

**АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»**

Консолидированная финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2015 года,*

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

**Консолидированная финансовая отчётность**

Консолидированный отчёт о финансовом положении .....	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе .....	2
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале .....	3
Консолидированный отчёт о движении денежных средств .....	4-5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности .....	6-41

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

На 31 декабря 2015 года

<i>в тысячах тенге</i>	Прим.	2015	2014
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Нефтегазовые активы и права на недропользование	6	117.753.995	38.792.315
Основные средства	7	1.065.898	939.764
Незавершённое строительство	8	2.443.698	2.213.786
Нематериальные активы		64.753	30.542
Разведочные и оценочные активы	9	1.708.210	–
Прочие долгосрочные активы		31.810	33.981
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	755.602	413.136
		<b>123.823.966</b>	<b>42.423.524</b>
<b>Текущие активы</b>			
Займ предоставленный	10	–	12.070.910
Товарно-материальные запасы	11	1.723.553	1.393.753
Торговая дебиторская задолженность	12	4.134.029	2.315.235
Налоги к возмещению	13	2.733.410	1.056.125
Авансы выданные	14	3.934.280	2.071.357
Прочие краткосрочные активы	15	1.428.080	1.466.410
Денежные средства и их эквиваленты	16	6.173.897	487.576
		<b>20.127.249</b>	<b>20.861.366</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>143.951.215</b>	<b>63.284.890</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	17	80.000	80.000
(Непокрытый убыток) / нераспределённая прибыль		(50.923.686)	15.755.349
		<b>(50.843.686)</b>	<b>15.835.349</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	18	33.947.000	25.301.063
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	19	1.577.275	1.105.641
Обязательство по отсроченному налогу	20	22.934.152	5.525.302
Прочие долгосрочные обязательства	21	2.280.845	543.495
		<b>60.739.272</b>	<b>32.475.501</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы	18	129.821.788	8.944.721
Торговая кредиторская задолженность	22	1.320.629	3.186.644
Подходные налоги к уплате	23	458.246	396.412
Прочие налоги к уплате	24	1.558.284	2.119.913
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	25	896.682	326.350
		<b>134.055.629</b>	<b>14.974.040</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>143.951.215</b>	<b>63.284.890</b>
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	17	(6.363.555)	1.975.601

Сяо Хуаньцинь  
Генеральный директор

Мусин Р.А.  
Заместитель  
генерального директора  
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.  
Главный бухгалтер

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

<i>в тысячах тенге</i>	Прим.	2015	2014
Доход от реализации продукции	26	<b>37.684.022</b>	60.906.196
Себестоимость реализованной продукции	27	<b>(11.900.364)</b>	(12.237.126)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>25.783.658</b>	48.669.070
Расходы по реализации	28	<b>(15.238.383)</b>	(21.450.330)
Общие и административные расходы	29	<b>(2.033.977)</b>	(4.454.236)
Финансовые доходы	30	<b>524.462</b>	1.780.371
Финансовые расходы	31	<b>(3.611.555)</b>	(1.695.055)
Отрицательная курсовая разница, нетто	32	<b>(69.182.311)</b>	(1.119.305)
Прочие расходы	33	<b>(23.612)</b>	(49.579)
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>		<b>(63.781.718)</b>	21.680.936
Расходы по подоходному налогу	20	<b>(2.897.317)</b>	(5.186.553)
<b>Чистый (убыток) / прибыль за год</b>		<b>(66.679.035)</b>	16.494.383
<b>Итого совокупный (убыток) / доход за год</b>		<b>(66.679.035)</b>	16.494.383
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовый (убыток) / прибыль на акцию (в тенге)	17	<b>(8.334.879)</b>	2.061.798

Сяо Хуаньцин  
Генеральный директор

Мусин Р.А.  
Заместитель  
генерального директора  
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.  
Главный бухгалтер

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ****За год, закончившийся 31 декабря 2015 года**

<i>в тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспре- делённая прибыль	Итого собственный капитал
<b>На 1 января 2014 года</b>		80.000	16.940.966	17.020.966
Чистая прибыль за год		-	16.494.383	16.494.383
Итого совокупный доход за год		-	16.494.383	16.494.383
Дивиденды объявленные и выплаченные	17	-	(17.680.000)	(17.680.000)
<b>На 31 декабря 2014 года</b>		80.000	15.755.349	15.835.349
Чистый убыток за год		-	<b>(66.679.035)</b>	<b>(66.679.035)</b>
<b>Итого совокупный убыток за год</b>		-	<b>(66.679.035)</b>	<b>(66.679.035)</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>		<b>80.000</b>	<b>(50.923.686)</b>	<b>(50.843.686)</b>

\_\_\_\_\_  
**Сяо Хуаньцин**  
 Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
**Мусин Р.А.**  
 Заместитель  
 генерального директора  
 по экономике и финансам

\_\_\_\_\_  
**Кусниденова Э.С.**  
 Главный бухгалтер

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

<i>в тысячах тенге</i>	Прим.	2015	2014
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b> (Убыток) / прибыль до налогообложения		<b>(63.781.718)</b>	21.680.936
<b>Корректировки на:</b>			
Износ, истощение и амортизация	27, 28, 29,33	<b>3.796.422</b>	2.848.304
Убыток от выбытия основных средств, нефтегазовых активов и списания непродуктивных скважин	33	<b>4.240</b>	57.573
Финансовые расходы	31	<b>3.611.555</b>	1.695.055
Финансовые доходы	30	<b>(524.462)</b>	(1.780.371)
Отрицательная курсовая разница, нетто		<b>69.799.191</b>	1.281.348
Убыток от изменения в оценке обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений	33	<b>41.325</b>	44.974
<b>Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале</b>		<b>12.946.553</b>	25.827.819
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
Изменения в торговой дебиторской задолженности, авансах выданных и прочих краткосрочных активах		<b>(113.888)</b>	3.099.987
Изменения в налогах к возмещению		<b>(638.576)</b>	42.109
Изменения в товарно-материальных запасах		<b>95.675</b>	(58.439)
Изменения в прочих долгосрочных активах		<b>(41)</b>	1.975
Изменения в торговой кредиторской задолженности		<b>(705.824)</b>	208.365
Изменения в прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательствах		<b>(62.778)</b>	(417.906)
Изменения в прочих налогах к уплате		<b>(1.590.458)</b>	535.469
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>9.930.663</b>	29.239.379
Подходный налог уплаченный		<b>(2.185.873)</b>	(9.534.848)
Налог на сверхприбыль уплаченный		<b>(154.869)</b>	(1.165.752)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>7.589.921</b>	18.538.779
<b>Денежные потоки по инвестиционной деятельности</b>			
Займы работникам, за минусом погашений		<b>2.212</b>	1.080
Приобретение нефтегазовых активов	6	<b>(38.606)</b>	(54.948)
Приобретение основных средств		<b>(23.227)</b>	(118.740)
Затраты на незавершённое строительство		<b>(5.138.972)</b>	(7.000.076)
Приобретение нематериальных активов		<b>(16.247)</b>	(23.159)
Приобретение разведочных и оценочных активов		<b>(72.452)</b>	-
Поступления от выбытия основных средств и нефтегазовых активов		-	55.659
Поступления от приобретения дочерней организации	5	<b>332.038</b>	-
Приобретение дочерней организации	5	<b>(63.962.052)</b>	-
Тендерная гарантия на участие в аукционе по приобретению дочерней организации		<b>(2.236.147)</b>	-
Предоставление займов		<b>(752.200)</b>	(51.736.150)
Погашение займов выданных		<b>15.160.517</b>	41.286.937
Депозит на ликвидацию и восстановление месторождений		<b>(187.329)</b>	(12.390)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(56.932.465)</b>	(17.601.787)

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>в тысячах тенге</i>	Прим.	2015	2014
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды выплаченные	17	-	(17.680.000)
Авансы полученные		-	(10.895.688)
Поступления от банковского займа	18	<b>89.996.000</b>	35.466.500
Выплата вознаграждений	18	<b>(2.239.702)</b>	(1.343.011)
Погашение банковского займа	18	<b>(35.338.438)</b>	(6.595.432)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные) в финансовой деятельности</b>		<b>52.417.860</b>	(1.047.631)
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		<b>2.611.005</b>	312.342
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>5.686.321</b>	201.703
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	16	<b>487.576</b>	285.873
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	16	<b>6.173.897</b>	487.576

### ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие неденежные операции были включены в консолидированный отчёт о движении денежных средств:

#### Незавершённое строительство

В течение 2015 года Группа погасила торговую кредиторскую задолженность, возникшую с приобретением незавершенного строительства в течение 2014 года и кредиторскую задолженность по запуску долгосрочных активов, поступившую от приобретения дочерней организации в размере 2.417.027 тысяч тенге и 5.903 тысячи тенге, соответственно. (2014: приобретение долгосрочных активов в виде незавершенного строительства в размере 1.452.532 тысячи тенге были профинансированы за счет увеличения кредиторской задолженности на сумму 1.428.222 тысячи тенге и авансами выданными за долгосрочные активы в размере 24.310 тысяч тенге).

#### Корпоративный подоходный налог

В течение 2015 года предоплата по подоходному налогу, поступившая от приобретения дочерней организации (Примечание 5) в размере 144.137 тысяч тенге, была утилизирована для погашения задолженности по корпоративному подоходному налогу.

