

УТВЕРЖДАЮ:



# Годовой отчет листинговой компании АО «КМК Мұнай»

за 2018 год



г. Актобе, 2019 год

## ОГЛАВЛЕНИЕ

|           |                                                                                                        |              |
|-----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| <b>1.</b> | <b>Обращение руководства АО «КМК Мунай»</b>                                                            | <b>4-6</b>   |
| <b>2.</b> | <b>Информация о листинговой компании – АО «КМК Мунай»</b>                                              | <b>7-14</b>  |
|           | 2.1. История развития                                                                                  | 7            |
|           | 2.2. Производственная структура                                                                        | 11           |
|           | 2.3. О запасах разрабатываемых месторождений                                                           | 13           |
| <b>3.</b> | <b>Основные события отчетного 2018 года</b>                                                            | <b>15-17</b> |
| <b>4.</b> | <b>Операционная деятельность АО «КМК Мунай»</b>                                                        | <b>18-22</b> |
|           | 4.1. Анализ основных рынков. Макроэкономические изменения                                              | 18           |
|           | 4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи                                                                   | 21           |
| <b>5.</b> | <b>Финансово-экономические показатели АО «КМК Мунай»</b>                                               | <b>23-29</b> |
|           | 5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей                      | 23           |
|           | 5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год                                                     | 24           |
|           | 5.3. Анализ финансового состояния                                                                      | 25           |
| <b>6.</b> | <b>Управление рисками в АО «КМК Мунай»</b>                                                             | <b>30-35</b> |
|           | 6.1. Анализ рисков                                                                                     | 30           |
|           | 6.2. Основные принципы управления рисками                                                              | 35           |
| <b>7.</b> | <b>Социальная ответственность и защита окружающей среды в АО «КМК Мунай»</b>                           | <b>36-42</b> |
|           | 7.1. Система организации труда работников                                                              | 36           |
|           | 7.2. Основные показатели по безопасности и охране труда                                                | 40           |
|           | 7.3. Ответственность в сфере экологии. Природоохранная политика                                        | 41           |
|           | 7.4. Участие в благотворительных, социальных проектах и мероприятиях в отчетном 2018 году. Спонсорство | 42           |
| <b>8.</b> | <b>Корпоративное управление в АО «КМК Мунай»</b>                                                       | <b>43-62</b> |
|           | 8.1. Описание системы корпоративного управления. Основные принципы                                     | 43           |

|                                                                                     |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| 8.2. Акционерный капитал                                                            | 45     |
| 8.3. Об акционерах                                                                  | 46     |
| 8.4. Организационная структура                                                      | 47     |
| 8.5. Совет директоров                                                               | 49     |
| 8.6. Исполнительный орган                                                           | 58     |
| 8.7. Система внутреннего контроля                                                   | 58     |
| 8.8. О дивидендах                                                                   | 60     |
| 8.9. О вознаграждениях                                                              | 62     |
| 9. Основные цели и задачи АО «КМК Мунай» на 2019 год                                | 63-64  |
| 10. Контактная информация                                                           | 65     |
| 11. Финансовая отчетность АО «КМК Мунай» за год, закончившийся 31 декабря 2018 года | 66-134 |

## 1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА АО «КМК МУНАЙ»

---

*Уважаемые Дамы и Господа!*

Настоящим Акционерное общество «КМК Мунай», являясь листинговой компанией (далее – Общество), предлагает Вашему вниманию, отчет по итогам 2018 года.

Общество искренне благодарит Вас за проявленный интерес и всегда готово к сотрудничеству с Вами во благо взаимных интересов!



Основной сферой деятельности нашего Общества является разведка и добыча углеводородного сырья на месторождениях **Кокжиде**, **Мортук** и **Кумсай**, расположенных в Актюбинской области.

Акционерное общество «КМК Мунай» было создано в 2004 году, но, несмотря на столь «молодой» возраст заслуженно считается одним из предприятий нефтегазового сектора, отличающегося своим динамичным развитием, и демонстрирующее высокий уровень социальной и корпоративной ответственности.

2018 год для АО «КМК Мунай» был ознаменован достаточно положительными итоговыми финансово-экономическими показателями в деятельности. АО «КМК Мунай» были выполнены все поставленные Советом директоров задачи, достигнуто увеличение показателей добычи и рентабельности. По итогам отчетного года показатели добычи нефти в сравнении с 2017 годом были увеличены на 6,6%. Успешно выполнены работы по наземному строительству 20 скважин на месторождении Кокжиде, 35 скважин на месторождении Мортук, 10 скважин на месторождении Кумсай.



Отдавая безусловный приоритет вопросам безопасности, охраны труда и окружающей среды, за прошедший 2018 год в АО «КМК Мунай» производственных травм со смертельным исходом, отравлений и профессиональных заболеваний зафиксировано не было. Пожаров, техногенных аварий с разрушением зданий и сооружений, а также повлекших загрязнение окружающей среды, также зафиксировано не было. Вместе с тем, осознавая свою растущую роль, в ушедшем 2018 году, АО «КМК Мунай» была усовершенствована система управления при чрезвычайных ситуациях, усилена работа в области профессиональной подготовки работников, в особенности, работников, чья работа связана с объектами повышенной опасности.

В отчетном году всем работникам Компании были повышены размеры заработных плат. Размер повышения составил от 6 до 12%. В полном объеме исполнялись обязательства работодателя, принятые согласно положениям Коллективного договора, своевременно производилась выплата заработной платы. Для работников были обеспечены все должные условия труда и отдыха, социальные гарантии и льготы. Обеспечено сохранение всех рабочих мест.

В целях дальнейшего улучшения условий труда работников, в 2018 году руководством АО «КМК Мунай» было предложено создание Профсоюзного комитета работников АО «КМК Мунай». На протяжении отчетного года велась соответствующая активная разъяснительная работа среди работников Компании, после чего, была начата организационная работа, получившая свое продолжение в новом 2019 году.

В новом 2019 году мы намерены продолжить активную работу по увеличению акционерной стоимости Общества. Благодаря поддержке акционеров Компании, мы нацелены на дальнейшее обеспечение стабильного роста добычи нефти, формирование основы для наращивания производственных мощностей в условиях постоянной готовности к меняющейся бизнес-среде. В 2019 году будут заложены 60 новых скважин. Из основных строительных объектов на 2019 год: строительство станции очистки сточных вод, строительство стационарного парогенератора мощностью 21 тн./час.

В целях дальнейшего повышения уровня корпоративного управления, в 2019 году будет и дальше проводиться работа по совершенствованию организационной структуры, повышению эффективности менеджмента и оптимизации численности персонала АО «КМК Мунай».

Наша главная цель – построить эффективную модель бизнеса, которая будет приносить добавочную стоимость для нашего акционера, наших партнеров и работников нашего Общества. Достичь столь высокую планку АО «КМК Мунай» намерено

путем дальнейшего расширения производственной инфраструктуры, сплочения команды менеджеров и использования современных методов производственного и корпоративного менеджмента.



С уважением,  
Президент АО «КМК Мунай»



АО «КМК Мунай»  
Годовой отчет  
за 2018 год

Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)



## 2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ – АО «КМК МУНАЙ»

---

### 2.1. История развития

Акционерное общество «КМК Мунай» (АО «КМК Мунай») - Общество, образованное в 2004 году путем слияния ТОО «Кокжиде Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Кумсай Мунай». Ранее Общество носило названия «ККМ Operating Company» и «Lancaster Petroleum». В связи с приходом нового акционера, 29 марта 2010 года Общество продолжило свое развитие под новым наименованием - «КМК Мунай». В начале 2013 года контрольный пакет акций Общества был выкуплен АО «СНПС-Актобемунайгаз», одним из лидеров нефтегазовой промышленности Республики Казахстан. Приход акционера в лице АО «СНПС-Актобемунайгаз» в еще большей степени укрепил позиции АО «КМК Мунай» и придал новый импульс развитию Общества.

Основной вид деятельности АО «КМК Мунай» - разведка и добыча углеводородного сырья. Общество является обладателем Контрактов на недропользование на нефтяные месторождения Кокжиде, Мортук и Кумсай. Контрактные территории Кокжиде, Мортук и Кумсай расположены в Актюбинской области Республики Казахстан. Все три блока граничат друг с другом и составляют один большой, площадью более 300 км<sup>2</sup>. Контрактные территории расположены в пределах восточной части Прикаспийского нефтегазового бассейна.

Месторождения находятся в 250 километрах южнее города Актобе. В городе расположен крупный аэропорт и региональный железнодорожный узел. Примерно в 13 километрах от них расположен пос. Кенкияк - центр местной нефтяной индустрии. В регионе развитая инфраструктура, включающая региональный железнодорожный узел, нефте-и газо-проводы, системы электроснабжения и дороги.

АО «КМК Мунай» подключен к магистральному нефтепроводу АО «КазТрансОйл», который соединяет инфраструктуру промысла с трубопроводами Кенкияк-Атырау и Кенкияк-Кумколь. Трубопровод Кенкияк-Атырау служит главным нефтяным экспортным маршрутом для нефтедобывающих компаний, включая компанию «КМК Мунай» в области, и в свою очередь, связан с российским трубопроводом «ТрансНефть» и системами СРС с экспортными выходами в Черное и Балтийское моря.

Посредством трубопровода Кенкияк-Кумколь осуществляется транспортировка и поставка нефти по направлениям внутреннего рынка (НПЗ Республики Казахстан (г. Шымкент, г. Павлодар)) и экспорта в Китайскую Народную Республику.

Исходя из специфики деятельности в области операций по недропользованию, Общество не испытывает значительной конкуренции. Вместе с тем, в качестве конкурентов Общества могут рассматриваться компании, ведущие деятельность по совмещенной разведке и добыче нефти, расположенные в Актюбинской области на сопредельных контрактных территориях.

На новом этапе развития АО «КМК Мунай», стратегические планы менеджмента ориентированы на дальнейшее расширение производственных мощностей, повышение эффективности управления и соответствие международным стандартам.

Для обеспечения планируемых темпов роста, Общество продолжает доразведывать и разрабатывать имеющиеся контрактные территории. Предусматриваются инвестиции в технологии, необходимые для повышения эффективности разработки месторождений.

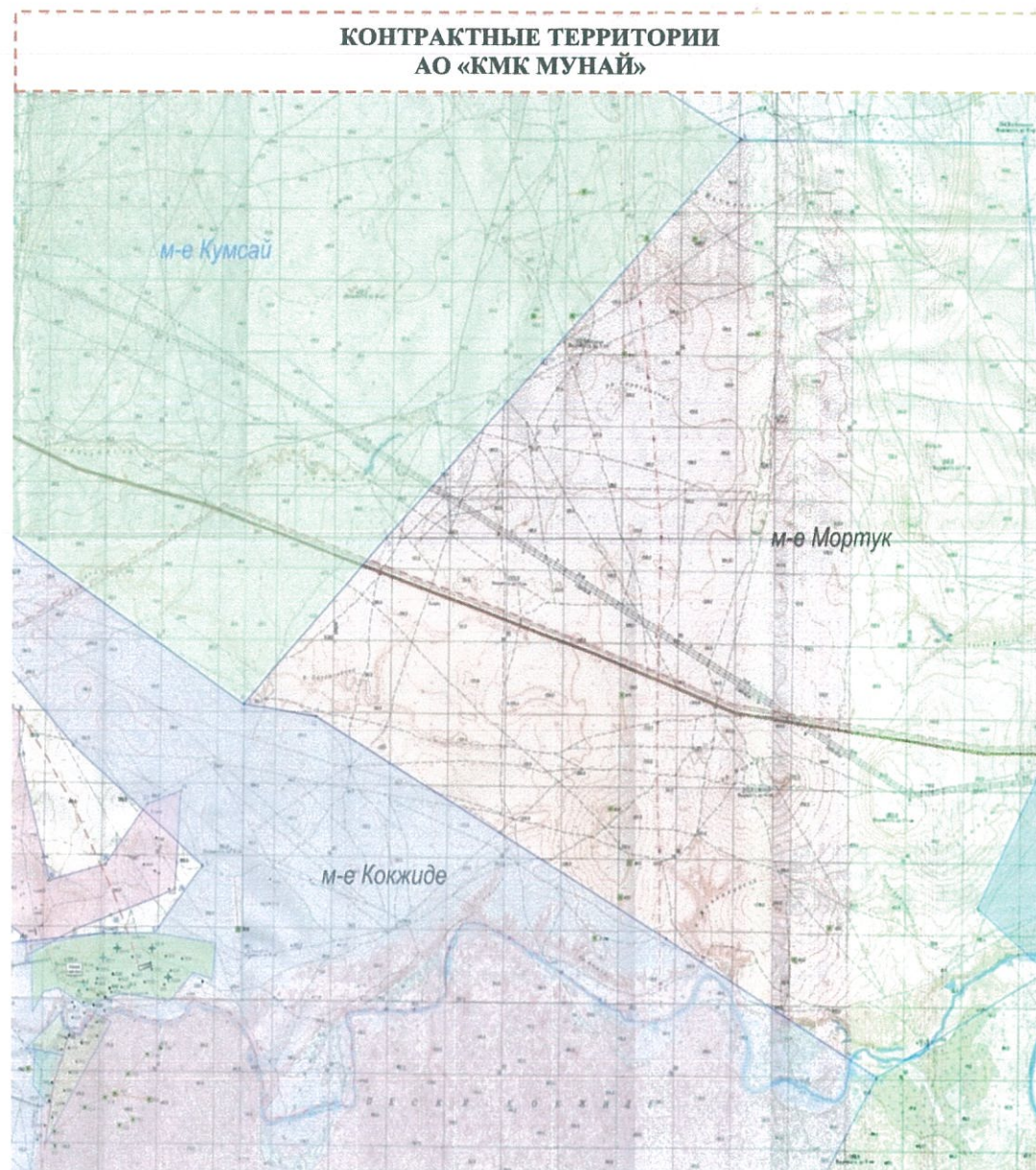
Развитие эффективной системы управления с использованием лучшей мировой практики остается одним из главных приоритетов в ближайшее время. В его рамках планируются значительные вложения в создание корпоративной информационной системы, охватывающей все сегменты Общества, включая повышение квалификации персонала.

Дочерних и зависимых организаций, как и филиалов и представительств, у АО «КМК Мунай» не имеется.

# КОНТРАКТНЫЕ ТЕРРИТОРИИ АО «КМК МУНАЙ»







АО «КМК Мунай»  
Годовой отчет  
за 2018 год

## 2.2. Производственная структура

Вопрос о производственной структуре любого предприятия является одним из ключевых в системе управления. От правильно и четко разработанной структуры зависят результаты хозяйственной деятельности предприятий, а также эффективность всех протекающих производственных процессов.

Производственный цикл АО «КМК Мунай» определяется взаимодействием его структурных подразделений. В зависимости от выполняемых процессов, в АО «КМК Мунай» функционируют основные производственные, вспомогательные и обслуживающие подразделения.

Основные производственные подразделения Общества определяют производственный профиль АО «КМК Мунай». Вспомогательные подразделения предназначены для создания материально-технических условий функционирования основных производственных подразделений. Обслуживающие – для выполнения работ по транспортировке и хранению материальных ресурсов, готовой продукции.

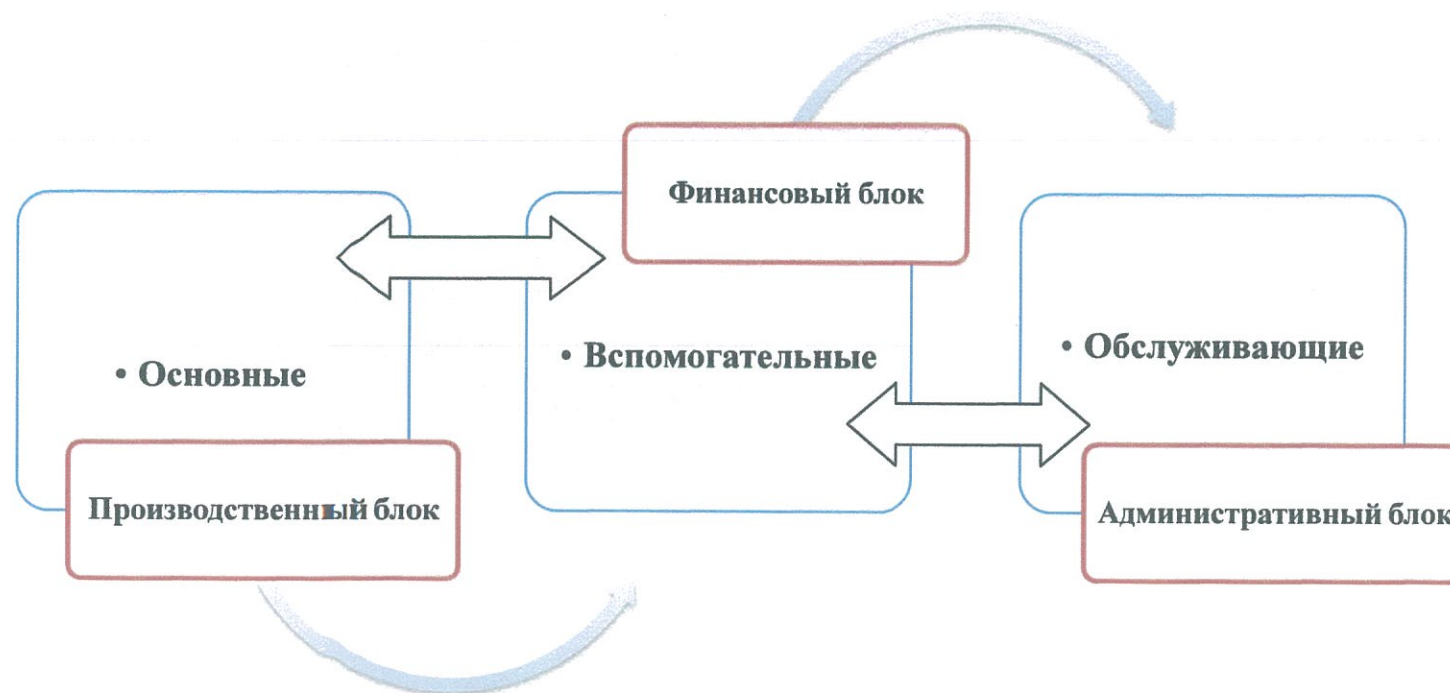
Организационная структура АО «КМК Мунай» построена на принципе единоначалия. Все структурные подразделения Общества разделены на три блока: Производственный, Финансовый и Административный.

Учитывая, что успешное решение любой производственно-хозяйственной задачи на любом уровне управления требует комплексного применения руководителем различных методов управления и стимулов к труду, в АО «КМК Мунай» широко применяются экономические, административные и социально-психологические методы управления.

Производственной структуре АО «КМК Мунай» характерны принципы:

1. **специализации:** закрепление за каждым структурным подразделением Общества технологически однородной группы работ;
2. **непрерывности:** обеспечение движения предмета труда с одного рабочего места на другое без задержек и остановок;
3. **пропорциональности:** согласованность в продолжительности и производительности всех взаимосвязанных структурных подразделений;
4. **параллельности:** одновременность выполнения отдельных операций и процессов;
5. **ритмичности:** регулярность и устойчивость хода всего процесса, что обеспечивает производство одинакового или равномерно увеличивающегося количества продукции за равные промежутки времени
6. **гибкости:** быстрая адаптация производственного процесса к изменению организационно-технических условий.

За отчетный 2018 год, несмотря на внешние колебания рынка, производственная структура АО «КМК Мунай» отличилась своей динамичностью. В истекшем году, по мере совершенствования технологий производства, управления и организации труда, совершенствовалась и производственная структура Общества, что создало условия для интенсификации производства, эффективного использования трудовых, материальных и финансовых ресурсов, повышения качества продукции. Постоянное совершенствование технологий производства, управления и организации труда позволило Обществу обеспечить сохранность рабочих мест, уровень заработной платы и прочие гарантии работникам.





## 2.3. О запасах разрабатываемых месторождений

| Месторождение:        |        | Запасы:            |                     | Накопл.<br>добыча<br>к концу<br>2018 г.: | Остаток<br>извлек.<br>запасов<br>по<br>состоянию<br>на<br>01.01.2019 г.: | Степень<br>выработанности: | Примечание:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|-----------------------|--------|--------------------|---------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                       |        | Геолог.            | Извлек.             |                                          |                                                                          |                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                       |        | (10 <sup>3</sup> ) | (10 <sup>3</sup> t) |                                          |                                                                          |                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Кокжиде<br>надсолевое | Ю-П    | 5483               | 875                 | 153.72                                   | 721.28                                                                   | 17                         | По состоянию на 02.01.2013г. геологические запасы составляют 15 902 000 тн., извлекаемые запасы составляют 4 244 000 тн. К концу 2018 года накопленная добыча составила 1 474 181 тн. Утвержденный КИН, доли ед. по объектам составляет: I - 0.162, II – 0.258, III – 0.478, фактический КИН, доли ед. составил: I – 0.017, II – 0.026, III – 0.308 |
|                       | Т-I    | 7332               | 1892                | 277.50                                   | 1614.50                                                                  | 14                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                       | Т-II   | 1759               | 854                 | 627.66                                   | 226.34                                                                   | 73                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                       | Т-IIIВ | 1012               | 451                 | 269.33                                   | 181.67                                                                   | 59                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                       | Т-III  | 316                | 172                 | 145.97                                   | 26.03                                                                    | 85                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                       | Общ.   | 15902              | 4244                | 1474.18                                  | 2769.82                                                                  | 14-85                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |



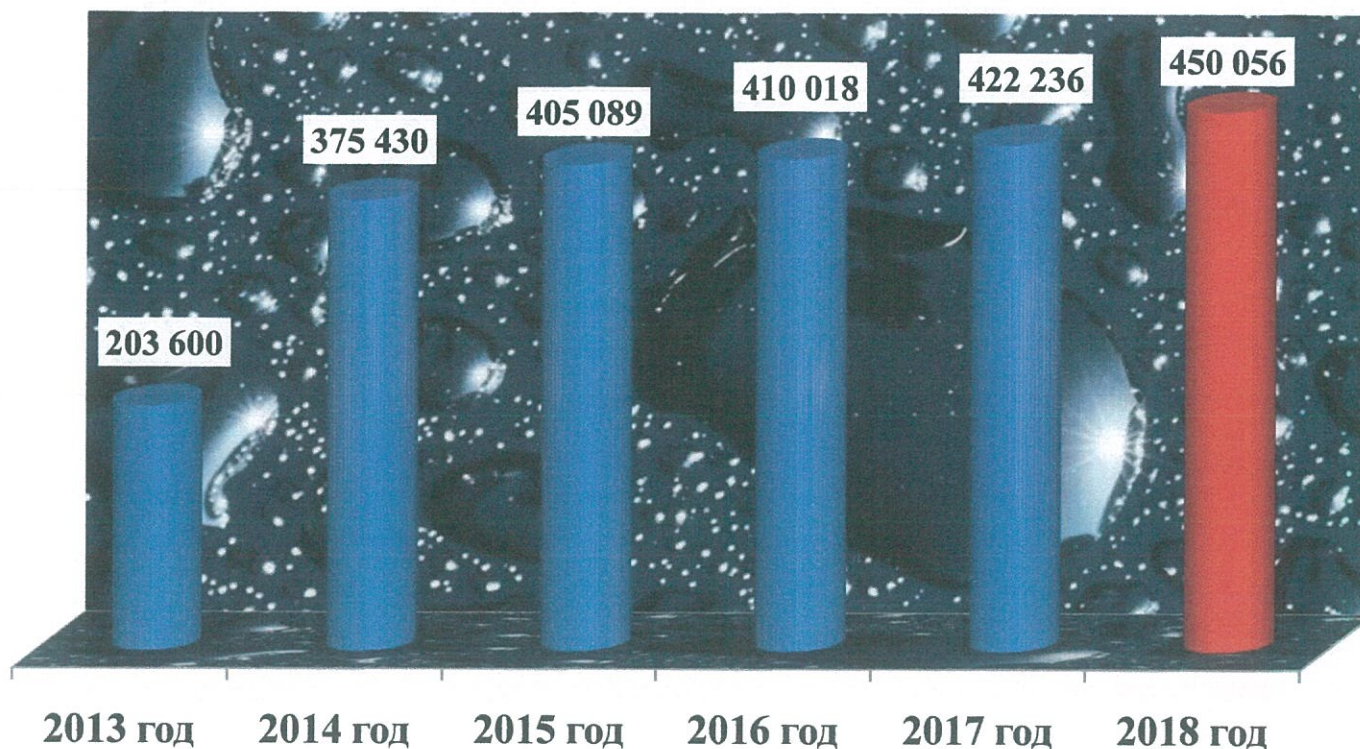
|                                                                  |       |       |       |         |         |    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|---------|---------|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Юго-восточная часть Кенкияк подсолевое на контрактной территории | КТ-II | 3198  | 1189  | 38.519  | 1150.48 | 3  | По состоянию на 02.01.2016 г. геологические запасы составляют 3 198 000 тн., извлекаемые запасы составляют 1 189 000 тн. К концу 2018 года накопленная добыча составила 38 519 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.374 фактический КИН, доли ед. составил 0.013                           |
| Кумсай надсолевое                                                | Ю-II  | 27385 | 5423  | 1679.88 | 3743.12 | 30 | По состоянию на 02.01.2015 г. геологические запасы м/р Кумсай надсолевое составляют 27 385 000 тн., извлекаемые запасы составляют 5 423 000 тн. К концу 2018 года накопленная добыча составила 1 679 883 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.198, фактический КИН, доли ед. составил 0.16 |
| Общее по месторождениям:                                         |       | 46485 | 10856 | 3192,58 | 7663,42 |    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |



### 3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО 2018 ГОДА

В 2018 году в АО «КМК Мунай» объем добычи нефти составил **450 056 тонн**.

**Показатели добычи нефти  
(2013 - 2018 гг., в тоннах)**



В отчетном году был эффективно повышен коэффициент эксплуатации скважин, что привело к стабильности показателей добычи. Стабильно увеличиваются запасы SEC. В 2018 году увеличены запасы PD на 8,052 млн. баррелей (по сравнению



с 2013 годом). Коэффициент действующих скважин на месторождении Кокжиде был увеличен с начала года с 84% до 86%, на месторождении Кумсай – с 89,7% до 90.2%, на месторождении Мортук – коэффициент держался на уровне 96%. В 2018 году на месторождении Мортук подсолевое была заложена разведочная скважина МТ-6 с проектной глубиной 4500 м. В связи с истечением периода разведки, в отчетном году Обществом был произведен возврат части контрактной территории месторождения Кумсай подсолевое. Из объектов капитального строительства, в отчетном году, было выполнено наземное строительство 10 новых скважин на месторождении Кумсай, строительство паронагнетательного котла №1 и наземное строительство 35 новых скважин на месторождении Мортук, наземное строительство 20 скважин на месторождении Кокжиде. В 2018 году в Обществе была продолжена оптимизация процессов реализации нефти. В отчетном году из общего распределения ресурсов реализованной нефти 59% было поставлено на внутренний рынок и 41% на экспорт. В отчетном году Обществом в полном объеме исполнены контрактные обязательства, в частности, обязательства по местному содержанию в товарах, работах и услугах, используемых при проведении операций по недропользованию.

