



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2017

“Стабильное развитие
на протяжении 95 лет”



СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----|
| 1. Ключевые показатели | 2 |
| 2. Ключевые события | 6 |
| 3. Обращение Совета Директоров | 8 |
| 4. Обращение Председателя Правления | 10 |
| 5. Информация о компании | 12 |
| 6. Стратегический отчет | 16 |
| 7. Корпоративное управление | 36 |
| 8. Управление рисками | 56 |
| 9. Отчет о деятельности в области устойчивого развития | 60 |
| 10. Финансовая отчетность | 74 |
| 11. Контакты | 112 |

В 2017 году АО «Эмбаунайгаз» отметило свое 95-летие. Официальный отсчет истории Компании ведется с 1922 года – с момента создания треста «Эмбанефть» для освоения месторождений Доссор и Макат. За годы долгой и славной истории в «Эмбе» накоплен большой объем информации, огромный опыт в теории и практике геологических исследований и добыче нефти, выросли поколения талантливых казахстанских нефтяников и руководителей.

АО «Эмбаунайгаз» сегодня – современная нефтяная компания с перспективным будущим, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В перспективе – большие планы по расширению ресурсной базы, развитие новых направлений, бурение глубокой скважины и многие другие проекты, которые, я уверен, будут успешно осуществлены нашим профессиональным и дружным коллективом!

Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз» **Ануар Жаксыбеков**



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Добыча нефти



2 840,02
ТЫС.ТОНН

Выручка



309,75
млрд тг

Чистая прибыль



56,12
млрд тг

EBITDA



95,604
млрд тг

Капитальные вложения



38,05
млрд тг

Свободный денежный поток

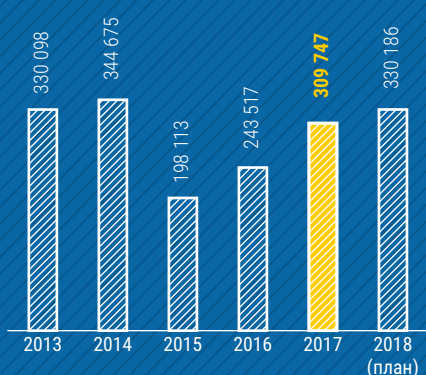


39,89
млрд тг

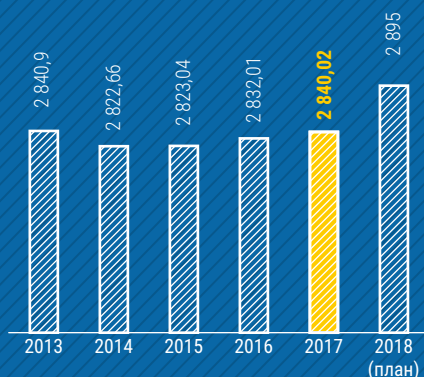
Ключевые показатели



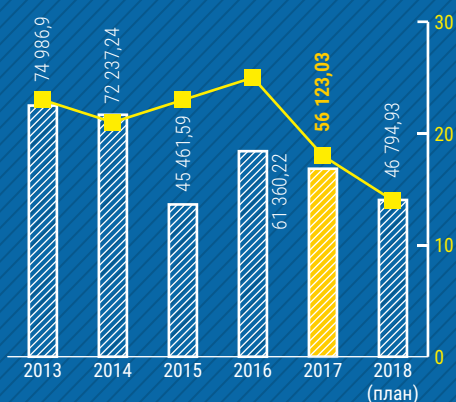
ВЫРУЧКА
млн тенге



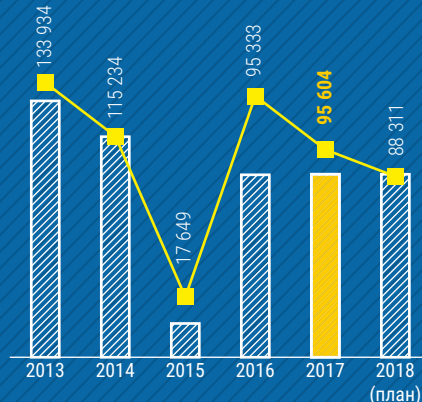
ДОБЫЧА НЕФТИ
тыс. тонн



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ
млн тенге



ЕВITDA
млн тенге



□ Чистая прибыль

■ Маржа чистой прибыли, % (прав. шкала)

□ EBITDA

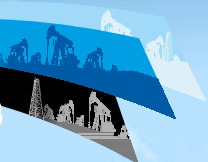
■ Маржа EBITDA, % (прав. шкала)



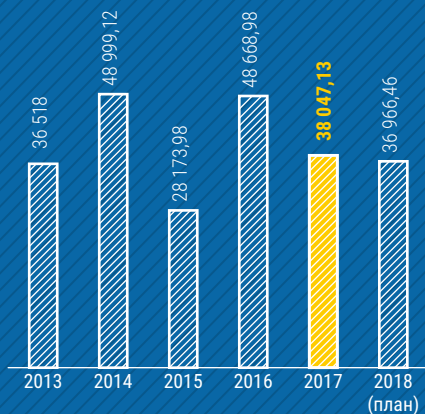
95 жыл



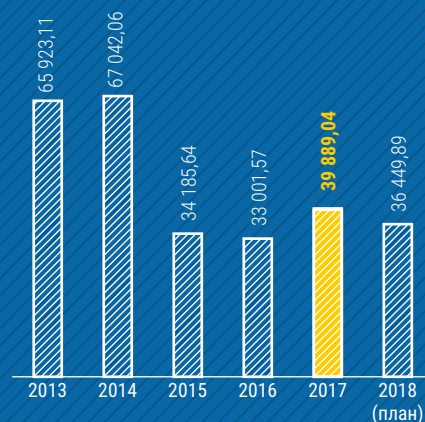
ЕмбіМұнайГаз
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



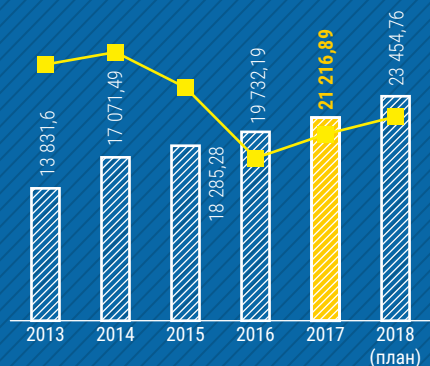
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ млн тенге



СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК млн тенге



ЛИФТИНГ



□ Удельные (производств.) затраты, тенге/тонна

■ Удельные лифтинг (производств.) затраты, доллар/барр. (прав.шкала)

Ключевые события 2017



Компания произвела запуск установки комплексной подготовки газа на Прорвинской группе месторождений. Проект был реализован в рамках Программы по утилизации попутного нефтяного газа АО «Эмбаунайгаз». Благодаря установке, АО «ЭМГ» сократила до минимума сжигание газа на факелах. Технология очистки газа, применяемая на установке, экологически безвредна, не содержит токсических химикатов, не производит вредных побочных отходов и обеспечивает очень высокую эффективность удаления сероводорода.



В 2017 году к празднованию 95-летнего юбилея АО «Эмбаунайгаз» была приурочена серия благотворительных, спортивных и культурных мероприятий.

Компания расширяет проект по полимерному заводнению. Дополнительное внедрение еще четырех скважин под полимерное заводнение позволит обеспечить сохранение текущего уровня добычи нефти. В дальнейшем на базе данного проекта планируется тиражирование технологии на других аналогичных месторождениях.

В АО «ЭМГ» избран новый руководитель. Решением Совета директоров АО «ЭМГ» (далее – СД) Председателем Правления Компании с 24 апреля 2017 года избран Ануар Еркинович Жаксыбеков. Ануар Еркинович по специальности геолог, возглавлял департамент геологии АО «НК «КазМунайГаз» и имеет большой опыт в своей профессии. Назначение геолога на должность руководителя Компании связано в том числе с тем, что важным направлением для АО «ЭМГ» в настоящее время является укрепление ресурсной базы за счет геологоразведочных работ и приобретения новых активов.

В АО «ЭМГ» прошли торжественные мероприятия, приуроченные к 90-летию юбилею заслуженного нефтяника РК, лауреата Государственной премии РК Б. Сагингалиева. С именем Б. Сагингалиева связаны непосредственная история открытия месторождения в Северном Прикаспии, начало нефтедобычи на крупнейших площадках, включая месторождение Тенгиз. Много усилий Булекбай Сагингалиевич приложил для улучшения условий работы и быта эмбаинских нефтяников.



95 ЖЫЛ



Ембі Мұнай Газ
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Проект АО «Эмбаунагаз» «Цифровое месторождение» признан лучшим среди IT-проектов нефтегазовой отрасли в России. 14 сентября 2017 года в Центральном музее связи имени А.С. Попова, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, прошла церемония награждения лауреатов IX Всероссийского конкурса «Лучшие 10 IT-проектов для нефтегазовой отрасли». Единогласным решением авторитетного жюри проект АО «Эмбаунагаз» признан лучшим в номинации «Цифровое месторождение».

Лучшие 10 IT-проектов для нефтегазовой отрасли

14 сентября 2017 г.

Центральный музей связи имени А.С. Попова, Санкт-Петербург, Российская Федерация



Организатор:

COMNEWS
CONFERENCE

www.it-vink.ru

Работники АО «Эмбаунагаз» удостоились двух номинаций в ежегодном общегородском конкурсе «Человек года». В номинации «Лучший производитель – 2017» победителем признан ремонтник цеха подготовки и перекачки нефти НГДУ «Жайыкмунагаз» Дархан Жанабаев. В номинации «Лучший молодежный комитет – 2017» победителем признан Совет молодых специалистов АО «ЭМГ».



Значительное влияние на финансовые показатели Компании оказало положительное решение о возмещении НДС в размере 4 033 млн тенге (12 986 тыс. долларов США) во втором квартале 2017 года и в размере 4 228 млн тенге (12 708 тыс. долларов США) в четвертом квартале по результатам тематической проверки по возврату НДС

Руководство АО «Эмбаунагаз» приняло участие в 25-й юбилейной международной выставке и конференции «Нефть и Газ» – KIOGE 2017. Компания выступила бронзовым спонсором проведения конференции.



В Атырау на базе АО «Эмбаунагаз» прошел юбилейный, пятый «День молодого специалиста» в масштабе АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – АО «РД «КазМунайГаз», РД КМГ). В ходе «Дня молодых специалистов» состоялся традиционный конкурс проектных работ в четырех секциях: «Геология и разработка месторождений», «Техника и технология добычи нефти и газа», «Экономика» и «Улучшение производственного процесса, энергетики и АСУТП». В конкурсе приняли участие 39 молодых сотрудников из разных ДЗО РД КМГ.

ИСКАЗИЕВ
Курмангазы
Орынгазиевич
Председатель
Совета директоров
АО «Эмбаунайгаз»



АО «Эмбаунайгаз» является
родоначальником нефтегазовой
промышленности Казахстана и
градообразующим предприятием
в Атырауской области.



АО «Эмбаунайгаз» является родоначальником нефтегазовой промышленности Казахстана и градообразующим предприятием в Атырауской области. На протяжении почти вековой истории сильными сторонами Компании всегда были традиции, трудовые династии и чувство сопереживания за производственные процессы. Поэтому естественно, что в группе компаний АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» именно «Эмба» выступает пионером в реализации новых проектов и внедрении новых технологий.

На базе нефтяной «Эмбы» в последние годы были апробированы, а сегодня успешно реализуются проекты по оптимизации затрат и повышению эффективности производственной деятельности. В частности, проекты по внедрению концепции «Цифровое месторождение», оптимизации материально-технического обеспечения, технического обслуживания и ремонта оборудования, транспортному обеспечению, оптимизации бизнес-процессов, внедрению дуальной системы обучения, развитию «газового» направления и многие другие. Причем если ранее внимание эмбинских специалистов было сосредоточено на выявлении узких мест в отдельных направлениях, то теперь в Компании ведется масштабная работа по совершенствованию деятельности в целом.

В 2017 году Компания эффективно реализовала производственную программу. В частности, в целях оптимизации производственной деятельности по рекомендации Совета директоров в Компании с конца 2016 года внедрена практика раннего проведения тендеров на следующий календарный год. Приняты к сведению рекомендации СД по итогам анализа информации по количеству ремонтов и вводу новых скважин, рентабельности буровых работ, по обучению персонала, повышению эффективности экономической и финансовой деятельности и многому другому.

Главная задача, которой сегодня руководствуется Совет директоров и топ-менеджмент АО «Эмбаунайгаз» – обеспечить эффективную реализацию поставленных акционерами бизнес-задач и дальнейшее процветание коллектива предприятия с вековой историей!

ЖАКСЫБЕКОВ

Ануар Еркинович

Председатель Правления
АО «Эмбаунайгаз»



Несмотря на почти вековую историю, сегодня АО «Эмбаунайгаз» является современной нефтяной компанией с перспективным будущим, осуществляющей геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В 2017 году Компания добыла свыше 2,8 млн тонн нефти и около 200 млн кубометров газа.

На сегодняшний день приоритетным для нашего коллектива, насчитывающего более пяти тысяч работников, является вопрос о восполнении ресурсной базы. Для его решения специалистами «Эмбы» сегодня активно и успешно ведутся геологоразведочные работы, а также рассматриваются различные варианты по приросту запасов.

Как ответственный недропользователь, который заботится о сохранении экологии, в 2017 году АО «ЭМГ» успешно запустило крупный проект – установку по комплексной подготовке газа Прорвинской группы месторождений мощностью 150 млн кубометров в год. Проект был реализован в рамках программы по утилизации попутного нефтяного газа АО «Эмбаунайгаз». Благодаря установке сокращено до минимума сжигание газа в факелах. Товарный газ теперь поставляется на коммерческой основе в ГСП «Толкын». Аналогичные установки на протяжении нескольких лет работают в наших производственных структурных подразделениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» (Исатайский район) и НГДУ «Доссормунайгаз» (Макатский район), откуда газ с месторождений поставляется по льготной цене населению трех районов Атырауской области.



В 2017 году
Компания добыла
свыше 2,8 млн
тонн нефти и около
200 млн кубометров
газа.