\_\_\_\_\_  
Сяо Хуаньцин  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
Мусин Р.А.  
Заместитель  
генерального директора  
по экономике и финансам

\_\_\_\_\_  
Кусниденова Э.С.  
Главный бухгалтер

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты операций хозяйственной деятельности АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ» (далее «Компания») и дочерней организаций АО «КоЖан» (вместе - «Группа»).

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ» было создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года.

Юридическое название Общества	АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»
Юридический адрес	г. Атырау, пл. Исатая 1/1 Общество зарегистрировано Министерством Юстиции
Юридический регистрационный номер	Республики Казахстан 3 сентября 2010 года согласно свидетельству № 1142-1915-01-АО
Форма собственности	Частная

25 июня 2014 года произошла смена акционеров, и по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов структура акционеров Компании была следующей:

	2015 год		2014 год	
	%	в тысячах тенге	%	в тысячах тенге
«Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.»	95	76.000	95	76.000
Аблазимов Бахаридин Нугманович	5	4.000	5	4.000
	100	80.000	100	80.000

Компания владеет и управляет следующими нефтегазовыми активами:

- лицензия на добычу серии GKI № 92-D-1 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Кара Арна, действующая до 19 февраля 2023 года;
- лицензия на разведку и добычу серии GKI № 1015 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Восточная Кокарна, действующая до 1 января 2028 года;
- лицензия на добычу серии № MG290-D (сырая нефть) по нефтяному месторождению Матин, действующая до 13 октября 2020 года.

Все нефтяные месторождения расположены в Атырауской области Республики Казахстан.

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством Группы 20 апреля 2016 года.

**Дочерняя организация**

12 августа 2015 года Компания приобрела 100% акций (10.748.046 простых акций) АО «КоЖан» (далее - «Дочерняя организация») за денежное вознаграждение в размере 340,495,300 долларов США (эквивалентно 63,962,052 тысячам тенге по обменному курсу на дату приобретения).

Дочерняя организация была образована 28 апреля 2001 года как ТОО «КоЖан» в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 16 октября 2014 года Дочерняя организация прошла реорганизацию в Акционерное Общество «КоЖан».

Юридический адрес Дочерней организаций: 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Пирогова 31, 6ой этаж.

У Дочерней организации имеется филиал в Атырау.



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

#### Дочерняя организация (продолжение)

Дочерней организации принадлежат следующие нефтегазовые активы:

- комбинированный контракт на разведку и добычу углеводородов №1103 по нефтяному месторождению Морское, действующий до 17 февраля 2034 года;
- комбинированный контракт на разведку и добычу углеводородов №1102 по нефтяному месторождению Даулеталы, действующий до 17 февраля 2034 года. Нефтяное месторождение находится на стадии разведки до 17 февраля 2016 года;
- комбинированный контракт на разведку и добычу углеводородов №1104 по нефтяному месторождению Каратал, действующий до 17 февраля 2034 года.

Среднее число работников по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 219.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ

#### Основа консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее «Совет по МСФО»).

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основании метода учёта по исторической стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчётности. Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

Данная консолидированная финансовая отчётность включает в себя финансовую отчётность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на получение переменного дохода от участия в объекте инвестиций, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение периода, включаются в промежуточную консолидированную финансовую отчётность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) относятся к акционерам материнской организации Группы и неконтролирующим долям участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних организаций корректируется для приведения учётной политики таких организаций в соответствие с учётной политикой Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)

#### Основа консолидации (продолжение)

Все внутригрупповые активы и обязательства, собственный капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Компании и ее дочерней организации, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

#### Пересчет иностранных валют

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, отражаются по обменному курсу на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату составления отчета о финансовом положении Группы. Неденежные активы и обязательства, отраженные по первоначальной стоимости, пересчитываются по обменному курсу, действующему на дату совершения сделки. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах и прочем совокупном доходе.

#### Функциональная валюта и валюта пересчета

При подготовке финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге, установленные Национальным Банке Республики Казахстан, и которые являются официальными обменными курсами в Республике Казахстан:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Обменный курс на конец года (к тенге)</b>		
1 доллар США	<b>339,47</b>	<b>182,35</b>
Средние обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:		
	<b>2015 год</b>	<b>2013 год</b>
<b>Обменный курс средний за год (к тенге)</b>		
1 доллар США	<b>222,25</b>	<b>179,12</b>

Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Группа является тенге. Цифры были округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное.

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям МСФО (IAS)

Следующие стандарты и пояснения вступили в силу с 1 января 2015 года:

- «Взносы работников» – Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов: МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов: Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество».

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)**

#### **Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям МСФО (IAS) (продолжение)**

Группа впервые приняла некоторые новые стандарты и поправки к существующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начавшихся 1 января 2015 года или после указанной даты.

Характер и эффект каждого нового стандарта или поправок представлены ниже:

#### *Поправки к МСФО (IAS) 19 «Программы с установленными выплатами: взносы работников»*

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы при учете программ с установленными выплатами организация принимала во внимание взносы со стороны работников и третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на периоды оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки разъясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организация может признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в периоде, в котором услуги были предоставлены, вместо того, чтобы относить взносы на сроки оказания услуг. Эта поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты. Эта поправка не применима к деятельности Группы, так как ни одна из организаций Группы не имеет программ с установленными выплатами, предусматривающими взносы со стороны работников или третьих лиц.

#### *«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»*

За исключением поправки, относящейся к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях», которое применяется к платежам, основанным на акциях, с датой предоставления 1 июля 2014 г. или после этой даты, все остальные поправки вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Группа применила следующие поправки впервые в данной консолидированной финансовой отчетности:

#### *МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо оттого, относятся они к сфере применения МСФО (IAS) 39 или нет. Эта поправка соответствует текущей учетной политике Группы и, таким образом, не оказала влияния на нее.

#### *МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»*

Поправка применяется ретроспективно и поясняет в МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может быть переоценен с учетом наблюдаемых данных либо путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости, либо путем определения рыночной стоимости, соответствующей балансовой стоимости актива и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости. Кроме этого поясняется, что накопленная амортизация - это разница между валовой и балансовой стоимостью актива. Эта поправка не применяется к Группе.

#### *МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»*

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, в отношении которой применяются требования о раскрытии информации о связанных сторонах. Также организация, пользующаяся услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах на услуги управляющих компаний. Эта поправка не применяется к Группе, так как Группа не пользуется услугами, предоставляемыми управляющими компаниями.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям МСФО (IAS) (продолжение)

##### *«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»*

Данные поправки вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты. Группа применила эти усовершенствования в данной консолидированной финансовой отчетности. Они включают:

##### *МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»*

Поправка применяется перспективно и разъясняет исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- К сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- Это исключение из сферы применения применяется только к учету в финансовой отчетности самих соглашений о совместном предпринимательстве.

Группа не является соглашением о совместном предпринимательстве, поэтому эта поправка не применяется к Группе и ее дочерней компании.

##### *МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»*

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что освобождение в МСФО (IFRS) 13, предусматривающее возможность оценки справедливой стоимости на уровне портфеля, может применяться не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам в сфере применения МСФО (IAS) 39. Группа не применяет освобождение в МСФО (IFRS) 13, предусматривающее возможность оценки справедливой стоимости на уровне портфеля.

##### *МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество»*

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 определяет различие между инвестиционным имуществом и имуществом, занимаемым владельцем (т.е. основными средствами). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40, применяется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. В предыдущих периодах при определении того, является ли операция приобретением актива или приобретением бизнеса Группа руководствовалась МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40. Таким образом, данная поправка не повлияла на финансовую отчетность или учетную политику Группы.

#### **Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

##### *МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учету финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учета хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учета хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Группа планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2015 году Группа осуществила общую оценку влияния всех трех частей МСФО (IFRS) 9. Эта предварительная оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие более детального анализа или получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Группы в будущем. В целом, Группа не ожидает значительного влияния новых требований на свой отчет о финансовом положении и собственный капитал.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)

#### Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)

##### *МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»*

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движения по таким остаткам - отдельными строками в отчете о прибыли или убытке и ПСД. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчетность по МСФО, данный стандарт не применим к ее финансовой отчетности.

##### *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»*

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. После того, как Совет по МСФО закончит работу над поправками, которые отложат дату вступления в силу на один год, для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение, при этом допускается досрочное применение. Группа планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2015 году Группа провела предварительную оценку последствий применения МСФО (IFRS) 15, результаты которой могут быть пересмотрены по итогам продолжающегося более детального анализа. Кроме этого, Группа принимает во внимание пояснения, выпущенные Советом по МСФО в рамках предварительного варианта документа в июле 2015 года, и будет отслеживать изменения в будущем. Группа не ожидает значительного влияния на ее финансовую отчетность в результате применения нового стандарта к учету выручки от оказания данных услуг.

##### *Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»*

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся компанию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов» (продолжение)*

*Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»*

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих долгосрочных активов.

*Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»*

Поправки разрешают компаниям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия и зависимые компании в отдельной финансовой отчетности.

Компании, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно.