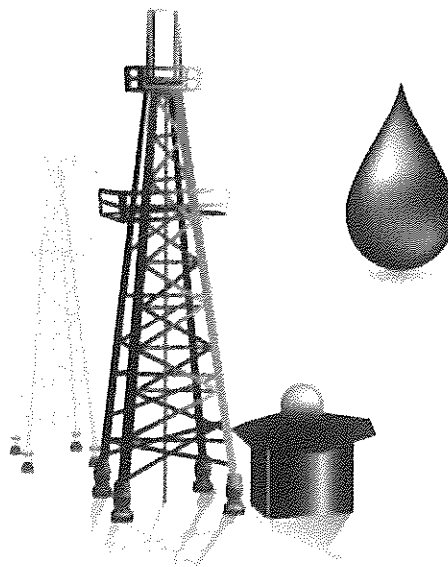
**Исполнение обязательств АО «КМК Мунай»  
по местному содержанию в товарах, работах и услугах за 2018 год**

| № Контракта:        | Товары        |               | Работы        |               | Услуги        |               |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                     | МС<br>План, % | МС<br>Факт, % | МС<br>План, % | МС<br>Факт, % | МС<br>План, % | МС<br>Факт, % |
| <b>50 (Кокжиде)</b> | 16,10         | <b>16,71</b>  | 70,00         | <b>72,72</b>  | 74,80         | <b>82,15</b>  |
| <b>51 (Кумсай)</b>  | 16,00         | <b>40,80</b>  | 70,40         | <b>75,06</b>  | 79,30         | <b>80,13</b>  |
| <b>731 (Мортук)</b> | 16,00         | <b>18,88</b>  | 71,20         | <b>71,69</b>  | 76,60         | <b>85,57</b>  |

Вместе с тем, наряду с достигнутыми успехами Общества, имелись и трудности производственного характера. В частности, в отчетном году, необходимо было найти решение по вопросу утилизации воды. Связано это с тем, что увеличение количества добывающих скважин методом разработки теплового воздействия повлекло увеличение объема добытой воды. По итогам



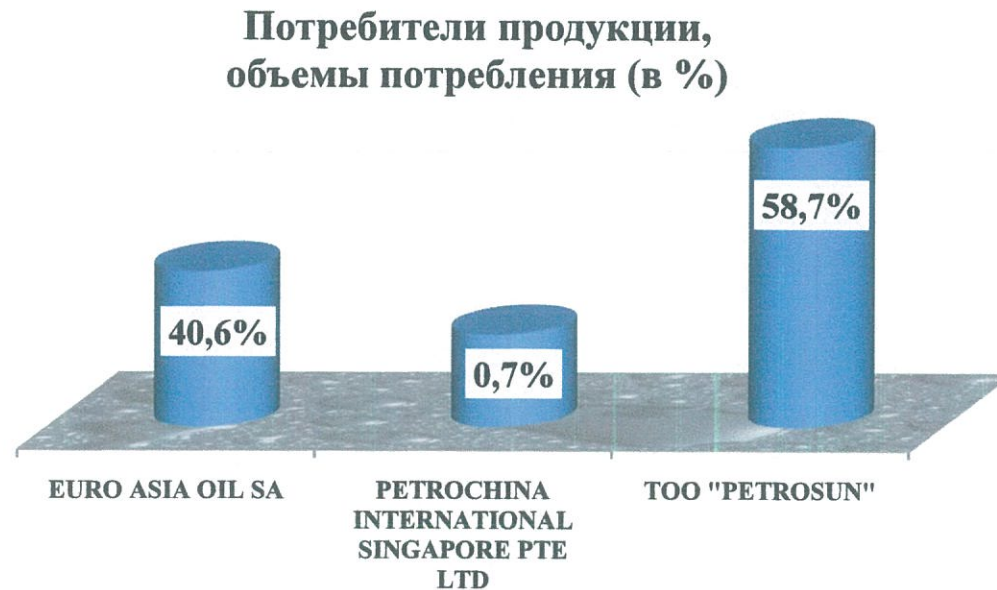
отчетного года, суточный объем утилизации воды составил 4800 куб. Кроме этого, возникла необходимость в расширении Участка подготовки нефти, поскольку мощность существующего составляет лишь 500 тыс.тн. Вместе с тем, решение всех этих вопросов, безусловно, требует тщательного подхода к изучению для поиска оптимальных путей решения. По итогам отчетного года уже выработан ряд соответствующих предложений.



## 4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

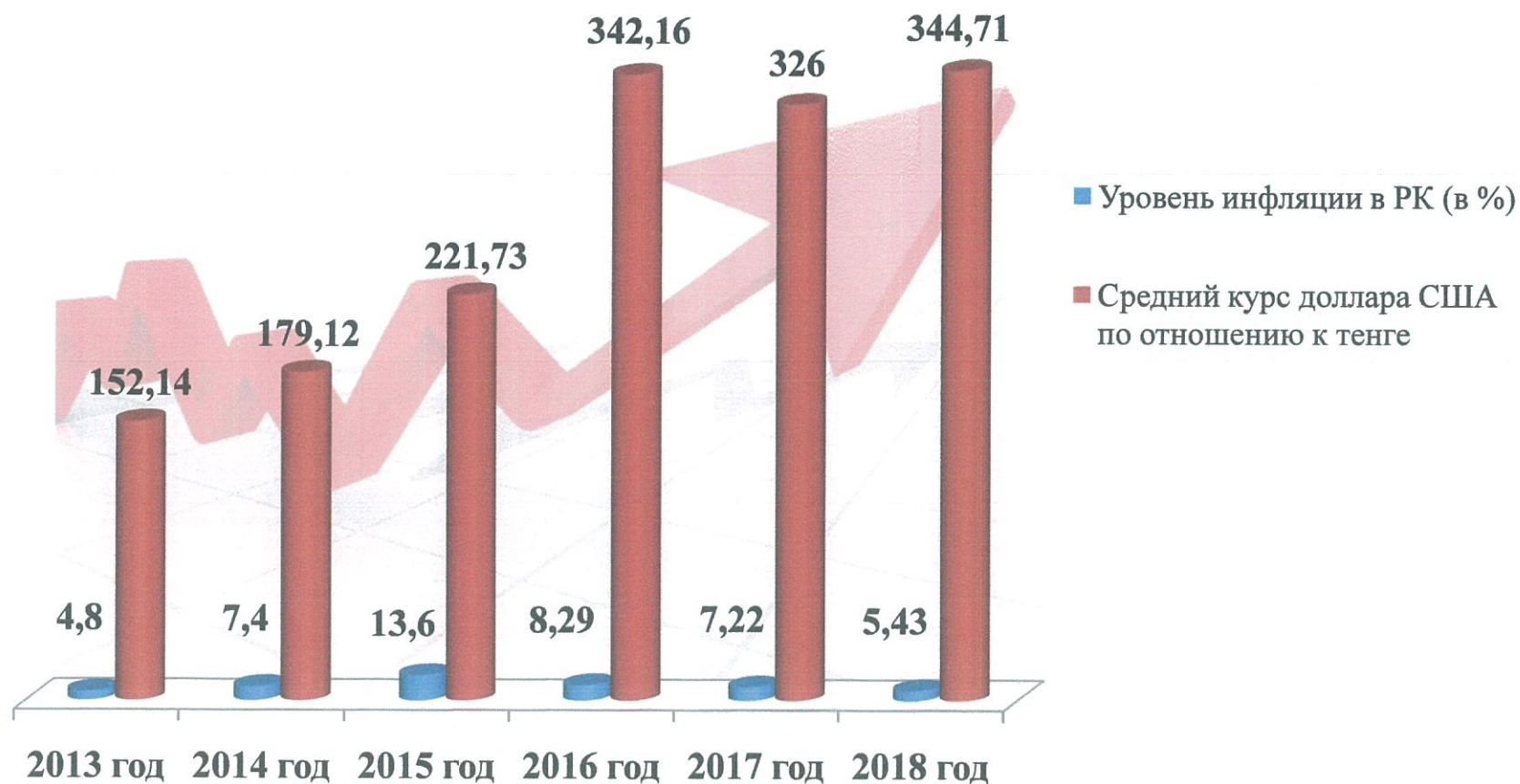
### 4.1. Анализ основных рынков. Макроэкономические изменения.

Исходя из специфики основного вида деятельности, конечным продуктом деятельности Общества выступает сырая нефть. Добываемый в незначительных объемах попутный газ на месторождении Кокжиде надсолевое используется исключительно для собственных нужд в соответствии с утвержденной Программой утилизации газа. На иных надсолевых структурах месторождений (Мортук, Кумсай) попутный газ отсутствует. Незначительный объем добываемого попутного газа на подсолевых структурах месторождений Общества отчуждается иным лицам в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области газа и газоснабжения.



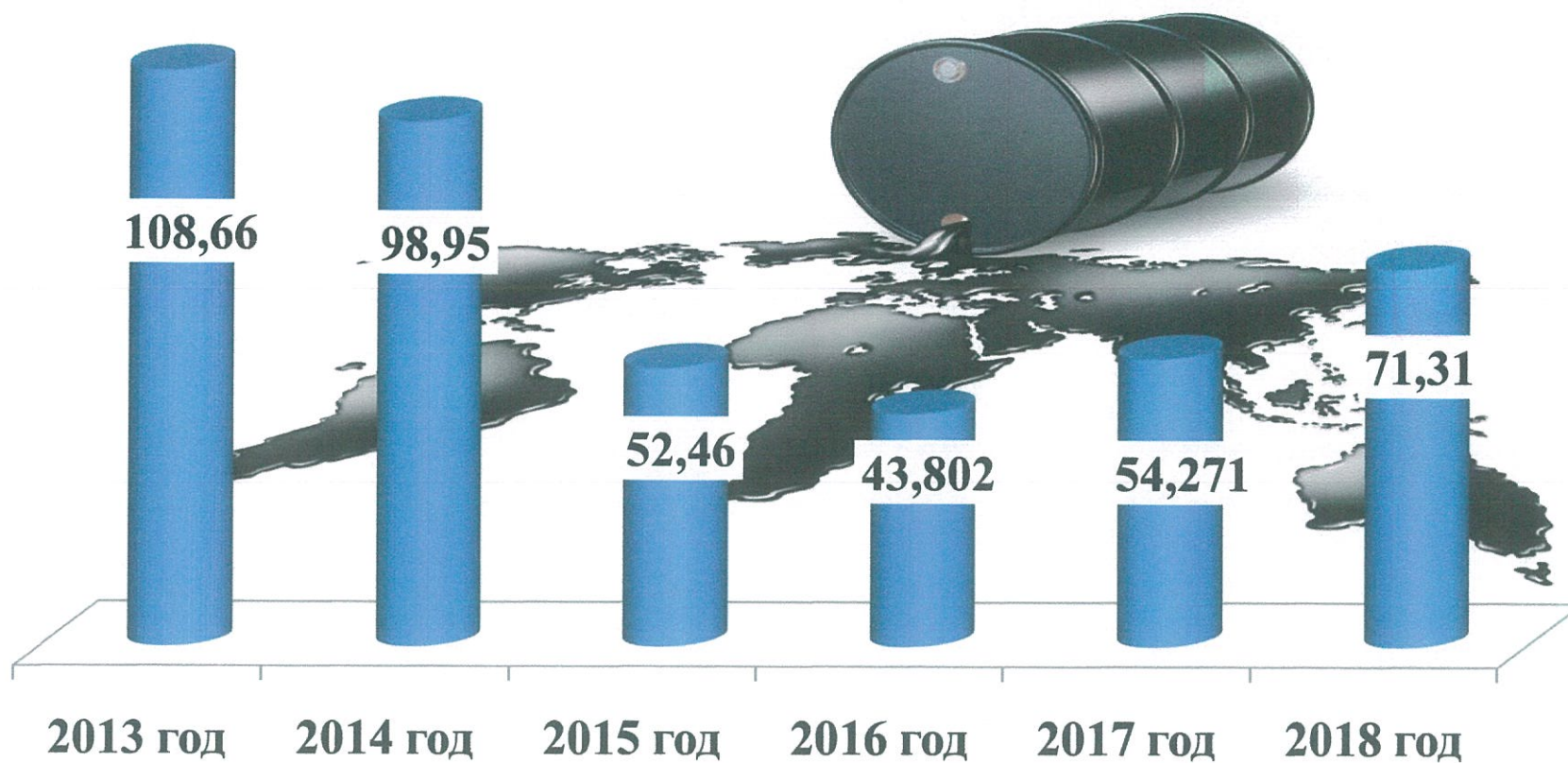
Мировые цены на нефть являются основным макроэкономическим фактором, влияющим на финансовое положение Общества. Вместе с тем, в 2018 году, за счет дополнительных объемов была увеличена доля экспорта с 30% до 41% от общего годового реализованного объема, что в свою очередь, привело к возможности увеличить доход Общества.

**Анализ макроэкономических факторов,  
повлиявших на финансовое положение АО "КМК Мунай"**





### Анализ мировой цены на нефть марки Brent (средняя цена, в долларах США)

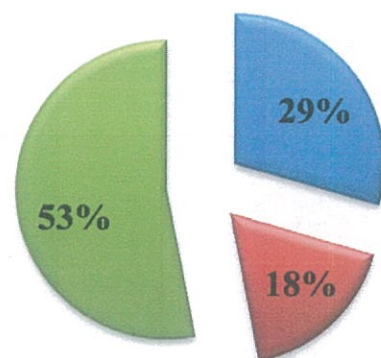


#### 4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи

В 2018 году, по результатам анализа, направленного на выявление наиболее выгодных направлений сбыта нефти, Общество диверсифицировало большую часть экспорта на рынки Европы. Из общего распределения ресурсов реализованной нефти 58,7% поставлено на внутренний рынок и 41,3% на экспорт.

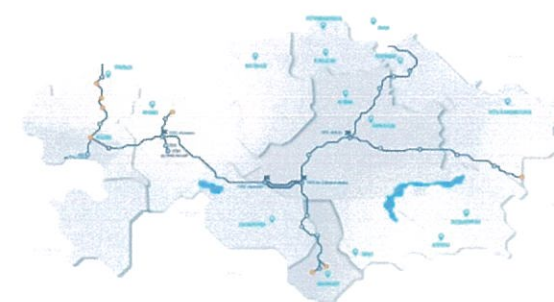
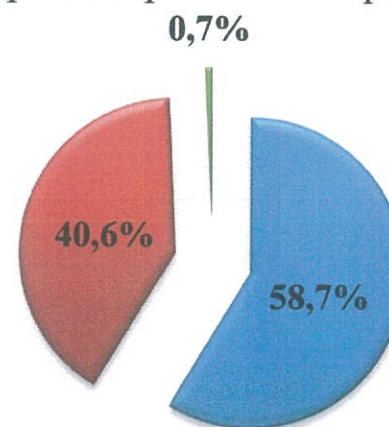
#### Объемы реализации нефти по направлениям в 2017 году

■ Европа ■ КНР ■ Внутренний рынок



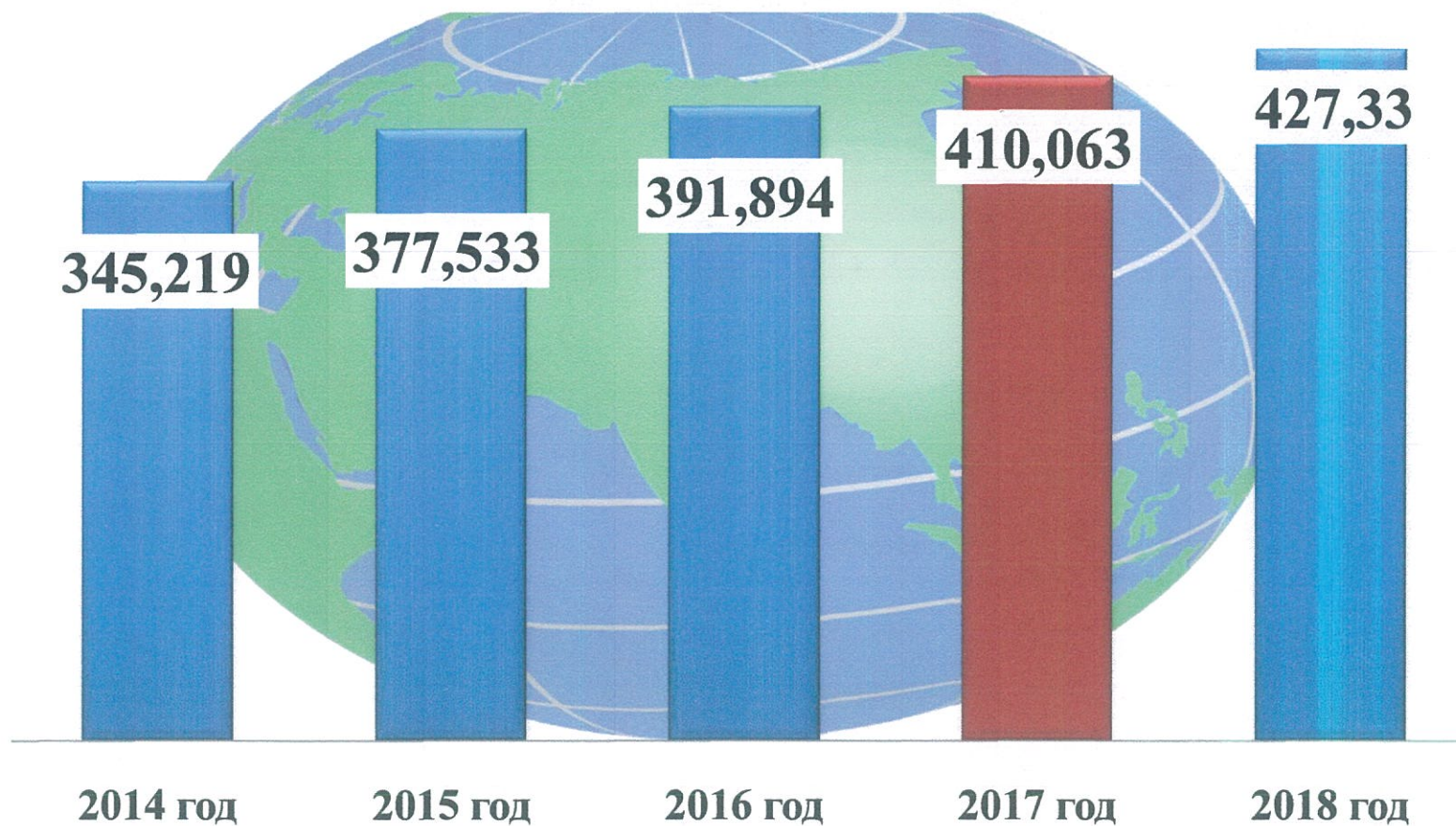
#### Объемы реализации нефти по направлениям в 2018 году

■ Внутренний рынок ■ Европа ■ КНР





**Объемы реализованной АО "КМК Мунай" нефти  
с 2014 г. по 2018 г. (в тыс.тн.)**





## 5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КМК МУНАЙ»

---

### 5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей

#### Производственные расходы

За 2018 год фактические затраты на производство составили 15 521 550 тыс. тенге при плане 15 084 683 тыс. тенге. Превышение от плана составило 3% или 436 867 тыс. тенге. На увеличение повлияли расходы по НДС и амортизации. В свою очередь, увеличение НДС связано с увеличением экспортной цены на нефть и повышением курса доллара, тогда как расходы по амортизации увеличились в связи с вводом в эксплуатацию новых производственных объектов.

#### Административные расходы

За 2018 год административные расходы составили 1 141 840 тыс. тенге при плане 869 189 тыс. тенге, превышение плана - 272 651 тыс. тенге.

Превышение плана обусловлено внеплановыми затратами, а именно, расходами на создание резерва по неликвидным материалам и работам по заключительной оценке.

#### Расходы на реализацию нефти

Фактические расходы на реализацию нефти за 2018 год составили 14 006 079 тыс. тенге при плане 10 303 173 тыс. тенге. Расходы увеличились на 3 702 906 тыс. тенге. На увеличение повлияли расходы по экспортной таможенной пошлине и рентному налогу, что в свою очередь, напрямую связано с мировой ценой на нефть и курсом доллара.

## 5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год

### Финансовые результаты 2018 года по сравнению с 2017 годом

Доход от реализации нефти за 2018 год составил 54 081 209 тыс. тенге, что на 36% выше, чем в 2017 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2018 год увеличилась по сравнению с 2017 годом на 28%.

Административные расходы за 2017 год увеличились по сравнению с 2016 годом на 2%.

Расходы на реализацию за 2018 год увеличились по сравнению с 2017 годом на 41%.

Финансовые расходы за 2018 год по сравнению с 2017 годом увеличилась на 33%.

### Финансовые результаты 2018 года по сравнению с 2016 годом

Доход от реализации нефти за 2018 год по сравнению с 2016 годом увеличился на 82%.

Себестоимость реализованной продукции за 2018 год увеличилась по сравнению с 2016 годом на 40%.

Административные расходы за 2018 год увеличились на 41%.

Расходы на реализацию за 2018 год увеличились по сравнению с 2016 годом на 65%.

Финансовые расходы за 2018 год увеличились на 46% по сравнению с 2016 годом.





### 5.3. Анализ финансового состояния

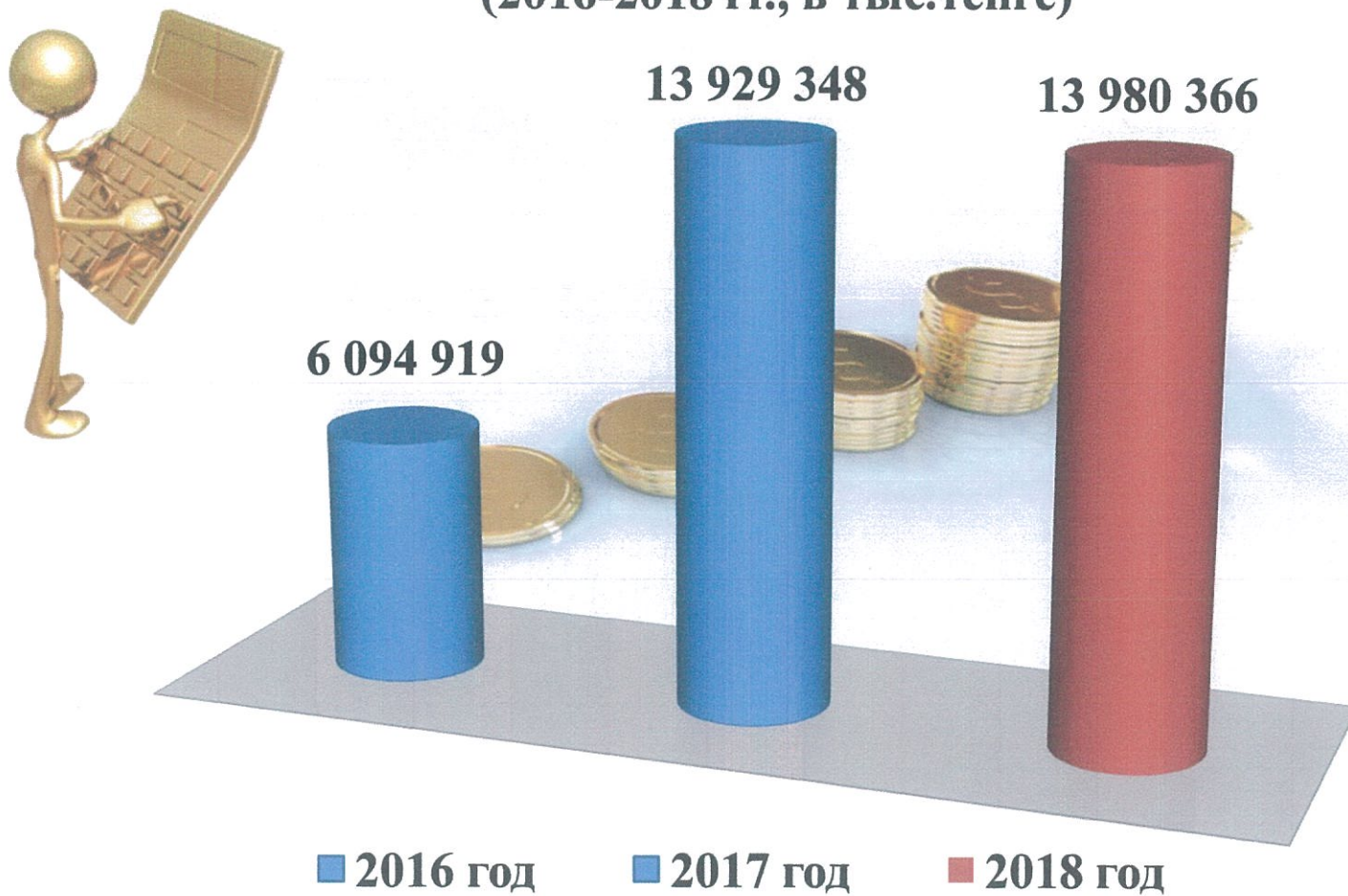
| тыс. тенге:                                             | Примечание: | 2018 г.            | 2017 г.            | 2016 г.            | 2015 г.             | 2014 г.            | 2013 г.           |
|---------------------------------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------|--------------------|-------------------|
| Доход                                                   | 5           | 54,081,2019        | 39,628,623         | 29,703,927         | 20,661,809          | 31,864,776         | 20,736,505        |
| Себестоимость реализации                                | 6           | (14,694,076)       | (11,517,747)       | (10,498,227)       | (9,952,156)         | (7,796,599)        | (5,441,280)       |
| <b>Валовая прибыль</b>                                  |             | <b>39,387,133</b>  | <b>28,110,876</b>  | <b>19,205,700</b>  | <b>10,709,653</b>   | <b>24,068,177</b>  | <b>15,295,225</b> |
| Геологические и геофизические расходы                   |             | -                  | -                  | -                  | (134,669)           | (17,889)           | (81,866)          |
| Административные расходы                                | 7           | (1,141,840)        | (820,843)          | (808,558)          | (759,596)           | (1,029,261)        | (874,246)         |
| Расходы по реализации                                   | 8           | (14,006,079)       | (9,934,282)        | (8,504,298)        | (6,430,038)         | (9,470,314)        | (7,885,402)       |
| Убыток от выбытия основных средств                      |             | -                  | -                  | -                  | -                   | (14,462)           | (7,600)           |
| Убыток от обесценения основных средств                  | 12          | (1,389,017)        | (5,443,456)        | (3,873,878)        | (2,568,983)         | -                  | -                 |
| Прочие операционные (расходы)/доходы                    |             | 5,729              | 347,352            | 17,930             | (10,573)            | 98,523             | 221,006           |
| <b>Результаты операционной деятельности</b>             |             | <b>22,739,274</b>  | <b>12,259,647</b>  | <b>6,036,896</b>   | <b>795,794</b>      | <b>13,634,774</b>  | <b>6,667,117</b>  |
| Финансовые доходы                                       | 10          | 21,726             | 303,521            | 8,489              | 9,261               | 10,634             | 15,189            |
| Финансовые расходы                                      | 10          | (9,602,789)        | (3,109,419)        | (1,838,556)        | (30,877,747)        | (2,514,415)        | (880,136)         |
| <b>Чистые финансовые расходы</b>                        |             | <b>(9,581,063)</b> | <b>(2,805,898)</b> | <b>(1,830,067)</b> | <b>(30,868,486)</b> | <b>(2,503,781)</b> | <b>(864,947)</b>  |
| <b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>              |             | <b>13,158,211</b>  | <b>9,453,749</b>   | <b>4,206,829</b>   | <b>(30,072,692)</b> | <b>11,130,993</b>  | <b>5,802,170</b>  |
| Экономия/(расход) по подоходному налогу                 | 11          | (4,375,311)        | (3,665,883)        | 1,821,101          | 5,394,022           | (3,750,383)        | (1,249,498)       |
| <b>(Убыток)/прибыль и общий совокупный доход за год</b> |             | <b>8,782,900</b>   | <b>5,787,866</b>   | <b>6,027,930</b>   | <b>(24,678,670)</b> | <b>7,380,610</b>   | <b>4,552,672</b>  |
| <b>(Убыток)/прибыль на акцию</b>                        |             |                    |                    |                    |                     |                    |                   |
| (Базовый убыток)/базовая прибыль на акцию (тенге)       | 31          | 6,732              | 4,437              | 4,621              | (18,917)            | 5,658              | 3,490             |