На балансе АО «Эмбаунайгаз» стоят в основном выработанные месторождения, что делает особо острой задачу по применению передовых технологий интенсификации добычи. А нынешний период низких цен заставляет внимательно относиться к снижению затрат. Поэтому на протяжении последних лет Компания активно внедряет новые технологии и проекты. Хотелось бы особо отметить один из них – «Цифровое месторождение», внедрение которого началось в 2016 году на базе небольшого месторождения Уз и дало хорошие результаты. В 2017 году концепция цифрового месторождения была успешно внедрена на Прорвинской группе месторождений. А в текущем 2018 году внедряется по группе месторождений НГДУ «Жайыкмунайгаз».

Концепция «Цифровое месторождение» АО «Эмбаунайгаз» заняла первое место в российском конкурсе «10 лучших IT-проектов в нефтегазовой отрасли» и была включена в государственную программу «Цифровой Казахстан».

Помимо цифровизации нефтедобычи, в Компании в пилотном режиме успешно реализованы и тиражируются во всех производственных структурных подразделениях проекты по транспортному обеспечению, оптимизации материально-технического обеспечения, технического обслуживания и ремонта оборудования, идет работа по оптимизации бизнес-процессов.

Параллельно топ-менеджмент Компании ведет работу по разработке концепции развития Компании на ближайшие десять лет. Это обусловлено тенденциями, складывающимися в последние годы на рынке углеводородного сырья, ответственностью за судьбу многотысячного персонала и стратегическими задачами, стоящими сегодня перед Компанией.

АО «Эмбаунайгаз» вносит весомый вклад в развитие экономики страны и социальной инфраструктуры Атырауской области. С момента преобразования в акционерное общество в 2012 году по 1 января 2018 года Компания выделила около 2,3 млрд тенге на развитие региональной инфраструктуры, выплатила в виде налогов в республиканский и местный бюджеты 695,6 млрд тенге и выделила более 2,3 млрд тенге на спонсорство и благотворительность.

В рамках выполнения контрактных обязательств по подготовке квалифицированных специалистов для нефтегазовой отрасли Компания с 2015 года реализует проект по дуальному обучению. С 2015 по 2017 год различные рабочие профессии на базе наших производственных площадок получили 69 выпускников Атырауского университета нефти и газа и Высшего колледжа АРЕС PetroTechnic. 16 из них были трудоустроены в Компании.

Как видите, сегодня перед Компанией стоит много вызовов, над ответом на которые сегодня системно и успешно работает топ-менеджмент и многотысячный коллектив Компании. В АО «ЭМГ» уверены, что общими усилиями будут реализованы все бизнес-задачи, поставленные акционерами, обеспечено благополучие работников «Эмбы» и продолжена славная история нашего предприятия!



ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

95 жыл



ЕмбіМұнайГаз

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АО «Эмбаунайгаз» осуществляет свою деятельность в соответствии с международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001.

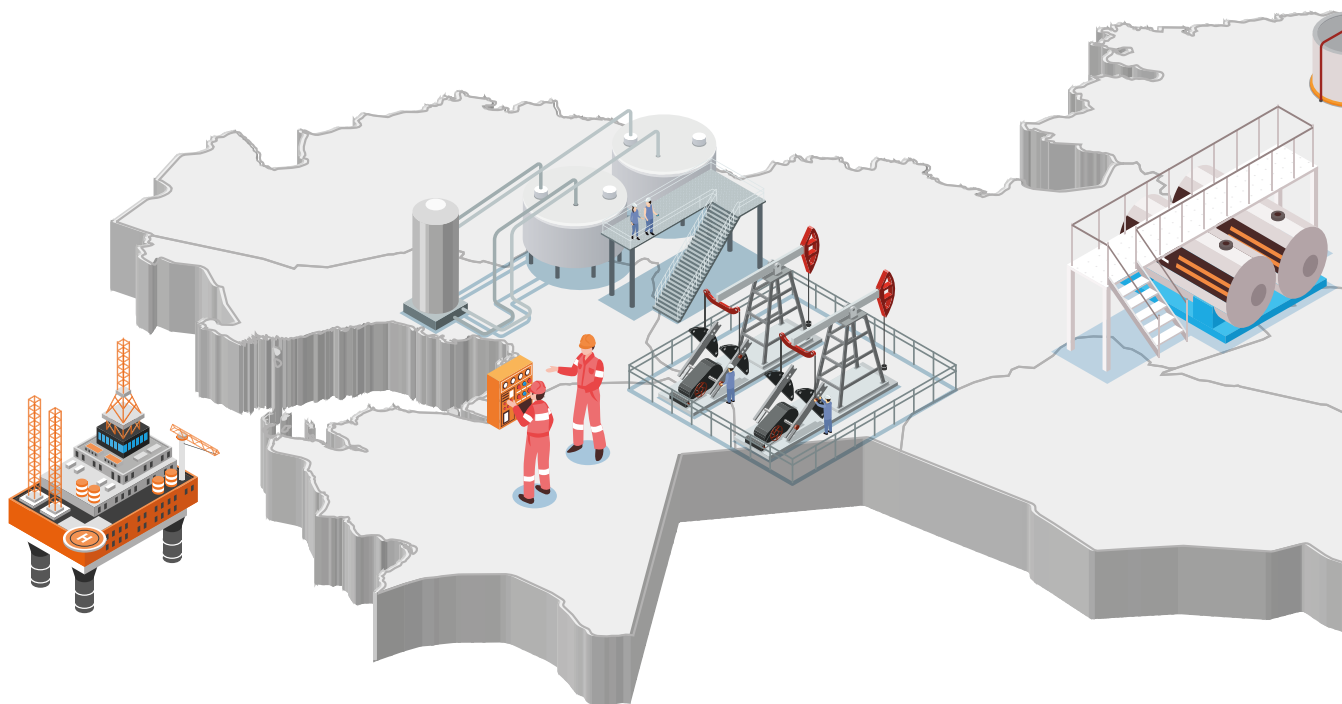


АО «Эмбаунайгаз» добывает нефть и газ для Республики Казахстан и вносит свой вклад в экономику страны, улучшая показатели охраны труда и экологии, социальной ответственности и устойчивого развития в регионе и в интересах акционера.

Компания является дочерним предприятием АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

Основные направления деятельности Компании: геологоразведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча и подготовка нефти и газа. Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляется на нефтеперерабатывающие заводы РК. На экспорт нефть поставляется по двум основным маршрутам: по трубопроводам Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Реализация товарного газа осуществляется через национального оператора РК в сфере газа и газоснабжения – АО «КазТрансГаз».

В состав АО «Эмбаунайгаз» входят шесть производственных структурных подразделений, расположенных в г. Атырау и в четырех районах Атырауской области: НГДУ «Доссормунайгаз», НГДУ «Жылыоймунайгаз», НГДУ «Жайыкмунайгаз», НГДУ «Кайнармунайгаз», управление «Эмбаунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования» (УПТО и КО).



Основные направления деятельности Компании: геологоразведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча и подготовка нефти и газа.

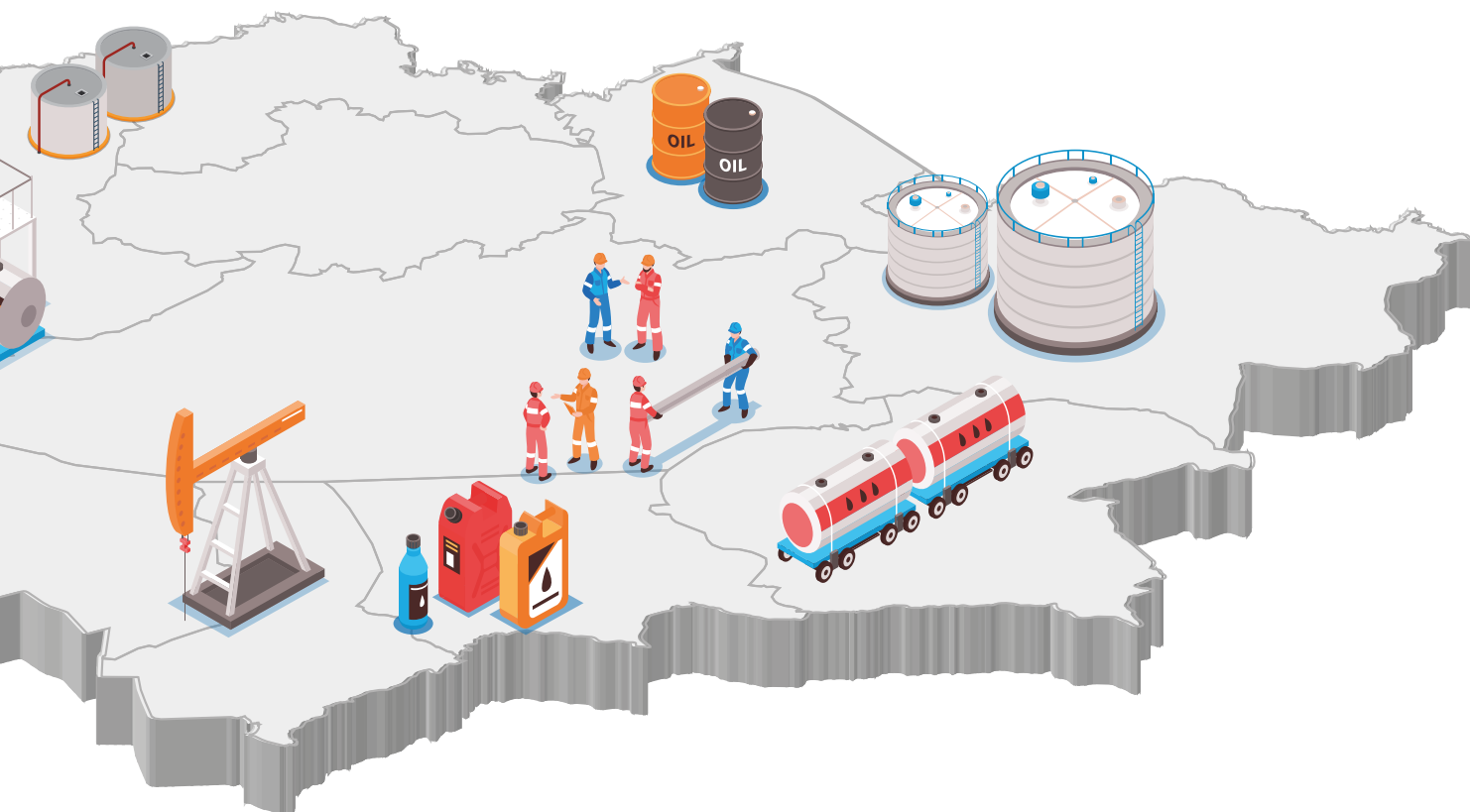
На балансе АО «Эмбаунайгаз» числится 43 месторождения с остаточными запасами нефти по категориям A+B+C1 (геол/извл) – 429 986 / 72 904 тыс. тонн или 35 млн тонн нефти (2P). Средняя выработанность запасов месторождений составляет 70%.

АО «Эмбаунайгаз» осуществляет свою деятельность в соответствии с международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001.

Официальный отсчет истории Компании ведется с 1922 года – с момента создания треста «Эмбанефть» для освоения месторождений Доссор и Макат. 1 октября 2012 года «Эмбаунайгаз» после восьмилетнего пребывания в статусе производственного филиала преобразовано в акционерное общество.

Основными стратегическими приоритетами Компании при принятии решений являются:

1. Прибыльность как неотъемлемое условие существования Компании.
2. Социальная стабильность. Обеспечение занятости работников Компании путем рационального распределения персонала на текущих и новых проектах.
3. Экология. Рациональное использование недр и снижение негативного влияния на окружающую среду. При росте производства Компания внедряет новые технологии, снижающие негативное влияние на экологию.
4. Энергоэффективность. При выборе технологий по новым и действующим проектам Компания будет отдавать приоритет использованию энергоэффективных технологий.
5. Автоматизация процессов. Повышение производительности труда и уровня безопасности на производстве.





СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

95 жыл



Ембі Мұнай Газ

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



**Объем
переработки
на НПЗ
составил в
2017 году
14,9 млн
тонн нефти –
102,8% к
2016 году.**



Обзор экономической среды

Казахстан – это огромное, быстроразвивающееся государство. Площадь страны превышает 2,7 млн км², а население – 18 млн человек. Нефтегазовые районы занимают свыше 60% территории страны. В Казахстане расположено 172 нефтяных месторождения, а казахстанские запасы нефти составляют около 1,8% доказанных мировых запасов. Более 90% запасов казахстанской нефти сосредоточено на 15 крупнейших нефтяных месторождениях.

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, объем произведенного валового внутреннего продукта за январь–декабрь 2017 года (по оперативным данным) составил 51,6 трлн тенге и по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличился в реальном выражении на 4%.

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности обменного курса тенге к доллару США.

| | 2015 | 2016 | 2017 | Отклонение |
|--|--------|--------|--------|------------|
| Средняя цена Brent (DTD) | 52,39 | 43,73 | 54,192 | 24% |
| Уровень инфляции – Казахстан (%) | 13,60 | 8,50 | 7,10 | -16% |
| Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США) | 222,25 | 341,76 | 326,00 | -5% |

В 2017 году наблюдалась позитивная конъюнктура на мировых рынках. Средняя цена нефти марки Brent выросла за год на 24%. Важным позитивным фактором на среднесрочную перспективу стало соглашение стран ОПЕК+ об ограничении добычи. Кроме того, сыграли свою роль и события на Ближнем Востоке.

По данным Министерства энергетики РК, добыча нефти в Казахстане в 2017 году составила 86,2 млн тонн – это 110,5% к 2016 году и 102% к плану. В том числе по трем крупнейшим проектам: Кашаган – 8,3 млн тонн, ТШО – 28,7 млн тонн (104,1% к 2016 году) и Карачаганак – 12,5 млн тонн (109,5% к 2016 году). В 2018 году планируется добыть 87 млн тонн нефти.

Экспорт нефти в 2017 году достиг 69,8 млн тонн и увеличился на 12,4% к 2016 году. Ключевые направления поставок казахстанской нефти приведены в таблице ниже.