Компании, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием»*

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, в части учета потери контроля над дочерней организацией, которая продается зависимой организации или совместному предприятию или вносятся в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием, признаются в полном объеме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющихся у иных, чем организация инвесторов в зависимой организации или совместном предприятии. Данные поправки применяются перспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов»*

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. Документ включает в себя следующие поправки:

*МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»*

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов» (продолжение)**МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»*

## (i) Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

## (ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачете не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

*МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»*

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»*

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчетности, либо в другом месте промежуточного финансового отчета (например, в комментариях руководства или в отчете об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчетности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчете должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчетность. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- Требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- Отдельные статьи в отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- У организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
- Доля ПСД зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)

#### Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

##### *«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов» (продолжение)*

##### *Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации» (продолжение)*

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

##### *Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»*

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10. Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости. Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его зависимой организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционной организацией, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### **Объединение бизнеса и гудвилл**

Объединения бизнеса учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного возмещения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующих долей участия в приобретаемой организации. Для каждого объединения бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтролирующие доли участия в приобретаемой организации: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой организации. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения и включаются в административные расходы.

Если Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует и обозначает приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится анализ на предмет необходимости выделения приобретаемой организацией встроенных в основные договоры производных инструментов.

В случае поэтапного объединения бизнеса на дату приобретения справедливая стоимость ранее принадлежавшей покупателю доли участия в приобретаемой организации переоценивается по её справедливой стоимости на эту дату, с отнесением разницы в состав прибыли или убытка. Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Условное вознаграждение, классифицируемое как актив или обязательство, являющееся финансовым инструментом, в рамках МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», оценивается по справедливой стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение ПСД. Если условное вознаграждение не подпадает под требования МСФО (IAS) 39, оно оценивается согласно соответствующего МСФО. Условное вознаграждение, классифицируемое как капитал, не переоценивается, и последующее урегулирование учитывается в составе капитала.



## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Объединение бизнеса и гудвилл (продолжение)**

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного возмещения и признанных неконтролирующих долей участия и ранее принадлежавших покупателю долей участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного возмещения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторного анализа переданное возмещение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, прибыль признается в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

После первоначального признания гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проверки гудвилла, приобретенного при объединении бизнеса, на предмет обесценения, гудвилл, начиная с даты приобретения Группой компании, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к указанным подразделениям.

Если гудвилл составляет часть единицы, генерирующей денежные средства, и часть этой единицы выбывает, гудвилл, относящийся к выбывающей деятельности, включается в балансовую стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от её выбытия. В этих обстоятельствах выбывший гудвилл оценивается на основе соотношения стоимости выбывшей деятельности и стоимости оставшейся части единицы, генерирующей денежные средства.

#### **Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Группа становится участником соответствующего договора по инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются к или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств, где необходимо, при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### **Финансовые активы**

Финансовые активы классифицируются по следующим отдельным категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»); инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; и займы и дебиторская задолженность. Классификация зависит от характера и цели финансовых инструментов и определяется в момент первоначального признания. Признание и прекращение признания купли-продажи финансовых активов происходит на дату сделки, когда купля-продажа активов производится согласно условиям контракта, обуславливающего предоставление инвестиций в течение сроков, установленных на конкретном рынке.

#### **Метод эффективной процентной ставки**

Метод эффективной процентной ставки это метод расчёта амортизированной стоимости долгового финансового инструмента и распределения процентных доходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные потоки (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового инструмента или, если применимо, более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

Доход признается по методу эффективной процентной ставки по всем долговым инструментам, за исключением тех, которые классифицированы как ОССЧПУ.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Займы и дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определяемыми платежами, которая не торгуется на активном рынке, классифицируется как займы или дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность измеряются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за минусом резерва по сомнительной задолженности. Резерв создается когда имеются объективные причины, что Группа не сможет получить все суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности в случае несущественности суммы процентного дохода.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства включают в себя деньги в кассе и на текущих банковских счетах. Денежные эквиваленты представлены краткосрочными инвестициями, легко конвертируемыми в определённые суммы наличных денег, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежные эквиваленты включают краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Стоимость этих активов на отчётную дату приблизительно равна их справедливой стоимости.

#### **Обесценение финансовых активов**

В конце каждого отчётного периода финансовые активы, кроме финансовых активов ОССЧПУ, оцениваются на признаки обесценения. Финансовые активы обесцениваются, когда есть объективное свидетельство того, что в результате одного или более событий, которые имели место после первоначального признания финансового актива, было оказано влияние на предполагаемое будущее движение денег по инвестиции.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма признаваемого убытка от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке данного финансового актива.

Для финансовых активов, учитываемых по себестоимости, сумма убытков от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по текущей рыночной ставке дохода для подобного финансового актива. Такое обесценение не сторнируется в последующих периодах.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается через использование резерва. Когда торговая дебиторская задолженность не может быть получена, она списывается за счёт резерва. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва. Изменения в балансовой стоимости резерва признаются в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, если в последующем периоде сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение может быть объективно связано с событием, имеющим место после признания обесценения, ранее признанный убыток от обесценения сторнируется через прибыль или убытки в той мере, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает сумму, которую бы составляла амортизированная стоимость, если бы обесценение не было признано.

#### **Прекращение признания финансовых активов**

Группа прекращает учёт финансового актива только, когда истекают контрактные права на получение денежных потоков по активу или, когда Группа передает финансовый актив и все существенные риски и выгоды от владения активом другой компании. Если Группа не передает и не удерживает в основном все риски и выгоды от владения и продолжает контролировать переданный актив, то Группа признает свое оставшееся долевое участие в активе и связанное с ним обязательство на суммы, которые ей, возможно, придется выплачивать. Если Группа в основном удерживает все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Группа продолжает учёт финансового актива, а также учитывает средства от обеспеченных займов.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»), либо как прочие финансовые обязательства.

#### *Финансовые обязательства, учитываемые как ОССЧПУ*

Финансовые обязательства, учитываемые как ОССЧПУ, признаются по справедливой стоимости, при этом все прибыли или убытки, возникающие при переоценке, признаются в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### *Прочие финансовые обязательства*

Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### *Банковские ссуды и небанковские займы*

Ссуды и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости полученных средств, за вычетом затрат, непосредственно связанных с их выдачей. После первоначального признания все ссуды и займы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### *Торговая и прочая кредиторская задолженность*

Торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по стоимости, являющейся справедливой стоимостью вознаграждения, которое будет выплачено в будущем за полученные товары и услуги.

Метод эффективной процентной ставки это метод расчёта амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные выплаты (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной

#### *Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)*

процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового обязательства или (если применимо) более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

#### *Прекращение признания финансового обязательства*

Группа прекращает учёт финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства погашены, аннулированы или их срок истёк. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и вознаграждения к оплате или к получению признается в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### **Нефтегазовые активы**

При первоначальном признании на дату приобретения нефтегазовые активы Группы, которые поддаются достоверной оценке, признаются по справедливой стоимости за вычетом накопленного впоследствии износа и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Группа использует метод успешных усилий для учёта нефтегазовых активов, при этом приобретения активов, продуктивные разведочные скважины, все затраты по разработке (включая разработку непродуктивных скважин), вспомогательное оборудование и лицензии на разведку при приобретении капитализируются. Непродуктивные разведочные скважины относятся на расходы в момент, когда определяется, что скважины или другая разведочная деятельность непродуктивны. Производственные затраты, накладные расходы и все затраты на разведку, кроме разведочного бурения, относятся на расходы в момент их возникновения.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Нефтегазовые активы (продолжение)

Износ и истощение затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше чем срок полезной эксплуатации месторождения.

Группа после даты приобретения в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе отражает амортизационные расходы, относящиеся к амортизируемым активам приобретенных компаний, основанные на значениях справедливой стоимости этих активов на дату приобретения.

Права на недропользование признаются Группой при объединении предприятий, так как они отвечают определению нематериального актива, и их справедливая стоимость достоверно оценена. Так как права на недропользование были признаны Компанией при приобретении компаний, себестоимость этих прав равна их справедливой стоимости на дату приобретения. Износ этих нематериальных активов рассчитывается с использованием производственного метода на основе общих доказанных запасов.

#### Основные средства

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	10-50 лет
Машины и оборудования	3-30 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие основные средства	4-23 лет

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчётную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключённые в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе как расходы по мере их возникновения.

Доход или расход от реализации или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### Незавершённое строительство

Незавершённое строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством нефтегазовых активов и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесённых в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершённого строительства регулярно пересматривается на предмет её справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

#### Обесценение долгосрочных активов (нефтегазовые активы, основные средства и незавершённое строительство)

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости долгосрочных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения возмещаемой стоимости активов (если таковое имеет место). При невозможности оценки возмещаемой стоимости для отдельно взятого актива, Группа определяет возмещаемую стоимость группы активов, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив.

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### Обесценение долгосрочных активов (нефтегазовые активы, основные средства и незавершённое строительство) (продолжение)

Если возмещаемая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) меньше его текущей стоимости, текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке. При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определённой при непризнании убытка от обесценения по активу (или по группе активов, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается как доход.

#### Товарно-материальные запасы

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

#### Налог на прибыль

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отсроченного налога.

##### *Текущий налог*

Текущий налог к уплате основан на сумме налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов или расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и, кроме того, исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Компании по текущему налогу рассчитывается с использованием налоговых ставок, которые были введены официально или по существу на дату составления финансовой отчётности.

##### *Отсроченный налог*

Отсроченный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в финансовой отчётности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчёте налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Обязательства по отсроченному налогу, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отсроченные налоговые активы отражаются с учётом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые активы и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других активов и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер ни налогооблагаемой, ни бухгалтерской прибыли.

Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу учитываются с использованием налоговых ставок, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств по тем налоговым ставкам (и в соответствии с налоговым законодательством), которые были введены официально или по существу на отчётную дату. Оценка обязательств и активов по отсроченному налогу отражает налоговые последствия того, как Группа ожидает на отчётную дату возместить или погасить стоимость своих активов и обязательств на отчётную дату.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Налог на прибыль (продолжение)**

##### *Отсроченный налог (продолжение)*

Взаимозачёт по активам и обязательствам по отсроченному налогу производится в том случае, когда имеется юридически закреплённое право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Текущие и отсроченные налоги признаются как расходы или доходы в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, кроме случаев, когда они относятся к статьям, отнесённым непосредственно на собственный капитал, когда налог также признается непосредственно в собственном капитале, или когда налоги возникают из-за первоначального учёта при объединении компаний.

##### *Налог на сверхприбыль*

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль согласно налоговому кодексу Республики Казахстан является часть чистого дохода Группа, определённого для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25% от суммы вычетов Группы для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным подоходным налогом по контракту на недропользование.

#### **Пенсионные обязательства**

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 160.230 тенге в месяц в 2015 году (2014 год: 149.745 тенге в месяц) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### **Социальные обязательства**

Группа заключила со своими работниками коллективный договор. В соответствии с условиями данного договора Группа обязана производить определённые социальные платежи работникам, сумма которых может варьироваться из года в год. В финансовой отчётности не создавался резерв по этим обязательствам, так как руководство Группы не может достоверно оценить сумму расходов по будущим социальным платежам. Такие расходы, если имеют место, будут отражены на момент оплаты.

#### **Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений**

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относятся к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с нефтегазовыми активами, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку обязательства по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Группы признала оцененную справедливую стоимость данных обязательств. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости нефтегазовых активов с соответствующим увеличением резервов по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ нефтегазовых активов, связанный с обязательством по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе прочих расходов.

Группы проводит регулярную оценку достаточности обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

#### **Обязательства по развитию социальной инфраструктуры**

Группа признала обязательства по вложениям в социальную инфраструктуру города Атырау, Республика Казахстан, согласно условиям Контрактов на недропользование. Текущая часть данных обязательств учтена по стоимости, указанной в Контрактах на недропользование, которая, по мнению руководства, приближена к их справедливой стоимости. Долгосрочная часть отражается по чистой текущей стоимости. Обязательства относятся на расходы в момент их первоначального признания.

#### **Обязательства по возмещению исторических затрат**

Группа обязана возместить определённые исторические затраты, понесённые Правительством по Контракту на недропользование. По состоянию на дату консолидированной финансовой отчетности, обязательство представляется по справедливой стоимости, рассчитанной путем дисконтирования будущих выплат денежных средств по эффективной процентной ставке. Расходы по приросту обязательств с течением времени, с применением метода процентного распределения на сумму обязательства, отражаются в составе финансовых расходов. Платежи по возмещению исторических затрат уплачиваются Группой в бюджет в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан.

#### **Резервы**

Резервы начисляются при наличии у Группы обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

#### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Торговая и прочая кредиторская задолженность отражаются по номинальной стоимости.

#### **Займы**

Займы оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости за вычетом понесённых расходов по сделке. Впоследствии займы оцениваются по амортизированной стоимости; разницы между вырученными средствами (за вычетом расходов по сделке) и выкупной стоимостью признаются в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение срока займа с использованием метода эффективной процентной ставки. Займы классифицируются как текущие обязательства за исключением случаев, когда у Группы есть безусловное право отложить погашение обязательства на срок свыше 12 месяцев после отчётной даты. Затраты по займам списываются на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

#### **Признание дохода**

Группа реализует нефть в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Обычно моментом перехода права собственности и признания доходов является тот момент, когда нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Группы на реализацию нефти указывается максимальное количество нефти, которое должно быть поставлено в течение определённого периода времени. Доходы от продажи нефтепродуктов признаются при переходе права собственности и рисков потерь либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

#### **Операции с акционерами**

Прибыли и убытки от операций с акционерами или сторонами, связанными с акционерами и действующие от имени акционеров, признаются в составе капитала.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности предполагает использование руководством Группы оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчётности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату финансовой отчётности и приводимые в отчётности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчётного периода. Оценки и допущения постоянно анализируются и основываются на опыте руководства и других факторов, включая ожидания будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Неопределенность в отношении этих допущений и оценок может привести к результатам, которые требуют существенной корректировки балансовой стоимости активов или обязательств, затронутых в будущих периодах.

В частности, Группа определила следующие области, где требуются значительные суждения, оценки и допущения. Более подробную информацию о каждой из этих областей и как они влияют на различные принципы учетной политики, описаны ниже, а также в соответствующих примечаниях к финансовой отчетности.

Изменения в оценке учитываются перспективно.

#### **Сроки полезной службы основных средств**

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчётного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО 8 «Учётная политика, изменения в расчётных бухгалтерских оценках и ошибки».

#### **Обесценение активов**

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение активов. В случае выявления любого такого признака Группа осуществляет оценку возмещаемой стоимости активов, что требует оценки стоимости использования актива. При оценке стоимости использования Группа оценивает будущие потоки денежных средств от использования актива и подходящую ставку дисконтирования для расчёта текущей стоимости данных денежных потоков.

#### **Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений**

Деятельность Группы регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Группа оценивает резерв по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Группа пересматривает резервы по ликвидации и восстановлению месторождения на каждую отчётную дату и производит их корректировку для отражения наилучшей оценки на данный момент в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению и иным аналогичных обязательств». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределённым в законодательных требованиях, на оценку Группы могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ.

Резерв признается в момент появления обязательства, на основе чистой текущей стоимости затрат по восстановлению участка. Фактические затраты, понесённые в будущих периодах, могут существенно отличаться от оцененных затрат. Кроме того, на стоимость данного резерва, на отчётную дату могут влиять будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезного использования скважин и ставках дисконтирования.



## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**

#### **Налогообложение**

Группа является объектом налогообложения в Республике Казахстан, в частности в сфере применения закона о трансфертном ценообразовании. Определение суммы налогов к уплате является предметом субъективного суждения в связи с непоследовательным применением, толкованием и исполнением налогового законодательства. Группа признаёт обязательства по налогам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. В случае если итоговый результат подобных вопросов будет отличаться от отражённых сумм, данная разница может оказать влияние на суммы подоходного налога, налоги кроме подоходного налога и резервы по отсроченным налогам в том периоде, в котором она будет выявлена.

Группа использует субъективные суждения в классификации между временными и постоянными разницами между текущими суммами активов и обязательств, представленными в финансовой отчётности, и отчётах, подготовленных для целей налогового учёта.

#### **Запасы нефти и газа**

Группа использует оценку доказанных разработанных запасов нефти при расчёте расходов по амортизации, связанных с нефтегазовыми активами. Оценка запасов включает некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки запасов могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Самая последняя оценка запасов нефти осуществлялась 31 декабря 2015 года независимой компанией Geo Jade Petroleum Research Institute.

#### **Условные активы и обязательства**

Характер условных активов и обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного или более будущих событий. Оценка таких условных активов и обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 5. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

12 августа 2015 года Группа приобрела 100% акций АО «КоЖан» за денежное вознаграждение в размере 340,495,300 долларов США (эквивалентно 63,962,052 тысячам тенге по обменному курсу на дату приобретения) (Примечание 1).

Активы и обязательства Дочерней организации на основании распределения стоимости приобретения на справедливую стоимость идентифицируемых чистых активов на 12 августа 2015 года, непосредственно перед приобретением представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>Справедливая стоимость, признанная при приобретении</b>
Нефтегазовые активы и права на недропользования	6	76.086.886
Незавершенное строительство	8	3.996.430
Основные средства	7	214.515
Разведочные и оценочные активы	9	1.416.375
Прочие краткосрочные активы		2.383.808
Денежные средства и их эквиваленты		332.419
Денежные средства ограниченные в использовании		152.765
<b>Итого активы</b>		<b>84.583.198</b>
Отложенные налоговые обязательства	18	(17.058.246)
Прочие обязательства		(1.465.857)
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений		(1.105.641)
Обязательства по историческим затратам		(721.536)
Обязательства по социальной инфраструктуре		(269.866)
<b>Итого обязательства</b>		<b>(20.621.146)</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы, оцененные по справедливой стоимости</b>		<b>63.962.052</b>
Гудвилл, возникший при приобретении		-
<b>Переданное вознаграждение</b>		<b>63.962.052</b>
		<b>Потоки денежных средств при приобретении</b>
Чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией		332.419
Уплаченная сумма денежных средств		(63.962.052)
<b>Чистые денежные потоки при приобретении</b>		<b>(63.629.633)</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 6. НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ И ПРАВА НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Права на недрополь- зование	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>			
<b>На 1 января 2014 года</b>	34.790.711	33.396.219	68.186.930
Дополнительный резерв и изменения в оценках обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений ( <i>Примечание 19</i> )	80.584	-	80.584
Перевод из незавершённого строительства ( <i>Примечание 8</i> )	7.085.745	-	7.085.745
Поступления	54.948	-	54.948
Перевод из основных средств ( <i>Примечание 7</i> )	(22.747)	-	(22.747)
Выбытия	(153.417)	-	(153.417)
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>41.835.824</b>	<b>33.396.219</b>	<b>75.232.043</b>
Дополнительный резерв и изменения в оценках обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений ( <i>Примечание 19</i> )			
	<b>35.733</b>	-	<b>35.733</b>
Перевод из незавершённого строительства ( <i>Примечание 8</i> )	<b>6.442.774</b>	-	<b>6.442.774</b>
Поступление по итогам бизнес объединения	<b>7.048.365</b>	<b>69.038.521</b>	<b>76.086.886</b>
Поступление	<b>38.606</b>	-	<b>38.606</b>
Выбытия	<b>(88.430)</b>	-	<b>(88.430)</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>55.312.872</b>	<b>102.434.740</b>	<b>157.747.612</b>
<b>Накопленный износ и истощение:</b>			
<b>На 1 января 2014 года</b>	(14.509.305)	(19.308.358)	(33.817.663)
Отчисления за год	(2.004.771)	(724.079)	(2.728.850)
Перевод из основных средств ( <i>Примечание 7</i> )	4.853	-	4.853
Выбытия износа	101.932	-	101.932
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>(16.407.291)</b>	<b>(20.032.437)</b>	<b>(36.439.728)</b>
Отчисления за год	<b>(2.766.372)</b>	<b>(872.416)</b>	<b>(3.638.788)</b>
Выбытия износа	<b>84.899</b>	-	<b>84.899</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>(19.088.764)</b>	<b>(20.904.853)</b>	<b>(39.993.617)</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>			
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>25.428.533</b>	<b>13.363.782</b>	<b>38.792.315</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>36.224.108</b>	<b>81.529.887</b>	<b>117.753.995</b>