**Размер налоговых отчислений,  
государственных сборов/пошлин  
АО "КМК Мунай"  
(2016-2018 гг., в тыс.тенге)**

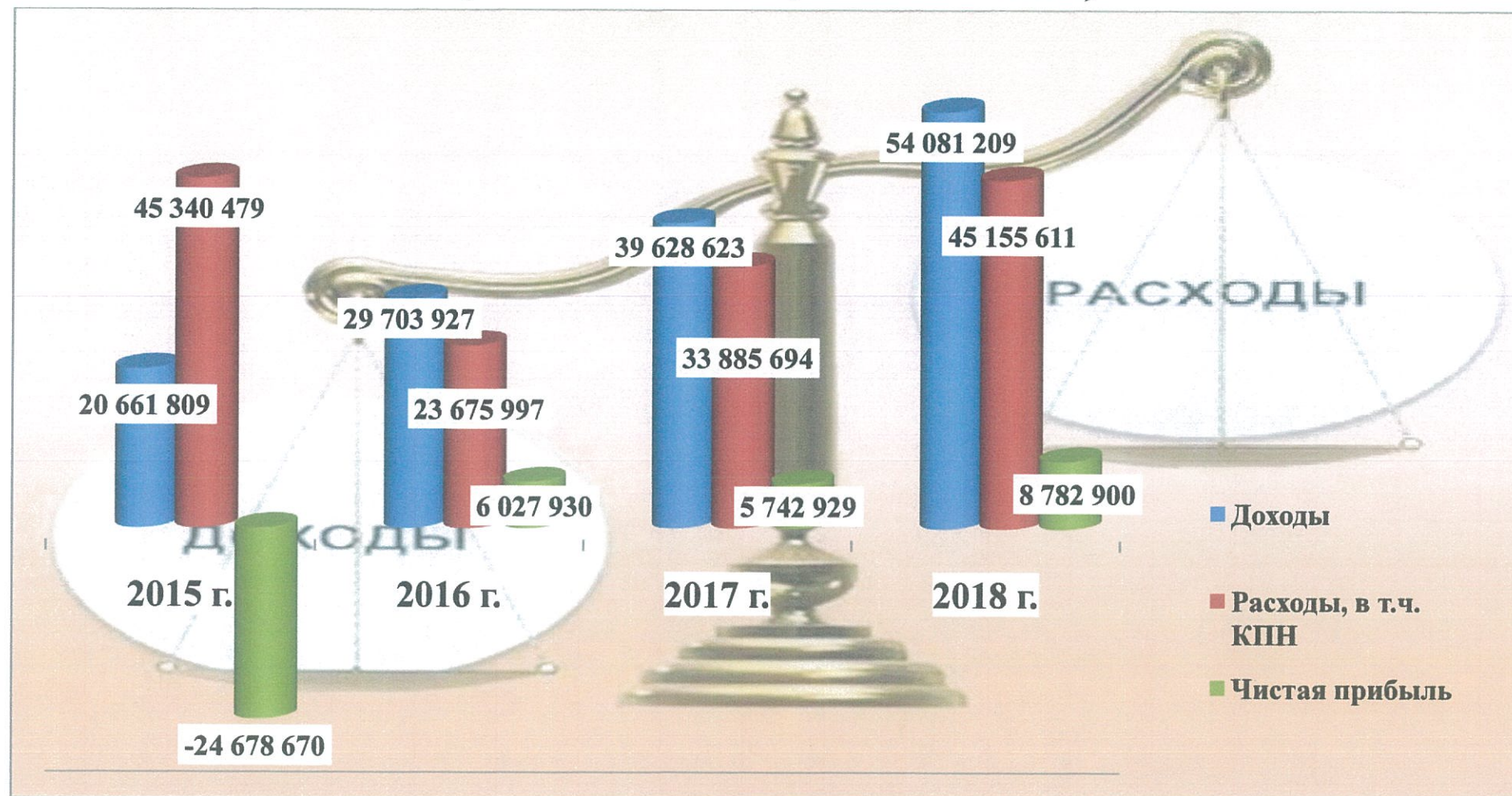


**Капитальные затраты АО "КМК Мунай"**  
**(2016-2018 гг., в тыс.тенге)**



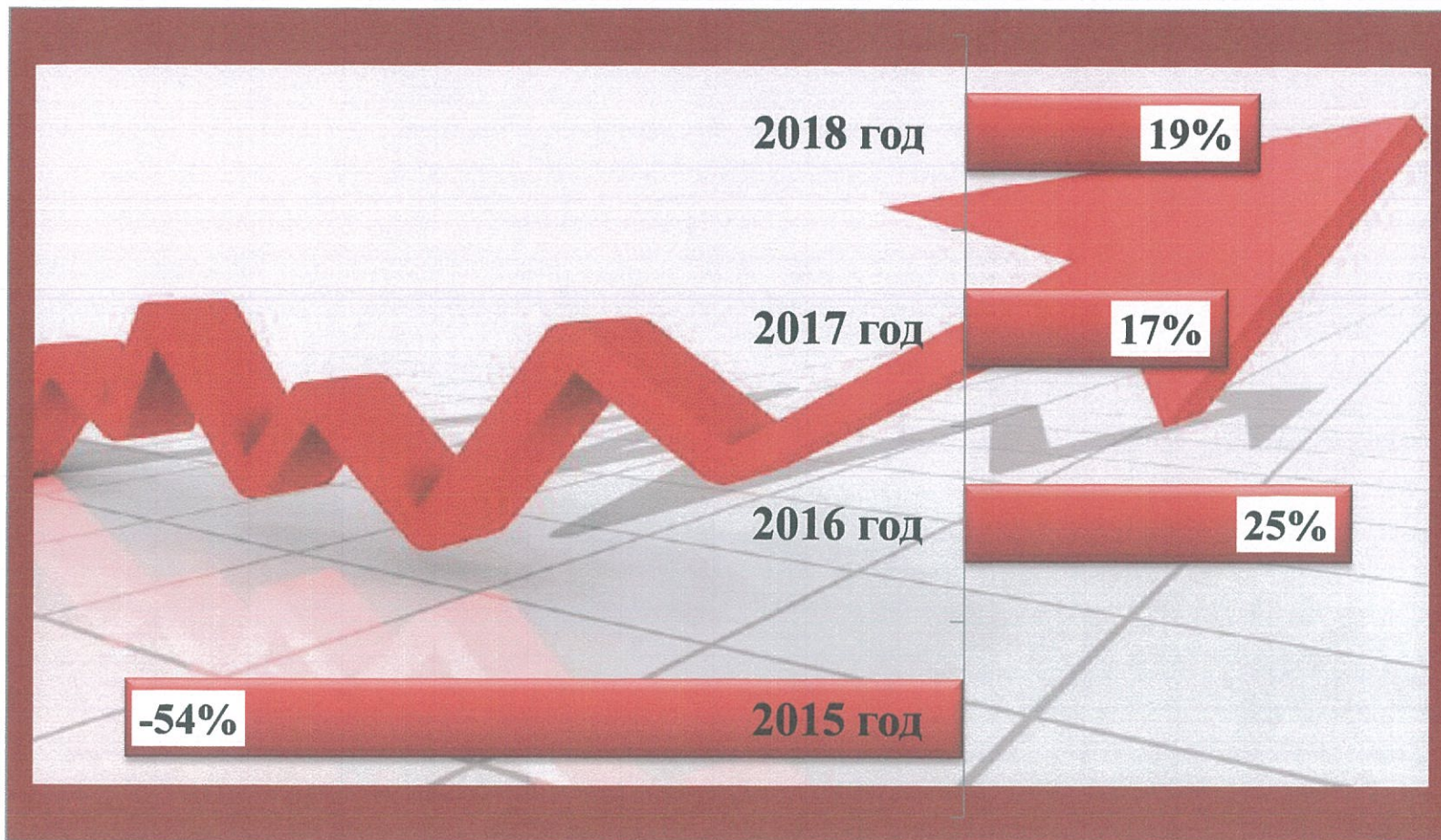


**Таблица доходов и расходов АО «КМК Мунай»  
(2015 – 2018 гг., в тыс. тенге)**





## Показатели чистой рентабельности АО «КМК Мунай» (2015-2018 гг.)



## 6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ в АО «КМК МУНАЙ»

### 6.1. Анализ рисков

**Вид рисков:**

**Описание, способы минимизации:**

#### Специфичные риски (отраслевые), присущие деятельности листинговой компании

➤ **Связанные с ценами на сырую нефть**

Цены на сырую нефть являются ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и операционные показатели деятельности АО «КМК Мунай». Цены на продукцию Общества большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения. Возможности Общества осуществлять контроль цен на свою продукцию существенно ограничены. Как следствие, падение цен оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Общества. Снижение цен приводит к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, уменьшению объема эффективных к разработке запасов АО «КМК Мунай», к снижению эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

В настоящее время, цена на нефть, добываемую и реализуемую Обществом, рассчитывается на базе цен на нефть марки Brent.

Общество вынуждено значительно сокращать капитальные вложения и программы разработки в случае, если цена на нефть марки Brent составляет ниже 50 долларов за баррель. Вместе с тем, стабильные и растущие цены на нефть обеспечивают реализацию программ бурения новых скважин, что является залогом будущих доходов Общества.

- Связанные с конкурентной способностью выпускаемой продукции

Общество выходит со своей продукцией как на внутренний рынок, так и на международный рынок.

На международный рынок Общество выходит наряду с другими представителями нефтяного сектора и получает равноценную оценку своему продукту. Кроме того, Общество имеет выгодное географическое расположение, позволяющее иметь альтернативные пути транспортировки нефти – ж/д, трубопроводом, смешанный, что является значительным конкурентным преимуществом.

Учитывая тот факт, что в настоящее время, сырая нефть является наиболее продаваемым продуктом по все более возрастающим ценам, прогнозы аналитиков о росте потребления энергетических ресурсов, риски, связанные с конкуренцией незначительны.

- Связанные с фактическим размером запасов разрабатываемых месторождений

Данные по запасам нефти являются не более чем оценкой и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов месторождений может существенно отличаться от этих оценок.



Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах как в сторону повышения, так и в сторону понижения.

Если Общество не сможет провести эффективные разведочные работы и перейти на стадию добычи, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Общества в значительной мере зависит от успешного обнаружения, разработки нефтегазоносных месторождений. Если деятельность Общества не увенчается успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Общества и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

### **Внешние, региональные риски**

#### **➤ Связанные со страной и регионом деятельности**

Общество осуществляет свою деятельность в Актюбинской области, Республика Казахстан. Отмечая стабильность Казахстана, риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в районах деятельности Общества незначительны.

Незначительны риски, связанные и с осуществлением деятельности за пределами Республики Казахстан. Учитывая, что это страны с развитыми рынками, подверженность

серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам несущественна.

### **Финансовые риски**

➤ **Кредитные риски**

Такого рода риски обусловлены возможным возникновением у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Такие риски связаны, в основном, с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью покупателей.

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Общество подвержено кредитному риску. Вместе с тем, вся дебиторская задолженность Общества является краткосрочной, со сроками погашения до 45 дней.

➤ **Риск ликвидности**

Риск ликвидности обусловлен тем, что у Общества могут возникнуть сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Общества.

➤ **Валютные риски**

Как и все нефтедобывающие предприятия, экспортирующие нефть, Общество подвергается валютному риску, осуществляя

операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Однако такие операции, в большинстве случаев, выражены, в долларах США.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Общество старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо, для устранения краткосрочной несбалансированности.

## Правовые риски

### ➤ Связанные с изменением законодательства

АО «КМК Мунай» осуществляет постоянный мониторинг изменений в действующем законодательстве во всех сферах своей деятельности, что позволяет сводить к минимуму влияние законодательных факторов на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества.

### ➤ Связанные с судебными спорами

АО «КМК Мунай» не участвовало в 2018 году и не участвует в данный момент в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности.

Общество осуществляет регулярный мониторинг принимаемых судебными органами решений по видам споров отраслевого характера, которые могут возникнуть в Обществе, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, активно применяя и используя ее при разрешении правовых вопросов на стадиях досудебного урегулирования. В связи с этим, риски, связанные с судебными спорами, оцениваются как незначительные.



## **6.2. Основные принципы управления рисками**

Общество несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и надзор за функционированием этой системы. Общество регулярно отчитывается о своей деятельности перед акционерами.

Общество отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают и осознают свою роль и обязанности.

## 7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ в АО «КМК МУНАЙ»

---

### 7.1. Система организации труда работников

В АО «КМК Мунай» действует достаточно рациональная система организации труда. Она включает в себя систему мероприятий, направленных на создание наиболее благоприятных условий для эффективного использования рабочего времени, материалов и техники в интересах роста производства, повышения производительности труда и создания нормальных, здоровых условий для работы.

Совершенствование системы организации труда в Обществе обеспечивается соблюдением следующих принципов:

- системного подхода к решению комплекса задач по организации труда;
- планомерности;
- обоснованности;
- заинтересованности работника результатом своего труда;
- зависимости заработной платы от конечных результатов труда;
- повышения уровня оплаты труда;
- динамичности системы нормирования труда и ее восприимчивости к проявлениям научно-технического прогресса.

Первостепенную важность организации труда в АО «КМК Мунай» играют вопросы правильной расстановки работников на основе рационального разделения труда и совмещения профессий, специализации и расширения зон обслуживания.

По состоянию на конец 2018 года общее количество работников в АО «КМК Мунай» составило 297 человек. Из них, 234 человека задействовано на работах на промысле и 63 человека - в офисе в городе Актобе.

В Обществе установлена повременная система оплаты труда, базирующаяся на тарифной системе и системе окладов. Общество гарантирует своим работникам конкурентоспособную заработную плату, определяемую на основе анализа рынка труда в Республике Казахстан в нефтегазовой отрасли. С 01 января 2018 года всем работникам АО «КМК Мунай» была повышена заработная плата в размере от 6% до 15%. С 01 января 2019 года, благодаря базису, заложенному в отчетном 2018 году, также было произведено повышение заработной платы в размере от 6% до 15%.

Условиями подписанного Коллективного договора предусмотрен значительный ряд социальных гарантий. Предусмотрены выплаты различных видов материальной помощи: на оздоровление к отпуску, погребение близких родственников, при рождении детей, ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих детей-инвалидов до 18 лет, ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих 4-х и более детей в возрасте до 18 лет, в связи с юбилейными датами 50-летием, 55-летием, 60-летием. Для всех детей работников в возрасте до 12 лет выделяются денежные средства на цели приобретения подарков, приуроченных к празднованию Нового года, Дня работников нефтяной и газовой промышленности. Ежегодно выделяются денежные средства для развития физической культуры и спорта, проведения культурно-массовых мероприятий, празднования национальных, государственных, профессионального праздников. Обществом предоставляются и социальные отпуска с сохранением средней заработной платы в случаях регистрации брака (3 календарных дня), похорон близких родственников (3 календарных дня), рождения ребенка (1 календарный день), юбилея рождения (1 календарный день), в День знаний (1 сентября) для работников, имеющих детей в возрасте до 12 лет (1 календарный день).

Закреплено и обязательство работодателя предусмотреть возможность выплаты премиальных вознаграждений, поощрительных выплат, приуроченных к значимым корпоративным достижениям или государственным праздникам Республики Казахстан. Кроме этого, Обществом за счет собственных средств, на ежегодной основе, обеспечивается организация летнего отдыха детям работников, а также обучение детей работников в высших учебных заведениях Китайской Народной Республики.

Кроме этого, в целях гарантированного обеспечения интересов работников по вопросам регулирования трудовых и социально-экономических отношений, в 2018 году, была начата работа по созданию и организации деятельности Общественного объединения «Профсоюзная организация работников АО «КМК Мунай» с вхождением в Профсоюз нефтяников города Атырау – Общественная организация «Казахнефтегазпрофсоюз».

Особое внимание в АО «КМК Мунай» уделяется развитию персонала, его профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации.

Система обучения работников Общества построена на следующих принципах:

- соответствия обучения занимаемым должностям работников в целях реализации стратегических планов Общества;
- стимулирования эффективности и качества работы персонала Общества;
- формирования кадрового резерва Общества;
- высокого качества выполняемой работы каждым отдельным работником.



### Виды обучения, предусмотренные в АО «КМК Мунай»:

- + **Краткосрочное/среднесрочное обучение:** - первичное обучение в соответствии с задачами Общества и спецификой работы; - обучение для повышения общей квалификации; обучение для работы по новым направлениям развития Общества; - обучение для целей освоения новых приемов и методов выполнения трудовых операций.
- + **Долгосрочное обучение** осуществляется в целях повышения образовательного уровня или переквалификации (получение 1-го или 2-го высшего образования, обучение в средних специальных учебных заведениях, магистратура и пр.).
- + **Обязательное обучение** – ежегодное обучение, осуществляемое согласно требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан, Закона Республики Казахстана «О промышленной безопасности» и других нормативных правовых актов Республики Казахстана в области охраны труда.

### Основные этапы обучения

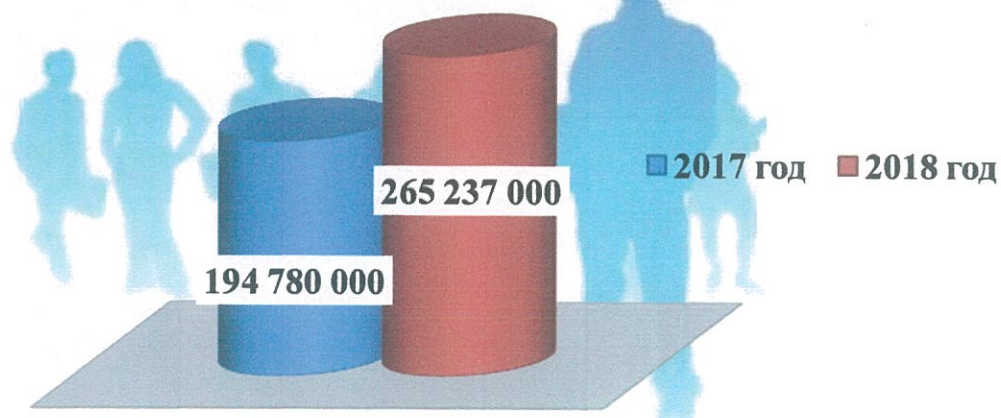


За отчетный 2018 год, АО «КМК Мунай» в полном объеме исполнены обязательства, предусмотренные условиями подписанных Контрактов на недропользование в области обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан.

**Количество лиц, обучившихся за рубежом (КНР) за счет средств АО «КМК Мунай» в 2018 году, а также лиц, продолживших обучение за рубежом (КНР) в 2018 году за счет средств АО «КМК Мунай»**

| №: | Категория лиц:                                                | Количество лиц: |
|----|---------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1. | <b>Работники АО «КМК Мунай»</b>                               |                 |
|    | - из них прошли обучение в КНР в 2018 году                    | 33 чел.         |
| 2. | <b>Дети работников АО «КМК Мунай»</b>                         |                 |
|    | - продолжили обучение в КНР в 2018 году (начиная с 2012 года) | 7 чел.          |

**Расходы АО "КМК Мунай"  
на обучение, повышение квалификации  
и переподготовку работников (в тенге)**



## **7.2. Основные показатели безопасности и охраны труда**

В целях безопасности и охраны труда, в АО «КМК Мунай» разработана и внедрена система управления охраной труда. Действует Положение о порядке осуществления пропускного и внутриобъектового режима на объектах Общества, Положение о производственном контроле в области промышленной безопасности.

Ежегодно проводится производственный контроль за вредными факторами рабочих мест работников с привлечением аккредитованных специализированных организаций в области промышленной санитарии. В отчетном году проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. Ежегодно проводятся антитеррористические мероприятия с привлечением специалистов государственных уполномоченных органов.

Постоянно действующими комиссиями Общества проводится трехступенчатый производственный контроль над промышленной безопасностью, а также по выявлению скрытых угроз на опасных производственных объектах. На регулярной основе проводятся мероприятия по обмену опытом с подразделениями АО "СНПС-Актобемунайгаз" в области безопасности и охраны труда.

Работники Общества обеспечены средствами коллективной и индивидуальной защиты, спецодеждой и спецобувью в полном объеме. Ежегодно проводится обучение всех работников на опасных производственных объектах методам безопасного ведения работ с последующей аттестацией. Ежемесячно ответственными работниками Общества проводится оценка рисков в области безопасности, охраны труда и окружающей среды, контроль над исполнением выявленных по ее итогам замечаний. В отчетном 2018 году АО «КМК Мунай» была продолжена работа по совершенствованию системы управления охраной труда

Все структурные подразделения Общества были обеспечены наглядными плакатами и знаками по безопасности и охране труда, а также специальными инструкциями, как по профессии, так и по отдельным видам работ.

Охрану объектов от пожаров и профилактические противопожарные мероприятия осуществляет специализированная организация ТОО «Комплекс и К». Контроль над состоянием фонда скважин, противовыбросного оборудования осуществляет ТОО «АСТР-С». Оказание первой медицинской помощи на промысле, предсменный медосмотр и ежегодный медосмотр всего персонала осуществляет Медицинский центр ТОО «Шипагер-С».

За отчетный 2018 год, аварий и штатных ситуаций с разрушением зданий либо технологических сооружений зарегистрировано не было. В пределах объектов АО «КМК Мунай» не было ни одного случая пожара. Производственных травм со смертельным исходом, отравлений и профессиональных заболеваний также зафиксировано не было.



### 7.3. Ответственность в сфере экологии. Природоохранная политика.

АО «КМК Мунай» всегда нацелено на поддержание и совершенствование эффективной системы управления безопасностью, охраной труда и окружающей среды, в том числе, и на перспективу, залогом чего, является минимизация производственных травм и снижение техногенного воздействия на компоненты окружающей среды. Именно поэтому 2018 год для АО «КМК Мунай» и был объявлен Годом безопасности и охраны окружающей среды. В рамках объявленного Года безопасности и охраны окружающей среды был утвержден план мероприятий, направленных на улучшение и оздоровление экологической обстановки, повышения активности работников АО «КМК Мунай» в вопросах охраны окружающей среды.

В апреле отчетного года в АО «КМК Мунай» был организован и проведен «круглый стол» с участием представителей заинтересованных государственных органов в области экологии, инспекции труда и т.п. Данное мероприятие позволило участникам «круглого стола» ближе ознакомиться с деятельностью Общества и планами, реализуемыми в области безопасности, охраны труда и окружающей среды. Вместе с тем, участниками «круглого стола» было отмечено, что деятельность АО «КМК Мунай» отличается стабильностью и высоким уровнем управления, что отвечает задачам, поставленным Посланием Главы государства «Новые возможности развития в условиях Четвертой промышленной революции» от 10 января 2018 года. Дополнительно, в рамках объявленного Года безопасности и охраны окружающей среды, руководством АО «КМК Мунай» на нефтепромысел Общества были приглашены специалисты ГУ «Департамент экологии Актюбинской области». На встрече инженерно-технических работников нефтепромысла со специалистами ГУ «Департамент экологии Актюбинской области» были обсуждены требования по соблюдению экологической безопасности при добыче углеводородного сырья, в том числе, были затронуты вопросы о новой концепции Экологического кодекса РК.

В рамках поддержки госпрограммы «Информационный Казахстан - 2020», АО «КМК Мунай» совместно с ТОО «Топан» (г.Уральск), на нефтепромысловых объектах Общества провело инвентаризацию источников выбросов для последующей установки на стационарных источниках выбросов в атмосферу специальных приборов для непрерывного отслеживания объемов и веществ, выбрасываемых в атмосферу.

В 2018 году АО «КМК Мунай» с целью предотвращения передвижения неустойчивых песчаных барханов, были проведены работы по разработке и реализации программы по посадке саженцев саксаула на песчаном массиве в пределах контрактной территории. Посадка саженцев была осуществлена с привлечением специалистов предприятия ГУ «Темирское лесное хозяйство». Такие работы планируется продолжить и в текущем 2019 году.

В целях соблюдения природоохранного законодательства РК, Общество на постоянной основе проводит лабораторные инструментальные замеры по всем компонентам окружающей среды с привлечением аккредитованной лаборатории.

Под постоянным контролем находятся атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, радиационный фон и биоресурсы. Согласно Отчету производственного экологического мониторинга за 2018 год, превышение установленных санитарно-гигиенических норм по атмосферному воздуху, в подземных водах и в почве по таким специфическим загрязняющим веществам как нефтепродукты, фенолы и СПАВ, не выявлены.

В целях минимизации техногенного влияния деятельности Общества на компоненты окружающей среды, в АО «КМК Мунай» ежегодно реализуются Планы мероприятий по охране окружающей среды. Так, за истекший период 2018 года, АО «КМК Мунай» освоило свыше 85,0 млн. тенге на природоохранные мероприятия.

В ходе своей деятельности, АО "КМК Мунай" придерживается политики бережного отношения к природным ресурсам и соблюдает действующее законодательство РК. Общество принимает активные меры по недопущению загрязнения подземных вод песчаного массива «Кокжиде» и соблюдению всех установленных экологических требований при проведении операции по недропользованию.

#### **7.4. Участие в благотворительных, социальных проектах и мероприятиях в отчетном году.**

##### **Благотворительность (спонсорство).**

АО «КМК Мунай» на ежегодной основе выделяет значительные денежные средства на цели благотворительности (спонсорства). За отчетный год в полном объеме были исполнены социальные обязательства Общества, предусмотренные условиями подписанных Контрактов на недропользование. На цели социального развития региона в государственный бюджет было перечислено около 88,5 млн. тенге.

Общество вносит значительный вклад в реализацию социальных программ Актюбинской области: благоустройство области и города, поддержку объектов культуры и спорта и т.п. В 2018 году АО «КМК Мунай» стал одним из спонсоров реализации проекта «Аналарға тағзым» в городе Актобе. В отчетном году АО «КМК Мунай» была продолжена инициативная работа, связанная с поддержкой воспитанников Алгинского детского дома путем перечисления собственных средств Общества на сберегательные счета последних по системе АО «Жилстройсбербанк Казахстана».

## 8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ в АО «КМК МУНАЙ»

---

### 8.1. Описание системы корпоративного управления. Основные принципы.

Корпоративное управление как система взаимодействия между акционерами и руководством Общества, включая её Совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами, с помощью которой реализуются права акционеров начала активно реализовываться в 2013 году и действует на данный момент по аналогии с системой корпоративного управления акционера АО «КМК Мунай», владеющего большинством акций Общества - АО «СНПС Актобемунайгаз». В 2018 году было продолжено совершенствование комплекса механизмов, позволяющих акционерам Общества контролировать деятельность Исполнительного органа Общества (Президента) и разрешать возникающие производственные проблемы.

Необходимость корпоративного управления обусловлена тем, что Общество как собственность принадлежит акционерам, а права управления этим имуществом делегированы Совету директоров, Президенту и менеджменту Общества. Для предотвращения действий в области управления, не направленных на удовлетворение интересов собственников, в Обществе действует Политика о конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение.

АО «КМК Мунай» стремится непрерывно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя постоянный мониторинг и внедрение международного опыта.

Основными задачами в области повышения эффективности системы корпоративного управления Общества являются:

- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами Общества, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными лицами;
- внедрение, распространение, мониторинг и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях Общества;
- непрерывное повышение уровня информационной прозрачности;
- активное сотрудничество с местными исполнительными органами в целях содействия социально-экономическому развитию области, на территории которой Общество ведет свою деятельность.



Систему корпоративного управления АО «КМК Мунай» составляют Общее собрание акционеров, Совет директоров и единоличный исполнительный орган – Президент. Осознавая важность организации деятельности Общества в интересах акционеров как источников финансовых ресурсов, АО «КМК Мунай» еще в 2005 году был утвержден Кодекс корпоративного управления, где и были сформированы основные принципы функционирования системы корпоративного управления в Обществе. В 2014 году ранее утвержденный Кодекс корпоративного управления был пересмотрен, после чего, был подготовлен его проект в новой редакции. В апреле 2015 года Кодекс корпоративного управления в новой редакции был утвержден годовым Общим собранием акционеров АО «КМК Мунай». Кодекс корпоративного управления Общества в новой редакции был разработан в соответствии с нормами действующего законодательства Республики Казахстан, Уставом Общества, а также с учетом развивающейся в Казахстане практики корпоративного поведения, этических норм, потребностей и условий осуществления деятельности. В отчетном году, Общество строго следовало положениям действующего Кодекса корпоративного управления.

Помимо Кодекса корпоративного управления, в целях обеспечения баланса интересов Общества и его акционеров, обеспечения прозрачного подхода при определении размера дивиденда Общества для акционеров, в АО «КМК Мунай» была разработана и внедрена Дивидендная политика.

В связи с приходом нового акционера в лице АО «СНПС-Актобемунайгаз», в отчетном году была продолжена активная работа по внедрению системы внутреннего контроля, по пересмотру и совершенствованию внутренних Политик/Положений/Регламентов Общества, по разработке и практическому применению на их основе иных внутренних документов, направленных на регулирование отдельных процессов корпоративного управления.

## 8.2. Акционерный капитал

| Наименование ценных бумаг: | Вид:    | Номинальная стоимость одной акции, тенге: | Количество объявленных простых акций, шт.: | Количество размещенных простых акций, шт.: | Количество выкупленных простых акций, шт.: |
|----------------------------|---------|-------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|
| Акции                      | Простые | 1 000                                     | 1 500 000                                  | 1 500 000                                  | 195 437                                    |

За отчетный год, существенных сделок с акциями Общества, а также каких-либо изменений в составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, не имело места.

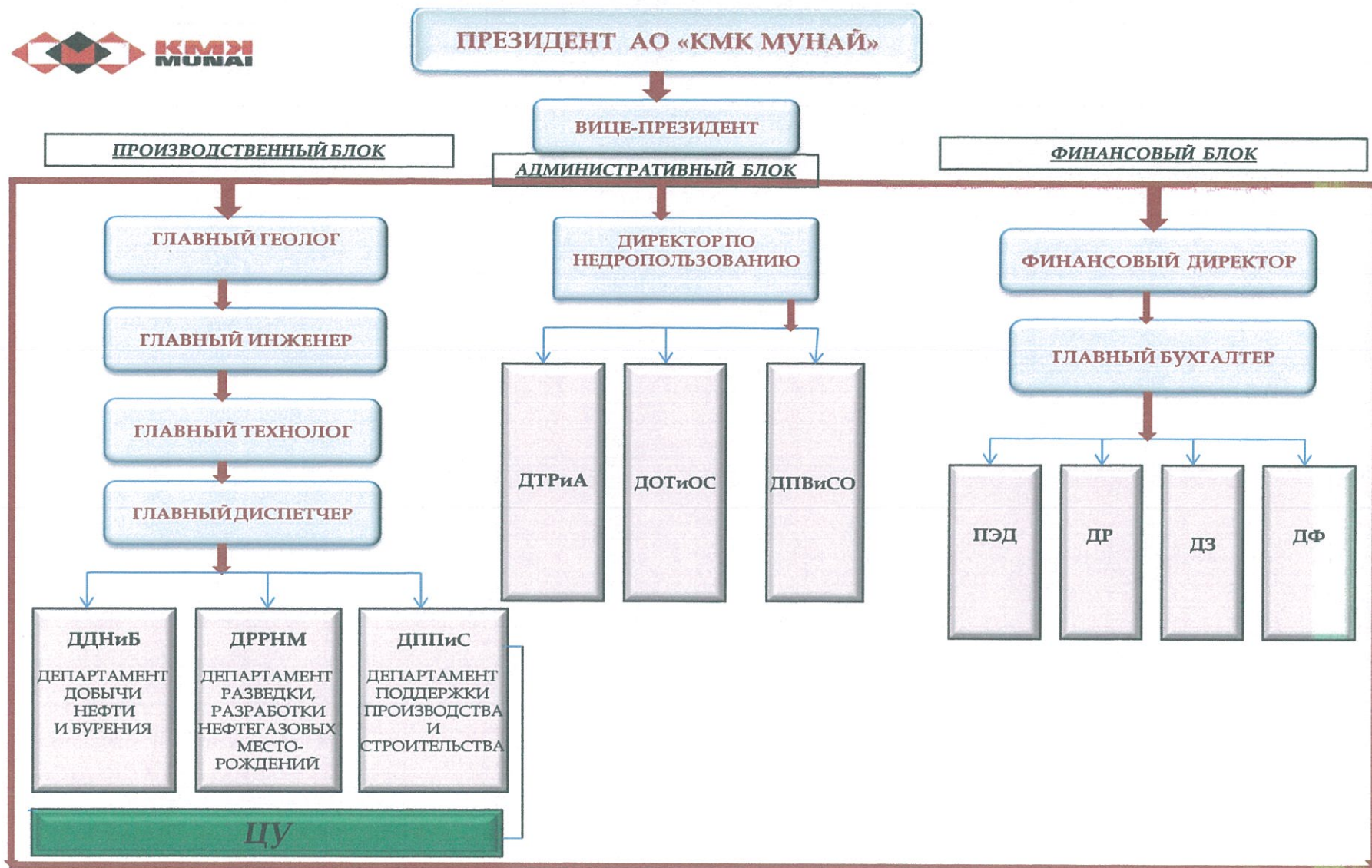


## 8.3. Об акционерах

| Акционеры/Учредители,<br>владеющие десятью и более<br>размещенных акций<br>Общества: | Количество<br>и вид акций: | Процентное<br>соотношение<br>голосующих акций<br>Общества,<br>принадлежащих<br>акционеру: | Процентное<br>соотношение<br>размещенных акций<br>Общества,<br>принадлежащих<br>акционеру: |
|--------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| Yukon Energy Holding S.A.                                                            | 652 281<br>простые акции   | 50,0000                                                                                   | 43,4854                                                                                    |
| АО «СНПС-Актобемунайгаз»                                                             | 652 282<br>простые акции   | 50,0000                                                                                   | 43,4855                                                                                    |



#### 8.4. Действующая организационная структура АО «КМК Мунай»



**\*Примечание:**

- + ДДНиБ – Департамент добычи нефти и бурения
- + ДРРНМ – Департамент разведки, разработки нефтегазовых месторождений
- + ДППиС – Департамент поддержки производства и строительства
- + ЦУ – Центральное управление
- + ДТРИА – Департамент трудовых ресурсов и администрации
- + ДОТиОС – Департамент охраны труда и окружающей среды
- + ДПВиСО – Департамент по правовым вопросам и связям с общественностью
- + ПЭД – Планово-экономический департамент
- + ДР – Департамент реализации нефти
- + ДЗ – Департамент закупа
- + ДФ – Департамент финансов

### 8.5. Совет директоров

Число членов Совета директоров АО «КМК Мунай» составляет 9 человек, из которых 3 человека являются независимыми директорами.