Направления поставок нефти в 2017 году

| Направление | Тыс. тонн | % к 2016 году |
|--|-----------|---------------|
| Атырау – Самара | 15 368,0 | 106,9 |
| Оренбургский ГПЗ | 624,20 | 83 |
| Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) | 49 636,3 | 121,6 |
| Атасу – Алашанькоу | 2 291,0 | 74,6 |
| Морской порт | 1 192,3 | 54,3 |
| Ж/д | 670,0 | 75,4 |

Объем переработки на НПЗ составил в 2017 году 14,9 млн тонн нефти – 102,8% к 2016 году и 102,6% к плану на минувший год. В 2018 году объем переработки нефти планируется на уровне 15,8 млн тонн.

Объем добычи газа составил порядка 52,9 млрд м³ – это 114% к 2016 году или 110% к плану 2017 года. В 2018 году план добычи газа – 53,4 млрд м³.

Экспорт газа из республики составил 17,3 млрд м³ или 126,3% к 2016 году. В 2017 году впервые казахстанский газ был экспортирован в Китай. Объем поставок составил 1,1 млрд м³. В 2018 году планируется расширить экономическое сотрудничество двух государств и нарастить экспорт газа до 10 млрд м³.

Произведено 2,9 млн тонн сжиженного газа (108,2% к 2016 году), товарного газа – 31,6 млрд м³ (110,9% к 2016 году).

Операционные результаты

Добыча нефти

АО «ЭМГ» имеет восемь контрактов на разведку и добычу нефти на 43 месторождениях, из них 33 нефтегазовых месторождения находятся в разработке и девять месторождений – на консервации (Тажигали, Искине, Доссор, Макат, Тюлюс, Комсомольский, Сагиз, Бек-Беке, Танатар), одно – в опытно-промышленной разработке.

Эксплуатационный фонд на 1 января 2018 года составил 2 237 скважин, из них действующих 2 107 скважин, в бездействии 65 скважин, в ожидании физической ликвидации 60 скважин, в освоении пять скважин. Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин на 1 января 2018 года составил 455 скважин, из них действующих 410 скважин, в бездействии 37 скважин и в ожидании физической ликвидации восемь скважин.

Планом предусмотрен ввод новых 45 нефтяных скважин. Фактически до конца введена в эксплуатацию 41 нефтяная скважина. На 1 января 2018 года в освоении находятся две скважины (№ 534, № 538 С. Нуржанова), завершены бурением две скважины. Добыча нефти по новым скважинам за 2017 год составила 51,96 тыс. тонн при плане 69,175 тыс. тонн. Невыполнение связано с поздним началом работ и увеличением периода освоения скважин.

Был произведен капитальный ремонт 286 скважин. Переоборудованы устья 54 скважин.

Большая часть месторождений Компании находится на поздней стадии разработки, и доля трудноизвлекаемых запасов месторождений неуклонно растет. Стабилизация уровня добычи нефти на протяжении последних лет была достигнута за счет применения комплекса мероприятий: бурения новых скважин, капитального и текущего ремонта скважин, системной работы с фондом скважин, увеличения коэффициента эксплуатации, увеличения межремонтного периода, внедрения передовых технологий и оптимизации системы разработки месторождений.

Для увеличения коэффициента извлечения нефти АО «Эмбаунайгаз» на сегодня, наряду с традиционными методами повышения нефтеотдачи, применяет новые технологии с привлечением ведущих казахстанских научно-исследовательских институтов. Активно внедряются новые технологии для увеличения межремонтного периода (МРП) работы скважин.

По АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год была запланирована добыча нефти в объеме 2 840,000 тыс. тонн, фактически добыто 2 840,015 тыс. тонн (выполнение 100%). Сверх плана добыто 0,015 тыс. тонн нефти. Среднесуточная добыча нефти при этом составила 7,780 тыс. тонн в сутки. Сдача нефти на 2017 год выполнена на 100%, сдано 2 805,867 тыс. тонн нефти при плане 2 805,850 тыс. тонн. Сверх плана сдано 0,017 тыс. тонн нефти.



Добыча нефти по АО «Эмбаунайгаз», тыс. тонн

| ПСП | 2015 | 2016 | 2017 | | |
|-------------------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|--------------|
| | Факт | Факт | План | Факт | Откл. |
| АО «Эмбаунайгаз» | 2 823,04 | 2 832,008 | 2 840,00 | 2 840,02 | 0,015 |
| в том числе по НГДУ: | | | | | |
| «Жайыкмунайгаз» | 960,335 | 954,171 | 955,8 | 953,679 | -2,121 |
| «Жылыоймунайгаз» | 962,6 | 989,14 | 1 029,20 | 1 034,93 | 5,725 |
| «Доссормунайгаз» | 411,75 | 404,283 | 376 | 371,531 | -4,469 |
| «Кайнармунайгаз» | 488,355 | 484,414 | 479 | 479,88 | 0,877 |

Как видно из таблицы, не выполнен план добычи нефти по НГДУ «Жайыкмунайгаз» (С. Балгимбаева, Ю-В. Камышитовый, Жанаталап) и «Доссормунайгаз» (месторождения В. Макат и Ботахан). Основное отклонение связано с превышением темпов падения базовой добычи и отставанием от графика выполнения ГТМ из-за позднего проведения тендерных процедур и позднего начала работ по бурению.

Добыча попутного нефтяного газа

Добыча попутного нефтяного газа осуществляется на 25 месторождениях АО «Эмбаунайгаз».

Добыча попутного нефтяного газа, млн м³

| Показатель | 2015 | 2016 | 2017 | | |
|-----------------------|---------|---------|---------|---------|-------|
| | Факт | Факт | План | Факт | Откл. |
| Добыча попутного газа | 187,916 | 191,649 | 199,737 | 199,755 | 0,18 |

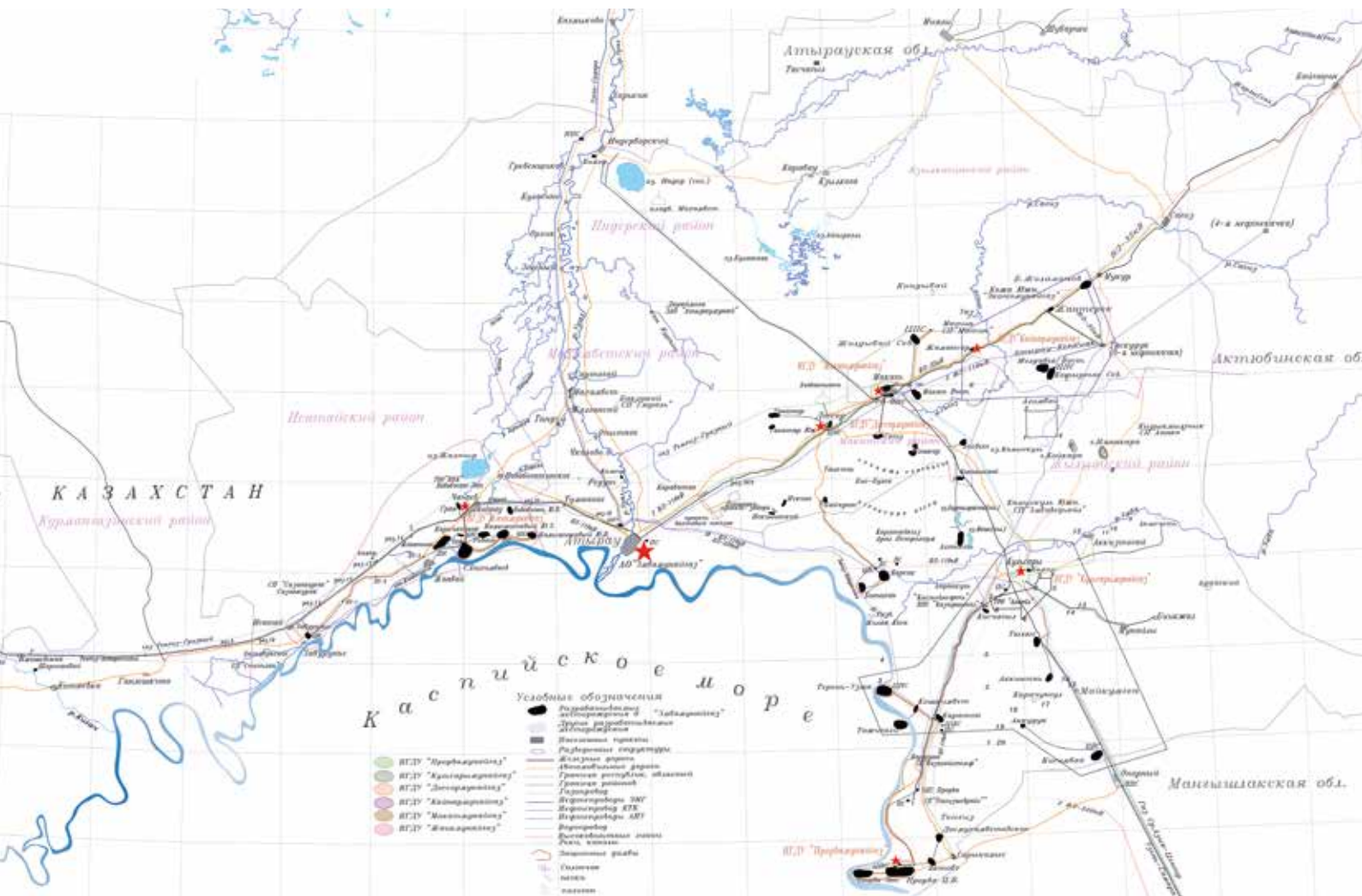
Геологоразведка

Основополагающим направлением для АО «ЭМГ» в настоящее время является укрепление ресурсной базы за счет геологоразведочных работ. В Компании системно работают над анализом данных для постановки геологоразведочных работ на перспективных над-солевых и подсолевых объектах.

В отчетном году Компания продолжила геологоразведочные работы на лицензионных территориях Тайсойган, Лиман, Каратон-Саркамыс, по результатам которых выявлен ряд перспективных структур для постановки поисково-разведочного бурения с целью поисков залежей углеводородов в меловых, юрских, триасовых и глубоких подсолевых отложениях. Также выполняются работы по доразведке действующих месторождений, которые предусматривают расширение контуров нефтеносности по данным сейсморазведки 3D и бурения скважин, выделение пропущенных горизонтов по данным ГИС, а также перевод запасов углеводородов из категории C2 в категорию C1.

Территория деятельности АО «Эмбаунайгаз»

АО «ЭМГ» в своей деятельности активно применяет новые технологии, использует передовые разработки в области геологии и геофизики (обработка сейсмических данных по технологии Мультифокусинг, ES360, комплекс геолого-геофизических исследований, геохимических исследований и др.). Использование инновационных технологий повышает эффективность геологоразведочных работ. Сегодня с помощью новых компьютерных технологий создаются геологические модели для планирования (проектирования) сква-



жин, подсчета запасов углеводородов, оценки неопределенностей и рисков, осуществляется подготовка основы для гидродинамического моделирования.

В отчетном году пробурены 13 поисково-разведочных скважин, общей проходкой 28 354 метра. В результате бурения скважин У-23 и У-26 установлена нефтеносность средне-триасовых отложений на северо-восточном крыле структуры Тайсойган. При испытании интервалов 1025–1028 м, 1003–1005, 984–986 скважины У-23 и 943–945 м скважины У-26 получены фонтанные притоки безводной нефти с газом.

В 2016 году бурением наклонно-направленной поисково-разведочной скважины НСВ-1 блока Каратон-Саркамыс установлена нефтеносность триасовых отложений на северо-западном крыле месторождения С. Нуржанова: из интервала 3291–3304 м (Т-II-A горизонт) был получен фонтанный приток нефти дебитом 132 м³/сут. при 7 мм штуцере.

В 2017 году были пробурены НСВ- 2, в котором из интервала 3258–3269 м (Т-II-A) также получен фонтанный приток нефти. По результатам проведенных работ выполнена оперативная оценка запасов углеводородов, месторождение введено в пробную эксплуатацию.

На контрактной территории Лиман были открыты два месторождения: Новобогат Юго-Восточный надкарнизный и Центральное Новобогатинское. Запасы углеводородов по этим месторождениям включены в государственный баланс запасов полезных ископаемых. Месторождения находятся в пробной эксплуатации.

Обзор капитальных вложений

В 2017 году объем капитальных вложений АО «ЭМГ» составил более 38 млрд тенге. Более 30% вложений направлено на строительные работы, что связано с реализацией стратегических проектов. Примерно по 20% пришлось на эксплуатационное бурение, закупку основных средств и нематериальных активов и поисково-разведочные работы.

Капитальные вложения, млн тенге

| Статьи инвестиций | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Строительные работы | 13 749 | 12 333 | 10 685 | 30 989 | 12 618 |
| Эксплуатационное бурение | 13 232 | 13 279 | 9 213 | 8 253 | 8 632 |
| Закупка ОС и НМА | 5 004 | 4 556 | 5 564 | 3 536 | 8 375 |
| Поисково-разведочное бурение | 3 792 | 3 225 | 2 163 | 4 620 | 8 118 |
| Прочие | 740 | 15 606 | 549 | 1 271 | 304 |
| Итого CAPEX | 36 518 | 48 999 | 28 174 | 48 669 | 38 047 |

В период 2014–2017 годов реализован крупный инвестиционный стратегический проект – строительство комплексной установки по подготовке попутного нефтяного газа Прорвинской группы месторождений с мощностью 150 млн м³ газа в год, стоимостью 35 млрд тенге.

Построенный объект предназначен для утилизации попутного нефтяного газа на Прорвинской группе месторождений (месторождения С. Нуржанова, З. Прорва, Актобе, Досмухамбетовское) в Жылыойском районе Атырауской области.

Данный проект позволил полностью исключить сжигание газа в факелах и увеличить добычу нефти НГДУ «Жылыоймунайгаз» по Прорвинскому кусту.

Товарный газ транспортируется по промышленному газопроводу УКПГ–ГСП «Толкын», стабильный газовый конденсат используется для собственных нужд.

В период строительства установки комплексной подготовки газа создано более 500 временных рабочих мест. После запуска объекта в эксплуатацию в штате АО «Эмбаунайгаз» создан новый цех по подготовке газа и получению серы производственного управления разработки Прорвинской группы месторождений НГДУ «Жылыоймунайгаз» с штатом более ста новых постоянных рабочих мест.



