками следующим образом:

	31 декабря 2021 года (в тысячах долларов США)					31 декабря 2020 г. (в тыс. долл. США)	31 декабря 2019 г. (в тыс. долл. США)
	<u>КазМунай Газ</u>	<u>Шеврон Оверсиз</u>	<u>ЭкссонМобил Казахстан</u>	<u>ЛУКАРКО</u>			
Уставный фонд	10,000	25,000	12,500	2,500	50,000	50,000	50,000
Нераспределенная прибыль	6,555,428	16,388,572	8,194,286	1,638,857	32,777,143	30,146,748	28,395,350
Итого	6,565,428	16,413,572	8,206,786	1,641,357	32,827,143	30,196,748	28,445,350

Выплата нераспределенной прибыли участникам в размере 2,400,000 тысяч долларов США была произведена в 2021 году на основании их соответствующих долей участия, из них, согласно законодательству РК и Соглашениям о Товариществе (см. Примечание 10), 20 января 2022 года уплачены 360,000 тысяч долларов США, представляющие налог, удерживаемый у источника выплаты на распределение прибыли. В 2020 и 2019 годах Тенгизшевройл не производил распределения прибыли.

Учитывая необходимые процедуры по утверждению бюджетов и по запросам по предоставлению денежных средств, приведенных в Соглашениях о Товариществе, при условии соблюдения установленных в них требований, в определенных обстоятельствах и в том объеме, в каком Тенгизшевройл не располагает достаточным количеством денежной наличности, Тенгизшевройл имеет право требовать, чтобы каждый Участник предоставлял недостающую сумму наличности пропорционально своей доле участия (как указано в Примечании 1) для ведения своей эксплуатационно-хозяйственной деятельности в соответствии с утвержденными рабочими программами и бюджетами.

13. Условные обязательства

Общие условия осуществления эксплуатационно-хозяйственной деятельности

Основная хозяйственная деятельность осуществляется Товариществом на территории Республики. Законы и нормативные акты, регулирующие хозяйственную деятельность в Республике, подвержены частым изменениям, и на активы и деятельность Товарищества могут негативно повлиять изменения в деловой, нормативно-правовой, политической или законодательной сферах. Несоблюдение законов и норм Республики может привести к начислению существенных штрафов и пени. Соглашения о Товариществе предусматривают для Товарищества определенную защиту от изменений в законодательных и нормативных актах посредством положения о стабильности налогового режима, которое позволяет производить зачет Применительных налогов в счет роялти и других платежей в пользу Республики, а также других положений, которые могут освобождать Товарищество от определенных законодательных и нормативных актов, имеющих потенциальные последствия для Товарищества. Товарищество проанализировало текущие проблемы деловой среды и предпринимает действия, необходимые для достижения успеха.

13. Условные обязательства (продолжение)

Ликвидация

Товарищество несет ответственность за затраты, которые будут возникать в течение срока хозяйственной деятельности Товарищества на восстановление и ликвидацию его имущества, включая суммы на возмещение затрат по требованию государственных и других контролирующих органов, и такие затраты учитываются в периоде возникновения. В тех случаях, когда требования законодательства предписывают, чтобы Товарищество предприняло действия в текущем периоде, затраты по таким действиям должным образом учитываются и отражаются в учетных данных и финансовой отчетности. К сведению, соответствующие государственные органы подтвердили Товариществу, что существующие гарантии его материнских компаний удовлетворяют требования нового Кодекса о недропользовании РК от 27 декабря 2017 года в отношении финансового обеспечения обязательств по ликвидации.

Налогообложение, роялти и иные удержания

6 февраля 2013 года налоговые органы начали комплексную проверку по налоговым обязательствам Тенгизшевройл за 2008-2010 гг., которая позднее была приостановлена. 11 октября 2018 года Тенгизшевройл получил заключительный акт комплексной проверки с налоговым уведомлением, оспаривающим право Тенгизшевройл рассматривать определенные платежи как вычитаемые расходы для целей расчетов роялти. Общая сумма требования составила 15,000 тысяч долларов США. 21 ноября 2018 года Тенгизшевройл подал жалобу на акт комплексной проверки и уведомление об устранении нарушений в Апелляционную комиссию при Министерстве Финансов. Рассмотрение жалобы Тенгизшевройл было отложено до получения результатов тематической налоговой проверки по роялти, которая началась 9 июля 2019 года. По состоянию на 31 декабря 2021 года, тематическая налоговая проверка приостановлена до получения результатов анализа, инициированного Тенгизшевройл, в отношении казахстанского и международного регулирования в области сжигания газа на факелах.