#### Действующий состав Совета директоров АО «КМК Мунай»

| Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров:                                                                                                          | Дата вступления в должность: | Дата рождения: | Должности, занимаемые каждым из членов совета директоров за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе, по совместительству:                                                                                                            | Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров к общему количеству голосующих акций общества: |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Вэй Юйсян<br/>(Wei Yuxiang)</b><br><br><b>Председатель Совета директоров,</b><br>Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз» | 18.02.2019                   | 18.11.1963     | С октября 2013 года по январь 2016 года - Заместитель Генерального директора, Директор по безопасности КННК Казахстан, Генеральный директор АО «ПетроКазахстан». С февраля 2016 года по сентябрь 2017 года – Генеральный директор АО «ПетроКазахстан», Генеральный директор | Нет                                                                                                                            |



|  |  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |  |
|--|--|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
|  |  |  | <p>КННК Кашаган.<br/>С октября 2017 года<br/>по июнь 2018 года –<br/>Генеральный директор<br/>КННК Кашаган,<br/>Заместитель Генерального<br/>директора, Директор по<br/>безопасности КННК<br/>Казахстан.<br/>С июля 2018 года<br/>и по настоящее время –<br/>Генеральный директор<br/>АО «СНПС-<br/>Актобемунайгаз»,<br/>Генеральный директор<br/>АО «ПетроКазахстан»,<br/>Заместитель Генерального<br/>директора, Директор по<br/>безопасности КННК<br/>Центральной Азии,<br/>Генеральный директор<br/>КННК Кашаган.</p> |  |
|--|--|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|

|                                                                                                                                                                                                      |            |            |                                                                                                                                   |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| <p><b>Чэнь Шаоцзюнь</b><br/><b>(Chen Shaojun)</b></p> <p><b>Член</b><br/><b>Совета директоров,</b><br/>Представитель<br/>акционера -<br/>Акционерное<br/>общество<br/>«СНПС-<br/>Актобемунайгаз»</p> | 18.02.2019 | 03.12.1966 | <p>С 03 февраля 2015 года<br/>и по настоящее время -<br/>Заместитель Генерального<br/>директора АО «СНПС-<br/>Актобемунайгаз»</p> | <b>Нет</b> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|

|                                                                                                                                                                                                |            |            |                                                                                                                                                                                                                                                   |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| <p><b>У Линьган</b><br/><b>(Wu Lingang)</b></p> <p><b>Член</b><br/><b>Совета директоров,</b><br/>Представитель<br/>акционера -<br/>Акционерное<br/>общество<br/>«СНПС-<br/>Актобемунайгаз»</p> | 18.02.2019 | 03.09.1962 | <p>С марта 2011 года<br/>по март 2018 года –<br/>Директор разведки и<br/>разработки КННК<br/>Казахстан.<br/>С марта 2018 года<br/>и по настоящее время –<br/>Заместитель Генерального<br/>директора КННК<br/>Интернэшнл<br/>«ПетроКазахстан».</p> | <b>Нет</b> |
| <p><b>Юэ Чжижун</b><br/><b>(Yue Zhirong)</b></p> <p><b>Член</b><br/><b>Совета директоров,</b><br/>Представитель<br/>акционера -<br/>YUKON ENERGY<br/>HOLDING S.A.</p>                          | 19.02.2013 | 01.05.1956 | <p>С апреля 2008 года<br/>и по настоящее время –<br/>Заместитель Председателя<br/>Совета директоров CITIC<br/>Guoan Cooperation Co.Ltd</p>                                                                                                        | <b>Нет</b> |



|                                                                                                                                                                                               |            |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| <p><b>Chen Kang</b><br/><b>(Чен Кан)</b></p> <p><b>Член</b><br/><b>Совета директоров,</b><br/><b>Представитель</b><br/><b>акционера - YUKON</b><br/><b>ENERGY</b><br/><b>HOLDING S.A.</b></p> | 27.03.2014 | 14.01.1965 | <p>С мая 2004 года<br/>и по настоящее время –<br/>Председатель Совета<br/>директоров Xinjiang<br/>Kailing Investment Co. Ltd</p> <p>С марта 2006 года<br/>и по настоящее время -<br/>Генеральный директор<br/>Xinjiang Zhongxin<br/>Resources Co.Ltd</p> <p>С июня 2007 года<br/>и по настоящее время –<br/>Председатель Совета<br/>директоров Beijing City<br/>Zhirong Tianxin Advisory<br/>Co. Ltd</p> <p>С сентября 2008 года<br/>и по настоящее время –<br/>Председатель Совета<br/>директоров Xinjiang<br/>Rongxin Investments Co.<br/>Ltd</p> <p>С марта 2009 года<br/>и по настоящее время –<br/>Председатель Совета<br/>директоров Xinjiang</p> | <b>Нет</b> |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|

|  |  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |  |
|--|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
|  |  |  | <p>CITIC Suntime Mining Co.Ltd</p> <p>С июня 2009 года<br/>и по настоящее время –<br/>Заместитель<br/>Генерального директора<br/>Suntime International<br/>Techno-Economic<br/>Cooperation (Group) Co.<br/>Ltd</p> <p>С декабря 2013 года<br/>и по настоящее время –<br/>Член ревизионной<br/>комиссии CITIC Guoan<br/>Energy Investment Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года<br/>и по настоящее время –<br/>Член Совета директоров<br/>CITIC Guoan Xinjiang<br/>Tianyuan Energy Chemical<br/>Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года<br/>и по настоящее время –<br/>Член Совета директоров<br/>CITIC Guoan Xinjiang<br/>Coal Industry Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года</p> |  |
|--|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|

|                                                                                                                                                                    |            |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                      |            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
|                                                                                                                                                                    |            |            | и по настоящее время –<br>член Совета директоров<br>CITIC Guoan Rongxin<br>Mining Co.Ltd                                                                                                                                                                                             |            |
| <b>Ян Юнфэн</b><br><b>(Yang Yongfeng)</b><br><b>Член</b><br><b>Совета директоров,</b><br>Представитель<br>акционера –<br><b>YUKON ENERGY</b><br><b>HOLDING S.A</b> | 29.03.2019 | 26.01.1980 | С января 2016 года по<br>декабрь 2018 года – Вице-<br>президент Пекинской<br>компании по науке и<br>технике сообщества<br>Гоань.<br>С декабря 2018 года<br>и по настоящее время –<br>постоянный Заместитель<br>Генерального директора<br>Пекинской компании<br>по инвестициям Гоань. | <b>Нет</b> |
| <b>Сунь Лей</b><br><b>(Sun Lei)</b><br><br><b>Член</b><br><b>Совета директоров,</b><br>Независимый<br>директор                                                     | 19.02.2013 | 13.05.1972 | С 2005 года<br>и по настоящее время:<br>Главный представитель<br>в Казахстане, XinJiang<br>Western Regions Light<br>Industry Base (Group)<br>Co.LTD                                                                                                                                  | <b>Нет</b> |



|                                                                                                                               |            |            |                                                                                                                                                                                                                                        |            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| <p><b>Бабашева<br/>Мансия<br/>Нургалиевна</b></p> <p><b>Член<br/>Совета директоров,<br/>Независимый<br/>Директор</b></p>      | 19.02.2013 | 14.02.1952 | <p>С июня 2006 года<br/>и по октябрь 2016 года –<br/>Генеральный директор<br/>ТОО НИИ<br/>«Каспиймунайгаз».<br/>С ноября 2016 года<br/>и по настоящее время –<br/>Директор Филиала<br/>ТОО «Timal Consulting<br/>Group» в г.Атырау</p> | <b>Нет</b> |
| <p><b>Курмангазин<br/>Есимкан<br/>Акнаурызович</b></p> <p><b>Член<br/>Совета директоров,<br/>Независимый<br/>директор</b></p> | 19.02.2013 | 04.04.1951 | <p>С июня 2005 года<br/>и по настоящее время –<br/>Председатель ОО<br/>«Региональная<br/>ассоциация<br/>предпринимателей<br/>и работодателей<br/>«Атамекен», член<br/>Правления Национальной<br/>экономической палаты</p>              | <b>Нет</b> |

|  |  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                        |  |
|--|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
|  |  |  | <p>Казахстана «Союз<br/>«Атамекен»<br/>Актюбинской области.<br/>С августа 2015 года и по<br/>настоящее время –<br/>Председатель Совета<br/>предпринимателей<br/>Национальной<br/>экономической палаты<br/>Казахстана «Союз<br/>«Атамекен»<br/>Актюбинской области.</p> |  |
|--|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|

### 8.6. Исполнительный орган

В АО «КМК Мунай» действует единоличный Исполнительный орган - Президент.

| Фамилия, имя, отчество лица, осуществляющего функции единоличного Исполнительного органа Общества (Президент): | Дата рождения: | Должности, занимаемые лицом, осуществляющим функции единоличного Исполнительного органа Общества, за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству: | Процентное соотношение акций, принадлежащих Президенту Общества к общему количеству акций, выпущенных эмитентом: |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ван Цзиньбао<br>(Wang Jinbao)                                                                                  | 24.12.1971 г.  | 2009 - 18.10.2011 гг.<br>-<br>Первый заместитель Начальника нефтедобывающего управления «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»<br>С 31.12.2011 г. – по настоящее время - Президент АО «КМК Мунай»      | Нет                                                                                                              |

### 8.7. Система внутреннего контроля

С приходом нового акционера в лице одного из лидеров нефтегазовой отрасли Актюбинской области, в Обществе начата активная работа по внедрению системы внутреннего контроля. В отчетном 2018 году работа в данном направлении была успешно продолжена.



### Цели внедрения системы внутреннего контроля в АО «КМК Мунай»

Обеспечение доверия к Обществу и органам его управления, защита капиталовложений акционеров и активов Общества

Обеспечение достижения поставленных стратегических целей развития

Обеспечение выполнения финансово-хозяйственных планов Общества

Обеспечение сохранности активов и эффективного использования ресурсов Общества

Обеспечение полноты, надежности и достоверности финансовой, бухгалтерской, управленческой информации и отчетности Общества

Предупреждение, выявление и устранение нарушений при проведении финансово-хозяйственных операций

Обеспечение соблюдения требований действующего законодательства РК, внутренних политик, регламентов и процедур Общества

Своевременное выявление и анализ рисков в деятельности Общества

Оценка исполнения процедур внутреннего контроля Общества

#### **8.8. О дивидендах**

Согласно Уставу, дивиденды по простым акциям АО «КМК Мунай» выплачиваются по итогам года, полугодия или квартала в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

До выплаты каких-либо дивидендов Общество получает список акционеров, имеющих право на получение дивидендов. В указанный список акционеров входят акционеры, которые были внесены в него не позднее, чем за 1 (один) календарный день до официально объявленной даты начала выплаты дивидендов.

Дивиденды в АО «КМК Мунай» начисляются из расчета на одну акцию в пользу каждого акционера.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены Обществом, а также в случае вынесения судом или Общим собранием акционеров решения о ликвидации Общества.

### Дивиденды не начисляются и не выплачиваются:

- при отрицательном размере собственного капитала Общества или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов;
- если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности, либо в случае, если указанные признаки могут возникнуть в результате начисления дивидендов.

### Принципами Дивидендной политики АО «КМК Мунай» являются:

- прозрачность и предсказуемость Дивидендной политики, обеспечиваемая исполнением требований действующего законодательства Республики Казахстан, положений Устава Общества, внутренних документов Общества, составляющих систему корпоративного управления Общества;
- оптимальное сочетание интересов Общества и его акционеров, выражающееся в поиске эффективного и обоснованного соотношения долей прибыли, направляемых на выплату дивидендов, на финансирование инвестиций, на развитие Общества и на решение социальных задач;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- создание дивидендной истории через стремление к регулярности распределения дивидендов при наличии чистой прибыли;
- обеспечение равенства всех акционеров при начислении и выплате дивидендов;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации.

Ввиду того, что начисление дивидендов по итогам 2018 года приведет к отрицательному размеру собственного капитала



Общества, годовым Общим собранием акционеров в марте 2019 года было принято решение: чистый доход по итогам 2018 года не распределять, дивиденды за 2018 год по простым акциям Общества не выплачивать. За предшествующие отчетному году, 2015-2017 годы, чистый доход также не распределялся, дивиденды за указанные годы по простым акциям Общества не выплачивались. В 2014 году были выплачены дивиденды в размере 7 426 000 000,00 тенге.

#### 8.9. О вознаграждениях

На основании решения годового Общего собрания акционеров от 29 марта 2019 года, по итогам работы за 2018 год, членам Совета директоров Общества было выплачено вознаграждение на общую сумму **19 000 000,00 тенге**.

Из них, сумма вознаграждения каждому члену Совета директоров в отдельности, составила:

| Состав СД:      | Кол-во: | Размер вознаграждения<br>(в тенге): | Общий размер вознаграждения<br>(в тенге): |
|-----------------|---------|-------------------------------------|-------------------------------------------|
| Председатель СД | 1       | 3 040 000                           | 3 040 000                                 |
| Члены СД        | 8       | 1 900 000                           | 15 200 000                                |
| Секретарь СД    | 1       | 760 000                             | 760 000                                   |
| <b>ИТОГО:</b>   |         |                                     | <b>19 000 000,00</b>                      |

Размер основного вознаграждения, выплаченного Исполнительному органу (Президенту) за отчетный 2018 год:  
**13 287 340, 49 тенге.**

Решение о выплате премий Исполнительному органу (Президенту) по итогам 2018 года не принималось.

## 9. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ АО «КМК МУНАЙ» НА 2019 ГОД



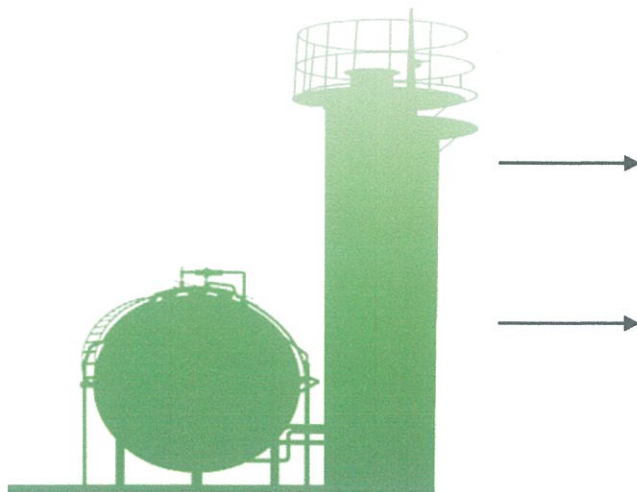
В 2019 году АО «КМК Мунай» намерено продолжить свою активную производственную деятельность, придерживаясь принципа инновационного менеджмента.

**На 2019 год утвержден следующий план работ:**

1. Работы по наземному строительству 15 эксплуатационных скважин на месторождении Кумсай надсолевое

2. Работы по наземному строительству 45 эксплуатационных скважин на месторождении Мортук надсолевое

**ОСНОВНЫЕ СТРОИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ  
в 2019 году**



Строительство Станции очистки сточных вод  
на месторождении Кумсай

Строительство стационарного парогенератора  
на месторождении Мортук надсолевое



## 10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

---

### **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»**

Адрес местонахождения Общества:

Республика Казахстан, 030019, город Актобе,  
проспект Абилкайыр хана, дом 42А

Контактные телефоны: +7 7132 76 89 10

Факс: + 7 7132 76 89 11

Электронный адрес: [info@kmkmunai.com](mailto:info@kmkmunai.com)

Интернет-ресурс: [www.kmkmunai.com](http://www.kmkmunai.com)



**Ответственное лицо по работе с акционерами в АО «КМК Мунай»**

**(Корпоративный секретарь):**

Кирichenko Оксана Владимировна

Директор Департамента по правовым вопросам и связям с общественностью

Контактный телефон: +7 7132 76 89 42

Электронный адрес: [o\\_kirichenko@kmkmunai.com](mailto:o_kirichenko@kmkmunai.com)

**Аудиторская организация АО «КМК Мунай»:**

Товарищество с ограниченной ответственностью «КПМГ Аудит»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050051, город Алматы, пр. Достык, 180, БЦ «Коктем»

Контактные телефоны: +7 727 298 08 98, +7 727 298 07 08

**Регистратор АО «КМК Мунай»:**

Акционерное общество «Центральный депозитарий ценных бумаг»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050051, город Алматы, мкр. Самал-1, дом 28

Контактный телефон: +7 727 272 47 60

**АО «КМК Мунай»**

**Финансовая отчетность  
за год, закончившийся  
31 декабря 2018 года**

## Содержание

|                                                       |       |
|-------------------------------------------------------|-------|
| Аудиторский отчет независимых аудиторов               |       |
| Отчет о финансовом положении                          | 8     |
| Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе | 9     |
| Отчет об изменениях в собственном капитале            | 10    |
| Отчет о движении денежных средств                     | 11    |
| Примечания к финансовой отчетности                    | 12-69 |





«КПМГ Аудит» жауапкершілігі  
шектеулі серіктестік  
Қазақстан, 050051 Алматы,  
Достық д-лы 180,  
Тел.: +7 (727) 298-08-98

Товарищество с ограниченной  
ответственностью «КПМГ Аудит»  
Казахстан, 050051 Алматы,  
пр. Достык 180,  
E-mail: company@kpmg.kz

## Аудиторский отчет независимых аудиторов

### Аktionерам АО «КМК Мунай»

#### Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КМК Мунай» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

#### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс СМСЭБ») и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан, и мы выполнили прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

## Риск обесценения разведочных и оценочных активов

См. Примечание 14 к финансовой отчетности.

| Ключевой вопрос аудита                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Обесценение разведочных и оценочных активов является ключевым вопросом аудита в связи с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— величиной балансовой стоимости активов по состоянию на 31 декабря 2018 года, составляющей 4,084,981 тысячу тенге;</li> <li>— величиной признанного обесценения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 1,389,017 тысяч тенге; и</li> <li>— требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе оценки руководства величины обесценения.</li> </ul> <p>Кроме этого, нефтегазовая промышленность испытывает влияние снижения объемов капиталовложений вследствие наблюдаемого в последние годы снижения цен на сырьевые товары.</p> | <p>В отношении разведочных и оценочных активов, мы проанализировали оценку руководства индикаторов обесценения согласно требованиям МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов» и МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Мы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— сопоставили сроки действия контрактов на разведку, подписанных дополнительных соглашений и ознакомились с прочей подтверждающей документацией, такой как переписка с соответствующими государственными органами, свидетельствующие о возможности Компании продолжать деятельность на соответствующих разведочных структурах;</li> <li>— опросили руководство Компании относительно его намерений продолжать вести работы по разведочной и оценочной деятельности на соответствующих разведочных структурах. Мы сопоставили намерения руководства с затратами на разведочные работы, обозначенные в бюджете Компании, и в прогнозах денежных потоков, утвержденных руководством на будущие периоды;</li> <li>— обсудили с руководством Компании результаты заключения внутренних технических экспертов по бурению и оценки руководства о наличии коммерчески целесообразных запасов углеводородного сырья;</li> <li>— провели анализ допущений в тесте на обесценение разведочных и оценочных активов, проведенном руководством по состоянию на 31 декабря 2018 года;</li> <li>— сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов» и МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».</li> </ul> |





#### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет по ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с «МСФО» и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

#### Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

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





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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



АО «КМК Мунай»

Аудиторский отчет независимых аудиторов

Страница 5

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

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимых аудиторов:



Косаев М. И.  
Сертифицированный аудитор  
Республика Казахстан,  
квалификационное свидетельство аудитора  
№. 558 от 24 декабря 2003 года

#### ТОО «КПМГ Аудит»

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью № 0000021,  
выданная Министерством финансов Республики Казахстан 6 декабря 2006 года



Дементьев С. А.  
Генеральный директор ТОО «КПМГ Аудит»,  
действующий на основании Устава

5 апреля 2019 года

| тыс. тенге                                        | Примечание | 2018 г.           | 2017 г.*          |
|---------------------------------------------------|------------|-------------------|-------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>                                     |            |                   |                   |
| Основные средства                                 | 14         | 56,633,116        | 51,386,666        |
| Нематериальные активы                             | 15         | 837,797           | 941,074           |
| Денежные средства, ограниченные в использовании   | 16         | 1,549,420         | 1,096,864         |
| Прочие долгосрочные активы                        | 17         | 2,390,163         | 2,550,432         |
| Отложенные налоговые активы                       | 13         | 1,262,206         | 2,950,859         |
| НДС к возмещению                                  | 22         | 1,451,469         | 2,072,514         |
| Долгосрочные активы, предназначенные для продажи  |            | 13,440            | 13,440            |
| <b>Итого долгосрочных активов</b>                 |            | <b>64,137,611</b> | <b>61,011,849</b> |
| Запасы                                            | 18         | 2,902,955         | 2,320,299         |
| Предоплата по подоходному налогу                  |            | 394,887           | 578,008           |
| Торговая дебиторская задолженность                | 19         | 2,150,092         | 4,870,228         |
| Авансы выданные                                   | 20         | 530,716           | 749,590           |
| НДС к возмещению                                  | 22         | 915,401           | 1,484,665         |
| Прочие краткосрочные активы                       | 21         | 562,723           | 819,949           |
| Денежные средства и их эквиваленты                | 23         | 12,274,643        | 7,707,641         |
| <b>Итого краткосрочных активов</b>                |            | <b>19,731,417</b> | <b>18,530,380</b> |
| <b>Всего активов</b>                              |            | <b>83,869,028</b> | <b>79,542,229</b> |
| <b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>        |            |                   |                   |
| <b>Собственный капитал</b>                        | 24         |                   |                   |
| Акционерный капитал                               |            | 1,304,563         | 1,304,563         |
| Нераспределенная прибыль                          |            | 7,271,949         | (1,510,951)       |
| <b>Итого собственного капитала</b>                |            | <b>8,576,512</b>  | <b>(206,388)</b>  |
| Резервы                                           | 25         | 5,894,351         | 5,177,381         |
| Кредиты и займы                                   | 26         | 44,823,269        | 49,849,500        |
| <b>Итого долгосрочных обязательств</b>            |            | <b>50,717,620</b> | <b>55,026,881</b> |
| Кредиты и займы                                   | 26         | 14,355,831        | 12,554,282        |
| Торговая кредиторская задолженность               | 27         | 5,312,995         | 8,499,042         |
| Прочие налоги к уплате                            | 28         | 1,107,073         | 1,353,096         |
| Краткосрочные обязательства по договору           | 7          | 3,585,565         | -                 |
| Резервы                                           | 25         | 45,181            | 85,214            |
| Прочие краткосрочные обязательства                |            | 168,251           | 2,230,102         |
| <b>Итого краткосрочных обязательств</b>           |            | <b>24,574,896</b> | <b>24,721,736</b> |
| <b>Итого обязательств</b>                         |            | <b>75,292,516</b> | <b>79,748,617</b> |
| <b>Итого собственного капитала и обязательств</b> |            | <b>83,869,028</b> | <b>79,542,229</b> |

\* Компания начала применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается, см. Примечание 5.



| тыс. тенге                                                                  | Примечание | 2018 г.            | 2017 г.*           |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|--------------------|--------------------|
| Доход                                                                       | 7          | 54,081,209         | 39,628,623         |
| Себестоимость реализации                                                    | 8          | (14,694,076)       | (11,517,747)       |
| <b>Валовый доход</b>                                                        |            | <b>39,387,133</b>  | <b>28,110,876</b>  |
| Административные расходы                                                    | 9          | (1,141,840)        | (820,843)          |
| Расходы по реализации                                                       | 10         | (14,006,079)       | (9,934,282)        |
| Убытки от обесценения основных средств                                      | 14         | (1,389,017)        | (5,443,456)        |
| Ожидаемый убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности | 29(в)      | (116,652)          | -                  |
| Прочие операционные доходы, нетто                                           |            | 5,729              | 347,352            |
| <b>Результаты операционной деятельности</b>                                 |            | <b>22,739,274</b>  | <b>12,259,647</b>  |
| Финансовые доходы                                                           | 12         | 21,726             | 303,521            |
| Финансовые расходы                                                          | 12         | (9,602,789)        | (3,109,419)        |
| <b>Чистые финансовые расходы</b>                                            |            | <b>(9,581,063)</b> | <b>(2,805,898)</b> |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>                                           |            | <b>13,158,211</b>  | <b>9,453,749</b>   |
| Расход по подоходному налогу                                                | 13         | (4,375,311)        | (3,665,883)        |
| <b>Прибыль и общий совокупный доход за год</b>                              |            | <b>8,782,900</b>   | <b>5,787,866</b>   |
| <b>Прибыль на акцию</b>                                                     |            |                    |                    |
| Базовая прибыль на акцию (тенге)                                            | 32         | 6,732              | 4,437              |

\* Компания начала применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается, см. Примечание 5.

Финансовая отчетность была утверждена руководством 5 апреля 2019 года и от имени руководства ее подписали:

Ван Цзиньбао  
Президент



Шолпан Сарбопеева  
Главный бухгалтер

| тыс. тенге                                   | Акционерный капитал | Нераспределенная прибыль | Итого       |
|----------------------------------------------|---------------------|--------------------------|-------------|
| Остаток по состоянию на 1 января 2017 года   | 1,304,563           | (7,298,817)              | (5,994,254) |
| Прибыль и общий совокупный доход за год      | -                   | 5,787,866                | 5,787,866   |
| Остаток по состоянию на 31 декабря 2017 года | 1,304,563           | (1,510,951)              | (206,388)   |
| Остаток по состоянию на 1 января 2018 года*  | 1,304,563           | (1,510,951)              | (206,388)   |
| Прибыль и общий совокупный доход за год      | -                   | 8,782,900                | 8,782,900   |
| Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 года | 1,304,563           | 7,271,949                | 8,576,512   |

\* Компания начала применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается, см. Примечание 5.

| тыс. тенге                                                                        | 2018 г.             | 2017 г.*            |
|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>                               |                     |                     |
| Поступления от покупателей и заказчиков                                           | 61,664,554          | 38,898,551          |
| Поступления от прочих сторон                                                      | 1,054,266           | 142,213             |
| Платежи поставщикам                                                               | (10,858,910)        | (5,201,054)         |
| Платежи работникам                                                                | (820,180)           | (790,778)           |
| Авансы выданные                                                                   | (892,938)           | (4,828,083)         |
| Платежи по прочим налогам**                                                       | (13,604,488)        | (6,142,578)         |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов</b>   | <b>36,542,304</b>   | <b>22,078,271</b>   |
| Выплаты процентов                                                                 | (3,195,006)         | (3,158,620)         |
| <b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>                 | <b>33,347,298</b>   | <b>18,919,651</b>   |
| <b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>                             |                     |                     |
| Приобретение основных средств и нематериальных активов                            | (18,453,429)        | (10,798,259)        |
| Выплата по историческим затратам                                                  | (85,214)            | (85,829)            |
| Проценты полученные                                                               | 16,044              | 11,301              |
| Размещение денежных средств, ограниченных в использовании                         | (360,418)           | (260,849)           |
| Изъятие банковских вкладов                                                        | -                   | 572                 |
| <b>Чистый поток денежных средств использованных в инвестиционной деятельности</b> | <b>(18,883,017)</b> | <b>(11,133,064)</b> |
| <b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>                                 |                     |                     |
| Погашение займов                                                                  | (11,459,523)        | (5,548,345)         |
| <b>Чистый поток денежных средств использованных в финансовой деятельности</b>     | <b>(11,459,523)</b> | <b>(5,548,345)</b>  |
| <b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>                       | <b>3,004,758</b>    | <b>2,238,242</b>    |
| Денежные средства и их эквиваленты на 1 января                                    | 7,707,641           | 5,223,354           |
| Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты           | 1,562,450           | 246,045             |
| Влияние изменений ожидаемых кредитных убытков                                     | (206)               | -                   |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>                           | <b>12,274,643</b>   | <b>7,707,641</b>    |

\* Компания начала применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается, см. Примечание 5.