Инновации

Департамент новой техники и технологии (ДНТиТ) был создан в августе 2015 года на базе ранее существовавшего отдела новой техники и технологии в департаменте добычи нефти и газа. Именно в этом департаменте сначала делают первые шаги, а затем получают путевку на внедрение новые виды техники и технологии для добычи нефти и газа, впервые реализуемые в АО «Эмбаунайгаз», обладающие высокими технико-экономическими характеристиками и хорошо зарекомендовавшие себя при эксплуатации в условиях, аналогичным условиям, имеющимся на месторождениях Компании, будь то результаты прикладных разработок научно-исследовательских организаций, юридических и физических лиц, серийные виды техники и оборудования или внедрение инновационных технологий.

Основными задачами департамента новой техники и технологии являются:

- ▶ обеспечение выполнения задач по внедрению новой техники и передовых технологий в области нефтедобычи, строительстве и ремонте скважин;
- ▶ совершенствование технологической подготовки производства.

Чтобы обеспечивать устойчивый рост добычи, требуется внедрять новые методы работы, новые технологии добычи и бурения скважин для зрелых месторождений, инвестировать время и усилия в модернизацию наземных сооружений. Многие из того, что применяется в АО «ЭМГ» для решения конкретных технологических задач и проблемных вопросов, возникающих по мере эксплуатации месторождений, внедрено по рекомендации ДНТиТ.

За прошедшее время в департаменте проведено:

- ▶ в 2016 году – 16 ОПИ, из которых 10 имели положительный результат и были рекомендованы к применению в производстве;
- ▶ в 2017 году было запланировано 13 ОПИ, из них восемь имеют положительный результат, три ОПИ продолжаются, идет мониторинг, два имеют отрицательный результат.

Все ОПИ опытных образцов техники, технических устройств и рационализаторских предложений проводятся по программе испытаний, в основе которой лежат технические условия, разработанные авторами изобретений.

Инженеры и геологи из нефтегазодобывающих управлений, специалисты АО «ЭМГ» и Научно-исследовательского института технологий добычи и бурения «КазМунайГаз» работают сообща над совершенствованием технологий заводнения, повышением продуктивности скважин, уменьшением фонда простаивающих скважин и увеличением МРП, МОП, среднего времени наработки на отказ систем механизированной добычи.

Департамент новой техники и технологии ведет работу для повышения рентабельности разрабатываемых месторождений, находящихся на последних этапах эксплуатации продуктивных пластов, посредством применения современных технологий и за счет постоянного стремления к увеличению экономической эффективности и получения дополнительной добычи.



Закупочная деятельность

Компания ведет закупочную деятельность в соответствии с Правилами закупок товаров, работ и услуг акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – Холдинг) и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления. Правила определяют порядок осуществления заказчиками закупок товаров, работ и услуг за счет собственных денежных средств.

Закупка товаров, работ и услуг основывается на принципах:

- ▶ гласности и прозрачности процесса закупок;
- ▶ оптимального и эффективного расходования денег, используемых для закупок;
- ▶ приобретения качественных товаров, работ, услуг;
- ▶ предоставления всем потенциальным поставщикам равных возможностей для участия в процессе закупок, при условии поддержки организаций инвалидов (физических лиц – инвалидов, осуществляющих предпринимательскую деятельность), состоящих в Реестре организаций инвалидов (физических лиц – инвалидов, осуществляющих предпринимательскую деятельность) Холдинга;
- ▶ добросовестной конкуренции среди потенциальных поставщиков;
- ▶ содействия закупкам между организациями, входящими в Холдинг, с целью развития внутривхолдинговой кооперации;
- ▶ контроля и ответственности за принимаемые решения;
- ▶ минимизации участия посредников в процессе закупок;
- ▶ эффективной реализации инвестиционных стратегических проектов.

Процесс закупок включает в себя разработку и утверждение плана (ов) закупок, выбор поставщика, заключение и исполнение договора о закупках.

Объем закупок в 2017 году, в млн тенге без НДС

| Наименование | Сумма | % исп. | |
|---|------------------|------------|----------------|
| Сумма плана закупок на 2017 год, | 82 052,92 | 100 | |
| в том числе: | | | |
| товары | 8 123,94 | 9,9 | |
| работы | 30 437,67 | 37,1 | |
| услуги | 43 491,31 | 53,0 | |
| Сумма закупок, по которым определены поставщики, | 82 052,92 | 100 | Доля МС |
| в том числе: | | | |
| товары | 8 123,94 | 100,0 | 69,0% |
| работы | 30 437,67 | 100,0 | 76,9% |
| услуги | 43 491,31 | 100,0 | 87,1% |
| Экономия по итогам договоров, | 4 327,21 | 5 | |
| в том числе: | | | |
| товары | 488,94 | 6,0 | |
| работы | 469,41 | 1,5 | |
| услуги | 3 368,86 | 7,7 | |

Рост выручки Компании в 2017 году составил 27% к 2016 году, или 13% к запланированному показателю.



Обзор финансовой деятельности

Данный раздел основан на аудированной финансовой отчетности Компании.

Основные финансовые показатели, млн тенге

| Показатель | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | | | |
|--|----------|----------|---------|---------|----------|----------|--------|-----|
| | Факт | Факт | Факт | Факт | План | Факт | Откл. | % |
| Добыча нефти, тыс. тонн | 2 841 | 2 823 | 2 823 | 2 832 | 2 840 | 2 840 | 0 | 0 |
| Выручка (доходы) | 330 098 | 344 675 | 198 113 | 243 517 | 274 016 | 309 747 | 35 731 | 13 |
| Себестоимость реализации | -96 443 | -119 229 | -94 991 | -95 772 | -119 333 | -121 290 | -1 957 | 2 |
| Валовый доход | 233 655 | 225 446 | 103 121 | 147 745 | 154 683 | 188 457 | 33 774 | 22 |
| Общие и административные расходы | -5 190 | -15 738 | -24 542 | 58 | -10 391 | -9 896 | -794 | 8 |
| Расходы по транспортировке и реализации | -120 443 | -135 071 | -75 869 | -70 366 | -95 171 | -102 991 | -8 120 | 9 |
| Доход (убыток) от операционной деятельности | 108 022 | 74 638 | 2 711 | 77 437 | 49 121 | 75 570 | 26 448 | 54 |
| Финансовый доход/(затраты) нетто | -1 045 | -2 714 | 303 | 312 | -2 446 | 461 | -1985 | -81 |
| Прочие прибыли/(убытки) нетто | -135 | 20 538 | 62 905 | -586 | 0 | -482 | -482 | 0 |
| Прибыль/(убыток) до налогообложения | 106 841 | 92 462 | 65 919 | 77 164 | 46 675 | 75 548 | 28 873 | 62 |
| Расходы по корпоративному подоходному налогу | -31 854 | -20 225 | -20 457 | -15 803 | -11 698 | -19 425 | -7 727 | 66 |
| Прибыль за год | 74 987 | 72 237 | 45 462 | 61 360 | 34 977 | 56 123 | 21 146 | 60 |

Рост выручки Компании в 2017 году составил 27% к 2016 году, или 13% к запланированному показателю. Перевыполнение плана по доходной части связано преимущественно с ростом экспорта, что, в свою очередь, связано с повышением мировых цен на нефть (по сравнению с целевым уровнем в среднем на 20,4%). Рост доходов наблюдался, несмотря на уменьшение курса доллара на 9,4% к показателю, предусмотренному при расчете плановых значений (326 тенге за доллар при индикаторе в плане в 360 тенге за доллар).

Чистая прибыль при этом на 60% превысила плановые значения и составила по итогам 2017 года 56,1 млрд тенге.

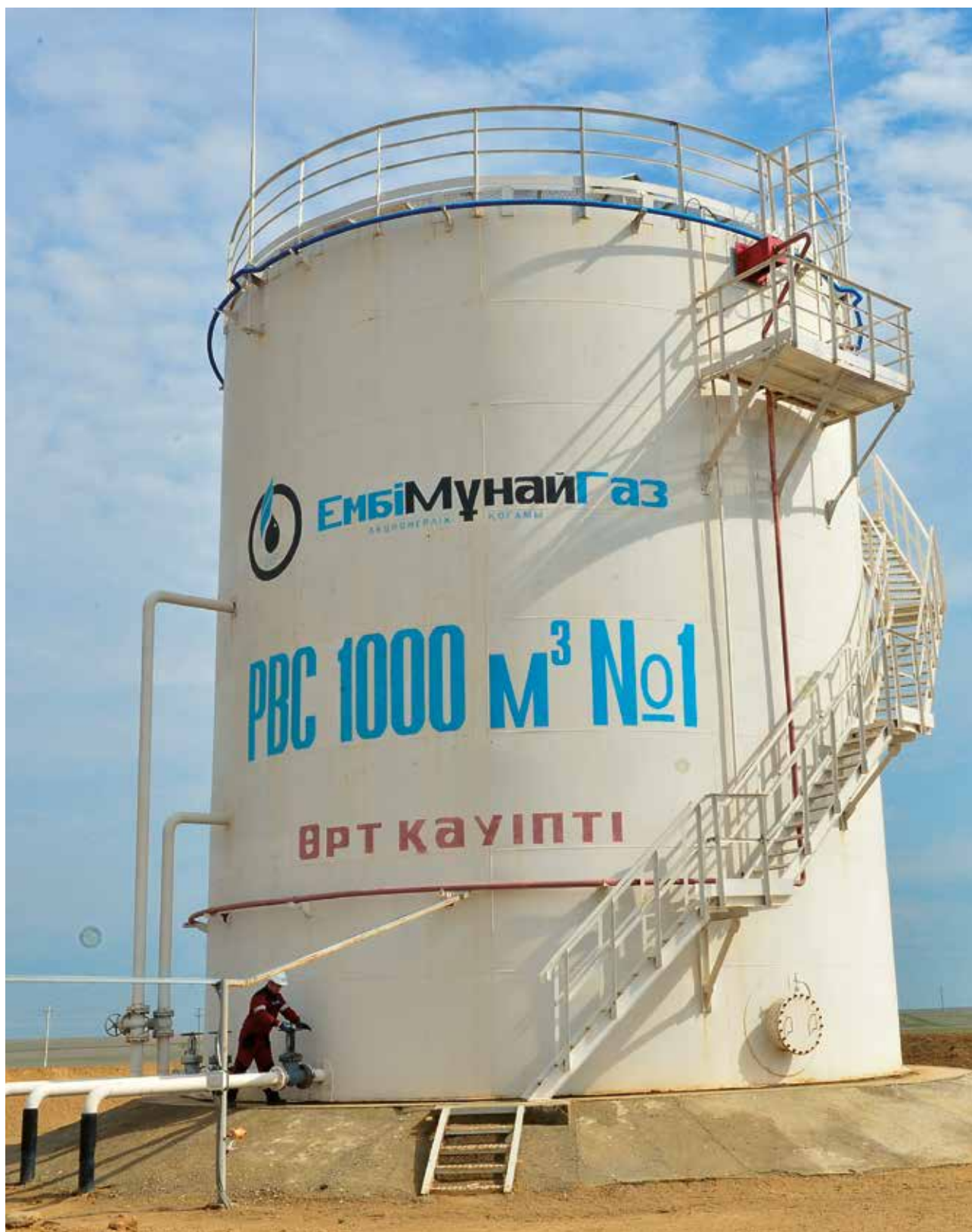
Реализация

Объем продаж и цены реализации нефти

| Показатель | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Экспортные продажи нефти | | | | | |
| <i>КТО</i> | | | | | |
| Реализация, млн тенге | 231 099,26 | 236 808,79 | 118 432,35 | 126 832,45 | 187 983,24 |
| Объем, тыс. тонн | 1 970,32 | 1 920,20 | 1 571,33 | 1 225,76 | 1 526,40 |
| Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна | 117,29 | 123,33 | 75,37 | 103,47 | 123,15 |
| <i>КТК</i> | | | | | |
| Реализация, млн тенге | 97 110,31 | 106 151,97 | 60 766,98 | 92 944,40 | 101 250,01 |
| Объем, тыс. тонн | 811,98 | 816,30 | 766,25 | 859,51 | 791,65 |
| Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна | 119,60 | 130,04 | 79,30 | 108,14 | 127,90 |
| Всего экспорт нефти, млн тенге | 328 209,57 | 342 960,76 | 179 199,33 | 219 776,85 | 289 233,25 |
| Всего экспорт нефти, тыс. тонн | 2 782,30 | 2 736,50 | 2 337,58 | 2 085,27 | 2 318,05 |

Реализация нефти на внутренний рынок

| | | | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <i>ПНХЗ</i> | | | | | |
| Реализация, млн тенге | – | – | 7 783,32 | 18 549,09 | 13 582,94 |
| Объем, тыс. тонн | – | – | 210,36 | 609,05 | 357,96 |
| Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна | – | – | 37,00 | 30,46 | 37,95 |
| <i>АНПЗ</i> | | | | | |
| Реализация, млн тенге | – | – | 9 805,00 | 3 731,72 | 4 601,52 |
| Объем, тыс. тонн | – | – | 265,00 | 117,00 | 121,00 |
| Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна | – | – | 37,00 | 31,90 | 38,03 |
| <i>Сырая нефть</i> | | | | | |
| Реализация, млн тенге | 38,84 | 12,21 | 5,52 | 8,99 | 6,39 |
| Объем, тыс. тонн | 0,86 | 0,26 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна | 45,21 | 47,09 | 58,00 | 58,00 | 62,00 |
| Общая реализация на внутренний рынок, млн тенге | 38,84 | 12,21 | 17 593,84 | 22 289,80 | 18 190,85 |
| Общая реализация на внутренний рынок, тыс. тонн | 0,86 | 0,26 | 475,46 | 726,21 | 479,06 |
| Все направления реализации, млн тенге | 328 248,41 | 342 972,97 | 196 793,17 | 242 066,65 | 307 424,10 |
| Все направления реализации, тыс. тонн | 2 783,16 | 2 736,76 | 2 813,04 | 2 811,48 | 2 797,11 |



Нефть реализуется как для внутреннего рынка, так и на экспорт. Согласно правилам Министерства энергетики Республики Казахстан, поставка нефти в первую очередь осуществляется отечественным НПЗ, а именно Павлодарскому и Атыраускому нефтеперерабатывающим заводам. Экспортное направление представляет собой реализацию нефти по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума и Узень – Атырау – Самара. Указанные трубопроводы ведут к морскому порту Новороссийск, Краснодарский край, РФ, при этом КТК транспортирует нефть до морского терминала КТК в поселке Южная Озереевка (г. Новороссийск, РФ), а направление трубопровода УАС ведет до перевалочного комплекса Шесхарис (г. Новороссийск, РФ). После завершения транспортировки нефти до терминалов нефть загружается на танкеры для отправки покупателям.