Нефтегазовые активы включают в основном машины и оборудования, передаточные устройства, сооружения, здания, транспортные средства и другие виды нефтегазовых активов для операционной деятельности.

Права на недропользование по месторождениям Кара Арна, Восточная Кокарна и Матин с балансовой стоимостью 33.396.219 тысяч тенге, представляют первоначальный платеж Правительству и поступление Морское, Каратал и Даулеталы от приобретения дочерней организации (*Примечание 1*).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Земля</b>	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Прочие основные средства</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость:</b>						
<b>На 1 января 2014 года</b>	67.299	486.149	103.331	485.697	224.524	1.367.000
Поступления	-	-	-	82.236	36.504	118.740
Перевод из незавершенного строительства ( <i>Примечание 8</i> )	-	-	-	22.747	-	22.747
Перевод из нефтегазовых активов ( <i>Примечание 6</i> )	-	-	4.142	-	13.344	17.486
Выбытия	-	-	-	(81.280)	(8.848)	(90.128)
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>67.299</b>	<b>486.149</b>	<b>107.473</b>	<b>509.400</b>	<b>265.524</b>	<b>1.435.845</b>
Приобретение дочерней организации ( <i>Примечание 5</i> )	-	<b>107.119</b>	<b>81.511</b>	<b>8.360</b>	<b>17.525</b>	<b>214.515</b>
Поступления	-	-	-	-	<b>17.324</b>	<b>17.324</b>
Перевод из незавершенного строительства ( <i>Примечание 8</i> )	-	<b>28</b>	<b>22.506</b>	<b>4.484</b>	<b>16.658</b>	<b>43.676</b>
Выбытия	-	<b>(12.527)</b>	<b>(22.704)</b>	-	<b>(18.535)</b>	<b>(53.766)</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>67.299</b>	<b>580.769</b>	<b>188.786</b>	<b>522.244</b>	<b>298.496</b>	<b>1.657.594</b>
<b>Накопленный износ:</b>						
<b>На 1 января 2014 года</b>	-	(137.337)	(30.797)	(112.037)	(121.495)	(401.666)
Отчисления за год	-	(11.326)	(22.729)	(50.482)	(31.521)	(116.058)
Перевод из нефтегазовых активов ( <i>Примечание 6</i> )	-	-	-	(4.853)	-	(4.853)
Выбытия износа	-	-	-	19.691	6.805	26.496
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	-	<b>(148.663)</b>	<b>(53.526)</b>	<b>(147.681)</b>	<b>(146.211)</b>	<b>(496.081)</b>
Отчисления за год	-	<b>(21.596)</b>	<b>(40.457)</b>	<b>(49.785)</b>	<b>(36.599)</b>	<b>(148.437)</b>
Выбытия износа	-	<b>12.527</b>	<b>22.043</b>	-	<b>18.252</b>	<b>52.822</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	-	<b>(157.732)</b>	<b>(71.940)</b>	<b>(197.466)</b>	<b>(164.558)</b>	<b>(591.696)</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>						
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	67.299	337.486	53.947	361.719	119.313	939.764
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>67.299</b>	<b>423.037</b>	<b>116.846</b>	<b>324.778</b>	<b>133.938</b>	<b>1.065.898</b>

### 8. НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>На 1 января</b>	<b>2.213.786</b>	864.409
Приобретения	<b>2.721.945</b>	8.452.608
Приобретение дочерней организации ( <i>Примечание 5</i> )	<b>3.996.430</b>	-
Переведено в нефтегазовые активы и основные средства ( <i>Примечания 6, 7</i> )	<b>(6.486.450)</b>	(7.103.231)
Выбытие	<b>(2.013)</b>	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>2.443.698</b>	2.213.786

В течение 2015 года Группой было введено в эксплуатацию 22 скважины на месторождениях Матин, Восточная Кокарна, Кара Арна и Морское.

По состоянию на 31 декабря 2015 года незавершенное строительство включают 7 скважин находящихся на стадии строительства и монтажных работ, с соответствующими оборудованями и материалами, такие как насосные агрегаты, контейнера, установки, электрические оборудованя, станки, трубы, нефтепроводы.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 8. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО (продолжение)

Выбытие незавершенного строительства в размере 2,013 тысяч тенге, в основном, включает в себя строительные материалы, которые были использованы для текущих ремонтных работ скважин, которые включены в себестоимость реализованной продукции.

### 9. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>
<b>На 1 января</b>	–
Приобретения	<b>291.835</b>
Приобретение дочерней организации (Примечание 5)	<b>1.416.375</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>1.708.210</b>

Приобретения по разведочным и оценочным активам в течение 2015 года были представлены затратами по разведочным работам на прилегающей территории к месторождению Матин и выплатой бонуса коммерческого обнаружения.

Поступления от приобретения дочерней организации представляют собой капитализированные затраты по разведочным работам выполненным на месторождении Даулеталы (Примечание 5).

### 10. ЗАЙМ ПРЕДОСТАВЛЕННЫЙ

На 31 декабря 2014 года займ предоставленный представляют собой займ выданный компании «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.» на сумму 12.070.910 тысяч тенге. Процентная ставка составила LIBOR 3М + 6%. В течение 2015 года займ был полностью погашен и по состоянию на 31 декабря 2015 года сумма остатка предоставленного займа равна нулю.

### 11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Сырье и материалы	<b>933.219</b>	710.439
Готовая продукция – нефть	<b>790.334</b>	683.314
	<b>1.723.553</b>	1.393.753

### 12. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Торговая дебиторская задолженность	<b>4.134.029</b>	2.315.235
	<b>4.134.029</b>	2.315.235

Торговая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченные и не обесце- ненные	Не			
			<30 дней	30-90 дней	90-120 дней	>120 дней
<b>2015</b>	<b>4.134.029</b>	<b>4.134.029</b>	<b>992.810</b>	<b>3.140.845</b>	–	<b>374</b>
2014	2.315.235	2.315.235	648	2.312.223	1.977	387

### 13. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Налог на добавленную стоимость	<b>2.676.168</b>	1.012.313
Прочие	<b>57.242</b>	43.812
	<b>2.733.410</b>	1.056.125

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 14. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Предоплата за товары и услуги	<b>1.567.691</b>	1.246.631
Предоплата по договорам страхования	<b>130.442</b>	824.726
Тендерная гарантия	<b>2.236.147</b>	
	<b>3.934.280</b>	2.071.357

### 15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Банковская гарантия	<b>1.278.404</b>	686.709
Банковские депозиты	<b>46.828</b>	7.382
Страхование	–	743.928
Прочие	<b>102.848</b>	28.391
	<b>1.428.080</b>	1.466.410

### 16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Деньги на счетах в банках, в тенге	<b>843,567</b>	562.561
Деньги на счетах в банках, в иностранной валюте	<b>6,085,117</b>	337.476
Деньги в кассе	<b>815</b>	675
Минус: денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании	<b>(755.602)</b>	(413.136)
	<b>6.173.897</b>	487.576

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа имела денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, в размере 755.602 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 413.136 тысяч тенге). Данные средства не имеют определённого срока возврата, и ставка вознаграждения по которым варьируется от 4% до 9% годовых (в 2014 году: 9% годовых). В соответствии с законодательством Республики Казахстан Группа аккумулирует денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, для погашения обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (*Примечание 19*).

### 17. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Компания осуществила выпуск 15.000 штук и размещение 8.000 штук именных простых акций на сумму 80.000 тысяч тенге (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 28 октября 2010 года за № А5829). В июне 2014 года произошла смена акционеров, в результате чего держателями простых акций Компании являются:

- Компания «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.» – 7.600 штук простых акций (95% от общего числа размещённых простых акций).
- Аблазимов Бахаридин Нугманович – 400 штук простых акций (5% от общего числа размещённых простых акций).