\*\* Уплата налогов в составе денежных потоков от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, включает выплаты по корпоративному подоходному налогу в размере 2,500,000 тысяч тенге (в 2017 году: отсутствуют).



## 1 Отчитывающееся предприятие

### (а) Условия осуществления финансово-хозяйственной деятельности в Республике Казахстан

Деятельность Компании преимущественно осуществляется в Казахстане. Соответственно, на бизнес Компании оказывают влияние экономика и финансовые рынки Казахстана, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Казахстане. Кроме того, существенное обесценение казахстанского тенге, которое произошло в 2015 году, и снижение цены нефти на мировых рынках увеличили уровень неопределенности условий осуществления хозяйственной деятельности.

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

### (б) Организационная структура и деятельность

АО «КМК Operating Company» было образовано 5 апреля 2004 года как акционерное общество посредством слияния ТОО «Кумсай Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Коюкиде Мунай». Компания занимается поисково-разведочной работой и добычей нефти на месторождениях, расположенных в Казахстане.

АО «КМК Operating Company» было переименовано в АО «Lancaster Petroleum» 2 сентября 2007 года. АО «Lancaster Petroleum» было переименовано в АО «КМК Мунай» (далее, «Компания») 29 марта 2010 года.

Компания подписала контракты («Контракты») на проведение операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан на месторождениях «Коюкиде» (№50 от 30 декабря 1996 года), «Кумсай» (№51 от 30 декабря 1996 года) и «Мортук» (№731 от 1 августа 2001 года). Компания имеет лицензии на разведку и добычу углеводородов («Лицензии») на месторождениях «Коюкиде», «Кумсай» и «Мортук».

29 августа 2009 года «Lancaster Energy PTE Ltd» продала 100% акций Компании (1,304,563 простые акции) «Yukon Energy Holding S.A.» (Республика Панама).

«Yukon Energy Holding S.A.» является 100% дочерней компанией «Xingjiang Zhongxin Resources Co. Ltd», совместного предприятия, созданного в соотношении 50:50 группами «CITIC Guoan Group» и «Suntime International Techno-Economic Cooperation Co. Ltd» («Suntime Group»). Suntime Group является государственной компанией, учрежденной Китайской Народной Республикой («КНР»). «CITIC Guoan Group» принадлежит «CITIC Group», государственной корпорации КНР.

28 декабря 2012 года АО «СНПС – Актобемунайгаз» приобрело контролирующую долю в количестве 50% плюс 1 акция в Компании у «Yukon Energy Holding S.A.» с получением отказа государства от применения приоритетного права на приобретение. Юридическая передача доли была завершена в 2013 году.

Непосредственной материнской компанией АО «СНПС – Актобемунайгаз» является компания «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» Конечной контролирующей компанией является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (далее, «CNPC»).

Зарегистрированный юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Актобе, проспект Абилкайыр хана, дом 42а.

## 2 Основы учета

### (а) Заявление о соответствии МСФО

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее, «МСФО»).

Это первый комплект годовой финансовой отчетности, подготовленной с применением требований МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Изменения существенных принципов учетной политики раскрываются в Примечании 5.

### (б) База для оценки

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости.

## 3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге (далее, «тенге»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании, а также валютой, в которой представлена настоящая финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в тенге, округлены до (ближайшей) тысячи, если не указано иное.

## 4 Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 – расход по подоходному налогу;
- Примечание 5 (г)(iii) и 14 – амортизация основных средств;
- Примечание 5 (ж)(i) и 15 – амортизация нематериальных активов;
- Примечание 14 (а) – индикаторы обесценения разведочных и оценочных активов;
- Примечание 18 – уценка запасов.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуются существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 – признание отложенных налоговых активов: наличие будущей налогооблагаемой прибыли, против которой можно зачесть налоговые убытки, перенесенные на будущее;
- Примечание 14 – основные допущения, использованные в прогнозах дисконтированных денежных потоков в тестировании обесценения долгосрочных активов;

#### 4 Использование расчетных оценок и профессиональных суждений, продолжение

- Примечание 25 – обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений;
- Примечание 29(в) – оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочей дебиторской задолженности: ключевые допущения при определении средневзвешенной величины убытка;
- Примечание 29 (г) – управление ликвидностью; и
- Примечание 30 – условные активы и обязательства.

##### Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Компании и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Компания применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки. Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 29 - Финансовые инструменты и управление рисками.

#### 5 Основные положения учетной политики

##### (а) Изменение существенных принципов учетной политики

Компания начала применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» см. Примечание 5 (а)(i)) и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», см. Примечание 5 (а)(ii)) 1 января 2018 года. С 1 января 2018 года в силу вступает ряд других новых стандартов, но они не оказывают существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

В соответствии с методами перехода, выбранными Компанией при применении этих стандартов, сравнительная информация в данной финансовой отчетности не пересчитывается с тем, чтобы отражать требования новых стандартов, за исключением отдельного представления убытка от обесценения торговой дебиторской задолженности и активов по договору.

Влияние первоначального применения этих стандартов, главным образом, подразумевает следующее: увеличение суммы убытков от обесценения, признанной в отношении финансовых активов, см. Примечание 5(а)(ii)).



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (а) Изменение существенных принципов учетной политики, продолжение

#### (i) МСФО (IFRS) 15

МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы для определения того, должен ли быть признан доход, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию доходов, в том числе МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», и соответствующие разъяснения. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 доход признается, когда покупатель получает контроль над товарами или услугами. Определение временных рамок передачи контроля – в определенный момент времени или на протяжении времени – требует применения суждения.

На отчеты о финансовом положении Компании по состоянию на 1 января 2018 года и на 31 декабря 2018 года и на ее отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, какого-либо значительного влияния применение МСФО (IFRS) 15 не оказало. Дополнительная информация об учетной политике Компании в отношении признания доходов раскрыта далее.

В следующей таблице представлена общая информация об оказываемом в результате перехода на МСФО (IFRS) 15 влиянии на отчет о финансовом положении Компании по состоянию на 31 декабря 2018 года.

| 31 декабря 2018 года               |            | Суммы без учета влияния перехода на МСФО (IFRS) 15 |                 |                  |
|------------------------------------|------------|----------------------------------------------------|-----------------|------------------|
| тыс. тенге.                        | Примечание | Представлено                                       | Реклассификация |                  |
| <b>Обязательства</b>               |            |                                                    |                 |                  |
| Прочие краткосрочные обязательства |            | 168,251                                            | 3,585,565       | 3,753,816        |
| Обязательства по договору          | 7          | 3,585,565                                          | (3,585,565)     | -                |
|                                    |            | <b>3,753,816</b>                                   | <b>-</b>        | <b>3,753,816</b> |

В отчете о финансовом положении по состоянию на 1 января 2018 года Компания провела реклассификацию для отражения в составе обязательств по договору суммы авансов полученных в размере 2,120,898 тысяч тенге, отраженных в составе прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 31 декабря 2017 года.

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

В МСФО (IFRS) 9 изложены требования в отношении признания и оценки финансовых активов, финансовых обязательств и определенных договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

В результате применения МСФО (IFRS) 9 Компания приняла сопутствующие поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», что потребовало представления обесценения финансовых активов отдельной статьей в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В соответствии с предыдущим подходом Компании обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности включалось в состав административных расходов (в 2017 году: 4,075 тыс. тенге).

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (а) Изменение существенных принципов учетной политики, продолжение

#### (ii) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», продолжение

Кроме того, Компания приняла сопутствующие поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», которые применяются к раскрытию информации за 2018 год, но, как правило, не применяются к сравнительной информации.

#### *Классификация и оценка финансовых активов и финансовых обязательств*

МСФО (IFRS) 9 предусматривает три основных категории классификации финансовых активов: как оцениваемые по амортизированной стоимости; по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. предусмотренная МСФО (IFRS) 9 классификация финансовых активов, как правило, основана на бизнес-модели, в рамках которой осуществляется управление финансовым активом, и характеристиках относящихся к нему предусмотренных договором потоков денежных средств. МСФО (IFRS) 9 упраздняет существующие в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до срока погашения, кредиты и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи.

МСФО (IFRS) 9 в значительной степени сохраняет существующие требования МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств.

Переход на МСФО (IFRS) 9 не оказал существенного влияния на учетную политику Компании в отношении финансовых обязательств.

В следующей таблице и примечаниях к ней поясняются исходные категории оценки в соответствии с МСФО (IAS) 39 и новые категории оценки в соответствии с МСФО (IFRS) 9 для каждого класса финансовых активов и финансовых обязательств Компании по состоянию на 1 января 2018 года.

| тыс. тенге                                                              | Исходная<br>классификация в<br>соответствии с<br>МСФО (IAS) 39 | Новая<br>классификация в<br>соответствии с<br>МСФО (IFRS) 9 | Исходная<br>балансовая<br>стоимость в<br>соответствии с<br>МСФО (IAS) 39 | Новая<br>балансовая<br>стоимость в<br>соответствии с<br>МСФО (IFRS) 9 |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| <b>Финансовые активы</b>                                                |                                                                |                                                             |                                                                          |                                                                       |
| Денежные средства и их эквиваленты                                      | Займы и дебиторская задолженность                              | По амортизированной стоимости                               | 7,707,641                                                                | 7,707,641                                                             |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                             | Займы и дебиторская задолженность                              | По справедливой стоимости через прибыль или убыток*         | 4,870,228                                                                | 4,870,228                                                             |
| Денежные средства, ограниченные в использовании                         | Займы и дебиторская задолженность                              | По амортизированной стоимости                               | 1,096,864                                                                | 1,096,864                                                             |
| Прочая дебиторская задолженность в составе прочих краткосрочных активов | Займы и дебиторская задолженность                              | По амортизированной стоимости                               | 136,201                                                                  | 136,201                                                               |
| <b>Всего финансовых активов</b>                                         |                                                                |                                                             | <b>13,810,934</b>                                                        | <b>13,810,934</b>                                                     |

\* Дебиторская задолженность была классифицирована в категорию оценки по справедливой стоимости через прибыль или убыток в соответствии с МСФО (IFRS) 9 так как торговая дебиторская задолженность имеет встроенный производный инструмент, см. Примечание 7. Переход на МСФО (IFRS) 9 не оказал существенного влияния на финансовую отчетность Компании в отношении дебиторской задолженности из-за короткого срока дебиторской задолженности.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (а) Изменение существенных принципов учетной политики, продолжение

#### (ii) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», продолжение

##### Классификация и оценка финансовых активов и финансовых обязательств, продолжение

| тыс. тенге                                            | Исходная<br>классификация в<br>соответствии с<br>МСФО (IAS) 39 | Новая<br>классификация в<br>соответствии с<br>МСФО (IFRS) 9 | Исходная<br>балансовая<br>стоимость в<br>соответствии с<br>МСФО (IAS) 39 | Новая<br>балансовая<br>стоимость в<br>соответствии с<br>МСФО (IFRS) 9 |
|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| Финансовые<br>обязательства                           |                                                                |                                                             |                                                                          |                                                                       |
| Кредиты и займы                                       | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                          | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                       | 62,403,782                                                               | 62,403,782                                                            |
| Торговая и прочая<br>кредиторская<br>задолженность    | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                          | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                       | 8,499,042                                                                | 8,499,042                                                             |
| Обязательства по<br>возмещению исторических<br>затрат | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                          | Прочие<br>финансовые<br>обязательства                       | 122,627                                                                  | 122,627                                                               |
| Всего финансовых<br>обязательств                      |                                                                |                                                             | 71,025,451                                                               | 71,025,451                                                            |

##### Обесценение финансовых активов

МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенных убытков», используемую в МСФО (IAS) 39, на модель «ожидаемых кредитных убытков». Новая модель обесценения применяется к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, активам по договору и инвестициям в долговые ценные бумаги, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, но не применяется к инвестициям в долевыми инструментами и торговую дебиторскую задолженность оцениваемую по справедливой стоимости. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 кредитные убытки признаются раньше, чем в соответствии с МСФО (IAS) 39 – см. Примечание 5(е)(iii)).

По активам, относящимся к сфере применения модели оценки обесценения МСФО (IFRS) 9, как правило, ожидается, что убытки от обесценения увеличатся и станут более волатильны.

Компания определила, что применение требований МСФО (IFRS) 9, касающихся обесценения, по состоянию на 1 января 2018 года не приводит к отражению дополнительных существенных убытков от обесценения.

##### Переход на новый стандарт

Изменения в учетной политике в результате перехода на МСФО (IFRS) 9 были применены ретроспективно, за исключением ситуаций, указанных ниже.

Компания воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части требований к классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Соответственно, данные за сравнительные периоды не пересчитывались. Разницы между прежней балансовой стоимостью инструментов и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 признаются в составе нераспределенной прибыли и резервов собственного капитала по состоянию на 1 января 2018 года. Соответственно, информация, представленная за 2017 год, как правило, отражает требования МСФО (IAS) 39, а не МСФО (IFRS) 9.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (а) Изменение существенных принципов учетной политики, продолжение

#### (ii) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», продолжение

Следующие оценки были сделаны исходя из фактов и обстоятельств, существовавших на дату первоначального применения.

- Определение бизнес-модели, в рамках которой удерживается финансовый актив.
- Определение по усмотрению Компании и отмена ранее сделанного определения некоторых финансовых активов и финансовых обязательств в категорию оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

### (б) Иностранная валюта

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту Компании по обменным курсам на даты совершения этих операций.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

### (в) Финансовые инструменты

#### (i) Признание и первоначальная оценка

Торговая дебиторская задолженность и выпущенные долговые ценные бумаги первоначально признаются в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы и обязательства первоначально признаются, когда Компания вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

Финансовый актив (если это не торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования) или финансовое обязательство первоначально оценивается по справедливой стоимости, а для объекта учета, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, плюс сумма затрат по сделке, которые напрямую относятся к его приобретению или выпуску. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования, первоначально оценивается по цене сделки.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

##### **Финансовые активы – политика, применимая с 1 января 2018 года**

При первоначальном признании финансовый актив классифицируется как оцениваемый: по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долговых инструментов, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долевого инструментов, либо по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы реклассифицируются после их первоначального признания, только если Компания изменяет бизнес-модель управления финансовыми активами, и в этом случае все финансовые активы, на которые оказано влияние, реклассифицируются в первый день первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости только в случае, если он отвечает обоим нижеследующим условиям и не классифицирован по усмотрению Компании как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и
- его договорные условия предусматривают возникновение в установленные сроки денежных потоков, которые представляют собой выплату исключительно основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы.

##### **Финансовые активы – оценка бизнес-модели: политика, применимая с 1 января 2018 года**

Компания проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструментов, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

- Политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов.
- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Компании.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

**Финансовые активы – оценка бизнес-модели: политика, применимая с 1 января 2018 года, продолжение**

Передача финансовых активов третьим сторонам в сделках, которые не отвечают критериям прекращения признания, не рассматриваются как продажи для этой цели, и Компания продолжает признание этих активов.

Финансовые активы, которые удерживаются для торговли или находятся в управлении, и результативность которых оценивается на основе справедливой стоимости, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**Финансовые активы – оценка того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов: политика, применимая с 1 января 2018 года**

Для целей данной оценки «основная сумма» определяется как справедливая стоимость финансового актива при его первоначальном признании. «Проценты» определяются как возмещение за временную стоимость денег, за кредитный риск в отношении основной суммы, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

При оценке того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки исключительно выплатами основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы («критерий SPPI»), Компания анализирует договорные условия финансового инструмента. Сюда входит оценка того, содержит ли финансовый актив какое-либо договорное условие, которое может изменить сроки или сумму предусмотренных договором денежных потоков так, что финансовый актив не будет удовлетворять анализируемому требованию. При проведении оценки Компания анализирует:

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- условия, которые ограничивают требования Компании денежными потоками от оговоренных активов (например, финансовые активы без права регресса).

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет по существу непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора. Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретается или создается с премией или дисконтом относительно указанной в договоре номинальной суммы, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

**Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки: политика, применимая с 1 января 2018 года**

|                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период. |
|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|                                                                                   |                                                                                                                                                                                                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный или дивидендный доход, признаются в составе прибыли или убытка за период. |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

**Финансовые активы – политика, применявшаяся до 1 января 2018 года**

Компания классифицировала свои финансовые активы в одну из следующих категорий:

– кредиты и дебиторская задолженность;

**Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки: политика, применявшаяся до 1 января 2018 года**

|                                     |                                                                                                  |
|-------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Кредиты и дебиторская задолженность | Оценивались по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. |
|-------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|

**Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки**

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. Процентный расход и положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания, также признаются в составе прибыли или убытка.

У Компании имеются банковские кредиты с фиксированной ставкой, дающие банкам право изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки Национального Банка Республики Казахстан. Компания обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Такие инструменты трактуются Компанией, по существу, как инструменты с плавающей процентной ставкой.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

##### *Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств*

###### **Финансовые активы**

Если условия финансового актива изменяются, Компания оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Компания проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменившему его финансовому активу. Компания проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки Компания руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

Компания приходит к заключению, что модификация условий является значительной на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- изменение условий финансового актива, приводящее к несоответствию критерию SPPI (например, добавление условия конвертации)

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Компания пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

###### **Финансовые обязательства**

Компания прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

##### *Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств*

##### **Финансовые обязательства, продолжение**

Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

Если модификация условий (или замена финансового обязательства) не приводит к прекращению признания финансового обязательства, Компания применяет учетную политику, согласующуюся с подходом в отношении корректировки валовой балансовой стоимости финансового актива в случаях, когда модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива, – т.е. Компания признает любую корректировку амортизированной стоимости финансового обязательства, возникающую в результате такой модификации (или замены финансового обязательства), в составе прибыли или убытка на дату модификации условий (или замены финансового обязательства).

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки и Компания обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Компанией аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Компания проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Компания приходит к заключению о том, что модификация условий является значительной, на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового обязательства;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества обязательства;
- добавление условия конвертации;
- изменение субординации финансового обязательства.

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (в) Финансовые инструменты, продолжение

#### (ii) Классификация и последующая оценка, продолжение

##### *Прекращение признания*

##### **Финансовые активы**

Компания прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой Компания ни передает, ни сохраняет существенную часть всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на этот финансовый актив, но не сохраняет контроль над финансовым активом.

Компания заключает сделки, по условиям которых передает признанные в отчете о финансовом положении активы, но при этом сохраняет за собой все или практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на переданные активы. В этих случаях признание переданных активов не прекращается.

##### **Финансовые обязательства**

Компания прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Компания также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости. При прекращении признания финансового обязательства разница между погашенной балансовой стоимостью и уплаченным возмещением (включая любые переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства) признается в составе прибыли или убытка.

### (г) Основные средства

#### (i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Любая сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (г) Основные средства, продолжение

#### (ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на повседневное обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

#### (iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе себестоимости актива за вычетом остаточной стоимости этого актива. В случае если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты отражаются как отдельные объекты основных средств.

Как правило, каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период.

Амортизация нефтегазовых производственных активов начисляется производственным методом по доказанным разработанным запасам соответствующего месторождения, за исключением активов, чей срок полезного использования короче, чем срок эксплуатации месторождения, в таком случае применяется прямолинейный метод начисления износа. Изменения факторов, таких как оценки доказанных и вероятных запасов, влияющие на расчеты производственным методом, не вызывают необходимости корректировки финансовых периодов предыдущего года, а учитываются на перспективной основе.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

|                                        |                         |
|----------------------------------------|-------------------------|
| • здания и сооружения                  | 15-20 лет;              |
| • машины и оборудование                | 5-15 лет;               |
| • транспортные средства                | 4-7 лет;                |
| • прочие основные средства             | 3-10 лет;               |
| • нефтегазовые производственные активы | производственный метод. |

Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных запасах нефти и газа, извлекаемых при имеющихся мощностях на условиях соответствующих договоров на добычу. Оценка запасов нефти и газа была проведена независимым специалистом «DeGolyer and MacNaughton» по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года, и корректируются в случае необходимости.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (д) Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы включают расходы, понесенные до подтверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на геологические и геофизические исследования, затраты на бурение скважин и накладные расходы, связанные с разведкой.

В зависимости от успеха разведки и оценки запасов нефти и газа, или от решения Компании переходить или нет к стадии добычи, действие соответствующего контракта недропользования может быть прекращено до завершения периода разведки и оценки.

Затраты на разведку и оценку капитализируются по мере того, как они понесены. Разведочные и оценочные активы классифицируются как материальные или нематериальные в зависимости от их природы.

Разведочные и оценочные активы более не классифицируются как таковые, когда техническая осуществимость и коммерческая рентабельность добычи минеральные ресурсы доказуемы.

Разведочные и оценочные активы, после проведения теста на обесценение, реклассифицируются либо как материальные, либо как нематериальные активы для освоения, и амортизируются по производственному методу, основанному на оценках подтвержденных запасов.

Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость разведочных и оценочных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что разведочные и оценочные активы не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи. Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения на уровне единицы, генерирующей денежные средства, которая представлена отдельными месторождениями.

Административные расходы, не связанные напрямую с деятельностью по разведке и оценке, относятся на расходы по мере их возникновения.

Работы, осуществляемые до приобретения прав на добычу полезных ископаемых, являются предразведочными работами. Все затраты, связанные с предразведочными работами, такими как проектные работы, техническая и экономическая оценка проекта, разработка геологической и гидродинамической модели определения углеводородного сырья и его оценки, а также накладные расходы, относящиеся к предразведочным работам, относятся на расходы по мере их возникновения.

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению разведочных и оценочных активов капитализируются и включаются в состав стоимости актива в течение периода строительства до тех пор, пока актив или проект не будут, в основном, готовы для своего целевого использования. В том случае, если средства были специально привлечены для финансирования актива или проекта, капитализированная сумма представляет собой фактическую сумму понесенных затрат по займам.

В том случае, если средства, использованные для финансирования актива или проекта, являются частью общих заимствований, то капитализированная сумма рассчитывается с использованием средневзвешенных ставок, применимых к соответствующим общим заимствованиям Компании в течение отчетного периода. Все прочие затраты по займам признаются в составе прибыли или убытка.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (е) Обесценение

#### (i) *Непроизводные финансовые активы*

Политика, применимая с 1 января 2018 года

Финансовые инструменты и активы по договору

Компания признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости;
- инвестициям в долговые инструменты, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; и
- активам по договору.

Компания оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Компания анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию и анализ, основанный на прошлом опыте Компании и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Компания делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 30 дней.

Финансовый актив относится Компанией к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Компанией в полном объеме без применения Компанией таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 60 дней.

ОКУ за весь срок – это ОКУ, которые возникают в результате всех возможных событий дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента.

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором период, на протяжении которого Компания подвержена кредитному риску.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (е) Обесценение, продолжение

#### (ii) Оценка ОКУ

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Компании в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Компания ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

#### (iii) Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Компания оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, отражаемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 90 дней;
- реструктуризация Компанией займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала; и
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика.

**Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении**

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.

#### (iv) Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Компании нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Компания применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 180 дней, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. В отношении предприятий Компания выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Компания не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Компании в отношении возмещения причитающихся сумм.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (е) Обесценение, продолжение

Политика, применявшаяся до 1 января 2018 года

#### (iv) *Непроизводные финансовые активы*

Финансовые активы, не классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оценивались на каждую отчетную дату для определения, существует ли объективное свидетельство обесценения.

Объективное свидетельство того, что финансовые активы обесценены, включало:

- дефолт или просрочка со стороны должника;
- реструктуризация Компанией суммы, причитающейся к уплате, на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала;
- признаки того, что должник или эмитент начнет процедуру банкротства;
- негативные изменения статуса платежа со стороны заемщика или эмитента;
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений; или
- наблюдаемые данные, указывающие на то, что имело место поддающееся оценке уменьшение величины ожидаемых потоков денежных средств от группы финансовых активов.

Применительно к инвестициям в долевого инструмент, объективное свидетельство обесценения включало значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже величины ее первоначальной стоимости. Компания рассматривала снижение на 20% как значительное и период девять месяцев как продолжительный.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

Компания анализировала свидетельство обесценения по этим финансовым активам как на уровне отдельного актива, так и на групповом уровне. Все индивидуально значительные активы оценивались на предмет обесценения на индивидуальной основе. Те из них, которые не были обесценены, затем оценивались на групповой основе на предмет любого обесценения, которое уже возникло, но пока не было выявлено на уровне отдельного актива. Активы, индивидуально не значительные, оценивались на предмет обесценения на групповой основе. Оценка на групповой основе проводилась по группам активов с аналогичными характеристиками риска.

При проведении оценки на предмет обесценения на групповой основе Компания использовала информацию за прошлые периоды по срокам возмещения и суммам понесенного убытка и делала корректировку, если текущие экономические условия или условия кредитования были таковы, что фактические убытки, вероятно, были бы больше или меньше предполагаемых в соответствии с прошлыми тенденциями.

Убыток от обесценения рассчитывался как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью оценочных будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента для данного актива. Убытки признавались в составе прибыли или убытка и отражались по счету оценочных резервов. Когда Компания считала, что нет реальных перспектив возмещения актива, соответствующие суммы списывались. Если сумма убытка от обесценения впоследствии уменьшалась, и это уменьшение объективно относилось к событию, возникшему после признания обесценения, то ранее признанный убыток от обесценения восстанавливался в составе прибыли или убытка.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (е) Обесценение, продолжение

Политика, применявшаяся до 1 января 2018 года, продолжение

#### (v) *Нефинансовые активы*

Балансовая стоимость нефинансовых активов Компании, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, которая генерирует приток денежных средств (далее, «ЕГДС») в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимый от других активов или ЕГДС.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДС.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДС, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

#### (ж) Нематериальные активы

Все нематериальные активы Компании имеют определенные сроки полезной службы и в основном включают капитализированное компьютерное программное обеспечение, лицензии и проекты по разработке месторождений нефти. Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

#### (i) *Амортизация*

Амортизация по нематериальным активам начисляется прямолинейным методом в течение их срока полезной службы продолжительностью от 3 до 7 лет или производственным методом, см. Примечание 5(г)(iii)). Используемый метод амортизации отражает структуру получения Компанией будущих экономических выгод от актива.

Затраты по приобретенным лицензиям капитализируются и амортизируются производственным методом. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (ж) Нематериальные активы, продолжение

#### (ii) Бонус коммерческого обнаружения

Бонус коммерческого обнаружения, выплачиваемый государству с целью получения права недропользования на контрактной территории, капитализируется на основании понесенных расходов. Амортизация рассчитывается производственным методом. Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных доказанных запасах нефти и газа, см. Примечание 5(r)(iii)).

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

### (з) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене продажи. Себестоимость запасов определяется на основе средневзвешенного принципа и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

### (и) Вознаграждения работникам

#### *Затраты на оплату труда и связанные отчисления*

Расходы на заработную плату, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются и списываются на расходы в том году, в котором сотрудниками Компании выполняются соответствующие работы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Компания удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников, перечисляя их в Единый Накопительный Пенсионный Фонд. При выходе работников на пенсию все выплаты осуществляются вышеуказанным пенсионным фондом.

### (к) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Компании возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

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

Компания проводит оценку будущих затрат на демонтаж основных средств и восстановление участков месторождения на основе оценок внутренних или внешних инженеров с учетом предполагаемого метода демонтажа и масштаба требуемого восстановления участков в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой. Резервы в отношении затрат на демонтаж нефтегазовых производственных активов и восстановление участков месторождения формируются в том периоде, в котором возникает обязательство, при возможности проведения обоснованной оценки справедливой стоимости.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (к) Резервы, продолжение

#### *Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений, продолжение*

Соответствующие затраты на демонтаж и затраты на восстановление участков месторождения капитализируются как часть балансовой стоимости соответствующего имущества и амортизируются с использованием производственного метода. Изменения в оценке существующих обязательств по ликвидации активов, возникшие в результате изменения расчетных сроков или суммы выбытия ресурсов, либо в результате изменения ставки дисконта, отражаются как корректировка стоимости соответствующего актива в текущем периоде.

### (л) Доходы

Компания впервые применила МСФО (IFRS) 15 с 1 января 2018 года. Информация об учетной политике Компании в отношении договоров с покупателями представлена в Примечании 7. Эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 15 описывается в Примечании 5(а)(i).

### (м) Прочие расходы

#### (i) *Арендные платежи*

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период линейным методом на протяжении срока аренды.