Объем реализации по всем направлениям снизился в 2017 году на незначительный 1% и составил 2,8 млн тонн. При этом объем реализации в денежном выражении вырос на 27% за счет ценового фактора и достиг 307 млрд тенге.

Объем экспорта в натуральном выражении вырос на 11%, а в денежном – на 32%. На КТО в минувшем году пришлось 66% экспорта, средняя цена реализации по направлению в 2017 году выросла на 19% и составила 123,15 тыс. тенге за тонну. 34% экспортного объема реализации пришлось на КТК. Средняя стоимость реализации увеличилась на 18%, до 127,9 тыс. тенге за тонну.

В 2017 году были увеличены экспортные поставки ввиду улучшения конъюнктуры на мировых рынках. Объем реализации на внутреннем рынке в 2017 году снизился на 34% в натуральном выражении и на 18% в денежном выражении.

Реализация товарного газа

Реализация товарного газа АО «ЭМГ» регулируется статьей 15 закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV «О газе и газоснабжении». Реализация преимущественного права государства осуществляется через национального оператора – АО «КазТрансГаз». Компания в соответствии с приказом министра энергетики Республики Казахстан от 13 ноября 2014 года № 121 «Об утверждении Правил определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства» реализовала товарный газ национальному оператору не выше утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан цен. АО «Эмбаунагаз» осуществляет подготовку газа на двух УПГ и одной УКПГ. На двух установках подготовки газа, находящихся на месторождениях С. Балгимбаева и Восточный Макат, подготавливается товарный газ, который покрывает потребности в природном газе населения Исатайского, Кзылкогинского и Макатского районов Атырауской области. Товарный газ, подготавливаемый на УКПГ Прорва (Прорвинская группа месторождений), направляется в магистральный газопровод Средняя Азия – Центр.

| № | Наименование направления | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018* план |
|---|--------------------------|---------------------|----------|----------|----------|------------|
| 1 | АО «КазТрансГаз» | тыс. м ³ | 5 142,08 | 5 360,69 | 8 482,24 | 93 204,69 |

Себестоимость

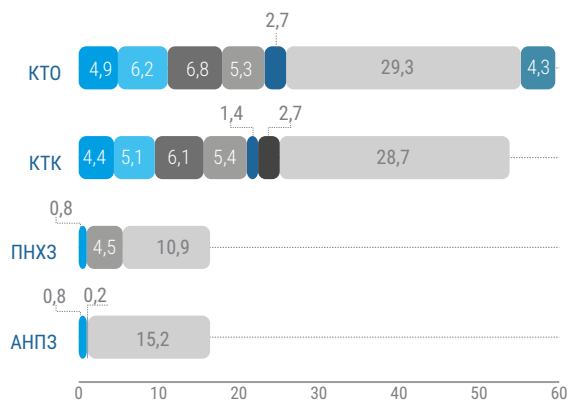
Анализ себестоимости, млн тенге

| Показатель | 2017 | 2016 | Изменение, % |
|-------------------------------------|--------|--------|--------------|
| Вознаграждения работникам | 45 474 | 42 572 | 7 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 27 544 | 18 871 | 46 |

| Показатель | 2017 | 2016 | Изменение, % |
|--|----------------|---------------|--------------|
| Износ, истощение и амортизация | 16 987 | 16 879 | 1 |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | 10 622 | 9 140 | 16 |
| Изменение в резерве по экологическому обязательству | 6 270 | – | – |
| Материалы и запасы | 3 393 | 3 150 | 8 |
| Электроэнергия | 2 705 | 2 705 | 0 |
| Транспортные расходы | 1 810 | 1 392 | 30 |
| Налог на имущество | 1 471 | 1 484 | –1 |
| Бонус коммерческого обнаружения | –49 | –945 | –95 |
| Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива | –778 | –3 733 | –79 |
| Прочее | 6 510 | 3 662 | 78 |
| Итого себестоимость | 121 290 | 95 772 | 26,6 |

Себестоимость реализации в 2017 году выросла на 26,6% к 2016 году, или на 25,5 млрд тенге. Рост связан с увеличением расходов по налогу на добычу полезных ископаемых на 8,7 млрд тенге и увеличением вознаграждения работникам на 2,9 млрд тенге. Кроме того, в 2017 году Компания признала дополнительное экологическое обязательство для очистки замазученных территорий на нефтяных месторождениях на сумму 6,3 млрд тенге. Сумма резерва представлена приведенной стоимостью предполагаемых будущих расходов в размере 9,1 млрд тенге со ставкой дисконтирования 10% и сроком до 2023 года. В целом, уровень себестоимости в 2017 году практически уложился в плановые значения.

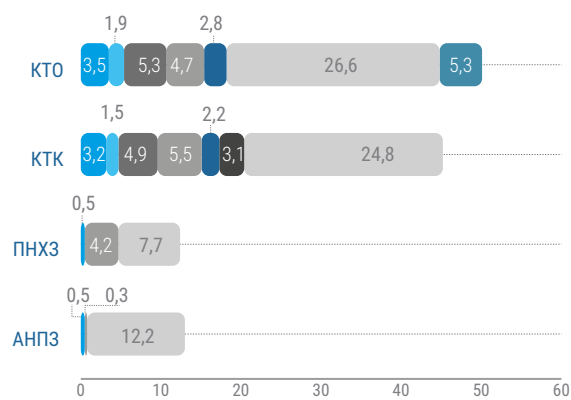
Нетбэк анализ за 2017 год, доллар США за баррель¹



¹ Средняя цена Брент 54,192

- НДПИ
- Рентный налог
- ЭТП
- Транспортировка

Нетбэк анализ за 2016 год, доллар США за баррель*



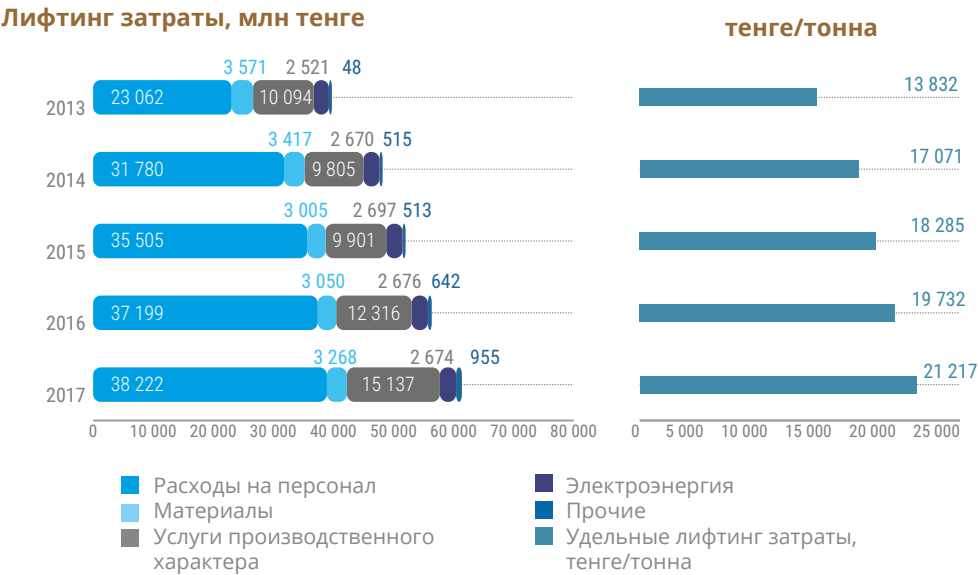
² Средняя цена Брент 43,73

- Скидки
- Банк качества
- Нетбэк
- Премия баррелизации

Лифтинг

Удельный лифтинг, который рассчитывается как отношение к объему добычи, составил в 2017 году 21,2 тыс. тенге на тонну и вырос к 2016 году примерно на 7,5%. 63% затрат по итогам 2017 года составляют расходы на персонал, 25% – расходы на услуги производственного характера, 5% приходится на материалы, 4% составляют расходы на электроэнергию.

Удельная себестоимость одной тонны нефти в 2017 году составила 41,9 тыс. тенге и выросла к 2016 году на 25%.



Расходы по реализации и ОАР

Расходы по реализации, общие и административные расходы, млн тенге

| Показатель | 2017 | 2016 | Изменение, % |
|--|----------------|---------------|--------------|
| Экспортная таможенная пошлина | 36 586 | 27 573 | 33 |
| Транспортные расходы | 33 907 | 33 438 | 1 |
| Рентный налог | 32 584 | 9 396 | 247 |
| Вознаграждения работникам | 4 018 | 3 858 | 4 |
| Износ, истощение и амортизация | 3 048 | 1 016 | 200 |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | 432 | 364 | 19 |
| Спонсорство | 324 | 288 | 12 |
| Агентская комиссия по продаже | 214 | 232 | -7 |
| Консультационные и аудиторские услуги | 106 | 61 | 72 |
| Штрафы и пени | 47 | -165 | -129 |
| Налог на имущество | 39 | 40 | -2 |
| Сторнирование/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности | -144 | 573 | -125 |
| Прочее | 2 972 | 1 055 | 182 |
| Итого расходы | 114 132 | 77 730 | 47 |

Расходы по реализации и административные расходы в 2017 году выросли на 47%, или на 36,4 млрд тенге. Рост связан с увеличением рентного налога на 23,2 млрд тенге и ростом экспортной таможенной пошлины на 9 млрд тенге. Транспортные расходы, которые составляют почти 30% расходов по реализации и административных расходов, в 2017 году практически не изменились и показали увеличение на 1%. Вознаграждения работникам выросли на 4%.

Налогообложение

Расходы по налогам, кроме подоходного налога, млн тенге

| Показатель | 2017 | 2016 | Изменение, % |
|---------------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Рентный налог | 32 584 | 9 396 | 247 |
| Экспортная таможенная пошлина | 36 586 | 27 573 | 33 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 27 544 | 18 871 | 46 |
| Налог на имущество | 1 510 | 1 525 | -1 |
| Налог за загрязнения окружающей среды | 708 | 613 | 15 |
| Прочие налоги | 201 | -756 | -127 |
| Итого налоги, кроме КПП | 99 133 | 57 222 | 73 |

Расходы по подоходному налогу, млн тенге

| Показатель | 2017 | 2016 | Изменение, % |
|------------------------------|--------|--------|--------------|
| Прибыль до налогообложения | 75 548 | 77 164 | -2 |
| Расход по подоходному налогу | 19 425 | 15 803 | 23 |
| Эффективная ставка налога | 26% | 21% | 24 |

Объем налогов, кроме КПН, в 2017 году вырос на 70% и превысил 102 млрд тенге. Рентный налог увеличился более чем в три раза и составил 32,6 млрд тенге, экспортная таможенная пошлина выросла на 33%, до 36,7 млрд тенге, расходы по налогу на добычу полезных ископаемых увеличились на 46%, до 27,5 млрд тенге. Роста налогов связан с увеличением объема экспорта и ростом цен на нефть.

Расходы по подоходному налогу в 2017 году выросли на 23%, до 19,4 млрд тенге. Рост связан с экономией по подоходному налогу в 2016 году, в то время как прибыль до налогообложения в 2017 году снизилась на 2%. Эффективная ставка налога достигла 26%.

Капитал и ликвидность**Отчет о финансовом положении, млн тенге**

| Показатели | На 31 декабря 2017 года | На 31 декабря 2016 года | Изменение, % |
|--|----------------------------|----------------------------|-----------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 173 028,95 | 164 010,87 | 5 |
| Нематериальные активы | 15 045,69 | 8 463,86 | 78 |
| Прочие финансовые активы | 32 258,45 | 33 599,22 | -4 |
| Актив по отсроченному налогу | 10 415,90 | 6 875,62 | 51 |
| Авансы, выплаченные за долгосрочные активы | 1 670,72 | 421,48 | - |
| Итого долгосрочные активы | 232 419,71 | 213 371,04 | 9 |
| Текущие активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | 7 272,09 | 6 464,32 | 12 |
| Предоплата по подоходному налогу | 772,88 | 11 635,16 | - |
| Предоплата по налогам и НДС к возмещению | 12 244,84 | 5 262,31 | 133 |
| Авансы выплаченные и расходы будущих периодов | 2 819,25 | 5 615,36 | -50 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 35 948,75 | 33 336,07 | 8 |
| Прочие финансовые активы | 31 884,02 | 57 239,30 | -44 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 73 423,07 | 51 900,43 | 41 |
| Итого текущих активов | 164 364,90 | 171 452,95 | -4 |
| Итого активы | 396 784,61 | 384 824,00 | 3 |

| Показатели | На 31 декабря 2017 года | На 31 декабря 2016 года | Изменение, % |
|--|----------------------------|----------------------------|-----------------|
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 162 399,82 | 162 399,82 | 0 |
| Нераспределенная прибыль | 157 246,24 | 162 758,74 | -3 |
| Итого капитал | 319 646,06 | 325 158,56 | -2 |
| Обязательства | | | |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Исторические обязательства | 1 807,47 | 3 844,38 | -53 |
| Резервы | 23 530,09 | 16 971,54 | 39 |
| Итого долгосрочные обязательства | 25 337,56 | 20 815,92 | 22 |
| Текущие обязательства | | | |
| Исторические обязательства | 2 623,49 | 2 428,82 | 8 |
| Резервы | 8 413,48 | 6 846,07 | 23 |
| Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате | 17 947,34 | 8 570,50 | 109 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 22 816,67 | 21 004,13 | 9 |
| Итого текущие обязательства | 51 800,99 | 38 849,52 | 33 |
| Итого обязательства | 77 138,55 | 59 665,43 | 29 |
| Итого обязательства и капитал | 396 784,61 | 384 824,00 | 3 |

Активы Компании в 2017 году выросли на 3% и составили 396,8 млрд тенге. Объем долгосрочных активов составляет 59% от валюты баланса. В структуре пассивов на собственный капитал приходится 81%, в то время как обязательства занимают 19% от суммы баланса, в том числе 13% – текущие обязательства.