8 июня 2021 года налоговые органы Республики начали тематическую проверку Тенгизшевройл по подоходному налогу юридических лиц-нерезидентов, удерживаемого Товариществом у источника выплаты за период с 1 июля 2019 года – по 31 декабря 2019 года. Данная тематическая проверка в текущий момент приостановлена, и по состоянию на 31 декабря 2021 года Товарищество не получало требований по уплате налогов в связи с указанной проверкой. Тенгизшевройл ожидает, на основании предыдущих уведомлений по камеральному контролю, что налоговые органы могут не согласиться с применением Тенгизшевройлом освобождения от налогообложения, применяемого в рамках существующих соглашений об избежании двойного налогообложения между Республикой и другими странами в отношении некоторых подрядчиков. Тенгизшевройл решительно не согласен с любой такой потенциальной претензией или неверную интерпретацию условий соглашений об избежании двойного налогообложения и будет защищать свою позицию в соответствии с доступными средствами правовой защиты. В то же время, Тенгизшевройл в целом защищён от подобных претензий подрядными организациями посредством условий своих договоров.

Вопросы охраны окружающей среды и соблюдения прочих нормативных актов

В течение 2008-2020 гг. с Тенгизшевройл взыскали и товарищество выплатило суммы в размере 368,507 тысяч долларов США в связи с рядом случаев сжигания газа на факелах. Соответствующие резервы были учтены и созданы без ущерба правам Тенгизшевройл утверждать, что выплаты представляют собой удержания, подлежащие зачету в счет роялти и прочих выплат Республике в соответствии с условиями о стабильности налогового режима в Соглашениях о Товариществе с Республикой (см. Примечание 8).

13. Условные обязательства (продолжение)

В октябре 2021 года Республика опубликовала проект Национального плана распределения на 2022-2025гг., где определяются квоты на выбросы парниковых газов (далее - "ПГ") по регулируемым секторам / операторам. Самый последний опубликованный проект предполагает ежегодное сокращение выбросов парниковых газов на национальном уровне на 5%. В сравнении с прогнозом Тенгизшевройл на добычу как в отношении основного производства, так и запуска ПБР, по предложенному национальному плану распределения квот ожидается существенная нехватка квот на выбросы ПГ (общий дефицит составит примерно 23 млн. тонн в CO₂ эквиваленте на период 2022-2025гг). Товарищество придерживается своей позиции о том, что Республика Казахстан должна согласовать все требуемые объемы по выбросам ПГ для Тенгизшевройл в соответствии с условиями Соглашений о Товариществе и применимым меморандумом по ПБР/ПУУД с правительством Республики.

В общем, согласно законодательству РК, дефицит должен восполняться путем приобретения углеродных квот на казахстанском углеродном рынке или через одобренные проекты по улавливанию углерода. В текущее время углеродный рынок Казахстана недостаточно развит и может обеспечить только ограниченным количеством углеродных квот. Любой дефицит на конец года подлежит штрафу и пени в размере 5 МРП на тонну в CO₂ эквиваленте. Законодательство, регулирующее торговлю квотами на выбросы углерода и проекты по улавливанию углерода, было опубликовано в июле 2021 года, и, по оценкам, не согласуется с международными стандартами. Это представляет определенные риски для Тенгизшевройл с точки зрения невозможности соответствующего сокращения выбросов ПГ в производстве (в условиях ежегодного резкого сокращения количества распределяемых квот), а также с точки зрения невозможности управлять дефицитом квот на выбросы ПГ через торговлю квотами на углеродные выбросы и проекты по улавливанию углерода. Тенгизшевройл намерен решительно защищать свои права по Соглашениям о Товариществе, включая сохранение стабильности налогового режима для Тенгизского проекта, и в соответствии с достигнутыми договоренностями в рамках меморандума по ПБР / ПУУД.

В феврале 2020 года Департамент промышленной безопасности возбудил административное дело в отношении Тенгизшевройл за нарушение требований промышленной безопасности, установленных Приказом РК № 358 о необходимости проведения гидростатических испытаний сосудов под давлением каждые восемь лет. Административное дело было завершено с взысканием штрафа незначительного размера, выплаченного в 2020 году. С 1999 года Тенгизшевройл использует Программу проверки целостности сосудов под давлением, которая представляет собой программу проверки на основе рисков (ПОР), основанную на стандартах API, широко используемых другими участниками отрасли. Тенгизшевройл поддерживает связь с регулирующими органами, разъясняя основания для использования ПОР в качестве метода, в равной мере надежного как и гидроиспытания, и который соответствует международным отраслевым стандартам. Компанией Тенгизшевройл используются многочисленные сосуды под давлением на производственных объектах, которые подлежат останову на период испытаний сосудов под давлением в том случае, если ПОР не будет признан допустимым альтернативным методом.