#### (ii) *Социальные расходы*

Когда взносы Компании в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Компании, они признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

### (н) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период по мере начисления и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов включается убыток от изменения курсов иностранных валют, процентные расходы, амортизация дисконтов по созданному резерву на восстановление месторождения и обязательства по возмещению исторических затрат. Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

Затраты по займам, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству актива, отвечающего определенным требованиям (или «квалифицируемого актива»), признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (o) Подоходный налог

Расход по подоходному налогу включает в себя текущий подоходный налог и отложенный налог и отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением операций, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

### (i) Текущий налог

Текущий подоходный налог включает сумму налога, которая, как ожидается, будет уплачена или возмещена в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, и которая рассчитана на основе налоговых ставок, действующих или по существу действующих по состоянию на отчетную дату, а также корректировки по подоходному налогу прошлых лет.

### (ii) Отложенный налог

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение будущей налогооблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, следующие из способа, которым Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и эти активы и обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация налоговых активов этих предприятий будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

При определении величины текущего и отложенного подоходного налога Компания учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке казахстанского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Компании полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме.



## 5 Основные положения учетной политики, продолжение

### (o) Подоходный налог, продолжение

#### (ii) Отложенный налог, продолжение

Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Компании может поступать новая информация, в связи с чем у Компании может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились

#### (п) Прибыль на акцию

Компания представляет показатели базовой и разведенной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций материнского предприятия, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находившихся у Компании собственных акций.

## 6 Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Два новых стандарта вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2019 года, с возможностью досрочного применения. Однако Компания не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

### (a) МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

#### (i) Договоры аренды, по которым Компания является арендатором

Компания будет признавать новый актив и обязательство по своим договорам операционной аренды офисного здания и аренды транспортных средств. Изменится характер расходов, признаваемых в отношении этого договора, так как Компания должна будет отражать расходы по амортизации актива в форме права пользования и процентные расходы, относящиеся к обязательству по аренде.

## 6 Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию, продолжение

### (a) МСФО (IFRS) 16 «Аренда», продолжение

#### (i) Договоры аренды, по которым Компания является арендатором, продолжение

Ранее Компания признавала расход по операционной аренде на равномерной основе на протяжении срока аренды и признавала активы и обязательства только в той степени, в которой была разница во времени между фактическими арендными платежами и признаваемым расходом.

Компания не завершила оценку возможного влияния применения МСФО (IFRS) 16 на свою финансовую отчетность. По ожиданиям Компании, переход на МСФО (IFRS) 16 не окажет влияния на финансовую отчетность.

#### (ii) Переход на новый стандарт

Компания планирует первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного подхода. Следовательно, суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 будет признан в качестве корректировки вступительной нераспределенной прибыли на 1 января 2019 года без пересчета сравнительной информации.

Компания планирует применить указанное упрощение практического характера. Таким образом, Компания применит МСФО (IFRS) 16 ко всем договорам, заключенным до 1 января 2019 года и определенным как договоры аренды в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 17 и IFRIC 4.

### (б) Другие стандарты

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Компании:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением (поправки к МСФО (IFRS) 9);
- Долгосрочные вложения в ассоциированные или совместные предприятия (поправки к МСФО (IAS) 28);
- Поправки к плану, сокращение плана или урегулирование обязательств (поправки к МСФО (IAS) 19);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг. – различные стандарты;
- Поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности в стандартах МСФО;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

## 7 Доход

Влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 15 на доходы Компании по договорам с покупателями описано в Примечании 5(а)(i). В связи с выбранным методом перехода при применении МСФО (IFRS) 15, сравнительная информация не была пересчитана в соответствии с новыми требованиями.

### (а) Поступления доходов

Компания получает доходы в основном от продажи сырой нефти. Остальные источники доходов включают реализацию попутного газа материнской компании АО «СНПС-Актобемунайгаз» в размере 8 тыс. тенге за 2018 год (в 2017 году: 3 тыс. тенге).

### (б) Детализация информации о доходах от договоров с покупателями

В следующей таблице доходы от договоров с покупателями детализированы по основным географическим рынкам, основным продуктам и временным рамкам признания.

| тыс. тенге                                                     | Нефть             |                   | Попутный газ |          | Итого             |                   |
|----------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|----------|-------------------|-------------------|
|                                                                | 2018 г.           | 2017 г.           | 2018 г.      | 2017 г.  | 2018 г.           | 2017 г.           |
| <b>Основные географические рынки</b>                           |                   |                   |              |          |                   |                   |
| Страны Евразии                                                 | 29,334,289        | 15,228,049        | -            | -        | 29,334,289        | 15,228,049        |
| Казахстан                                                      | 24,294,697        | 16,189,630        | 8            | 3        | 24,294,705        | 16,189,633        |
| Китай                                                          | 452,215           | 8,210,941         | -            | -        | 452,215           | 8,210,941         |
|                                                                | <b>54,081,201</b> | <b>39,628,620</b> | <b>8</b>     | <b>3</b> | <b>54,081,209</b> | <b>39,628,623</b> |
| <b>Временные рамки признания доходов</b>                       |                   |                   |              |          |                   |                   |
| Продукция, переданная покупателю в определенный момент времени | 53,892,079        | 39,628,620        | 8            | 3        | 53,892,087        | 39,628,623        |
| Прочий доход от изменения справедливой стоимости               | 189,122           | -                 | -            | -        | 189,122           | -                 |
| <b>Итого доход</b>                                             | <b>54,081,201</b> | <b>39,628,620</b> | <b>8</b>     | <b>3</b> | <b>54,081,209</b> | <b>39,628,623</b> |

### (в) Остатки по договору

В следующей таблице представлена информация о дебиторской задолженности, и обязательствах по договорам с покупателями.

| тыс. тенге                                                                               | Прим. | 2018 г.            | 2017 г.          |
|------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------------------|------------------|
| Дебиторская задолженность которая включена в состав «Торговой дебиторской задолженности» | 19    | 2,150,092          | 4,870,228        |
| Краткосрочные обязательства по договору                                                  |       | (3,585,565)        | -                |
| Прочие краткосрочные обязательства                                                       |       | -                  | (2,120,898)      |
|                                                                                          |       | <b>(1,435,473)</b> | <b>2,749,330</b> |

Обязательства по договору изначально относятся к предоплаченному возмещению, полученному от покупателей за поставку сырой нефти, по которой доход признается в определенный момент времени.

## 7 Доход, продолжение

### (в) Остатки по договору, продолжение

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма авансов, полученных от покупателей на поставку сырой нефти, составляет 3,585,565 тысяч тенге. Данная сумма признается как доход в момент перехода права собственности в определенный момент времени, в соответствии с условиями DDP Incoterms-2010. Первоначальная ожидаемая продолжительность данного обязательства к исполнению составляет менее одного месяца.

По состоянию на 31 декабря 2018 года, сумма в размере 2,120,898 тысяч тенге, признанная в составе авансов полученных на начало периода, была отражена в качестве доходов от продажи нефти за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

У Компании отсутствуют доходы, признанные за период, закончившийся 31 декабря 2018 года, в отношении выполненных (или частично выполненных) в предыдущие периоды обязательств к исполнению.

### (г) Обязанности к исполнению и политика признания дохода

Доход оценивается на основе возмещения, указанного в договоре с покупателем. Компания признает доход по мере перехода контроля над товаром или услугой покупателю.

В следующей таблице приведены сведения о характере и временных рамках обязанностей к исполнению в договорах с покупателями, включая значительные условия оплаты и соответствующую политику признания дохода.



## 7 Доход, продолжение

### (г) Обязанности к исполнению и политика признания дохода, продолжение

| Вид товара                                  | Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15 (применимо с 1 января 2018 г.)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Признание дохода в соответствии с МСФО (IAS) 18 (применимо до 1 января 2018 г.)                                                                                                                                                       |
|---------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Сырая нефть реализуемая на внутреннем рынке | <p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на территории нефтеперерабатывающего завода (DDP – «поставка с оплатой пошлины - нефтеперерабатывающий завод»).</p> <p>Передача товара оформляется двухсторонним актом приема-передачи товара. Счета на оплату формируются в тот же момент.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, в котором указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Стороны, как правило, договариваются произвести корректировку цены и утвердить окончательную цену Товара в течение 5 календарных дней после окончания месяца поставки. После чего Стороны подписывают Дополнительное соглашение об окончательной цене на месяц поставки.</p> <p>Покупатель производит 100% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 5 банковских дней после получения счета на оплату. Предварительная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату получения авансовых платежей. Оплата окончательной стоимости производится Покупателем не позднее 5 банковских дней после определения окончательной цены. Окончательная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату поставки товара. Если окончательная стоимость поставки окажется ниже предварительной стоимости, Продавец произведет возврат разницы Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет суммы кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок.</p> <p>По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается. В отношении сырой нефти скидки не предоставляются.</p> | <p>Доход признается в момент доставки и принятия товара на территорию нефтеперерабатывающего завода.</p> <p>В соответствии с упрощением практического характера, Компании не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между моментом передачи Компанией продукции Покупателю, и оплатой Покупателем за эту продукцию, составляет менее 12 месяцев.</p> | <p>Доход признавался в момент поступления товаров на территорию нефтеперерабатывающего завода, так как именно в этот момент времени покупатель принимает товары, а также риски и выгоды, связанные с правом собственности на них.</p> |

## 7 Доход, продолжение

## (г) Обязанности к исполнению и политика признания дохода, продолжение

| Вид товара                               | Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15 (применимо с 1 января 2018 г.)                                                                                                                                                                                                      | Признание дохода в соответствии с МСФО (IAS) 18 (применимо до 1 января 2018 г.)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Сырая нефть реализуемая на внешний рынок | <p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда происходит погрузка товаров на судно клиента (FOB – «франко-борт»). Передача товара оформляется судовым коносаментом, выпущенным в порту.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, где указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Предварительная цена формируется на основе среднего арифметического значения котировок на сырую нефть марки Brent (DTD), в соответствии с публикациями «Platt's Crude Oil Marketwire», скорректированных с учетом скидки, заранее согласованной сторонами. Окончательная цена рассчитывается как среднеарифметическое значение средних ежедневных котировок на сырую нефть марки Brent (DTD) за период ценообразования, определённый как пять котировальных дней после даты коносамента в порту, за вычетом окончательной скидки. Окончательная скидка (фактически подтвержденные транспортные и иные сопутствующие расходы Покупателя по доставке нефти) согласовывается после предоставления Покупателем полного пакета подтверждающих документов, указанных в договоре, на каждую танкерную партию предоставляемых в течение 25 календарных дней от даты отгрузки. Обычно окончательная скидка и цена устанавливаются в течение 30 дней с даты отгрузки. После чего Стороны подписывают дополнительное соглашение об окончательной цене на каждую танкерную партию на месяц поставки.</p> <p>Счета на оплату формируются после согласования окончательной цены и подписания дополнительного соглашения и обычно оплачиваются на 30-й день от даты отгрузки. По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается.</p> | <p>Доход признается в момент погрузки товаров на судно клиента.</p> <p>Договор с Покупателем предусматривает скидки, связи с чем доход признается на основе предварительных цен, которые рассчитываются на основе исторических данных о качестве нефти и соответствующих скидок.</p> | <p>Доход признавался в момент погрузки товаров на судно, так как именно в этот момент времени покупатель принимает товары, а также риски и выгоды, связанные с правом собственности на них.</p> <p>Договор с Покупателем предусматривает скидки, связи с чем доход признавался, как надежно оцененная величина, которая была рассчитана на основе анализа исторических данных о качестве нефти и соответствующих скидок.</p> |

## 8 Себестоимость реализации

| тыс. тенге                                                                              | Прим. | 2018 г.           | 2017 г.           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------|-------------------|
| Износ и амортизация                                                                     | 14(в) | 7,853,973         | 5,526,169         |
| Материалы                                                                               |       | 1,635,908         | 1,444,485         |
| Ремонт и обслуживание                                                                   |       | 1,008,402         | 624,145           |
| Топливо и электроэнергия                                                                |       | 997,039           | 672,499           |
| Налоги и комиссии                                                                       |       | 691,199           | 540,112           |
| Заработная плата                                                                        | 11    | 649,893           | 631,832           |
| Услуги                                                                                  |       | 633,994           | 1,043,786         |
| Налог на добычу полезных ископаемых                                                     |       | 572,904           | 325,245           |
| Затраты на проведение геологического и геофизического анализа                           |       | 464,783           | 468,985           |
| Аренда специальной техники                                                              |       | 309,813           | 280,453           |
| Транспортные расходы                                                                    |       | 232,519           | 194,804           |
| Охрана                                                                                  |       | 115,949           | 105,249           |
| Питание                                                                                 |       | 70,544            | 66,619            |
| Прочие расходы                                                                          |       | 284,630           | 157,943           |
| <b>Итого производственных расходов</b>                                                  |       | <b>15,521,550</b> | <b>12,082,326</b> |
| Чистое изменение в запасах, включая готовую продукцию и нефть на производственные нужды |       | (827,474)         | (564,579)         |
| <b>Итого себестоимости реализованной продукции</b>                                      |       | <b>14,694,076</b> | <b>11,517,747</b> |

## 9 Административные расходы

| тыс. тенге                                                      | Прим. | 2018 г.          | 2017 г.        |
|-----------------------------------------------------------------|-------|------------------|----------------|
| Заработная плата                                                | 11    | 295,393          | 302,226        |
| (Сторно)/начисление резерва по неликвидным и устаревшим запасам |       | 158,068          | (10,556)       |
| Профессиональные услуги                                         |       | 121,032          | 69,065         |
| Аренда и содержание офиса                                       |       | 127,888          | 132,597        |
| Обучение                                                        |       | 99,309           | 53,349         |
| Благотворительность                                             |       | 98,827           | 46,067         |
| Аренда транспорта                                               |       | 74,144           | 69,499         |
| Налоги помимо подоходного налога                                |       | 58,418           | 62,559         |
| Износ и амортизация                                             | 14(в) | 18,795           | 17,698         |
| Командировочные расходы                                         |       | 15,367           | 16,155         |
| Геологические и геофизические расходы                           |       | 14,000           | 5,000          |
| Услуги по ТБ и ООС                                              |       | 14,134           | 9,495          |
| Пени и штрафы                                                   |       | 6,756            | 6,323          |
| Материалы и запасы                                              |       | 6,600            | 7,917          |
| Услуги связи                                                    |       | 4,927            | 5,614          |
| Страхование                                                     |       | 2,049            | 2,520          |
| Реклама                                                         |       | 893              | 989            |
| Прочие расходы                                                  |       | 25,240           | 24,326         |
|                                                                 |       | <b>1,141,840</b> | <b>820,843</b> |

## 10 Расходы по реализации

| тыс. тенге                    | Прим. | 2018 г.           | 2017 г.          |
|-------------------------------|-------|-------------------|------------------|
| Рентный налог                 |       | 5,330,683         | 2,577,638        |
| Транспортировка               |       | 4,557,324         | 4,160,837        |
| Экспортная таможенная пошлина |       | 4,025,800         | 3,095,571        |
| Заработная плата              | 11    | 12,736            | 12,348           |
| Прочие расходы                |       | 79,536            | 87,888           |
|                               |       | <u>14,006,079</u> | <u>9,934,282</u> |

## 11 Расходы на вознаграждение работникам

| тыс. тенге                 | 2018 г.          | 2017 г.          |
|----------------------------|------------------|------------------|
| Заработная плата           | 991,586          | 983,514          |
| Налоги по заработной плате | 117,215          | 119,052          |
|                            | <u>1,108,801</u> | <u>1,102,566</u> |

Затраты на персонал в размере 649,893 тысяч тенге (в 2017 году: 631,832 тысячи тенге) были отражены в составе себестоимости реализации, в размере 295,393 тысяч тенге (в 2017 году: 302,226 тысяч тенге) - в составе административных расходов, в размере 12,736 тысяч тенге (в 2017 году: 12,348 тысяч тенге) - в составе расходов по реализации, и в размере 33,564 тысяч тенге (в 2017 году: 37,108 тысяч тенге) - в составе основных средств.

## 12 Нетто-величина финансовых расходов

| тыс. тенге                                                                                        | Прим. | 2018 г.            | 2017 г.            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------------------|--------------------|
| Процентный доход по финансовым активам<br>оцениваемым по амортизированной стоимости               |       | 21,726             | 13,265             |
| Нетто-величина прибыли от изменения обменных<br>курсов иностранных валют                          |       | -                  | 290,256            |
| Финансовые доходы                                                                                 |       | <u>21,726</u>      | <u>303,521</u>     |
| Нетто-величина убытка от изменения обменных<br>курсов иностранных валют                           |       | (6,204,853)        | -                  |
| Расходы по процентам по финансовым<br>обязательствам оцениваемым по амортизированной<br>стоимости | 26(6) | (3,066,465)        | (2,867,247)        |
| Амортизация дисконта по созданному резерву на<br>восстановление месторождений                     | 25    | (325,874)          | (236,002)          |
| Амортизация дисконта по обязательствам по<br>возмещению исторических затрат                       | 25    | (2,067)            | (3,226)            |
| Прочие банковские комиссии                                                                        |       | (3,530)            | (2,944)            |
| Финансовые расходы                                                                                |       | <u>(9,602,789)</u> | <u>(3,109,419)</u> |
| Нетто-величина финансовых расходов                                                                |       | <u>(9,581,063)</u> | <u>(2,805,898)</u> |



### 13 Расход по подоходному налогу

#### (а) Подоходный налог

Применимая для Компании налоговая ставка составляет 20% и представляет собой ставку подоходного налога для казахстанских компаний (2017 год: 20%). Ставка отложенного подоходного налога на сверхприбыль по состоянию на 31 декабря 2018 года в зависимости от месторождения варьировалась от 5.0% до 12.3% (в 2017 году: от 10.0% до 11.3%).

| тыс. тенге                                                | 2018 г.   | 2017 г.   |
|-----------------------------------------------------------|-----------|-----------|
| <i>Текущий подоходный налог</i>                           |           |           |
| Корпоративный подоходный налог за отчетный год            | 2,686,658 | 414,149   |
| <i>Отложенный подоходный налог</i>                        |           |           |
| Налог на сверхприбыль                                     | 1,266,822 | (144,726) |
| Возникновение и восстановление временных разниц           | 407,577   | 2,181,536 |
| Изменение величины признанных вычитаемых временных разниц | 14,254    | 1,214,924 |
| Расход по отложенному налогу                              | 1,688,653 | 3,251,734 |
| Общая сумма расхода по подоходному налогу                 | 4,375,311 | 3,665,883 |

#### (б) Сверка эффективной ставки налога:

|                                                                                             | 2018 г.    |       | 2017 г.    |       |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------|------------|-------|
|                                                                                             | тыс. тенге | %     | тыс. тенге | %     |
| Прибыль до налогообложения                                                                  | 13,158,211 | 100.0 | 9,453,749  | 100.0 |
| Подоходный налог, рассчитанный по ставке, применимой для Компании                           | 2,631,641  | 20.0  | 1,890,626  | 20.0  |
| Расход по отложенному налогу на сверхприбыль                                                | 1,307,656  | 9.9   | 255,081    | 2.7   |
| Невычитаемые расходы по вознаграждениям                                                     | 297,331    | 2.3   | 555,761    | 5.9   |
| Изменение величины признанных вычитаемых временных разниц                                   | (244,295)  | (1.9) | 159,098    | 1.7   |
| Корпоративный подоходный налог за нефть и газ на собственные нужды                          | 65,485     | 0.5   | 109,846    | 1.2   |
| Эффект изменения ставки налога по налогу на сверхприбыль                                    | (40,834)   | (0.3) | (399,807)  | (4.2) |
| Вычитаемые временные разницы, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив | 258,549    | 2.0   | 1,055,826  | 11.2  |
| Прочие невычитаемые расходы                                                                 | 99,778     | 0.8   | 39,452     | 0.4   |
|                                                                                             | 4,375,311  | 33.3  | 3,665,883  | 38.8  |

### 13 Расход по подоходному налогу, продолжение

#### (в) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

| тыс. тенге                                                           | Активы           |                  | Обязательства      |                    | Нетто-величина   |                  |
|----------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------------|--------------------|------------------|------------------|
|                                                                      | 2018 г.          | 2017 г.          | 2018 г.            | 2017 г.            | 2018 г.          | 2017 г.          |
| Основные средства и нематериальные активы                            | 3,369,187        | 3,091,508        | (7,707,006)        | (2,599,483)        | (4,337,819)      | 492,025          |
| Налоговые убытки перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль* | 3,291,894        | -                | -                  | -                  | 3,291,894        | -                |
| Резерв по восстановлению месторождений                               | 1,788,076        | 1,365,434        | -                  | -                  | 1,788,076        | 1,365,434        |
| Прочие налоги к уплате                                               | 291,010          | 372,931          | -                  | -                  | 291,010          | 372,931          |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее                            | 129,068          | 651,141          | -                  | -                  | 129,068          | 651,141          |
| Прочие резервы                                                       | 99,977           | 69,328           | -                  | -                  | 99,977           | 69,328           |
| <b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>                       | <b>8,969,212</b> | <b>5,550,342</b> | <b>(7,707,006)</b> | <b>(2,599,483)</b> | <b>1,262,206</b> | <b>2,950,859</b> |

#### (г) Движение временных разниц в течение года

| тыс. тенге                                                           | 1 января 2017 г. | Признаны в составе |                    | Признаны в составе |                    |
|----------------------------------------------------------------------|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                                                                      |                  | прибыли или убытка | 31 декабря 2017 г. | прибыли или убытка | 31 декабря 2018 г. |
| Основные средства и нематериальные активы                            | 605,059          | (113,034)          | 492,025            | (4,829,844)        | (4,337,819)        |
| Налоговые убытки перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль* | -                | -                  | -                  | 3,291,894          | 3,291,894          |
| Резерв по восстановлению месторождений                               | 562,154          | 803,280            | 1,365,434          | 422,642            | 1,788,076          |
| Прочие налоги к уплате                                               | 105,679          | 267,252            | 372,931            | (81,921)           | 291,010            |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее                            | 4,848,702        | (4,197,561)        | 651,141            | (522,073)          | 129,068            |
| Прочие резервы                                                       | 80,999           | (11,671)           | 69,328             | 30,649             | 99,977             |
|                                                                      | <b>6,202,593</b> | <b>(3,251,734)</b> | <b>2,950,859</b>   | <b>(1,688,653)</b> | <b>1,262,206</b>   |

\* С 1 января 2018 года вступил в действие Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» от 25 декабря 2017 года № 120-VI, которым предусмотрены изменения в части налогообложения недропользователей. В соответствии с пунктом 2 статьи 758, в целях расчета налога на сверхприбыль за 2018 год производится единовременный вычет суммы накопленных в целях исчисления налога на сверхприбыль затрат, подлежащей отнесению, но не отнесенной на вычеты для целей исчисления налога на сверхприбыль с 1 января 2009 года до 1 января 2018 года.

### 13 Расход по подоходному налогу, продолжение

#### (г) Движение временных разниц в течение года, продолжение

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, Компания изменила налоговую учетную политику и перешла со структурного метода учета на метод учета по месторождениям. Ранее Компания производила расчет корпоративного подоходного налога по семи структурам, принадлежащим Компании – «Коюкиде надсоль», «Коюкиде подсоль», «Коюкиде подкарниз», «Кумсай надсоль», «Кумсай подсоль», «Мортук надсоль», «Мортук подсоль». В связи с изменением налоговой учетной политики Компания производит расчет корпоративного подоходного налога по месторождениям «Коюкиде», «Кумсай» и «Мортук».

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания провела анализ будущей налогооблагаемой прибыли, за счет которой Компания могла бы использовать налоговые льготы и пришла к выводу, что использование налоговых льгот является вероятным, за исключением отложенных налоговых активов в размере 258,549 тысяч тенге, возникших в результате признания убытка от обесценения разведочных и оценочных активов по разведочной территории «Мортук подсоль» (в 2017 году: 1,055,826 тысяч тенге в результате признания убытка от обесценения разведочных и оценочных активов по разведочной территории «Коюкиде подсоль») см. Примечание 14(а).

Срок зачета налоговых убытков, возникших в результате деятельности Компании истекает через десять лет. Срок зачета вычитаемых временных разниц, в соответствии с действующим законодательством, не ограничен.

Активы и обязательства по отложенному налогу в рамках разных контрактов недропользования или разных юридических лиц не взаимозачитываются, так как взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств не разрешен нормативными актами.

## 14 Основные средства

|                                  | Нефтегазовые<br>произ-<br>водственные<br>активы | Здания и<br>сооружения | Машины и<br>оборудование | Транспортные<br>средства | Прочие<br>основные<br>средства | Незавершенное<br>строительство | Итого        |
|----------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------|
| <i>Первоначальная стоимость</i>  |                                                 |                        |                          |                          |                                |                                |              |
| Остаток на 1 января 2017 года    | 52,891,775                                      | 1,315,962              | 128,224                  | 85,857                   | 122,996                        | 17,060,767                     | 71,605,581   |
| Поступления                      | 1,736,416                                       | -                      | -                        | -                        | -                              | 13,972,209                     | 15,708,625   |
| Выбытия                          | (7,938)                                         | (2,418)                | (488)                    | -                        | (142)                          | (46,612)                       | (57,598)     |
| Внутренние переводы              | 11,350,242                                      | 3,867                  | 31,267                   | -                        | 9,692                          | (11,395,068)                   | -            |
| Остаток на 31 декабря 2017 года  | 65,970,495                                      | 1,317,411              | 159,003                  | 85,857                   | 132,546                        | 19,591,296                     | 87,256,608   |
| Остаток на 1 января 2018 года    | 65,970,495                                      | 1,317,411              | 159,003                  | 85,857                   | 132,546                        | 19,591,296                     | 87,256,608   |
| Поступления                      | 428,510                                         | -                      | -                        | -                        | -                              | 13,980,365                     | 14,408,875   |
| Выбытия                          | (12,475)                                        | -                      | -                        | -                        | (2,746)                        | -                              | (15,221)     |
| Внутренние переводы              | 13,367,735                                      | 65,419                 | 28,140                   | 7,857                    | 11,059                         | (13,480,210)                   | -            |
| Остаток на 31 декабря 2018 года  | 79,754,265                                      | 1,382,830              | 187,143                  | 93,714                   | 140,859                        | 20,091,451                     | 101,650,262  |
| <i>Амортизация и обесценение</i> |                                                 |                        |                          |                          |                                |                                |              |
| Остаток на 1 января 2017 года    | (19,068,442)                                    | (241,919)              | (86,310)                 | (79,204)                 | (71,229)                       | (5,457,045)                    | (25,004,149) |
| Амортизация за год               | (5,327,641)                                     | (82,865)               | (10,606)                 | (2,328)                  | (8,595)                        | -                              | (5,432,035)  |
| Выбытия                          | 6,792                                           | 2,400                  | 364                      | -                        | 142                            | -                              | 9,698        |
| Убыток от обесценения за год     | -                                               | -                      | -                        | -                        | -                              | (5,443,456)                    | (5,443,456)  |
| Остаток на 31 декабря 2017 года  | (24,389,291)                                    | (322,384)              | (96,552)                 | (81,532)                 | (79,682)                       | (10,900,501)                   | (35,869,942) |
| Остаток на 1 января 2018 года    | (24,389,291)                                    | (322,384)              | (96,552)                 | (81,532)                 | (79,682)                       | (10,900,501)                   | (35,869,942) |
| Амортизация за год               | (7,658,770)                                     | (81,723)               | (16,825)                 | (2,860)                  | (9,313)                        | -                              | (7,769,491)  |
| Выбытия                          | 9,057                                           | -                      | -                        | -                        | 2,247                          | -                              | 11,304       |
| Убыток от обесценения за год     | -                                               | -                      | -                        | -                        | -                              | (1,389,017)                    | (1,389,017)  |
| Остаток на 31 декабря 2018 года  | (32,039,004)                                    | (404,107)              | (113,377)                | (84,392)                 | (86,748)                       | (12,289,518)                   | (45,017,146) |
| <i>Балансовая стоимость</i>      |                                                 |                        |                          |                          |                                |                                |              |
| На 1 января 2017 года            | 33,823,333                                      | 1,074,043              | 41,914                   | 6,653                    | 51,767                         | 11,603,722                     | 46,601,432   |
| На 31 декабря 2017 года          | 41,581,204                                      | 995,027                | 62,451                   | 4,325                    | 52,864                         | 8,690,795                      | 51,386,666   |
| На 31 декабря 2018 года          | 47,715,261                                      | 978,723                | 73,766                   | 9,322                    | 54,111                         | 7,801,933                      | 56,633,116   |



## 14 Основные средства, продолжение

### (а) Разведочные и оценочные активы

По состоянию на 31 декабря 2018 года незавершенное строительство включает разведочные и оценочные активы, относящиеся к разведочной территории «Кокжиде подсоль» в размере 2,328,926 тысяч тенге (в 2017 году: 2,685,249 тысяч тенге) и разведочной территории «Мортук подсоль» в размере 1,756,055 тысяч тенге (в 2017 году: 1,481,695 тысяч тенге). Разведочные и оценочные активы разведочной территории «Кокжиде подсоль» представлены балансовой стоимостью скважины Г-72 и ее инфраструктуры, разведочной территории «Мортук подсоль» - балансовой стоимостью скважины МТ-6 и ее инфраструктуры. В следующей таблице показано движение разведочных и оценочных активов за 2018 и 2017 годы:

| тыс. тенге                    | 2018 г.     | 2017 г.     |
|-------------------------------|-------------|-------------|
| Остаток на 1 января 2018 года | 4,189,344   | 10,689,356  |
| Поступления                   | 1,284,654   | 84,028      |
| Ввод в эксплуатацию           | -           | (1,286,660) |
| Убыток от обесценения за год  | (1,389,017) | (5,297,380) |
| Остаток на 31 декабря 2018    | 4,084,981   | 4,189,344   |

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания провела тест на обесценение по разведочной территории «Мортук подсоль», в котором основным допущением было отсутствие коммерчески целесообразных запасов углеводородного сырья по скважине МТ-3. В результате теста Компания признала обесценение величины понесенных затрат по разведочным скважинам разведочной территории «Мортук подсоль» в размере 1,292,743 тысяч тенге. Также, Компания отразила списание затрат по разведочной территории «Кокжиде подсоль» в размере 60,804 тысяч тенге, «Кокжиде надсоль» в размере 21,017 тысяч тенге, «Кумсай надсоль» в размере 2,588 тысяч тенге и «Мортук надсоль» в размере 11,865 тысяч тенге. Затраты по обесценению были отражены отдельной строкой в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

В отношении оставшихся разведочных и оценочных активов по состоянию на 31 декабря 2018 года Компания считает, что не обладает достаточной информацией для достижения выводов о технической осуществимости и коммерческой рентабельности вышеуказанных разведочных и оценочных активов. После того, как техническая осуществимость и коммерческая целесообразность минеральных ресурсов будет доказана, Компания проведет тест на обесценение в отношении ЕГДС «Кокжиде подсоль» и «Мортук подсоль». По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания провела анализ индикаторов обесценения согласно требованиям МСФО 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов» и пришла к выводу, что на отчетную дату анализ обесценения по данным ЕГДС не требуется.