Финансовые активы Компании в 2017 году были представлены дебиторской задолженностью (35,9 млрд тенге), денежными средствами и их эквивалентами (73,4 млрд тенге) и прочими финансовыми активами на сумму 64,1 млрд тенге. Финансовые обязательства представлены историческими обязательствами (5,4 млрд тенге) и кредиторской задолженностью (22,8 млрд тенге). Потребность в финансовых ресурсах у Компании возникает в рамках поддержания операционной деятельности и осуществления инвестиций. На сегодняшний день Компания обладает необходимым запасом ликвидности, и ее финансовое положение оценивается как устойчивое.

Активы Компании в 2017 году выросли на
3% и составили **396,8 млрд тенге.**



A full-page photograph of an industrial facility. In the foreground, a worker wearing a red jumpsuit, a white hard hat with a logo, and sunglasses is crouched on a metal platform. He is working on a large, horizontal, insulated metal pipe. The background shows more industrial structures and a clear sky.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

95 жыл



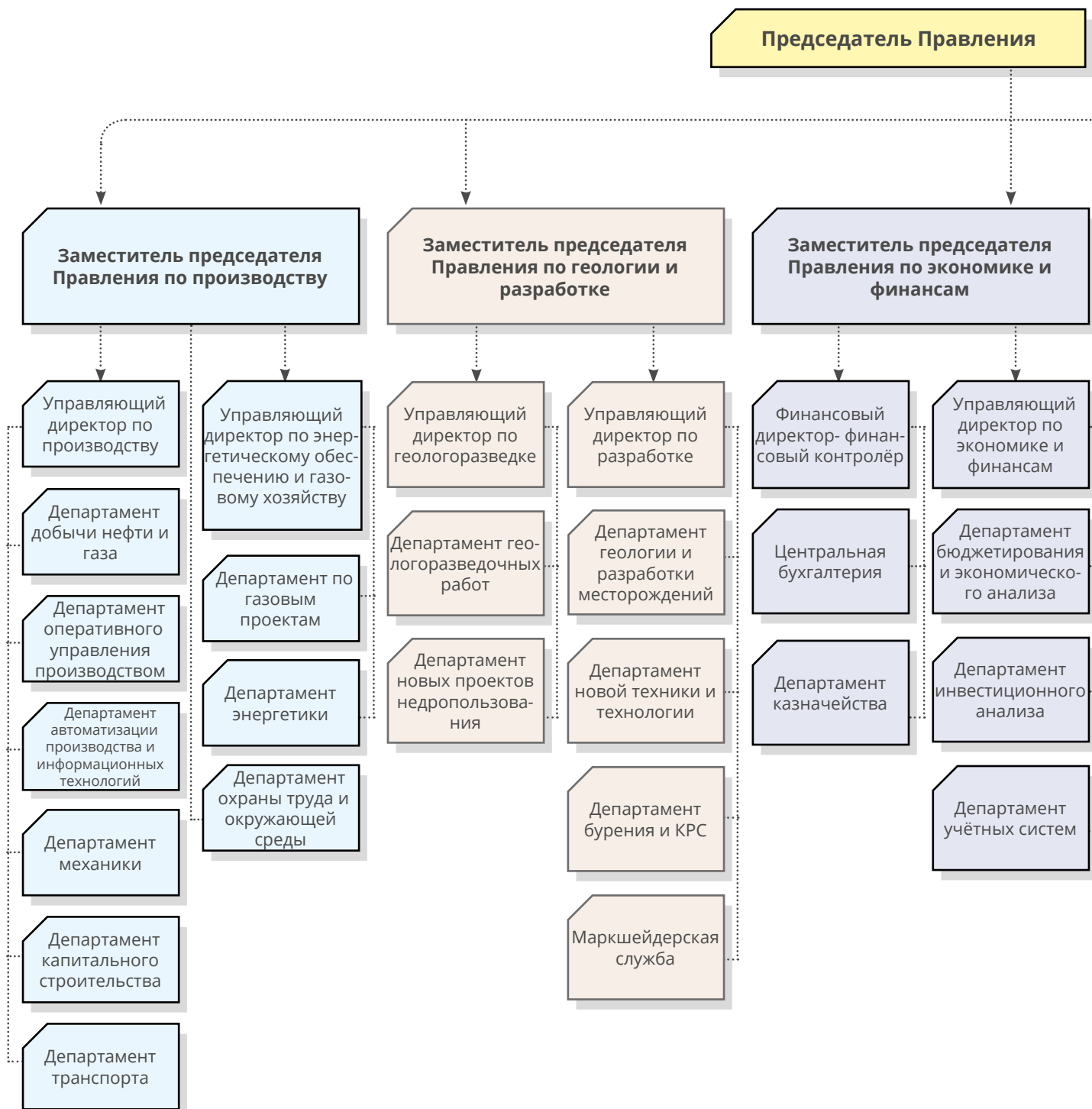
ЕмбіМұнайГаз

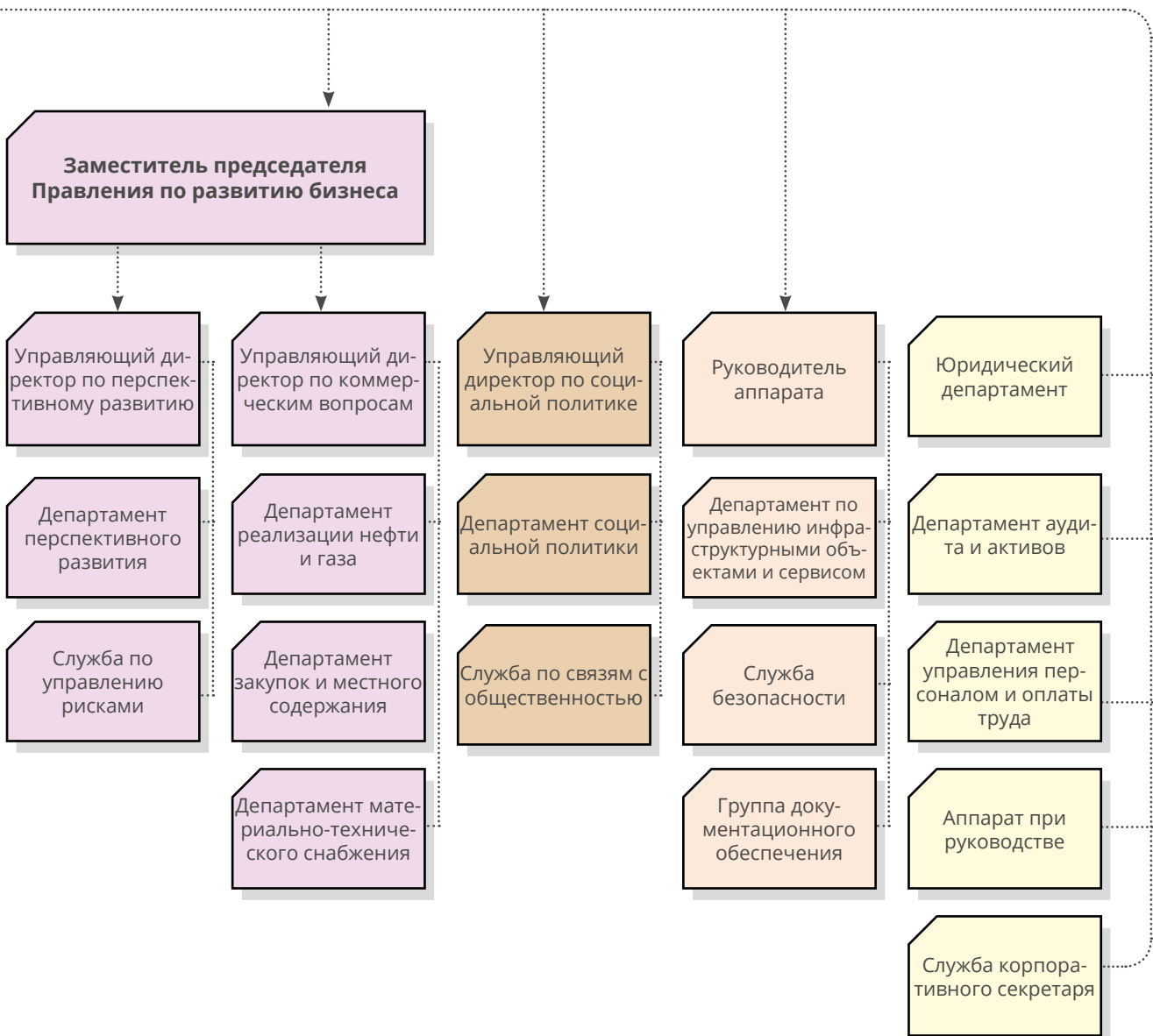
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



Структура управления

СТРУКТУРА аппарата управления акционерного общества «Эмбаунайгаз»





Совет директоров

Решением Единственного акционера АО «Эмбаунайгаз» от 23 мая 2017 года № 10 досрочно прекращены полномочия в качестве члена Совета директоров Илеуова А.Т., избраны в качестве представителей Единственного акционера Исказиев К.О. (генеральный директор – Председатель Правления АО «РД «КазМунайГаз»), Жаксыбеков А.Е. (Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз»).

На основании решения Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 21 июня 2017 года № 35 полномочия Абдулгасфара Дастана Елемесовича в качестве Председателя Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» были досрочно прекращены, избран Председателем Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» Исказиев Курмангазы Орынгазиевич.

Решением Единственного акционера АО «Эмбаунайгаз» от 29 августа 2017 года № 18 количественный состав Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» был увеличен до девяти человек, и с 29 августа 2017 года в состав Совета директоров дополнительно был избран Тебериков Дамир Данильбекович (в качестве представителя Единственного акционера).

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2017 года



ИСКАЗИЕВ Курмангазы Орынгазиевич

*Председатель Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»,
генеральный директор (Председатель Правления) АО «РД «КазМунайГаз»*

Окончил Казахский политехнический институт имени В.И. Ленина по специальности «Горный инженер-геолог».

Трудовую деятельность начал оператором-коллектором Балыкшинского управления разведочного бурения, затем работал инженером-геологом Тематической партии, оператором по цементажу Тампоначной конторы ПО «Эмба-нефть». В 1991–1993 годах – геолог буровой экспедиции № 1 Балыкшинского управления разведочного бурения, в 1993–1995 годах – геолог ЦИТС Атырауского управления буровых работ АО «Эмбаунайгаз». С 1995 по 2004 год – главный геолог, заместитель директора Атырауского управления повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин (АУПНП и КРС), директор департамента геологии и разработки нефтегазовых месторождений ОАО «Эмбаунайгаз». В 2004–2008 годах работал в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» заместителем директора, а затем директором департамента геологии и разработки. С 2008 по 2015 год работал в АО «НК «КазМунайГаз» исполнительным директором по добыче нефти и газа, управляющим директором по геологии, геофизике и резервуарам, главным геологом, заместителем Председателя Правления по геологии и перспективным проектам, управляющим директором по неоперационным активам (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак), управляющим директором по геологии. С января по сентябрь 2015 года – генеральный директор (Председатель Правления) АО «Эмбаунайгаз». С сентября 2015 года – генеральный директор (Председатель Правления) АО «РД «КазМунайГаз».

Награжден почетными грамотами НК «КМГ», РД «КМГ», Комитета геологии и недропользования, юбилейными медалями: медалью «Қазақстан Конституциясына 20 жыл» (2015 год), медалью «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 25 жыл» (2016 год), орденом «Құрмет» (2016 год), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «Эмбаунайгаз» (2017 год).

Почетный разведчик недр РК, лауреат Государственной премии РК в области науки и техники имени аль-Фараби за цикл работ на тему «Научное обоснование углеводородного потенциала РК» (2015 год).

Доктор геолого-минералогических наук, автор более 12 научных публикаций, соавтор книги «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Северного и Среднего Каспия».

АБДУЛГАФАРОВ Дастан Елемесович

Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «РД «КазМунайГаз»

Абдулгафаров Дастан занимает должность заместителя генерального директора по экономике и финансам с января 2015 года.

До последнего назначения работал в качестве управляющего директора по развитию бизнеса с сентября 2006 года. Окончил Казахстанский институт права и международных отношений по специальности «Международное право» и Дипломатическую академию Министерства иностранных дел РК по специальности «Международная экономика и право». Получил степень магистра нефтяного бизнеса в Корпоративном университете AGIP, а также Executive MBA Московской школы управления «Сколково». Работал в АО «МНК «КазМунайТениз», АО «НК «КазМунайГаз».



НУРГАЛИЕВ Куанышбай Жаумитбаевич

Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», управляющий директор по производству и разработке месторождений АО «РД «КазМунайГаз»

Куанышбай Нурғалиев занимает должность управляющего директора по производству и разработке месторождений РД КМГ с декабря 2015 года, ранее занимал должность управляющего директора по производству РД КМГ.

В разные годы занимал должности заместителя генерального директора по производству ТОО «Урал Ойл энд Газ», директора департамента разработки месторождений, начальника отдела разработки месторождений РД КМГ.

Трудовую деятельность начал в АО «Узеньмунайгаз» (ПФ «Озенмунайгаз»), пройдя путь от оператора добычи нефти и газа до директора департамента. Окончил Казахский национальный университет имени К. Сатпаева по специальности «Горный инженер-нефтяник» и Карагандинский государственный технический университет по специальности «Горный инженер-геофизик». Имеет степень магистра делового администрирования по специальности «Управление нефтегазовым бизнесом» института МИРБИС, г. Москва.





ШЕЙН Эндрю Дрейдер

Член Совета директоров «Эмбаунайгаз», финансовый директор – финансовый контролер АО «РД «КазМунайГаз»

Шейн Дрейдер занимает должность финансового директора – финансового контролера с августа 2014 года. Он уже занимал в Компании эту же должность в 2007–2011 годах.