В течении 2015 года Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды (2014 год: дивиденды в сумме 17,680,000 тысяч тенге было выплачено).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 17. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, базовая прибыль на простую акцию составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
(Убыток) / чистая прибыль за год	<b>(66.679.035)</b>	16.494.383
<b>(Убыток) / прибыль, использованная для расчёта базовой прибыли на акцию</b>	<b>(66.679.035)</b>	16.494.383
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	<b>8.000</b>	8.000
<b>Базовая (убыток) / прибыль на акцию (в тенге)</b>	<b>(8.334.879)</b>	2.061.798

4 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать балансовую стоимость акции на дату отчёта.

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Активы, всего	<b>143.951.215</b>	63.284.890
Нематериальные активы	<b>(64.753)</b>	(30.542)
Обязательства, всего	<b>(194.794.901)</b>	(47.449.541)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>(50.908.439)</b>	15.804.807
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	<b>8.000</b>	8.000
<b>Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)</b>	<b>(6.363.555)</b>	1.975.601

По состоянию на 31 декабря 2015 года акций Компании были предоставлены в качестве залогового обеспечения по долгосрочному банковскому займу.

### 18. ЗАЙМЫ

#### ДБ АО Сбербанк России

23 января 2014 года с ДБ АО «Сбербанк России» был подписан договор об открытии не возобновляемой кредитной линии на сумму 20.000 тысяч долларов США с датой погашения до 23 января 2017 года. Процентная ставка составляет LIBOR 3М + 3,25%. В течение января 2014 года данная сумма была полностью зачислена на счёт Компании.

На основании договора от 31 декабря 2013 года с ОАО «Сбербанк России» в феврале 2014 года Компанией была получена сумма в размере 180.000 тысяч долларов США с датой погашения до 30 декабря 2016 года. Процентная ставка составляет LIBOR 3М + 3,25%.

Согласно условий, указанных в договорах с ДБ АО «Сбербанк России» Компания обязалось предоставить в залог:

- 1) Акции Компании в размере 70% от общего количества размещённых простых акций;
- 2) 100% экспортную выручку Компании, поступающей по контракту, заключённому между Компанией и Vitol Central Asia S.A. Швейцария.

В июле 2015 года Группа досрочно погасила все обязательства перед ДБ АО «Сбербанк России» посредством получения новых займов от «ДБ Банк Китая».

#### АО ДБ Банк Китая в Казахстане

22 июля 2015 года Группа заключила два соглашения невозобновляемой кредитной линии с филиалом АО Банк Китая в Казахстане (далее «Банк»), в целях получения заемных средств в размере 380.000 и 50.000 тысяч долларов США. В июле и августе 2015 года Группа получила два транша на сумму 180.000 тысяч долларов США (далее «Первый транш») (эквивалентно 33.741.000 тысячам тенге по обменному курсу на день получения средств) и 200.000 тысяч долларов США (далее «Второй транш») (эквивалентно 37.530.000 тысячам тенге по обменному курсу на день получения средств). Заемные средства в основном были направлены на приобретение акций АО «Кожан» и на полное погашение кредитов, предоставленных ОАО «Сбербанком России».

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 18. ЗАЙМЫ (продолжение)

#### АО ДБ Банк Китая в Казахстане

Дата погашения Первого и Второго траншей 30 июля 2018 года и 10 августа 2022 года, со ставками вознаграждения ЛИБОР 3М + 2,75% и ЛИБОР 3М + 3,60%, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2015 года займы представлены по их справедливой стоимости без каких-либо неамортизированных дисконтов и обеспечены активами Группы в виде прав на недропользование по месторождениям Матен, Восточная Кокарна, Кара Арна и других нефтегазовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2015 года в связи с не соблюдением определенных финансовых ковенантов, введенным филиалом АО Банк Китая в Казахстане, долгосрочная часть займа в размере 121,360,525 тысяч тенге была переведена в состав краткосрочных обязательств. Однако в последующем периоде, 18 марта 2016 года, Банк отказался признать нарушения ковенантов.

#### Sino-Science Netherlands Energy Group B.V

В июле 2015 года Группе был предоставлен заем в размере 100.000 тысяч долларов США (эквивалентно 18.725.000 тысячам тенге по обменному курсу на день получения средств) компанией Sino-Science Netherlands Energy Group B.V (далее – «Материнская компания») по фиксированной ставке вознаграждения в размере 4% годовых.

Движение банковского займа за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
<b>На 1 января</b>	<b>34.245.784</b>	3.936.655
Дополнительное финансирование	<b>89.996.000</b>	35.466.500
Начисленные вознаграждения (Примечание 31)	<b>3.350.920</b>	1.315.397
Расход от отрицательной курсовой разницы, нетто	<b>74.087.873</b>	1.593.550
Погашения основного долга	<b>(35.338.438)</b>	(6.595.432)
Погашения вознаграждений	<b>(2.238.768)</b>	(1.343.011)
Подходный налог у источника выплаты	<b>(334.583)</b>	(127.875)
<b>На 31 декабря</b>	<b>163.768.788</b>	34.245.784
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>(129.821.788)</b>	(8.944.721)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>33.947.000</b>	25.301.063

### 19. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
<b>На 1 января</b>	<b>1.105.641</b>	915.965
Приобретение дочерней организации (Примечание 5)	<b>359.494</b>	-
Расходы по приросту обязательства с течением времени (Примечание 31)	<b>85.064</b>	64.118
Дополнительный резерв за год (Примечание 6)	<b>35.733</b>	80.584
Изменения в оценке (Примечание 33)	<b>(8.657)</b>	44.974
<b>На 31 декабря</b>	<b>1.577.275</b>	1.105.641

Предполагаемые будущие затраты на восстановление объектов, связанных с нефтяными операциями основаны на инженерных расчетах ожидаемого метода и объеме участков, подлежащих восстановлению, в соответствии с существующим законодательством, отраслевой практикой и затратами. Руководство Группы оценивает, что большая часть активов будет выводиться из эксплуатации на дату окончания добычи. Амортизация дисконта, относящаяся к резерву на будущее восстановление участка и ликвидацию скважин, включена в состав финансовых затрат.

В 2015 году Группа пересмотрела свои оценки по средней ликвидационной стоимости на одну скважину с 4.205 тысяч тенге до 4.403 тысяч тенге, а также долгосрочную ставку инфляции с 5% до 5,5% в то время как долгосрочная ставка дисконтирования осталась на уровне 7% с прошлого года. Данное изменение ставки инфляции наряду с пересмотром будущей стоимости ликвидации скважин, привело к уменьшению обязательств в размере 8.657 тысяч тенге, которое было признано в консолидированном отчете о прибылях и



## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

убытках в виде изменений в оценках (2014: увеличение в обязательствах в размере 44.974 тысяча тенге было признано в консолидированном отчете о прибылях и убытках в виде изменений в оценках) (Примечание 33).  
Оценки обязательств Дочерней организации по ликвидации и восстановлению месторождений после даты приобретения Дочерней организации не изменились. Оценка обязательств была высчитана по средним долгосрочным ставкам дисконтирования и инфляции, которые составляли 8% и 5,5%, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, оценка обязательства были посчитаны на 396 скважин, которые подлежат ликвидации после использования, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### 20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, расходы по подоходному налогу составили:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	За год, закончившийся 31 декабря 2014
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу	<b>2.377.722</b>	4.506.660
Расходы по налогу на сверхприбыль	<b>168.991</b>	148.214
<b>Итого расходы по текущему подоходному налогу</b>	<b>2.546.713</b>	4.654.874
Расход / (экономию) по отсроченному корпоративному подоходному налогу	<b>167.610</b>	(65.824)
Расход по отсроченному налогу на сверхприбыль	<b>182.994</b>	597.503
<b>Итого расход по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>350.604</b>	531.679
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.897.317</b>	5.186.553

Отсроченные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженной для целей бухгалтерского и налогового учёта.

Ниже отражено налоговое влияние основных временных разниц, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	Возникновение и сторнирование временных разниц	2014
<b>Активы по отсроченному подоходному налогу</b>			
Переносимые убытки	<b>15.492.556</b>	<b>15.464.032</b>	-
Прочие начисленные обязательства	<b>586.656</b>	<b>91.731</b>	148.526
Налоги к уплате	<b>389.292</b>	<b>(260.992)</b>	553.327
Разведочные и оценочные активы	<b>236.193</b>	<b>9.816</b>	-
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений	<b>209.910</b>	<b>8.663</b>	180.465
Курсовая разница по социальным и историческим обязательствам	<b>191.031</b>	<b>71.613</b>	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	<b>39.776</b>	<b>(4.868)</b>	39.776
	<b>17.145.414</b>	<b>15.379.995</b>	922.094
Минус: резерв по не признанным отложенным налоговым активам	<b>(15.656.888)</b>	<b>(15.537.396)</b>	-
	<b>1.488.526</b>	<b>(157.401)</b>	922.094
<b>Обязательства по отсроченному подоходному налогу</b>			
Основные средства и нефтегазовые активы	<b>(24.422.678)</b>	<b>(193.203)</b>	(6.447.396)
	<b>(24.422.678)</b>	<b>(193.203)</b>	(6.447.396)
<b>Обязательство по отсроченному налогу, нетто</b>	<b>(22.934.152)</b>	<b>(350.604)</b>	(5.525.302)