### (б) Прочее

По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость нефтегазовых производственных активов включает капитализированные затраты на восстановление месторождений, балансовая стоимость которых составила 2,428,598 тысяч тенге (в 2017 году: 2,424,847 тысяч тенге).

Капитализированная сумма расходов на вознаграждение работникам в 2018 году составила 33,564 тысячи тенге (в 2017 году: 37,108 тысяч тенге).

### (в) Амортизация

Расходы по амортизации за 2018 год в размере 7,853,974 тысяч тенге (в 2017 году: 5,526,169 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции, в размере 18,796 тысяч тенге (в 2017 году: 17,698 тысяч тенге) - в составе административных расходов.

## 14 Основные средства, продолжение

### (в) Амортизация, продолжение

По состоянию на 31 декабря 2018 года оценочные запасы нефти и газа уменьшились на 6%, что оказало соответствующий эффект на начисленную амортизацию за 2018 год.

Ставка амортизации по активам, амортизируемым производственным методом, в 2018 году составила 15,9% (в 2017 году: 14,3%).

### (г) Тест на обесценение

В течение 2018 года, ввиду продолжающийся волатильности цен на сырую нефть на мировых рынках, руководство рассмотрело признаки, свидетельствующие, что возмещаемая стоимость основных средств, относящихся к единице, генерирующей денежные средства (далее, «ЕГДС»), месторождения «Коюкиде (надсолевое)» может быть меньше ее балансовой стоимости. Единица генерирующая денежные потоки по месторождению «Коюкиде (надсолевое)», балансовой стоимостью 11,197,601 тысяча тенге, была определена на уровне контракта недропользования, так она представлена группой активов, которые генерирует приток денежных средств.

Возмещаемая стоимость представляла собой ценность использования, рассчитанную посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков ЕГДС, получаемых от постоянного использования основных средств и их последующего выбытия. Как было определено, балансовая стоимость ЕГДС не превышает их возмещаемую величину, поэтому убыток от обесценения не был признан.

### (и) Ключевые допущения, использование при анализе дисконтированного ЕГДС

- будущие денежные потоки прогнозируются в номинальном выражении до срока окончания лицензии на разработку месторождения в 2028 году;
- среднегодовые номинальные цены на нефть предполагаются на уровне 70 – 77 долларов США за баррель сорта «Брент». Прогноз цен получен из отчета «Commodity price forecast» по состоянию на 1 января 2019 года, подготовленного агентством «The Economist Intelligence Unit»;
- темпы инфляции и курсы иностранных валют получены из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2019 года, подготовленного агентством «The Economist Intelligence Unit»;
- среднегодовой объем добычи сырой нефти снижается на протяжении всего прогнозируемого периода с максимального показателя добычи 57,524 тысяч тонн в 2018 году до 25,696 тысяч тонн в 2028 году;
- соотношение реализации сырой нефти на экспорт и на внутренний рынок прогнозируется на основе фактического соотношения за 2018 год, которое составило 45:55, соответственно; и
- ставка дисконтирования после налогообложения составляет 14,45%.

### (ii) Чувствительность к изменениям допущений

Руководство определило следующие основные допущения, обоснованное изменение которых может привести к превышению балансовой стоимости над возмещаемой величиной. В следующей таблице представлены значения, которых должны достичь отдельно взятые указанные допущения для того, чтобы расчетная возмещаемая величина была равна балансовой стоимости.

|                        | Текущее превышение расчетной<br>возмещаемой величины над<br>балансовой стоимостью | Ставка<br>дисконтирования<br>после<br>налогообложения | Снижение<br>цены |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|------------------|
| «Коюкиде (надсолевое)» | 766,470 тысяча тенге (7%)                                                         | 18,6%                                                 | 3,9%             |

## 15 Нематериальные активы

| тыс. тенге                      | Лицензии | Права<br>недро-<br>пользо-<br>вания | Программ-<br>ное<br>обеспече-<br>ние | Истори-<br>ческие<br>затраты | Итого     |
|---------------------------------|----------|-------------------------------------|--------------------------------------|------------------------------|-----------|
| <b>Стоимость</b>                |          |                                     |                                      |                              |           |
| Остаток на 1 января 2017 года   | 34,580   | 1,309,897                           | 95,146                               | 335,031                      | 1,774,654 |
| Поступления                     | -        | -                                   | 577                                  | -                            | 577       |
| Остаток на 31 декабря 2017 года | 34,580   | 1,309,897                           | 95,723                               | 335,031                      | 1,775,231 |
| Остаток на 1 января 2018 года   | 34,580   | 1,309,897                           | 95,723                               | 335,031                      | 1,775,231 |
| Поступления                     | -        | -                                   | -                                    | -                            | -         |
| Остаток на 31 декабря 2018 года | 34,580   | 1,309,897                           | 95,723                               | 335,031                      | 1,775,231 |
| <b>Амортизация</b>              |          |                                     |                                      |                              |           |
| Остаток на 1 января 2017 года   | (20,821) | (336,950)                           | (86,443)                             | (278,111)                    | (722,325) |
| Амортизация за год              | (507)    | (83,209)                            | (3,004)                              | (25,112)                     | (111,832) |
| Остаток на 31 декабря 2017 года | (21,328) | (420,159)                           | (89,447)                             | (303,223)                    | (834,157) |
| Остаток на 1 января 2018 года   | (21,328) | (420,159)                           | (89,447)                             | (303,223)                    | (834,157) |
| Амортизация за год              | (258)    | (75,529)                            | (2,377)                              | (25,113)                     | (103,277) |
| Остаток на 31 декабря 2018 года | (21,586) | (495,688)                           | (91,824)                             | (328,336)                    | (937,434) |
| <b>Балансовая стоимость</b>     |          |                                     |                                      |                              |           |
| На 1 января 2017 года           | 13,759   | 972,947                             | 8,703                                | 56,920                       | 1,052,329 |
| На 31 декабря 2017 года         | 13,252   | 889,738                             | 6,276                                | 31,808                       | 941,074   |
| На 31 декабря 2018 года         | 12,994   | 814,209                             | 3,899                                | 6,695                        | 837,797   |

Амортизационные отчисления в размере 100,900 тысяч тенге (в 2017 году: 108,828 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции и 2,377 тысяч тенге (в 2017 году: 3,004 тысячи тенге) были отражены в составе административных расходов.

## 16 Денежные средства, ограниченные в использовании

| тыс. тенге                                                      | 2018 г.   | 2017 г.   |
|-----------------------------------------------------------------|-----------|-----------|
| Денежные средства, ограниченные в использовании, в тенге        | 819,209   | 458,791   |
| Денежные средства, ограниченные в использовании, в долларах США | 737,664   | 638,073   |
|                                                                 | 1,556,873 | 1,096,864 |
| Оценочный резерв под убытки                                     | (7,453)   | -         |
|                                                                 | 1,549,420 | 1,096,864 |

В 2011 году, в соответствии с условиями Контрактов, Компания сформировала счёт денежных средств, ограниченных в использовании. Денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой денежные средства на специальных банковских депозитах со сроком погашения более одного года с процентной ставкой от 0.5% до 3% годовых (в 2017 году: от 0.5% до 3% годовых) и предназначены для ликвидации скважин и восстановления месторождений, а также обязательные гарантийные депозиты за иностранных работников в соответствии с требованиями трудового законодательства Республики Казахстан. Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

## 17 Прочие долгосрочные активы

| тыс. тенге                                        | 2018 г.          | 2017 г.          |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Запасные части, предназначенные для строительства | 1,837,752        | 2,064,127        |
| Технологическая нефть                             | 552,411          | 486,305          |
|                                                   | <u>2,390,163</u> | <u>2,550,432</u> |

Запасные части, предназначенные для строительства, представлены запасами, которые будут использованы исключительно в связи с эксплуатацией и строительством объектов основных средств.

## 18 Запасы

| тыс. тенге                                        | 2018 г.          | 2017 г.          |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Сырая нефть                                       | 1,610,808        | 1,237,399        |
| Запасные части                                    | 1,014,355        | 756,685          |
| Топливо                                           | 44,003           | 21,129           |
| Прочие материалы                                  | 514,368          | 427,597          |
|                                                   | <u>3,183,534</u> | <u>2,442,810</u> |
| Минус: резерв по неликвидным и устаревшим запасам | (280,579)        | (122,511)        |
|                                                   | <u>2,902,955</u> | <u>2,320,299</u> |

Движение резерва по неликвидным и устаревшим запасам представлено следующим образом:

| тыс. тенге                        | 2018 г.          | 2017 г.          |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Резерв по состоянию на 1 января   | (122,511)        | (133,067)        |
| (Начисление)/сторно резерва       | (158,068)        | 10,556           |
| Резерв по состоянию на 31 декабря | <u>(280,579)</u> | <u>(122,511)</u> |

## 19 Торговая дебиторская задолженность

| тыс. тенге                                                                                                  | 2018 г.          | 2017 г.          |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность, оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток | <u>2,150,092</u> | <u>4,870,228</u> |

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и, обычно, подлежит получению в пределах 30 дней. Вся торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2018 и 2017 годов, представляет собой суммы, причитающиеся за продажу сырой нефти.

Руководство выполнило оценку того, являются ли предусмотренные договорами на реализацию потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов (критерий «SPPI»).

Условия договоров на реализацию товаров с привязкой цены товаров к котировкам и условием оплаты после поставки не соответствует критерию SPPI, так как денежные потоки ним индексируются по цене товаров и стоимости транспортировки. Соответственно, вся дебиторская задолженность классифицируется как оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В связи с тем, что окончательная цена формируется в течение 25 дней после поставки, дебиторская задолженность является краткосрочной и учитывается по справедливой стоимости.

Информация о подверженности Компании кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения в отношении торговой дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 29.



## 20 Авансы выданные

| тыс. тенге                       | Прим. | 2018 г.        | 2017 г.        |
|----------------------------------|-------|----------------|----------------|
| Авансы за услуги                 |       | 545,401        | 761,894        |
| Авансы за материалы              |       | 3,906          | 3,777          |
|                                  |       | <u>549,307</u> | <u>765,671</u> |
| Минус: резерв на обесценение     |       | (18,591)       | (16,081)       |
|                                  |       | <u>530,716</u> | <u>749,590</u> |
| Авансы третьим сторонам          |       | 302,202        | 534,720        |
| Авансы прочим связанным сторонам | 31    | 228,514        | 214,870        |
|                                  |       | <u>530,716</u> | <u>749,590</u> |

## 21 Прочие краткосрочные активы

| тыс. тенге                        | 2018 г.        | 2017 г.        |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| Предоплата по таможенным пошлинам | 343,632        | 498,561        |
| Предоплата по налогу на имущество | 141,716        | 169,150        |
| Прочее*                           | 186,368        | 152,238        |
|                                   | <u>671,716</u> | <u>819,949</u> |
| Минус: резерв на обесценение      | (108,993)      | -              |
|                                   | <u>562,723</u> | <u>819,949</u> |

Движение резерва по ожидаемым кредитным убыткам представлено следующим образом:

| тыс. тенге                                     | 2018 г.        | 2017 г.  |
|------------------------------------------------|----------------|----------|
| Резерв по состоянию на 1 января                | -              | -        |
| Чистое изменение оценочного резерва под убытки | 108,993        | -        |
|                                                | <u>108,993</u> | <u>-</u> |

\* По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав прочих краткосрочных активов включена прочая дебиторская задолженность по консалтинговым услугам, услугам аренды, реализации запасов и фиксированных активов в размере 121,863 тысяч тенге (в 2017 году: 136,201 тысяча тенге).

В связи с введением стандарта МСФО 9 «Финансовые инструменты», руководство Компании выполнило оценку того, являются ли предусмотренные договорами потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов (критерий «SPPI»). Компания классифицирует данные финансовые активы для последующей оценки как оцениваемые по амортизированной стоимости, ввиду того, что договорные условия каждого договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга.

Руководство компании также провело анализ ожидаемых кредитных убытков от обесценения прочей дебиторской задолженности, на основе обоснованной и подтверждаемой информации о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчетную дату. По состоянию на отчетную дату, Компанией был признан оценочный резерв по кредитным убыткам в размере 108,993 тысяч тенге.

Информация о подверженности Компании процентному и кредитному риску, и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 29.

## 22 НДС к возмещению

| тыс. тенге                           | 2018 г.          | 2017 г.          |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Долгосрочная часть НДС к возмещению  | 1,451,469        | 2,072,514        |
| Краткосрочная часть НДС к возмещению | 915,401          | 1,484,665        |
|                                      | <u>2,366,870</u> | <u>3,557,179</u> |

Руководство проводит ежегодный анализ сроков использования НДС к возмещению, возникшего при приобретении нефтегазовых активов и прочих капитальных работ. Возмещаемая сумма НДС оценивается исходя из предполагаемого уровня дохода от реализации сырой нефти на внутренний рынок, необходимого для взаимозачета с величиной НДС к уплате, и вероятности возмещения из государственного бюджета в виде денежных средств. Исходя из результатов анализа, руководство приняло решение о реклассификации части НДС к получению, в размере 1,451,469 тысяч тенге (в 2017 году: 2,072,514 тысяч тенге) в состав долгосрочных активов.

## 23 Денежные средства и их эквиваленты

| тыс. тенге                                           | 2018 г.           | 2017 г.          |
|------------------------------------------------------|-------------------|------------------|
| Остатки на банковских счетах в долларах США          | 12,244,846        | 7,464,070        |
| Остатки на банковских счетах в тенге                 | 29,624            | 240,621          |
| Денежные средства в кассе                            | 379               | 2,950            |
|                                                      | <u>12,274,849</u> | <u>7,707,641</u> |
| Оценочный резерв по ожидаемым убыткам от обесценения | (206)             | -                |
|                                                      | <u>12,274,643</u> | <u>7,707,641</u> |

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов.

Информация о подверженности Компании процентному и кредитному риску, и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 29.

## 24 Собственный капитал

### (а) Уставный капитал

|                                                          | 2018 г.          |                       | 2017 г.          |                       |
|----------------------------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|
|                                                          | Количество акций | Номинальная стоимость | Количество акций | Номинальная стоимость |
| Объявленный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал | 1,500,000        | 1,000 тенге           | 1,500,000        | 1,000 тенге           |
| Выкупленный акционерный капитал                          | (195,437)        | 1,000 тенге           | (195,437)        | 1,000 тенге           |
|                                                          | <u>1,304,563</u> |                       | <u>1,304,563</u> |                       |

## 24 Собственный капитал, продолжение

### (а) Уставный капитал, продолжение

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, а также имеют право голосовать на собраниях Компании исходя из правила «одна акция – один голос». Ниже перечислены держатели простых акций:

|                            | 2018 г.           |                  | 2017 г.           |                  |
|----------------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
|                            | Доля              | Количество акций | Доля              | Количество акций |
| АО «СНПС – Актөбемұнайгаз» | 50% плюс 1 акция  | 652,282          | 50% плюс 1 акция  | 652,282          |
| Yukon Energy Holding S.A.  | 50% минус 1 акция | 652,281          | 50% минус 1 акция | 652,281          |
|                            | 100%              | 1,304,563        | 100%              | 1,304,563        |

### (б) Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость простых акций в соответствии с требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа». Данное раскрытие не является требованием МСФО.

| тыс. тенге                                         | 2018 г.          | 2017 г.            |
|----------------------------------------------------|------------------|--------------------|
| Итого активов                                      | 83,869,028       | 79,542,229         |
| Минус: нематериальные активы                       | (837,797)        | (941,074)          |
| Минус: итого обязательств                          | (75,292,516)     | (79,748,617)       |
|                                                    | <b>7,738,715</b> | <b>(1,147,462)</b> |
| Количество простых акций                           | 1,304,563        | 1,304,563          |
| Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге) | <b>5,932</b>     | <b>(880)</b>       |

### (в) Дивиденды

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной собственного капитала, отраженного в отдельной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО. Не допускается начисление дивидендов при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям. По состоянию на 31 декабря 2018 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 7,271,949 тысяч тенге (в 2017 году: величина отрицательной нераспределенной прибыли Компании составляла 1,510,951 тысячу тенге).

В 2018 и 2017 годах дивиденды не объявлялись.

## 25 Резервы

| тыс. тенге                                                                    | Резервы по<br>ликвидации<br>скважин и<br>восстановлению<br>месторождений | Резервы по<br>возмещению<br>исторических<br>затрат | Итого     |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------|
| Остаток на 1 января 2018 года                                                 | 5,139,968                                                                | 122,627                                            | 5,262,595 |
| Резервы, начисленные в отчетном году                                          | 833,632                                                                  | -                                                  | 833,632   |
| Резервы, использованные в отчетном году<br>(выплаты)                          | -                                                                        | (85,214)                                           | (85,214)  |
| Изменение в оценке                                                            | (405,123)                                                                | -                                                  | (405,123) |
| Расход по курсовой разнице                                                    | -                                                                        | 5,701                                              | 5,701     |
| Амортизация дисконта по созданному резерву<br>на восстановление месторождений | 325,874                                                                  | 2,067                                              | 327,941   |
| Остаток на 31 декабря 2018 года                                               | 5,894,351                                                                | 45,181                                             | 5,939,532 |
| Остаток на 31 декабря 2017 года                                               |                                                                          |                                                    |           |
| Долгосрочная часть                                                            | 5,139,968                                                                | 37,413                                             | 5,177,381 |
| Краткосрочная часть                                                           | -                                                                        | 85,214                                             | 85,214    |
|                                                                               | 5,139,968                                                                | 122,627                                            | 5,262,595 |
| Остаток на 31 декабря 2018 года                                               |                                                                          |                                                    |           |
| Долгосрочная часть                                                            | 5,894,351                                                                | -                                                  | 5,894,351 |
| Краткосрочная часть                                                           | -                                                                        | 45,181                                             | 45,181    |
|                                                                               | 5,894,351                                                                | 45,181                                             | 5,939,532 |

Компания формирует резерв на оценочные затраты по демонтажу основных средств, включая затраты на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, на основе инженерных оценок предполагаемого метода, стоимости и объема работ по восстановлению месторождений в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой.

Неопределенности при оценке затрат на восстановление месторождений включают потенциальные изменения требований нормативных актов, альтернативные способы демонтажа и рекультивации, ставку дисконта и уровень инфляции.

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений:

- Размер резерва на ликвидацию скважин и по восстановлению месторождений на отчетную дату с использованием номинальных цен, действующих на эту дату, определен в размере 8,385,014 тысяч тенге (в 2017 году: 6,878,490 тысяч тенге).
- Расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на сроке действия Контрактов. Основные оттоки денежных средств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений ожидаются в период с 2028 по 2036 годы.
- Ставка дисконта, примененная для расчета приведенной стоимости обязательства по оценочным будущим затратам на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, по состоянию на 31 декабря 2018 года составила 7.24% (в 2017 году: 6.64%).
- Долгосрочная ставка инфляции – 4.79% (в 2017 году: 4.85%).



## 26 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Компании, оцениваемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

| тыс. тенге                                        | 2018 г.           | 2017 г.           |
|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                 |                   |                   |
| Заем от банка, контролируемого правительством КНР | 44,823,269        | 49,849,500        |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                |                   |                   |
| Заем от банка, контролируемого правительством КНР | 13,551,274        | 11,735,384        |
| Вознаграждение к уплате от связанных сторон       | 804,557           | 818,898           |
|                                                   | <b>14,355,831</b> | <b>12,554,282</b> |

### (а) Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

| тыс. тенге                                  | Валюта     | Номинальная ставка процента | Год погашения | 31 декабря 2018 года  |                      | 31 декабря 2017 года  |                      |
|---------------------------------------------|------------|-----------------------------|---------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|
|                                             |            |                             |               | Номинальная стоимость | Балансовая стоимость | Номинальная стоимость | Балансовая стоимость |
|                                             |            | 6-мес.                      |               |                       |                      |                       |                      |
| Китайский Банк Развития                     | доллар США | ЛИБОР+3 %                   | 2022          | 58,374,543            | 58,374,543           | 61,584,884            | 61,584,884           |
| Вознаграждение к уплате от связанных сторон | доллар США | 8%                          | 2019          | 804,557               | 804,557              | 818,898               | 818,898              |
|                                             |            |                             |               | <b>59,179,100</b>     | <b>59,179,100</b>    | <b>62,403,782</b>     | <b>62,403,782</b>    |

**Sunny Wonders Investment Ltd.** В мае 2011 года Компания получила заем в размере 10,000 тысяч долларов США от Sunny Wonders Investment Ltd., сроком на 4.5 года и контрактной процентной ставкой 8.0%. Начисленные проценты и основная сумма займов, полученных по этой кредитной линии, подлежали погашению по окончании действия соглашения. В 2014 году Компания погасила задолженность по основному долгу по данному кредитному соглашению. В соответствии с дополнительным соглашением начисленные проценты подлежат к погашению в декабре 2019 года. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма вознаграждения к уплате составляла 54,293 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 120,076 тысяч тенге).

**Yukon Energy Holding S.A.** В октябре 2010 года Компания подписала соглашение с Yukon Energy Holding S.A. на предоставление дополнительной кредитной линии в размере 40,000 тысяч долларов США сроком на 4.5 года и контрактной процентной ставкой 8.0%. В течение 2015 года Компания погасила задолженность по основному долгу по кредитному соглашению с Yukon Energy Holding S.A. В соответствии с дополнительным соглашением начисленные проценты подлежат к погашению в декабре 2019 года. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма вознаграждения к уплате составляла 750,264 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 698,822 тысячи тенге).

**Китайский Банк Развития.** 11 апреля 2014 года Компания подписала кредитное соглашение с Китайским Банком Развития, контролируемого правительством КНР. В течение 2014 и 2015 годов Компания полностью освоила кредит в пределах данной кредитной линии, получив 80,000 тысяч долларов и 120,000 тысяч долларов, соответственно.

## 26 Кредиты и займы, продолжение

### (а) Условия погашения долга и график платежей, продолжение

Кредитное соглашение содержит ковенант, согласно которому соотношение общей суммы обязательств к общей сумме активов не должно превышать 85%.

Признание обесценения разведочных и оценочных активов и изменения обменных курсов иностранных валют по займам, выраженным в долларах США, ощутимо повлияли на результаты деятельности Компании, в результате чего Компания нарушила установленное требование по ковенанту в отношении общей суммы обязательств к общей сумме активов по состоянию на 31 декабря 2018. Руководство находится в процессе постоянных консультаций с банком и 31 декабря 2018 года получила официальное письмо об отказе Китайского Банка Развития, в котором подтверждается отказ от прав досрочного (полного или частичного) требования исполнения обязательств по кредитному соглашению в отношении соблюдения ковенантов по состоянию на 31 декабря 2018 года.

### (б) Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

тыс. тенге

|                                                     | Прим | Обязательства   |             |
|-----------------------------------------------------|------|-----------------|-------------|
|                                                     |      | Кредиты и займы |             |
| Остаток на 1 января 2018                            |      | 62,403,782      | 68,429,321  |
| Погашение кредитов и займов                         |      | (11,459,523)    | (5,548,345) |
| Влияние изменения обменных курсов иностранных валют |      | 8,363,382       | (185,821)   |
| Процентный расход                                   | 12   | 3,066,465       | 2,867,247   |
| Проценты уплаченные                                 |      | (3,195,006)     | (3,158,620) |
| Остаток на 31 декабря 2018                          |      | 59,179,100      | 62,403,782  |

## 27 Торговая кредиторская задолженность

тыс. тенге

|                                                                        | Прим. | 2018 г.   | 2017 г.   |
|------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|-----------|
| Торговая кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами | 31    | 3,357,973 | 6,039,476 |
| Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами           |       | 1,955,022 | 2,459,566 |
|                                                                        |       | 5,312,995 | 8,499,042 |

Кредиторская задолженность представляет, в основном, кредиторскую задолженность за строительные и буровые работы. Кредиторская задолженность является беспроцентной.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

| тыс. тенге     | 2018 г.   | 2017 г.   |
|----------------|-----------|-----------|
| В тенге        | 5,309,059 | 8,495,637 |
| В долларах США | 3,936     | 3,405     |
|                | 5,312,995 | 8,499,042 |

Информация о подверженности Компании валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

## 28 Прочие налоги к уплате

тыс. тенге

|                                     | 2018 г.   | 2017 г.   |
|-------------------------------------|-----------|-----------|
| Рентный налог                       | 891,117   | 1,117,937 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 96,749    | 106,453   |
| Прочие налоги к уплате              | 119,207   | 128,706   |
|                                     | 1,107,073 | 1,353,096 |

## 29 Финансовые инструменты и управление рисками

### (а) Классификация в отчетности и справедливая стоимость

Руководство Компании считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании приближена к их балансовой стоимости.

### (б) Управление финансовыми рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, о целях Компании, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Компании к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

#### (i) Основные принципы управления рисками

Президент несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы. Президент регулярно отчитывается о деятельности Компании перед акционерами.

Президент Компании отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается Компания, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

#### (в) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей и денежными средствами, размещенными в финансовых институтах.

#### *Подверженность кредитному риску*

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

| тыс. тенге                                                            | Прим. | 2018 г.           | 2017 г.           |
|-----------------------------------------------------------------------|-------|-------------------|-------------------|
| Денежные средства и их эквиваленты                                    | 23    | 12,274,264        | 7,704,691         |
| Денежные средства, ограниченные в использовании                       | 16    | 1,549,420         | 1,096,864         |
| Прочие краткосрочные активы оцениваемые по амортизированной стоимости | 21    | 12,870            | 136,201           |
| Торговая дебиторская задолженность                                    | 19    | -                 | 4,870,228         |
|                                                                       |       | <u>13,836,554</u> | <u>13,807,984</u> |

## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (в) Кредитный риск, продолжение

#### *Подверженность кредитному риску, продолжение*

Убытки от обесценения по финансовым активам, признанные в составе прибыли или убытка, были и представлены следующим образом.

| тыс. тенге                                                            | Примечание | 2018 г.        | 2017 г.  |
|-----------------------------------------------------------------------|------------|----------------|----------|
| Прочие краткосрочные активы оцениваемые по амортизированной стоимости | 21         | 108,993        | -        |
| Денежные средства, ограниченные в использовании                       | 16         | 7,453          | -        |
| Денежные средства и их эквиваленты, размещенные на банковских счетах  | 23         | 206            | -        |
|                                                                       |            | <b>116,652</b> | <b>-</b> |

#### **Торговая дебиторская задолженность**

Максимальная подверженность кредитному риску применительно к торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату в разрезе географических регионов и наиболее значительных клиентов Компании была следующей.

| тыс. тенге                                    | Географический регион | 2018 г.  | 2017 г.          |
|-----------------------------------------------|-----------------------|----------|------------------|
| Euro-Asian Oil S.A.                           | Европейский Союз      | -        | 4,294,376        |
| АО «СНПС-Актөбемұнайгаз»                      | Казахстан             | 2        | 2                |
| PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD | Сингапур              | -        | 575,850          |
|                                               |                       | <b>2</b> | <b>4,870,228</b> |

После отчетной даты покупатели произвели оплату торговой дебиторской задолженности в полном объеме.

Компания не требует залогового обеспечения или других кредитных обеспечений от своих дебиторов.

Основываясь на истории платежей и результатах детального анализа кредитного риска покупателей, включая анализ соответствующих кредитных рейтингов контрагентов, при их наличии, руководство полагает, что неполученные и не обесцененные суммы, оплата которых еще не просрочена, могут быть получены полностью.

Компания не получала залогового обеспечения или других кредитных обеспечений от своих дебиторов.



## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (в) Кредитный риск, продолжение

#### Сравнительная информация в соответствии с МСФО (IAS) 39

Анализ кредитного качества торговой дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни кредитно-обесцененной, а также анализ по срокам торговой дебиторской задолженности, которая была просрочена, но не является обесцененной по состоянию на 31 декабря 2017 года, представлен следующим образом:

| тыс. тенге                                                            | 2018 г.<br>МСФО 9                           |                           | 2017 г.<br>МСФО 39                                 |
|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------|----------------------------------------------------|
|                                                                       | Не являющиеся<br>кредитно-<br>обесцененными | Кредитно-<br>обесцененные | Не является ни<br>просроченной,<br>ни обесцененной |
| Дебиторы:                                                             |                                             |                           |                                                    |
| - Продолжительность торговых отношений с<br>Компанией 4 года и больше | 2,150,092                                   | -                         | 4,870,228                                          |
| Итого валовая балансовая стоимость                                    | 2,150,092                                   | -                         | 4,870,228                                          |
| Резерв под убыток от обесценения                                      | -                                           | -                         | -                                                  |
|                                                                       | 2,150,092                                   | -                         | 4,870,228                                          |

#### Оценка ожидаемых кредитных убытков для индивидуально несущественных покупателей по состоянию на 31 декабря 2018 года

Компания использует матрицу оценочных резервов для оценки ОКУ по торговой дебиторской задолженности индивидуально несущественных покупателей, которая включает очень большое количество остатков в небольших суммах.

Уровень убытков рассчитывается с использованием метода основанного на вероятности перехода суммы дебиторской задолженности с одного уровня кредитного риска на другой в пределах градаций просрочки до момента списания. Уровень убытков рассчитывается индивидуально для подверженных риску позиций в различных сегментах на основе следующих общих характеристик кредитного риска – географический регион, срок отношений с клиентом и вид приобретенного продукта.

В приведенной ниже таблице представлена информация о подверженности кредитному риску и ОКУ в отношении прочей дебиторской по состоянию на 31 декабря 2018 года:

| 31 декабря 2018 года<br>тыс. тенге | Средне-<br>взвешенный<br>уровень<br>убытков | Валовая<br>балансовая<br>стоимость | Оценочный<br>резерв под<br>обесценение | Кредитно-<br>обесцененные |
|------------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|
| Просроченная на 1-30 дней          | 2%                                          | 13,005                             | 311                                    | Нет                       |
| Просроченная на 31-60 дней         | 12%                                         | 225                                | 28                                     | Нет                       |
| Просроченная на 61-90 дней         | 91%                                         | 449                                | 410                                    | Нет                       |
| Просроченная на 91-120 дней        | 96%                                         | 112                                | 107                                    | Нет                       |
| Просроченная свыше 4 месяцев       | 100%                                        | 108,137                            | 108,137                                | Нет                       |
|                                    |                                             | 121,928                            | 108,993                                | -                         |

Уровень убытков рассчитывается на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних шести лет. Эти уровни умножаются на корректирующий коэффициент, чтобы отразить разницу в экономических условиях в периоде, на протяжении которого осуществлялся сбор данных за прошлые периоды, текущими условиями и выполненной Компанией оценкой экономических условий, действующих на протяжении ожидаемых сроков погашения данных сумм дебиторской задолженности.

## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (в) Кредитный риск, продолжение

**Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства, ограниченные в использовании**

По состоянию на 31 декабря 2018 года у Компании денежные средства и их эквиваленты и денежные средства, ограниченные в использовании, в размере 13,823,684 тысяч тенге (в 2017 году: 8,801,555 тысяч тенге), размещенные в финансовых институтах, представляли максимальную величину подверженности данных активов кредитному риску.

Обесценение денежных средств и их эквивалентов оценивалось на основе 12-месячных ожидаемых кредитных убытков и отражает короткие сроки подверженных риску позиций. Компания считает, исходя из внешних кредитных рейтингов контрагентов, что имеющиеся у нее денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Компания определяет рейтинг, для финансовых организаций с его отсутствием, на основе данных, которые включают прошедшую аудит финансовую информацию, управленческую отчетность и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения, доступные в средствах массовой информации.

|                                 | Рейтинг |         | Балансовая стоимость |                  |
|---------------------------------|---------|---------|----------------------|------------------|
|                                 | 2018 г. | 2017 г. | 2018 г.              | 2017 г.          |
| ДБ АО «Банк Китая в Казахстане» | B1**    | B1**    | 13,421,713           | 8,446,969        |
| АО «Народный Банк Казахстана»   | BB*     | BB*     | 401,971              | 524              |
| АО «Казкоммерцбанк»             | BB*     | BB-*    | -                    | 354,062          |
|                                 |         |         | <b>13,823,684</b>    | <b>8,801,555</b> |

\* Рейтинги представлены по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов. Указанные рейтинги представлены на основании рейтинговых шкал агентства «Fitch Ratings».

\*\* Рейтинг на основании рейтинговых шкал агентства «Moody's Investors Service» присвоенный в результате внутреннего анализа модели оценки финансовой устойчивости банка.

### (г) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчёты по которым осуществляются путём передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Компания имела значительную сумму заемных средств, подлежащих погашению в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, см. Примечание 26. По состоянию на 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства Компании превысили краткосрочные активы на 4,843,479 тысяч тенге (в 2017 году: 6,191,356 тысячи тенге).

Способность Компании выполнять краткосрочные финансовые обязательства зависит от успешной реализации бюджета на 2019 год, направленного на завершение существующих проектов по капитальному строительству по месторождениям «Кумсай», «Мортук», «Коюкжде», которые, как ожидается, позволят Компании увеличить добычу и продажу сырой нефти наряду со снижением себестоимости. В соответствии с бюджетом на 2019 год потоки денежных средств, поступающие от операционной деятельности, достаточны для исполнения Компанией краткосрочных обязательств в момент их наступления.

## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (г) Риск ликвидности, продолжение

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из срока, оставшегося на отчетную дату, до контрактной даты погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой контрактные недисконтированные потоки денежных средств. Так как влияние дисконтирования незначительно, суммы к погашению в течение 12 месяцев равны их балансовой стоимости.

31 декабря 2018 г.

| тыс. тенге                                      | Балансовая<br>стоимость | Потоки<br>денежных<br>средств по<br>договору | менее 1<br>года   | от 1 до 2 лет     | от 2 до 5 лет     |
|-------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Непроизводные финансовые обязательства</b>   |                         |                                              |                   |                   |                   |
| Кредиты и займы                                 | 59,179,100              | 66,713,546                                   | 16,773,166        | 15,270,490        | 34,669,890        |
| Обязательства по возмещению исторических затрат | 45,181                  | 44,238                                       | 44,238            | -                 | -                 |
| Торговая кредиторская задолженность             | 5,312,995               | 5,312,995                                    | 5,312,995         | -                 | -                 |
|                                                 | <b>64,537,276</b>       | <b>72,070,779</b>                            | <b>22,130,399</b> | <b>15,270,490</b> | <b>34,669,890</b> |

31 декабря 2017 г.

| тыс. тенге                                      | Балансовая<br>стоимость | Потоки<br>денежных<br>средств по<br>договору | менее 1<br>года   | от 1 до 2<br>лет  | от 2 до 5<br>лет  |
|-------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Непроизводные финансовые обязательства</b>   |                         |                                              |                   |                   |                   |
| Кредиты и займы                                 | 62,403,782              | 69,865,696                                   | 14,965,091        | 13,029,268        | 41,871,337        |
| Обязательства по возмещению исторических затрат | 122,627                 | 125,085                                      | 85,214            | 39,871            | -                 |
| Торговая кредиторская задолженность             | 8,499,042               | 8,499,042                                    | 8,499,042         | -                 | -                 |
|                                                 | <b>71,025,451</b>       | <b>78,489,823</b>                            | <b>23,549,347</b> | <b>13,069,139</b> | <b>41,871,337</b> |

### (д) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

#### (i) Риск, связанный с изменением цен на нефть

Компания подвержена риску изменения цен на товары, так как на цену реализации нефти и нефтепродуктов влияют изменения цен на мировых рынках, которые в свою очередь зависят от общих и специфических рыночных изменений.

## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (д) Рыночный риск, продолжение

#### (ii) Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Такие операции выражены, главным образом, в долларах США. Компания не хеджировала валютный риск.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо, для устранения краткосрочной несбалансированности.

#### Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из номинальных величин, была следующей:

| тыс. тенге                                      | Выражены в долларах США |              |
|-------------------------------------------------|-------------------------|--------------|
|                                                 | 2018 г.                 | 2017 г.      |
| Денежные средства и их эквиваленты              | 12,244,846              | 7,464,070    |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 737,664                 | 638,073      |
| Торговая дебиторская задолженность              | 2,150,090               | 4,870,226    |
| Прочие краткосрочные активы                     | 4,631                   | 3,305        |
| Кредиты и займы                                 | (59,179,100)            | (62,403,782) |
| Резервы                                         | (45,181)                | (122,627)    |
| Торговая кредиторская задолженность             | (3,936)                 | (3,405)      |
| Прочие краткосрочные обязательства              | -                       | (94)         |
| Нетто-подверженность                            | (44,090,986)            | (49,554,234) |

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

| в тенге      | Средний обменный курс |         | Обменный курс «спот» на отчетную дату |         |
|--------------|-----------------------|---------|---------------------------------------|---------|
|              | 2018 г.               | 2017 г. | 2018 г.                               | 2017 г. |
| 1 доллар США | 344.90                | 326.08  | 384.2                                 | 332.33  |

#### Анализ чувствительности

Обоснованно возможное укрепление (ослабление) тенге, как показано ниже, по отношению к остальным валютам по состоянию на 31 декабря повлияло бы на оценку финансовых инструментов, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли или убытка за вычетом налогов на указанные ниже суммы. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными, и любое влияние прогнозного дохода и закупок не принималось во внимание.

| тыс. тенге         | Укрепление курса тенге (10%) | Ослабление курса тенге (10%) |
|--------------------|------------------------------|------------------------------|
| 31 декабря 2018 г. |                              |                              |
| Доллар США         | 3,527,279                    | (3,527,279)                  |
| 31 декабря 2017 г. |                              |                              |
| Доллар США         | 3,964,339                    | (3,964,339)                  |



## 29 Финансовые инструменты и управление рисками, продолжение

### (д) Рыночный риск, продолжение

#### (iii) Процентный риск

Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). При привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

#### Подверженность процентному риску

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Компании, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

| тыс. тенге                                   | Балансовая стоимость |                     |
|----------------------------------------------|----------------------|---------------------|
|                                              | 2018 г.              | 2017 г.             |
| Инструменты с фиксированной ставкой процента |                      |                     |
| Финансовые активы                            | 1,549,420            | 1,096,864           |
| Финансовые обязательства                     | (804,557)            | (818,898)           |
|                                              | <u>744,863</u>       | <u>277,966</u>      |
| Инструменты с переменной ставкой процента    |                      |                     |
| Финансовые обязательства                     | <u>(58,374,543)</u>  | <u>(61,584,884)</u> |

#### Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой вознаграждения

Уменьшение/(увеличение) ставок вознаграждения за вычетом налогов на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период, до вычета корпоративного подоходного налога, на 583,745 тысяч тенге (в 2017 году: 615,849 тысяч тенге). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

### (е) Управление капиталом

Компания не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного контролирования выручки и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет денежных потоков от операционной деятельности Компании. Осуществляя данные меры, Компания стремится обеспечить устойчивый рост прибылей.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом. Компания не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала, за исключением установленных требований (ковенантов) по договору займа, см. Примечание 26.

### 30 Условные активы и обязательства

#### (а) Страхование

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания разработала Программу страхования в соответствии с требованиями Контрактов недропользования и страховым законодательством Республики Казахстан. Компания на постоянной основе осуществляет все виды обязательного страхования: страхование работников от несчастных случаев, страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами и экологическое страхование. Также, Компания осуществляет добровольные виды страхования: страхование имущества, страхование нефтяных операций, страхование транспортировки и складирования грузов.

#### (б) Условные налоговые обязательства в Республике Казахстан

Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами, включая мнения относительно порядка учета доходов, расходов и прочих статей финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и взимать проценты.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Казахстане будут выше, чем в других странах.

Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере.

Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

#### Совместная разработка структуры «Кенкияк подсолъ» с СНПС-Актобемунайгаз

Согласно экспертному заключению от 5 января 2015 года Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (далее, «ГКЗ РК») протоколом от 18 октября 2015 года утвердила начальные запасы нефти, растворенного газа и серы структуры «Кенкияк подсолъ», принадлежащей АО «СНПС-Актобемунайгаз», в пределах контрактной территории Компании. 19 октября 2016 года Компания подписала соглашение о совместной разработке структуры «Кенкияк подсолъ» с АО «СНПС-Актобемунайгаз». Данное соглашение не было согласовано с компетентным органом и Компания оценивает риск признания соглашения недействительным как отдаленный. В 2016 году Компания произвела оплату бонуса коммерческого обнаружения и пени за несвоевременную оплату.

### 30 Условные активы и обязательства, продолжение

#### (в) Обязательства Компании, предусмотренные Контрактами

Положения лицензий и Контрактов предусматривают ряд прочих обязательств Компании, включая:

- выполнение рабочего плана и рабочей программы согласно условиям, установленным по ним;
- применение в нефтегазовой операционной деятельности соответствующих и прогрессивных технологий и опыта управления на основе правильных методов разработки месторождений;
- соблюдение согласованных технологических планов и проектов по проведению операций по углеводородам, предусмотренных для обеспечения безопасности персонала и населения;
- предпочтительное использование оборудования, материалов и готовой продукции казахстанских производителей, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим требованиям, цен, технических спецификаций и условий поставок;
- предпочтительное привлечение казахстанских граждан при приеме на работу;
- разработка и реализация программ профессионального обучения казахстанских граждан и специалистов, задействованных в контрактной операционной деятельности;
- восстановление контрактного участка, поврежденного вследствие проведения Компанией операций по углеводородам или другой деятельности Компании, для будущего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- предпочтительное привлечение услуг казахстанских компаний при осуществлении нефтегазовых операций, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технологических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим и операционным требованиям, цен, технических спецификаций и условий оказания услуг. По условиям п. 10 подписанного Дополнения № 9 от 08 июля 2011 года (Контракт № 50) указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту составляет не менее 16.1% по отношению к товарам, не менее 70% - к работам, не менее к услугам – 74.8%. По условиям п. 4 Дополнения № 7 от 08 июля 2011 года (Контракт № 731) указан размер минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту по отношению к товарам - не менее 16%, к работам - не менее 71.2%, к услугам - не менее 76.6%. По условиям п. 7 Дополнения 7 (Контракт № 51) от 07 июля 2011 года указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания по отношению к товарам - не менее 16.0 %, к работам - не менее 70.4%, к услугам - не менее 79.3%.

В соответствии с условиями лицензий и Контрактов существенное нарушение условий лицензий может повлечь отзыв лицензии и расторжение Контрактов. Руководство делает все необходимое для выполнения всех контрактных и законодательных требований, применимых к Компании, и считает, что имеющиеся неполное освоение программ по затратам на добычу, финансовым обязательствам, страхованию, налогам и платежам, и невыполнение объема реализации по экспортному направлению не приведет к расторжению Контрактов, и не окажет существенного влияния на деятельность Компании и её финансовое положение.

### 30 Условные активы и обязательства, продолжение

#### (в) Обязательства Компании, предусмотренные Контрактами, продолжение

В соответствии с дополнительным соглашением №11 к Контракту №51 (Кумсай) подписанным в 2016 году, если физический объем обязательств недропользователя, предусмотренный контрактом, рабочей программой и проектными документами, исполнен в полном объеме, то уменьшение фактических расходов недропользователя не является нарушением условий контракта и основанием для досрочного прекращения действия контракта в одностороннем порядке. Физические объемы по Контракту №51 были выполнены в 2018 году, за исключением объема реализации по экспортному направлению, который составил 42% от планируемого количества. Руководство оценивает данное нарушение физических обязательств как незначительное, ввиду того что объем реализации по направлениям полностью регулировался государством в течение 2018 года.

#### (г) Обязательства социального характера и обязательства по обучению

В соответствии с требованиями Контрактов на продление операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан на месторождениях «Коюжиде», «Кумсай» и «Мортук» Компания обязана осуществлять отчисления на развитие социальной инфраструктуры согласно утвержденных Контрактов, и 1 процент от объема инвестиций на доразведку и добычу, понесенных в течение года, на обучение граждан Казахстана, на ежегодной основе до окончания действия Контрактов (как определено в Примечании 1 (б)). По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания полностью исполнила данные обязательства.

#### (д) Судебные иски и претензии

Время от времени и в ходе обычной деятельности, Компания получает и прочие иски. На основе собственных оценок, а также внутренних и внешних консультаций, руководство Компании считает, что не возникнет никаких существенных убытков по прочим неотраженным выше искам.

#### (е) Вопросы охраны окружающей среды

Природоохранное законодательство в Республике Казахстан находится в стадии становления, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с воздействием на окружающую среду. Обязательства немедленно отражаются в учете по мере выявления.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате внесения изменений в действующие нормативные акты по результатам гражданского иска или в рамках законодательства, не поддаются оценке, но могут быть существенными. Тем не менее, согласно текущей интерпретации действующего законодательства руководство считает, что Компания не имеет никаких существенных обязательств, которые имели бы существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности или финансовое положение Компании, в дополнение к суммам, которые уже начислены и отражены в данной финансовой отчетности.

#### (ж) Резервы на восстановление месторождений

Сумма начисленного резерва на восстановление месторождений основана на оценках руководства по анализу контрактных обязательств в отношении рекультивации и восстановления месторождений, см. Примечание 25.

Данная оценка может измениться по окончании последующих работ по изучению влияния на окружающую среду и переоценки существующих обязательств.



## 31 Связанные стороны

### (а) Отношения контроля

Непосредственным материнским предприятием Компании является АО «СНПС – Актобемунайгаз». Конечным материнским предприятием Компании является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (CNPC), являющаяся государственной корпорацией в КНР.

АО «СНПС – Актобемунайгаз» выпускает финансовую отчетность, которая находится в открытом доступе.

Компании, находящиеся под общим контролем конечной материнской компании (CNPC): Генеральная компания Внешне-Экономических Связей (ГК ВЭС НУ СУАР), АО «СЗТК Мунайтас», ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание», ТОО «Актобенефтемаш», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «БИДЖИПИ Геофизические услуги (Казахстан)», ТОО «Сычуань Петролеум», «Компания по нефтяному и технологическому обслуживанию ТУ-ХА», ТОО «СОЛАКС», ТОО «Петросан», ТОО СП «FIAL», ТОО «АктобеМунайМашКомплект», ТОО «Синоойл», ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания», ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.», АО «СНПС-Актобемунайгаз», Казахстанский филиал ТОО по строительству и проектированию китайской нефтяной корпорации, ТОО «Великая стена ККБК», PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD, АФ ТОО «Дочерняя организация Китайской Инженерно-строительной группы», China National United Oil Corporation, Китайская Нефтяная Корпорация по Технике и Разработке (CPTDC), Петрочайна Интернешнл Казахстан ТОО, Сычуаньское нефтяное управление, Китайская Национальная Нефтяная Корпорация по Разработке (CNODC), ТОО «Север-Юг в Казахстане», Китайская нефтяная Инжиниринговая проектная компания, Китайская Нефтяная Инженерно-проектная компания, Petrochina International Horgas Co. LTD, ТОО «Caspian Oiltech Services», ТОО Нефтепродукт\Nefteproduct Ltd, CNPC International Research Center, ТОО «DSP-Кызылорда», ТОО «Хуаньцю Сункар Мунай», НК СНПС-Средняя-Азия, ТОО Хуа Ю Интернационал, ТОО ВСП Интернациональ, Password General Supply FZE, ТОО Танаис, Richfit International (Ричфит Интернешнл) ТОО, CNPC Global Solutions Ltd., China Huanqiu Contracting & Engineering Co. Ltd.

Компания получает финансирование от банка, контролируемого правительством КНР, и «Yukon Energy Holding S.A.». Подробная информация по операциям с финансовым институтом и сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов раскрыты в Примечании 26.

### (б) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками в отчетном году составили следующие суммы, отраженные в составе затрат на персонал, см. Примечание 11:

| тыс. тенге                 | 2018 г.        | 2017 г.        |
|----------------------------|----------------|----------------|
| Заработная плата           | 116,252        | 92,139         |
| Налоги по заработной плате | 15,950         | 12,554         |
|                            | <b>132,202</b> | <b>104,693</b> |
| Количество лиц             | 18             | 18             |

### 31 Связанные стороны, продолжение

#### (в) Операции с участием прочих связанных сторон

Ниже в таблице представлена дебиторская задолженность прочих связанных сторон:

| тыс. тенге                                                             | Прим. | 2018 г.        | 2017 г.        |
|------------------------------------------------------------------------|-------|----------------|----------------|
| <i>Дебиторская задолженность</i>                                       |       |                |                |
| Дебиторская задолженность PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD |       | 19             | 575,850        |
| Дебиторская задолженность АО «СНПС-Актөбе мунайгаз»                    |       | 2              | 2              |
| <i>Прочие краткосрочные активы:</i>                                    |       |                |                |
| Дебиторская задолженность ТОО СП «FIAL»                                |       | 108,805        | 124,302        |
| Дебиторская задолженность ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания» |       | 3,360          | 3,360          |
| Дебиторская задолженность ТОО «Синоойл»                                |       | 217            | 217            |
| Оценочный резерв под убытки по сомнительным долгам                     |       | (112,382)      | -              |
| <b>Итого дебиторская и прочая задолженность от связанных сторон</b>    |       | <b>21</b>      | <b>703,731</b> |
| <i>Авансы выданные</i>                                                 |       |                |                |
| ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»                               |       | 196,204        | 178,626        |
| АО «СЗТК Мунайгас»                                                     |       | 30,900         | 34,936         |
| ТОО «Синоойл»                                                          |       | 1,410          | 1,308          |
| <b>Итого авансы, выданные связанным сторонам</b>                       | 20    | <b>228,514</b> | <b>214,870</b> |
|                                                                        |       | <b>228,535</b> | <b>918,601</b> |

Ниже в таблице представлена кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами:

| тыс. тенге                                                                  | Прим. | 2018 г.          | 2017 г.          |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <i>Кредиторская задолженность</i>                                           |       |                  |                  |
| ТОО «АктөбеМунайМашКомплект»                                                |       | 1,267,210        | 1,690,333        |
| ТОО «АктөбеНефтеМаш»                                                        |       | 818,024          | 2,960,099        |
| ТОО «Восток Нефть Сервисное Обслуживание»                                   |       | 663,993          | 887,350          |
| Прочие связанные стороны группы CNPC                                        |       | 340,974          | 154,265          |
| ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»                                |       | 89,045           | 72,135           |
| ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»                                        |       | 72,296           | 220,079          |
| ТОО «ТАНАИС»                                                                |       | 63,474           | 5,902            |
| ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»                             |       | 40,862           | 8,600            |
| ТОО АФ «SINOIL»                                                             |       | 1,018            | 1,018            |
| ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»                                      |       | 1,007            | 977              |
| ТОО «СОЛАКС»                                                                |       | 70               | 709              |
| ТОО СП «FIAL»                                                               |       | -                | 28,054           |
| КНИСГ ДО ТОО в г.Актөбе                                                     |       | -                | 9,955            |
|                                                                             | 27    | <b>3,357,973</b> | <b>6,039,476</b> |
| <i>Краткосрочные обязательства по договору</i>                              |       |                  |                  |
| ТОО «Петросан»                                                              | 7     | 3,585,565        | 2,120,898        |
| <b>Итого кредиторская и прочая задолженность перед связанными сторонами</b> |       | <b>6,943,538</b> | <b>8,160,374</b> |

### 31 Связанные стороны, продолжение

#### (в) Операции с участием прочих связанных сторон, продолжение

Ниже в таблице представлены краткосрочные гарантийные обязательства перед прочими связанными сторонами:

| тыс. тенге                                                                       | 2018 г.       | 2017 г.       |
|----------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| <i>Гарантийные обязательства - обеспечение заявки на участие в тендере перед</i> |               |               |
| ТОО «АктобеНефтеМаш»                                                             | 25,939        | 24,105        |
| ТОО «АктобеМунайМашКомплект»                                                     | 7,216         | 1,729         |
| ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»                                     | 5,506         | 5,133         |
| ТОО «ТАНАИС»                                                                     | 590           | 557           |
| ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»                                  | 126           | -             |
| ТОО «БИДЖИПИ»                                                                    | -             | 495           |
| ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»                                             | -             | 312           |
|                                                                                  | <b>39,377</b> | <b>32,331</b> |

В 2018 и 2017 годах Компания осуществила следующие операции с прочими связанными сторонами:

| тыс. тенге                                                                                                | Прим. | 2018 г.           | 2017 г.           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------|-------------------|
| <i>Реализация связанным сторонам</i>                                                                      |       |                   |                   |
| Реализация нефти компании ТОО «Петросан»                                                                  | 7     | 24,294,697        | 16,189,630        |
| Реализация нефти компании PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD                                    | 7     | 452,215           | 8,210,941         |
| Реализация услуг компании ТОО СП «FIAL»                                                                   |       | 11,211            | 1,068             |
| ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»                                                                |       | 3,300             | -                 |
| Актобемунаймашкомплект ТОО                                                                                |       | 2,059             | 24,497            |
| ТОО СНПС-Актюбинская Транспортная Компания                                                                |       | 715               | -                 |
| Прочая реализация АО «СНПС Актобемунайгаз»                                                                |       | 9                 | 3                 |
|                                                                                                           |       | <b>24,764,206</b> | <b>24,426,139</b> |
| <i>Приобретение активов у связанных сторон:</i>                                                           |       |                   |                   |
| Приобретение оборудования и товарно-материальных запасов у ТОО «АктобеНефтеМаш»                           |       | 2,965,140         | 4,398,257         |
| Приобретение товарно-материальных запасов и оборудования у ТОО «АктобеМунайМашКомплект»                   |       | 2,917,642         | 3,017,688         |
| Приобретение товарно-материальных запасов и услуг по бурению у ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание» |       | 2,894,896         | 2,518,763         |
| Операции с прочими связанными сторонами группы CNPC                                                       |       | 648,887           | 418,517           |
| Приобретение работ по каротажу и капитальному ремонту скважин у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»      |       | 501,990           | 737,592           |
| Приобретение услуг по проектированию зданий у ТОО «ТАНАИС»                                                |       | 56,673            | 52,700            |
| Приобретение товарно-материальных запасов и услуг у БИДЖИПИ                                               |       | 49,500            | -                 |
| Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Синоойл»                                                               |       | 7,387             | 3,040             |
| Приобретение товарно-материальных запасов, оборудования и услуг у ТОО СП «FIAL»                           |       | -                 | 14,132            |
|                                                                                                           |       | <b>10,042,115</b> | <b>11,160,689</b> |

### 31 Связанные стороны, продолжение

#### (в) Операции с участием прочих связанных сторон, продолжение

| тыс. тенге                                                                                      | 2018 г.           | 2017 г.           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <i>Расходы по операциям со связанными сторонами</i>                                             |                   |                   |
| Приобретение транспортных услуг у ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»                      | 1,336,464         | 1,737,855         |
| Приобретение транспортных услуг у ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»                  | 490,677           | 443,674           |
| Приобретение транспортных услуг у АО «СЗТК «Мунайтас»                                           | 459,975           | 316,153           |
| Приобретение оборудования и услуг по разведке у ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА» | 198,627           | 92,143            |
| Приобретение услуг у CNPC Global Solutions Ltd.                                                 | 46,378            | -                 |
| Приобретение гостиничных услуг ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»                           | 11,654            | 10,295            |
| Приобретение гостиничных услуг ТОО «СОЛАКС»                                                     | 1,484             | 2,772             |
|                                                                                                 | <u>2,545,259</u>  | <u>2,602,892</u>  |
| <b>Итого приобретение у связанных сторон</b>                                                    | <b>12,587,374</b> | <b>13,763,581</b> |

В течение 2018 года закупки основных средств, товарно-материальных запасов и услуг у компаний группы CNPC и связанных с ней сторон производились по ценам, определяемым в рамках тендерных процедур и путем согласования в ходе переговоров с поставщиками.

#### (г) Операции с компаниями, контролируруемыми государством

Предприятие в ходе своей обычной деятельности осуществляет операции с органами государственной власти и компаниями, контролируемыми КНР. Данные операции осуществлялись на условиях, сравнимых с условиями операций с прочими контрагентами. Компании, контролируемые государством, оказывали услуги и поставляли товары на тех же условиях, что и прочим компаниям, согласно установленным тарифам.

### 32 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию по состоянию на 31 декабря 2018 года был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, в размере 8,782,900 тысяч тенге (в 2017 году: показатель базовой прибыли был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, в размере 5,787,866 тысяч тенге) и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, которое составило 1,304,563 акции (в 2017 году: 1,304,563 акции), как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

| тыс. тенге                                                                | 2018 г.          | 2017 г.          |
|---------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Акции в обращении на 1 января                                             | 1,500,000        | 1,500,000        |
| Влияние удерживаемых собственных акций                                    | (195,437)        | (195,437)        |
| <b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря</b> | <b>1,304,563</b> | <b>1,304,563</b> |