До прихода в АО «РД КМГ» Дрейдер работал в качестве партнера по ресурсам в «Делойт энд Туш» в Казахстане. Имеет многолетний опыт работы в «Большой четверке». Также он работал в «Бритиш Американ Табакко» в разных странах в должности главы по финансам, финансового контролера, менеджера по внутреннему аудиту и бизнес-рисков. Окончил университет Калгари по специальности «Бухгалтерский учет».

Является членом Института дипломированных бухгалтеров Альберты.



ЖАКСЫБЕКОВ Ануар Еркинович

Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз»

После окончания Байчунаской средней школы № 3 в 1982 году начал трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа месторождения Байчунас НГДУ «Доссорнефть» ОАО «Казахойл – Эмба». После службы в армии продолжил работу оператором цеха добычи нефти и газа месторождения Карсак. Позже работал участковым геологом в Атырауском управлении буровых работ, ведущим геологом, заместителем начальника участка по повышению нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин по Макатскому району ОАО «КазахойлЭмба».

В 1993 году окончил Университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы (г. Москва) по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений».

В 1999 году назначен главным геологом НГДУ «Макатнефть» ОАО «Казахойл Эмба». В 2000 году приглашен в АО «НК «Казахойл» на должность главного инженера департамента управления производством. Работал главным инженером, менеджером, заместителем директора департамента геологии и разработки, директором департамента геологии.

С 2004 по 2007 год возглавлял департамент геологии и геофизики геолого-технологической службы АО «НК «КазМунайГаз». В 2007–2009 годах занимал должность директора департамента геологии, геофизики и резервуаров блока разведки и добычи АО «НК «КазМунайГаз», директора департамента геологии, геофизики блока разведки и добычи АО «НК «КазМунайГаз».

В 2009–2013 годах – менеджер по геологоразведке от НК КМГ в ТОО «Н Оперейтинг Компани», председатель технического подкомитета по геологоразведочным работам. С февраля 2013 года назначен заместителем генерального директора по геологии и разработке РД КМГ, председатель технического комитета по геологоразведочным работам, председатель Наблюдательного совета «Разведочные активы» РД КМГ. Курировал совместные предприятия с участием РД КМГ: СП «Урал Ойл энд Газ», долевое участие с компаниями КНР «ФИОК» и Венгерской Республики «МОЛ», совместное предприятие «Карповский Северный».

В октябре 2013 года назначен заместителем гендиректора по перспективным проектам и операционной деятельности ФЧКОО «Кашаган Б.В.», являлся членом консультативного технического комитета акционеров Северо-Каспийского проекта.

С сентября 2015 года – заместитель гендиректора по новым проектам и технологиям АО «Эмбаунайгаз». С 24 апреля 2017 года решением Совета директоров избран Председателем Правления АО «ЭМГ».

Награжден почетной грамотой Министерства нефтяной промышленности СССР; почетной грамотой АО «НК «КазМунайГаз»; почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына»; имеет благодарность от Комитета геологии и охраны недр Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК; награжден почетным знаком МЭМР РК «90 лет месторождению Макат»; почетным знаком Министерства нефти и газа РК «100 лет месторождению Доссор» (2011 год); «50 лет месторождению Прорва», дипломом и нагрудным знаком «Почетный разведчик недр Республики Казахстан» Министерства индустрии и новых технологий РК (2012 год); медалью «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан» Министерства нефти и газа РК (2014 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «Эмбаунайгаз» (2017 год); орденом «Құрмет» (2017 год).

ТЕБЕРИКОВ Дамир Данильбекович

Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», заместитель директора департамента по оптимизации производства АО «НК «КазМунайГаз».

Окончил Алматинский государственный университет имени Абая по специальности «Юрист» («Международное право»).

Трудовую деятельность начал в ТОО «Каспийская промышленно-финансовая группа – Трейд» менеджером. Затем работал в разных должностях: специалист, менеджер департамента управления совместными предприятиями, заместитель департаментов АО «НК «КазМунайГаз».



ЕРТЛЕСОВА Жаннат Джургалиевна

Независимый директор Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», директор ТОО «Эксперт Казахстан»

Трудовую деятельность начала в качестве научного сотрудника в Научно-исследовательском институте экономики и рыночных отношений при Госплане КазССР. В 1992 году была назначена заместителем директора этого института. Затем была приглашена в Министерство экономики РК на должность начальника управления финансово-кредитной политики.

В 1994 году – первый заместитель министра экономики РК. Работала в разных должностях, таких как руководитель Центра экономических реформ при Кабинете министров РК и Правительстве РК, первый вице-министр финансов, вице-президент АО «Казахтелеком», заместитель руководителя Администрации Президента РК, заместитель министра обороны РК, первый заместитель председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренции, председатель управляющего совета Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей и других. В данный момент занимает должность директора ТОО «Эксперт Казахстан».





**КУАНДЫКОВ
Балтабек Муханович**

Независимый директор Совета директоров АО «Эмбамунайгаз»

Доктор геолого-минералогических наук, член-корреспондент Международной экономической академии Евразии, академик Международной академии минеральных ресурсов, член Американской ассоциации нефтяников-геологов.

Работал главным геологом, начальником геологического отдела, заместителем начальника геологического отдела, полевым геологом нефтеразведочной экспедиции геологического управления «Казнефтегазразведка» объединения «Гурьевнефтегазгеология», заместителем министра геологии, энергетики и топливных ресурсов РК, президентом АО «Казахстанкаспийшельф», ЗАО «ННК «КазахОйл», канадской компании «Нельсон Рисорсис Лимитед».

С февраля 2006 года по настоящее время – президент компании «Меридиан Петролеум». С 2009 года является президентом Казахстанского общества нефтяников-геологов.



УКРАСИН Игорь Александрович

*Независимый директор Совета директоров АО «Эмбамунайгаз»,
управляющий директор «СБЕРБАНК (Швейцария) АГ», руководитель
корпоративно-банковского подразделения*

В 1994–1996 годах – руководитель отдела планирования продаж операционного департамента «Пепси-кола Интернэшнл», в 1998–2013 годах – управляющий директор инвестиционно-банковского подразделения Европейской энергетической группы «Кредит Свисс Секьюритиз Лимитед», в 2013–2015 годах – управляющий директор «СБЕРБАНК КИБ».

Отчет о деятельности Совета директоров

Полномочия Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются разделом 12 Устава АО «Эмбаунайгаз». Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью АО «Эмбаунайгаз» и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, утверждение бюджета и значимых внутренних документов АО «Эмбаунайгаз» и прочие существенные вопросы.

Совет директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

За 2017 год Совет директоров провел 75 заседаний, включая четыре заседания путем очного голосования, 71 заседание путем заочного голосования.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- ▶ Об индексации выплат членам Правления, корпоративному секретарю, заместителям генерального директора и главному бухгалтеру АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении КПД АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год;
- ▶ О внесении изменений в штатное расписание работников и организационную структуру аппарата управления АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год и бизнес-плана на 2017–2021 годы;
- ▶ О выплате вознаграждения руководящим работникам АО «Эмбаунайгаз» за 2016 год;
- ▶ Одобрение годового отчета АО «Эмбаунайгаз» за 2016 год;
- ▶ Одобрение отчета о деятельности Совета директоров и Правления АО «Эмбаунайгаз» за 2016 год;
- ▶ Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год;
- ▶ Об определении количественного состава Правления АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2018 год и бизнес-плана на 2018–2022 годы;
- ▶ Об одобрении заключения договора купли-продажи ценных бумаг с ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» на приобретение облигаций CDO в соответствии с постановлением Правительства РК от 07 ноября 2017 года № 718ДСП;
- ▶ О внесении изменений в штатное расписание работников и организационную структуру аппарата управления АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Отчет о результатах деятельности Компании за восемь месяцев 2017 года и ожидаемые результаты за 2017 год;
- ▶ Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Компании за восемь месяцев 2017 года и ожидаемые результаты за 2017 год;
- ▶ Отчет о выполнении проекта строительства и пуска в эксплуатацию УПГ на месторождении Прорва (обзор, текущий статус / фактическое использование выделенных средств);
- ▶ Отчет об исполнении плана закупок товаров, работ и услуг за восемь месяцев 2017 года и ожидаемые результаты за 2017 год;
- ▶ Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ О комитетах Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ О заключении Компанией сделок с заинтересованностью до 1 млрд тенге.

Советом директоров в 2017 году был также утвержден ряд внутренних корпоративных документов.

За 2017 год Совет директоров провел 75 заседаний, включая четыре заседания путем очного голосования, 71 заседание путем заочного голосования.



Присутствие членов Совета директоров и членов комитетов на заседаниях Совета директоров и комитетов

| ФИО | СД | Количество заседаний, проведенных в 2017 году | | | |
|----------------------------------|----|---|-------------------------------|--|--|
| | | Комитет по аудиту и управлению рисками | Комитет по внутреннему аудиту | Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками | Комитет по производственным и техническим вопросам |
| Исказиев Курмангазы Орынгазиевич | 50 | | | | |
| Абдулгафаров Дастан Елемесович | 71 | | | | |
| Нургалиев Куанышбай Жаумитбаевич | 75 | | | | |
| Шейн Эндрю Дрейдер | 74 | 4 | | 1 | |
| Тебериков Дамир Данильбекович | 21 | | | | |
| Жаксыбеков Ануар Еркинович | 50 | | | | |
| Ертлесова Жаннат Джургалиевна | 74 | 5 | 1 | 2 | 2 |
| Куандыков Балтабек Муханович | 74 | 1 | 1 | 1 | 2 |
| Украсин Игорь Александрович | 75 | 5 | 1 | 2 | 2 |

Общая информация по 2017 году

| Орган управления | Количество заседаний | Рассмотрено всего вопросов | Принятых решений |
|---|----------------------|----------------------------|------------------|
| Заседаний Совета директоров, в том числе: | 75 | 96 | 96 |
| очных | 4 | 25 | 25 |
| заочных | 71 | 71 | 71 |

Информация по поручениям Совета директоров, принятым на очных заседаниях в 2017 году

| Наименование | Количество |
|----------------------|------------|
| Всего поручений | 13 |
| В работе | 1 |
| Принято к исполнению | 13 |
| Выполнено | 12 |

Комитеты Совета директоров

Комитет по внутреннему аудиту

Решением Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 26 сентября 2017 года № 51 был учрежден Комитет по внутреннему аудиту.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав Комитета по внутреннему аудиту входили четыре члена:

| ФИО | Должность |
|----------------------------------|---|
| Ертлесова Жаннат Джургалиевна | Председатель Комитета по внутреннему аудиту |
| Украсин Игорь Александрович | Член Комитета по внутреннему аудиту |
| Куандыков Балтабек Муханович | Член Комитета по внутреннему аудиту |
| Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна | Член Комитета по внутреннему аудиту |

Полномочия Комитета по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются Положением о Комитете. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» осуществляет следующие функции:

- 1) дает рекомендации Совету директоров по порядку работы службы внутреннего аудита, ее компетенции, функциям, а также размеру и условиям оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- 2) дает рекомендации Совету директоров по формированию квалификационных требований к кандидатам на занятие должности в службе внутреннего аудита и принятию решений, связанных с назначением работников службы внутреннего аудита;
- 3) рассматривает отчеты службы внутреннего аудита;
- 4) осуществляет контроль за выполнением рекомендаций службы внутреннего аудита;
- 5) осуществляет мониторинг и контроль за эффективностью функций службы внутреннего аудита;
- 6) осуществляет наблюдение и оценивает эффективность систем управления рисками и внутреннего контроля.

Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом были рассмотрены следующие вопросы:

- Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год и бизнес-плана на 2017–2021 годы;
- Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана на 2018–2022 годы;
- Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз»;
- Об утверждении Правил реализации активов АО «Эмбаунайгаз»;
- Об утверждении Правил раскрытия и предоставления информации АО «Эмбаунайгаз»;
- Об определении размера оплаты услуг аудиторской организации для осуществления аудита финансовой отчетности АО «Эмбаунайгаз» за годы, заканчивающиеся 31 декабря 2017–2018 годов;
- О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2016 год;
- О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Компании и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании по итогам 2016 года;
- Об утверждении функциональных КПА членов Правления АО «Эмбаунайгаз»;
- Отчет об исполнении рекомендаций службы внутреннего аудита;

- ▶ О согласовании Плана работы службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз», в части АО «Эмбамунайгаз»;
- ▶ План работы Комитета на первое полугодие 2018 года.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками

Решением Совета директоров АО «Эмбамунайгаз» от 26 сентября 2017 года № 51 был учрежден Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбамунайгаз».

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбамунайгаз» входили девять членов:

| ФИО | Должность |
|--------------------------------|--|
| Украсин Игорь Александрович | Председатель Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Ертлесова Жаннат Джургалиевна | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Шейн Эндрю Дрейдер | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Нурмуханов Кайрат Боранбаевич | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Имандосов Аман Галимжанович | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Мырзабаев Магзум Макаевич | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Балжанов Бауыржан Куспанович | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Байдусенов Алихан Жексенбаевич | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |
| Балабаев Абат Амантаевич | Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками |

Полномочия Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбамунайгаз» определяются Положением о Комитете. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «Эмбамунайгаз» осуществляет следующие функции:

- 1) рассмотрение и одобрение стратегических целей, направленных на развитие Компании в долгосрочном периоде;
- 2) анализ концепций, программ и планов стратегического развития Компании и внесение по результатам проведенного анализа своих рекомендаций Совету директоров;
- 3) подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам заключения крупных сделок;
- 4) подготовка рекомендаций Совету директоров относительно участия в других юридических лицах, ассоциациях и иных коммерческих организациях;
- 5) подготовка рекомендаций Совету директоров по участию Компании в создании других организаций, а также по открытию и закрытию филиалов и представительств Компании;
- 6) подготовка рекомендаций Совету директоров в области политики Компании по непрофильным видам деятельности;

- 7) подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам управления активами Компании;
- 8) оценка политики Компании в области отношений с инвесторами и акционерами и внесение по результатам проведенной оценки своих рекомендаций на рассмотрение Совета директоров;
- 9) подготовка рекомендаций Совету директоров о размерах дивидендов в расчете на одну простую акцию Компании и порядке их выплаты;
- 10) подготовка рекомендаций Совету директоров по порядку распределения чистого дохода Компании за истекший финансовый год;
- 11) подготовка рекомендаций Совету директоров относительно предполагаемой реорганизации Компании, в том числе об условиях, порядке и сроках такой реорганизации;
- 12) подготовка заключений по требованию Совета директоров или рекомендаций по своей инициативе по иным вопросам в рамках своей компетенции, а по завершении года – представление на рассмотрение Советом директоров отчета о работе Комитета за истекший год.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом были рассмотрены следующие вопросы:

- ▶ Отчет об ожидаемом выполнении ключевых показателей деятельности АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год;
- ▶ Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана на 2018–2022 годы;
- ▶ Об утверждении Правил раскрытия и предоставления информации АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Отчет об исполнении плана мероприятий по управлению ключевыми рисками за 2017 год, в том числе проблемные вопросы и перечень ключевых рисков на 2018 год;
- ▶ О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Компании и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании по итогам 2016 года;
- ▶ Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении корпоративных и мотивационных КПД руководящего состава (членов Правления) Компании на 2017 год;
- ▶ Об утверждении Положения о риск-аппетите, риск-лимитах и уровнях толерантности АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПО-132-02 (редакция 1);
- ▶ Об утверждении Положения о ключевых рисковых показателях АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПО-132-03 (редакция 1);
- ▶ Об утверждении Положения о формировании и применении ключевых показателей эффективности деятельности членов Правления и управленческих работников АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПО-119-02 (редакция 1);
- ▶ План работы Комитета на первое полугодие 2018 года.