Юридические вопросы

Вывозные таможенные пошлины

В июле 2010 года Республика приняла постановление о взимании вывозной таможенной пошлины за экспорт сырой нефти Тенгизшевройл. Несмотря на то, что Тенгизшевройл считает, что он освобожден от таких видов пошлин согласно Соглашениям о Товариществе с Республикой, во избежание срыва экспортных поставок, Тенгизшевройл под протестом оплачивает такие пошлины, сохраняя свои права в рамках Соглашений о Товариществе. Тенгизшевройл берет в зачет такие платежи и проценты в счет роялти, выплачиваемого Республике, в соответствии с положениями Соглашений о Товариществе.

13. Условные обязательства (продолжение)

Новый экологический кодекс и связанное с ним законодательство

Новый Экологический кодекс (далее - “ЭК”) вступил в силу с 1 июля 2021 года и содержит более жесткие требования по сравнению с предыдущим Экологическим кодексом от 2007 года. Изменения в требованиях экологического законодательства, скорее всего, повлекут для Тенгизшевройл дополнительные эксплуатационные и капитальные затраты для соответствия новым требованиям.

Новое экологическое законодательство снизит производственную гибкость и может повлиять на деятельность Тенгизшевройл. Примеры потенциально проблемных вопросов в ближайшей перспективе включают в себя требование включить выбросы, производимые всеми подрядными и субподрядными организациями, в разрешение Оператора объекта (Тенгизшевройл), а также исключение опции получения отдельных разрешений для новых проектов и включение лимитов накопления отходов. Для этого потребуются множественные обновления разрешений на эмиссии в течение года с проведением общественных слушаний для каждой подачи заявки.

Потенциальные проблемные вопросы, вытекающие из нового экологического законодательства, относящиеся к долгосрочной перспективе, включают требование в отношении комплексных экологических разрешений, внедрение наилучших доступных технологий и обязательное внедрение автоматических систем мониторинга выбросов для источников выбросов в атмосферный воздух и сброса сточных вод. В дополнение, вводится новый метод расчета административного штрафа за экологические нарушения, который исчисляется в процентном соотношении к экономической выгоде (т.е. экономия расходов или получение дохода), полученной в результате соответствующих административных нарушений.

Пока практика применения экологического законодательства продолжает формироваться, более строгий государственный контроль с использованием упомянутых выше механизмов в сочетании с потенциально увеличивающимися штрафами могут создавать риски в будущем, в том числе, в отношении сохранения стабильности налогового режима для Тенгизского проекта.

Руководство считает, что решение всех упомянутых выше вопросов не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую позицию или результаты деятельности Тенгизшевройл, поскольку у Товарищества имеется давняя история разрешения всех основных споров с Республикой путем переговоров, основанных на букве и духе Соглашений о Товариществе, с сохранением официальных механизмов разрешения споров.

Прочие условные обязательства

В отношении Товарищества постоянно проводятся плановые и внеплановые проверки и инспекции, расследования и административные производства со стороны регулирующих агентств и государственных органов Республики, в результате которых в адрес Товарищества могут быть выставлены претензии. Кроме того, Товарищество получает и выставляет претензии (включая претензии по результатам проверок Тенгизшевройлом) покупателям, подрядчикам, поставщикам, бывшим сотрудникам, контролирующим органам и прочим третьим сторонам. Суммы таких претензий, на индивидуальной и совокупной основах, могут быть значительными. Конечные результаты и затраты по вышеуказанным претензиям и другим будущим потенциальным претензиям и спорам в настоящее время невозможно определить, и, по причине этого, в настоящей консолидированной финансовой отчетности данные претензии не были отражены.

13. Условные обязательства (продолжение)

Обязательства социального характера

Коллективный договор Тенгизшевройл, подписанный 18 июня 2020 года, пришел на смену предыдущему коллективному договору, подписанному 9 Декабря 2016 года. Договор признает социальное партнерство и поддерживает социальные обязательства перед работниками в плане предоставления полных социальных пакетов, включая оздоровительные пособия, выплачиваемые в связи с ежегодным отпуском, и различные выплаты, связанные со здоровьем и благополучием работников Тенгизшевройл, наряду со специальными льготами для соответствующих членов семей работников.