Ставка подоходного налога в Республике Казахстан, месте пребывания Компании, за периоды, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов составляла 20%. В соответствии с условиями Контракта на недропользование Республики Казахстан, Компания обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Отсроченные налоги рассчитываются по ставкам, применимым к тому периоду, в котором актив реализуется или обязательство погашается.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Ниже приведена сверка теоретического подоходного налога по ставке 20% и фактической суммы расходов, учтённых в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
(Убыток) / прибыль до налогообложения	<b>(63.781.718)</b>	21.680.936
Подоходный налог по установленной ставке 20%	<b>(12.756.344)</b>	4.336.187
<b>Корректировки с целью учёта:</b>		
Налог на сверхприбыль	<b>351.985</b>	745.717
Изменение непризнанного отложенного налогового актива	<b>15.530.365</b>	–
Невычитаемые расходы	<b>(228.689)</b>	104.648
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.897.317</b>	5.186.552
<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
<b>Сверка отложенных налоговых обязательств, нетто</b>		
По состоянию на 1 января 2015 года	<b>5.525.302</b>	4.993.623
Отложенное налоговое обязательство за период	<b>350.604</b>	531.679
Отложенное налоговое обязательство по результатам приобретения дочерней организации ( <i>Примечание 5</i> )	<b>17.058.246</b>	–
По состоянию на 31 декабря 2015 года	<b>22.934.152</b>	5.525.302

### 21. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2015 года прочие долгосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	2014
Обязательства по историческим затратам	<b>1.650.717</b>	484.803
Обязательства по социальной инфраструктуре	<b>613.793</b>	58.692
Долгосрочные гарантийные обязательства	<b>16.335</b>	–
	<b>2.280.845</b>	543.495

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Движение обязательств по социальной инфраструктуре и обязательствам по историческим затратам в течение 2015 и 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по социальной инфраструктуре	Обязательства по историческим затратам	Итого
<b>На 1 января 2014 года</b>	54.940	554.120	609.060
Расходы по приросту обязательств с течением времени ( <i>Примечание 31</i> )	5.131	48.294	53.425
Реклассификация на краткосрочную часть	(10.102)	(139.548)	(149.650)
Расход от курсовой разницы	8.723	21.937	30.660
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	58.692	484.803	543.495
Приобретение дочерней организации ( <i>Примечание 5</i> )	<b>269.866</b>	<b>721.536</b>	<b>991.402</b>
Расходы по приросту обязательств с течением времени ( <i>Примечание 31</i> )	<b>34.902</b>	<b>82.950</b>	<b>117.852</b>
Изменение в оценке ( <i>Примечание 33</i> )	<b>33.281</b>	<b>16.701</b>	<b>49.982</b>
Расход от курсовой разницы, нетто	<b>261.284</b>	<b>677.603</b>	<b>938.887</b>
	<b>658.025</b>	<b>1.983.593</b>	<b>2.641.618</b>
Реклассификация на краткосрочную часть	<b>(44.232)</b>	<b>(332.876)</b>	<b>(377.108)</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>613.793</b>	<b>1.650.717</b>	<b>2.264.510</b>

Группа имеет обязательство по возмещению определённых исторических затрат, понесённых Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство»), в соответствии с условиями контрактов на недропользование по месторождениям Восточная Кокарна, Матин, Морское, Каратал и Даулеталы.

В соответствии с Контрактами на недропользование Группа имеет обязательство выплачивать определённые в Контрактах на недропользование суммы на поддержку социальной инфраструктуры Атырауского региона. На 31 декабря 2015 года данные обязательства деноминированы в долларах США и основаны на тех же допущениях, использованных для оценки обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (*Примечание 19*). Поскольку руководство изменило свои предположения в отношении обязательств по социальной инфраструктуре и исторических затрат, подлежащих возмещению, Группа признала увеличение обязательств на общую сумму 49.982 тысяч тенге в консолидированном отчете о прибылях и убытках (2014: ноль) (*Примечание 33*).

### 22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
В тенге	<b>747.739</b>	2.855.366
В долларах США	<b>505.952</b>	305.357
В российских рублях	<b>66.938</b>	25.921
	<b>1.320.629</b>	3.186.644

### 23. ПОДОХОДНЫЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Обязательства по корпоративному подоходному налогу к уплате по состоянию на 31 декабря представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Корпоративный подоходный налог	<b>315.643</b>	267.931
Налог на сверхприбыль	<b>142.603</b>	128.481
	<b>458.246</b>	396.412

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Обязательства по прочим налогам к уплате по состоянию на 31 декабря представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Рентный налог	<b>834.948</b>	1.562.392
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>590.379</b>	472.433
Прочие налоги	<b>80.376</b>	33.631
Социальный налог	<b>27.819</b>	25.356
Подходный налог у источника выплаты	<b>24.762</b>	26.101
	<b>1.558.284</b>	2.119.913

### 25. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2015	2014
Обязательства по историческим затратам и социальной инфраструктуре	<b>584.214</b>	145.261
Обязательства по заработной плате и соответствующим отчислениям	<b>202.082</b>	161.015
Краткосрочные гарантийные обязательства	<b>46.811</b>	–
Авансы полученные	<b>18.849</b>	–
Прочие	<b>44.726</b>	20.074
	<b>896.682</b>	326.350

### 26. ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2015	За год, закончившийся 31 декабря 2014
Экспортные продажи сырой нефти	<b>37.572.577</b>	58.405.456
Внутренние продажи сырой нефти	<b>2.027.642</b>	5.014.059
Компенсация в банк качества	<b>(1.916.197)</b>	(2.513.319)
	<b>37.684.022</b>	60.906.196

В течение 2015 года добыча сырой нефти Группы составила 622.505 тонны, из которых 597,597 тонны были реализованы (в течение 2014 года: 532.002 тонны произведено и 530,504 тонны были реализованы).

18 декабря 2013 года Группа заключила долгосрочный контракт на 5 лет с Vitol Central Asia S.A, юридическое лицо, зарегистрированное в Швейцарии. Приблизительная сумма контракта составляет 1.872.000 тысяч долларов США. В течение 2015 года Группа экспортировала 378.002 тонн сырой нефти в соответствии с настоящим контрактом (2014: 429.004 тонны).

После приобретения Дочерней организации, Группа начала экспорт сырой нефти Euro-Asia Oil S.A, юридическое лицо, зарегистрированное в Швейцарии. В течение периода, закончившегося 31 декабря 2015 года, данному контрагенту было поставлено 51,444 тонны сырой нефти (2014: ноль).

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 27. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Износ, истощение и амортизация	<b>3.678.783</b>	2.764.058
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>1.892.742</b>	1.477.720
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>1.826.314</b>	2.808.788
Страхование	<b>842.177</b>	1.741.583
Материалы и запасы	<b>648.454</b>	790.959
Электроэнергия	<b>609.090</b>	562.868
Аренда	<b>354.194</b>	407.923
Ремонт и обслуживание	<b>315.749</b>	225.448
Научно-исследовательские и опытно конструкторские разработки	<b>221.880</b>	176.000
Расходы на питание	<b>212.564</b>	169.519
Расходы на транспортировку	<b>207.434</b>	-
Геологические и геофизические работы	<b>152.046</b>	257.801
Услуги охраны	<b>117.246</b>	79.668
Расходы по обслуживанию скважин	<b>77.872</b>	70.000
Изменения в запасах сырой нефти	<b>426</b>	(10.779)
Прочие расходы	<b>743.393</b>	715.570
	<b>11.900.364</b>	12.237.126

### 28. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Таможенные процедуры	<b>6.047.157</b>	5.582.504
Подготовка и транспортировка нефти	<b>5.038.949</b>	4.357.993
Рентный налог	<b>3.781.437</b>	11.420.749
Демередж	<b>190.396</b>	22.859
Износ и амортизация	<b>36.478</b>	7.789
Технические потери при транспортировке и перекачке нефти	<b>17.165</b>	16.633
Прочие	<b>126.801</b>	41.803
	<b>15.238.383</b>	21.450.330

### 29. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Заработная плата и соответствующие налоги	<b>1.223.686</b>	3.520.197
Обучение персонала	<b>148.164</b>	115.638
Налоги и другие платежи в бюджет	<b>85.530</b>	112.652
Командировочные и представительские расходы	<b>73.848</b>	192.563
Консультационные услуги	<b>70.628</b>	111.912
Износ и амортизация	<b>58.218</b>	48.238
Банковские услуги	<b>54.609</b>	18.492
Расходы по аренде	<b>41.755</b>	73.788
Материалы	<b>35.029</b>	35.504
Спонсорская помощь	<b>28.615</b>	15.657
Услуги связи	<b>21.599</b>	22.628
Охрана	<b>15.862</b>	6.994
Коммунальные услуги	<b>5.754</b>	19.681
Штрафы и пени	<b>5.707</b>	364
Страхование	<b>3.534</b>	910
Прочие	<b>161.439</b>	159.018
	<b>2.033.977</b>	4.454.236

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 30. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Процентный доход от предоставленного займа	<b>432.319</b>	1.605.497
Процентный доход по депозитам на ликвидационный фонд	<b>47.111</b>	36.590
Процентный доход по банковским депозитам	<b>45.032</b>	138.284
	<b>524.462</b>	1.780.371

### 31. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Расходы по вознаграждению ( <i>Примечание 18</i> )	<b>3.350.920</b>	1.315.397
Расходы по приросту резерва по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени ( <i>Примечание 19</i> )	<b>85.064</b>	64.118
Расходы по приросту обязательств по историческим затратам ( <i>Примечание 21</i> )	<b>82.950</b>	48.294
Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре ( <i>Примечание 21</i> )	<b>34.902</b>	5.131
Прочие	<b>57.719</b>	262.115
	<b>3.611.555</b>	1.695.055

### 32. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Доход от курсовой разницы	<b>6.472.677</b>	3.993.683
Убыток от курсовой разницы	<b>(75.654.988)</b>	(5.112.988)
	<b>(69.182.311)</b>	(1.119.305)

Прекращение фиксирования обменного курса Тенге Национальным Банком Республики Казахстан в августе 2015 года привело к значительной отрицательной курсовой разнице, так как у Группы имеются займы, деноминированные в иностранной валюте.