COVID-19

Товарищество продолжает внимательно следить и вести мониторинг развития ситуации с COVID-19 (коронавирусной инфекцией) в Казахстане, включая в г. Атырау и на Тенгизе. Внутренние группы реагирования задействуются по мере необходимости для принятия мер при всякой эскалации ситуации и распространении вируса на объектах Товарищества, и направлены на снижение риска заражения COVID-19 и обеспечение стабильной рабочей силы для продолжения безопасной и надежной работы и выполнения критически важной части по строительству проекта ПБР / ПУУД. Эти меры включали установление новых протоколов безопасности по соблюдению гигиены и социальному дистанцированию, временную демобилизацию непромышленного персонала из Тенгиза, а также безопасную и контролируемую повторную мобилизацию персонала, которая успешно завершилась в 2021 году. В апреле 2021 года Тенгизшевройл запустил программу добровольной вакцинации от COVID-19 для своей рабочей силы в поддержку национальной кампании по вакцинации Республики Казахстан. По состоянию на декабрь 2021 года, 99% персонала, задействованного на Тенгизе, были полностью вакцинированы. COVID-19 не оказал существенного влияния на доходы и поставки Товарищества. На дату выпуска настоящей финансовой отчетности, Тенгизшевройл разработал и реализует План перехода к новым нормальным условиям работы, который внедрит устойчивые методы работы и окажет содействие достижению бизнес задач Тенгизшевройл по безопасному производству работ и безопасному осуществлению проекта ПБР/ПУУД.

Сокращение производства

В 2021 году Республика продолжила ограничение объемов производства, связанное с ОПЕК+, которое изначально началось в мае 2020 года. В своем постановлении от 29 декабря 2020 года, правительство РК ограничило годовой объем добычи Тенгизшевройл до 25,260.6 тысяч тонн.

Хотя Товарищество не согласилось с данной мерой, принятой Правительством РК, будучи законопослушным юридическим лицом, Товарищество было вынуждено соблюдать ограничения объемов добычи, установленные постановлением. В течение года произошло ослабление упомянутых ограничений объемов добычи, и начиная с сентября 2021 года, добыча в Тенгизшевройл производилась на максимальной мощности.

13. Условные обязательства (продолжение)

Концентрации

По состоянию на 31 декабря 2021 года, за исключением указанного ниже, отсутствовала существенная концентрация деятельности, осуществляемой с каким-либо отдельным клиентом, поставщиком или кредитором, которая, в случае ее внезапного прекращения, значительно повлияла бы на деятельность Тенгизшевройл. Также, за исключением указанного ниже, отсутствовала концентрация имеющихся в наличии источников трудовых ресурсов, услуг или иных прав, которые могли бы, в случае их внезапного прекращения, значительно повлиять на деятельность Тенгизшевройл. Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) является основным маршрутом транспортировки сырой нефти компании Тенгизшевройл на зарубежные рынки. Каждый из участников Товарищества имеет долю участия в трубопроводе КТК или является аффилированной компанией предприятия, которое имеет подобную долю владения. Общий доход Товарищества от реализации через трубопровод КТК составил 14,704,074 тысяч долларов США в 2021 году или 92% от общих продаж сырой нефти и нефтепродуктов. Кроме того, запасы нефти для заполнения трубопровода и сырой нефти в пути, помещенные Тенгизшевройл в трубопровод КТК, составляли 551 тысячу метрических тонн или 61% от общих запасов сырой нефти по состоянию на 31 декабря 2021 года.

14. События после отчетной даты

2 января 2022 года протесты населения, вызванные повышением цен на газ, начались в Мангистауской области и далее распространились в другие регионы Казахстана. В ходе протестов были выдвинуты ряд социальных и экономических требований. Несмотря на то, что правительство приняло комплекс мер в ответ на требования народа, в том числе снижение цен на топливный газ, протесты впоследствии обернулись социальными волнениями, во время которых были захвачены или повреждены некоторые здания местных администраций («акиматы») и правоохранительных органов. Основные события произошли в городе Алматы и южных регионах страны. В результате, 5 января 2022 года на территории всей страны было объявлено чрезвычайное положение до 19 января 2021 года с введением ограничений на услуги связи и передвижение как людей, так и транспорта, включая железнодорожные и авиа-перевозки.

В части, касающейся Товарищества, некоторые из числа рабочей силы подрядчиков и субподрядчиков в Тенгизе приняли участие в общенациональных протестах, в конечном итоге, требуя повышения оплаты труда. Тенгизшевройл решил поддержать своих подрядчиков и субподрядчиков в целях обеспечения соответствия заработных плат местных работников, занятых в низко- или средне-оплачиваемом труде в сфере строительства и обслуживания, с текущими показателями на рынке путем компенсации повышения основных ставок тарифов/окладов оплаты труда на 50%, начиная с января 2022 года. На протяжении прошлого месяца Тенгизшевройл проводил работу со своими подрядчиками и Участниками в целях реализации данной инициативы. Оценка финансового воздействия ожидается в рамках проведения комплексного анализа сокращения затрат, начатого для минимизации воздействия на бюджеты Тенгизшевройл.

В текущее время, ситуация во всех регионах страны стабилизировалась и режим чрезвычайного положения был снят. Работа систем общественного пользования и жизнеобеспечения полностью восстановлены, ограничения на услуги связи и передвижение людей и транспорта сняты. Данные события не оказали существенного влияния на операционную деятельность Товарищества.