### 33. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Расход от изменения в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождений, исторических затрат и инвестиций в социальную инфраструктуру ( <i>Примечание 19, 21</i> )	<b>(41.325)</b>	(44.974)
Износ и амортизация	<b>(22.943)</b>	(28.219)
Убыток от выбытия основных средств и нефтегазовых активов, нетто	<b>(4.240)</b>	(57.573)
Прочие	<b>44.896</b>	81.187
	<b>(23.612)</b>	(49.579)

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 34. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и компании под общим контролем, на которые Группы может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Группы.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 2014 года, Группа имела торговые операции со следующими связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>
Реализация услуг	<b>1.185</b>	–
Прочие доходы	<b>978</b>	1.763

Следующие балансы со связанными сторонами включённые в отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и 2014 год:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Займы предоставленные	<b>35.141.628</b>	12.070.910
Торговая дебиторская задолженность	<b>235</b>	49.003

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 2014 года, общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Группы состояла в основном из единовременных выплат работникам и составила 261.384 тысячи тенге и 1.272.589 тысяч тенге, соответственно.

### 35. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Условные обязательства по Контрактам на недропользование

##### *Несоблюдение Контрактов на недропользование*

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракты на недропользование, если Компания существенно нарушит свои обязательства по Контрактам на недропользование. Руководство Компании считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контрактах на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от таковой Акционера Компании.

##### *Обязательства по развитию социальной инфраструктуры*

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контрактам на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Так как размер социальных обязательств не оговорен в Контрактах на недропользование, он может меняться из года в год по согласованию с местными органами власти. В финансовой отчётности не отражается резерв по таким обязательствам, так как руководство Компании не имеет возможности разумно и с достаточной степенью достоверности оценить сумму будущих обязательств по развитию социальной инфраструктуры.

##### *Обязательства по профессиональному обучению*

В соответствии с Контрактами на недропользование Группа обязана обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных капитальных затрат по месторождениям Кара Арна, Восточная Кокарна и Матин. Как минимум 50% этих затрат должны распределяться через образовательные учреждения Республики Казахстан. Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2015 года.

##### *Обязательство по реализации добытой нефти в Республике Казахстан*

В соответствии с Контрактами на недропользование Группа обязана продавать 15% добытой нефти на месторождениях Кара Арна и Восточная Кокарна в Республике Казахстан. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2015 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
(продолжение)****35. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)***Обязательства по созданию ликвидационного фонда*

В соответствии с Контрактами на недропользование по завершении эксплуатации нефтяного месторождения Группа обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяных месторождениях в порядке, установленном Законом о недропользовании. Группа отразила обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений в данной консолидированной финансовой отчётности (*Примечание 20*). Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме обязательства, начисленного на восстановление месторождений в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контрактам на недропользование Группа обязана создать ликвидационный фонд для финансирования ликвидации последствий нефтегазовых операций в размере 1% от общей суммы инвестиций, вложенных в течение периода действия Контрактов на недропользование. Взносы в ликвидационный фонд должны производиться на специальный депозитный счёт в любом банке Республики Казахстан (*Примечание 16*). Также Группа обязана получить от Правительства Республики Казахстан одобрение программы по ликвидации последствий своей деятельности в соответствии с Контрактами на недропользование, включая смету ликвидационных затрат не позднее, чем за 360 дней до истечения срока Контрактов на недропользование. Группа отразила обязательства по ликвидации определённых скважин и восстановлению занимаемого ими участка в данной финансовой отчётности.

При достижении соглашения с Правительством данный ликвидационный фонд будет использоваться как финансирование обязательств по восстановлению месторождений.

*Обязательства по страхованию*

В соответствии с Контрактами на недропользование Группа обязана разработать и предоставить на утверждение Компетентному органу программу страхования деятельности, имущества и ответственности.

Группа утвердила в Компетентном органе от Правительства Республики Казахстан – Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Программу страхования рисков, имущества и ответственности Группы по Контрактам на недропользование.

**Прочие условные обязательства***Операционная среда*

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объёмы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

*Налогообложение*

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, в особенности закон о трансфертном ценообразовании, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных интерпретаций и произвольным применением органами власти.

В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Группа считает, что адекватно учло все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, будут сопряжены для Группы с налоговыми рисками, и такие риски могут оказать значительное влияние на данную финансовую отчётность.



## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **35. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

#### *Вопросы охраны окружающей среды*

Группа считает, что в настоящее время она соблюдает все существующие законы и нормативные акты по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем измениться. Группа не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

#### **Прочие условные обязательства(продолжение)**

#### *Юридические вопросы*

Группа не является объектом крупных судебных разбирательств, которые по отдельности или в совокупности оказали бы существенное негативное влияние на Группу.

### **36. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ**

В ходе обычной деятельности, Группа подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

#### **Товарно-ценовой риск**

Товарно-ценовой риск – это риск, при котором изменения в рыночных ценах на продукты Группы (нефть) будут отрицательно влиять на текущие или будущие доходы Группы.

#### **Кредитный риск**

Группа подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток. Кредитный риск Группы в первую очередь связан с её торговой дебиторской задолженностью. Данные суммы представлены в отчёте о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам.

В течение 2015 и 2014 годов Группа получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2015 году доходы от Vitol Central Asia S.A. составили 83% (в 2014 году: доходы Vitol Central Asia S.A. составили 91%) от общего дохода Группы.

#### **Риск процентной ставки**

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок.

В настоящее время данный риск Группы связан с привлечением кредита на основе плавающей процентной ставки – Либор. Руководство Группы не ограничивало влияние данного риска использованием производных финансовых инструментов.

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 36. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)

#### Валютный риск

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют.

Валютный риск Группы в основном связан с банковскими займами, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Группы связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Большая часть продаж Группы выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена связанного с торговой дебиторской задолженностью в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте:

<b>Деноминированы в долларах США</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Активы	<b>11.589.799</b>	15.073.266
Обязательства	<b>(164.537.125)</b>	(34.769.251)
<b>Чистая балансовая позиция</b>	<b>(152.947.326)</b>	(19.695.985)

#### Анализ чувствительности к валютному риску

Группа в основном подвержена риску, связанным с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Компании и используется уровень чувствительности в 60/(20)% (в 2014 году: 17,37%/ (17,37%)).

В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода. При конвертации на конец периода используются курсы, измененные на 60/(20)% по сравнению с действующими (в 2014 году: 17,37%/ (17,37%)).

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Увеличение на 60% представляет ослабление тенге по отношению к доллару США, в то время как уменьшение на 20% представляет укрепление тенге по отношению к доллару США (в 2014 году: увеличение/(уменьшение) на 17,37%).

	<b>За год, закончившиеся 31 декабря 2015</b>		<b>За год, закончившиеся 31 декабря 2014</b>	
	тенге/ доллар США +60%	тенге/ доллар США -20%	тенге/ доллар США +17,37%	тенге/ доллар США -17,37%
Чистый доход/(убыток)	<b>(91.768.396)</b>	30.589.465	(3.421.193)	3.421.193

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Группы тщательно контролируется и управляется. Группа использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

#### Операционный риск

Операционный риск – это риск для Группы понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Группы в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(продолжение)**

---

**36. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость определяется как сумма, по которой инструмент может быть обменян между осведомлёнными сторонами на коммерческих условиях, за исключением ситуаций с вынужденной реализацией или реализацией при ликвидации. Так как для большинства финансовых инструментов Группы отсутствуют существующие доступные рыночные механизмы для определения справедливой стоимости, при оценке справедливой стоимости Группа использует допущения на основе текущих экономических условий и конкретных рисков, присущих инструменту.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 2014 года балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости.

**37. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В соответствии с Протокольным решением Единственного акционера АО «КоЖаН» в лице Совета директоров АО «Матен Петролеум» от 25 февраля 2016 года (Протокол № 4) изменено местонахождение исполнительного органа АО «КоЖаН». С 24 марта 2016 года, фактическим и юридическим адресом местонахождения АО «КоЖаН» является г. Атырау, ул. Севастопольская 1В.

29 марта 2016 года Группа получила транш от АО ДБ Банк Китая в Казахстане на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 17.007.500 тысячам тенге по обменному курсу на день получения средств с процентной ставкой LIBOR 3М + 3,25% годовых со сроком погашения 23 июля 2018 года.

---

**Сяо Хуаньцин**  
Генеральный директор

---

**Мусин Р.А.**  
Заместитель  
генерального директора  
по экономике и финансам

---

**Кусниденова Э.С.**  
Главный бухгалтер