Комитет по производственным и техническим вопросам

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав Комитета по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» входили шесть членов:

| ФИО | Должность |
|------------------------------|--|
| Куандыков Балтабек Муханович | Председатель Комитета по производственным и техническим вопросам |
| Курманкулов Айдос Женисович | Член Комитета по производственным и техническим вопросам |
| Шамшиев Альнур Садуахасович | Член Комитета по производственным и техническим вопросам |
| Кутжанов Абат Амангельдиевич | Член Комитета по производственным и техническим вопросам |

| ФИО | Должность |
|----------------------------------|--|
| Мухаметрахимов Шайхан Кайратович | Член Комитета по производственным и техническим вопросам |
| Сейтказиев Бауыржан Адеубаевич | Член Комитета по производственным и техническим вопросам |

Полномочия Комитета по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются Положением о Комитете. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» осуществляет следующие функции:

- 1) рассмотрение и подготовка материалов по утверждению годовой программы работ, бюджета, плана закупок, связанных с производственной деятельностью Компании, а также любых изменений в них;
- 2) анализ и контроль данных текущего состояния плана буровых работ, контроль за ходом внедрения новых методов, способов, технологий бурения;
- 3) анализ данных по разработке и внедрению планов по эффективному обустройству месторождений;
- 4) анализ отчетов по выполнению плана добычи, производственных работ по добыче, сбору и транспорту скважинной продукции, данных по проверке качества результатов работ и технологических показателей скважин;
- 5) анализ внедрения новых программ по интенсификации добычи нефти и оптимизации системы поддержания пластового давления;
- 6) рассмотрение и оценка проектов и предложений по внедрению новых технологий, применению машин и оборудования, направленных на повышение эффективности добычи нефти и газа;
- 7) осуществление контроля за соблюдением технологической дисциплины, правил и норм по охране труда, технике безопасности, требований Госгортехнадзора, природоохранных и других органов;
- 8) рассмотрение иных вопросов, связанных с производственной деятельностью Компании.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом были рассмотрены следующие вопросы:

- Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год и бизнес-плана на 2017–2021 годы;
- Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана на 2018–2022 годы;
- О рассмотрении возврата семи нерентабельных месторождений АО «Эмбаунайгаз» (месторождения Танатар, Искине, Макат, Доссор, Комсомольское, Бек-Беке, Сагиз) по контракту № 211 от 13 августа 1998 года;
- Отчет о результатах деятельности Компании за восемь месяцев 2017 года и ожидаемые результаты за 2017 год;
- Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Компании за восемь месяцев 2017 года и ожидаемые результаты за 2017 год;
- Отчет о выполнении Проекта строительства и пуска в эксплуатацию УПГ на месторождении Прорва (обзор, текущий статус / фактическое использование выделенных средств);
- Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз»;
- О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2016 год;
- О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Компании и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании по итогам 2016 года;
- Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз»;
- План работы Комитета на первое полугодие 2018 года.

Правление

На основании решения Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 23 мая 2017 года № 24 были досрочно прекращены полномочия Исказиева Курмангазы Орынгазиевича в качестве члена Правления АО «Эмбаунайгаз».

Решением Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 10 октября 2017 года № 56 были досрочно прекращены полномочия Каримова Ануарбека Нуруллаевича в качестве члена Правления АО «Эмбаунайгаз», избран членом Правления Адилбеков Кайрат Адилбекович.

Решением Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 27 декабря 2017 года № 73 членом Правления был избран Макашев Руслан Бексултанович.

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2017 года

После окончания Байчунаской средней школы № 3 в 1982 году начал трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа месторождения Байчунас НГДУ «Доссорнефть» ОАО «КазахойлЭмба». После службы в армии продолжил работу оператором цеха добычи нефти и газа месторождения Карсак. Позже работал участковым геологом в Атырауском управлении буровых работ, ведущим геологом, заместителем начальника участка по повышению нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин по Макатскому району ОАО «КазахойлЭмба».

В 1993 году окончил Университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы (г. Москва) по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений».

В 1999 году назначен главным геологом НГДУ «Макатнефть» ОАО «КазахойлЭмба». В 2000 году приглашен в АО «НК «Казахойл» на должность главного инженера департамента управления производством. Работал главным инженером, менеджером, заместителем директора департамента геологии и разработки, директором департамента геологии.

С 2004 по 2007 год возглавлял департамент геологии и геофизики геолого-технологической службы АО «НК «КазМунайГаз». В 2007–2009 годах занимал должность директора департамента геологии, геофизики и резервуаров блока разведки и добычи АО «НК «КазМунайГаз», директора департамента геологии, геофизики блока разведки и добычи АО «НК «КазМунайГаз».

В 2009–2013 годах – менеджер по геологоразведке от НК КМГ в ТОО «Н Оперейтинг Компани», председатель технического подкомитета по геологоразведочным работам. С февраля 2013 года назначен заместителем генерального директора по геологии и разработке РД КМГ, председатель технического комитета по геологоразведочным работам, председатель Наблюдательного совета «Разведочные активы» РД КМГ. Курировал совместные предприятия с участием РД КМГ: СП «Урал Ойл энд Газ», долевое участие с компаниями КНР «ФИОК» и Венгерской Республики «МОЛ», совместное предприятие «Карповский Северный».

В октябре 2013 года назначен заместителем гендиректора по перспективным проектам и операционной деятельности ФЧКОО «Кашаган Б.В.», являлся чле-



ЖАКСЫБЕКОВ
Ануар Еркинович

*Член Совета директоров,
Председатель Правления
АО «Эмбаунайгаз»*

ном консультативного технического комитета акционеров Северо-Каспийского проекта.

С сентября 2015 года – заместитель гендиректора по новым проектам и технологиям АО «Эмбаунайгаз». С 24 апреля 2017 года решением Совета директоров избран Председателем Правления АО «ЭМГ».

Награжден почетной грамотой Министерства нефтяной промышленности СССР; почетной грамотой АО «НК «КазМунайГаз»; почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына», имеет благодарность от Комитета геологии и охраны недр Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК; награжден почетным знаком МЭМР РК «90 лет месторождению Макат»; почетным знаком Министерства нефти и газа РК «100 лет месторождению Доссор» (2011 год); «50 лет месторождению Прорва», дипломом и нагрудным знаком «Почетный разведчик недр Республики Казахстан» Министерства индустрии и новых технологий РК (2012 год); медалью «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан» Министерства нефти и газа РК (2014 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «Эмбаунайгаз» (2017 год); орденом «Құрмет» (2017 год).



ГАБДУЛЛИН Айболат Гизатович

***Заместитель Председателя Правления по производству
АО «Эмбаунайгаз», член Правления***

В 1978 году окончил Казахский политехнический институт имени В.И. Ленина по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений».

Трудовую деятельность начал в 1978 году оператором по подготовке и перекачке нефти НГДУ «Прорванефть», затем работал мастером, начальником участка, начальником ЦИТС, главным инженером, начальником управления. До назначения на должность заместителя генерального директора по производству АО «Эмбаунайгаз» работал заместителем директора по производству ПФ «Эмбаунайгаз» АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз». В сентябре 2012 года назначен на должность заместителя генерального директора по производству АО «Эмбаунайгаз».

Награжден орденом «Құрмет» в честь 100-летия казахстанской нефти (1999 год); почетной грамотой МЭМР (2003 год); памятным знаком «100 лет освоения месторождения Доссор» (2011 год); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» в честь 20-летия независимости РК (2011 год); почетный гражданин Жылыойского района (2011 год); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2012 год); нагрудным знаком «50 лет месторождению Прорва» (2013 год); медалью «Генерал-майора авиации Талгата Бигельдинова» (2015 год); юбилейной медалью «20 лет маслихату Казахстана» (2015 год); медалью МЭ РК «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли» (2015 год); имеет благодарственное письмо председателя партии «Нур Отан» Н.А. Назарбаева (2016 год); медаль «KAZENERGY» (2016 год); почетную грамоту АО НК «КазМунайГаз» (2016 год); медаль «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 25 жыл» (2016 год); юбилейную медаль Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 год).

ТАСМАГАМБЕТОВА Рысты Нургалиевна

*Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам
АО «Эмбаунайгаз», член Правления*

Имеет два высших образования – в 1986 году окончила Уральский педагогический институт имени А.С. Пушкина по специальности «История и педагогика», в 2002 году – Атырауский университет нефти и газа по специальности «Экономика и менеджмент на предприятии».

За годы трудовой деятельности занимала различные руководящие должности: директора представительства научно-производственной фирмы «ЭИТЭК» (г. Москва), директора ТОО «Атырауская нефтяная корпорация», финансового директора ТОО «Каспийский коммерческий центр ЛТД», заместителя генерального директора по экономике и финансам ТОО «КМГ-Жайык», заместителя директора по экономике и финансам ПФ «Эмбаунайгаз» АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз». С октября 2012 года занимает должность заместителя генерального директора по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз».

Награждена памятным знаком «100 лет освоения месторождения Доссор» (2011 год), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2012 год), нагрудным знаком «Прорва мунайына 50 жыл» (2013 год), почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Казына» (2014 год), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2014 год), почетной грамотой «KAZENERGY» (2015 год), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 год).



АДИЛБЕКОВ Кайрат Адилбекович

*Заместитель Председателя Правления по геологии и разработке
АО «Эмбаунайгаз», член Правления*

Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности имени И.М. Губкина по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений». После окончания института трудовую деятельность начал оператором по испытанию скважин в Уральской нефтегазоразведочной экспедиции ПГО «Уральскнефтегазгеология».

В 1985–1993 годах работал старшим геологом, ведущим геологом, начальником партии подсчета запасов нефти и газа, главным геологом опытно-методической экспедиции, начальником отдела по организации работ по добыче нефти ПГО «Уральскнефтегазгеология». Участвовал в разведке, в подсчете и защите в Государственной комиссии по запасам СССР запасов углеводородного сырья Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (в 1985 и 1988 годах) и Тепловско-Токаревской группы месторождений (в 1991 году). С 1993 по 2001 год занимал различные руководящие должности в коммерческих и консалтинговых компаниях. С 2001 по 2005 год работал координатором проекта пересчета запасов, начальником отдела развития месторождений ТОО «Тенгизшевройл». Был координатором работ по подготовке, согласованию и утверждению отчетов по пересчету запасов и технологических схем разработки нефтяных месторождений Тенгиз (в 2002 году) и Королевское (в 2004 году). С 2005 по 2014 год занимал руководящие должности в нефтяных и нефтесервисных компаниях ТОО «Кожан» (руководитель филиала, заместитель генерального директора по развитию – главный геолог), Казахском филиале компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» (технический директор) и ТОО «Азатпетротранс» (директор). С августа 2014 года – директор департамента геологии и геофизики АО «Эмбаунайгаз». С сентября 2015 года назначен заместителем генерального директора по геологоразведке



АО «Эмбаунайгаз». Является независимым экспертом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК).

Награжден знаком «Отличник разведки недр Республики Казахстан»; почетной грамотой «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1986 год); почетной грамотой ЦК ЛКСМ Казахстана (в 1987 году); почетной грамотой к 70-летию Великого Октября «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (в 1987 году); почетной грамотой ко дню геолога «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (в 1989 году); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 год).



БАЛЖАНОВ Бауыржан Куспанович

***Заместитель Председателя Правления по развитию бизнеса
АО «Эмбаунайгаз», член Правления***

Окончил Институт нефти и газа Атырауского университета по специальности «Геология нефти и газа». В 2010 году получил степень магистра делового администрирования (MBA) («Менеджмент»).

После окончания вуза в 1996 году трудовую деятельность начал инженером-геологом в СП «Гюрал». В 1999–2000 годах работал инженером-технологом, начальником смены департамента оперативного управления производством (ЦИТС) ОАО «КазахойлЭмба». С 2000 по 2001 год – ведущий инженер департамента освоения новых месторождений ОАО «КазахойлЭмба». В 2001 году назначен руководителем сектора баланса нефти и нефтепродуктов ОАО «Эмбаунайгаз». С 2004 по 2009 год – начальник отдела оперативного учета и контроля департамента казначейства АО «РД «КазМунайГаз». С 2009 по 2012 год – заместитель директора департамента казначейства АО «РД «КазМунайГаз». В 2012 году – заместитель директора департамента экспорта нефти и нефтепродуктов АО «РД «КазМунайГаз». В 2012–2013 годах – директор групп по логистике «The Rompetrol Group Corporate Center SRL». С 2013 по 2015 год – коммерческий директор KMG – Kashagan B.V. С сентября 2015 года – заместитель генерального директора по коммерции АО «Эмбаунайгаз».

Награжден памятным знаком «Мақат мұнай кен орнына 90 жыл» (2005 год), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2009 год), памятным знаком «Доссормұнай кен орнына 100 жыл» (2011 год), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 год).



МАКАШЕВ Руслан Бексултанович

***Директор юридического департамента АО «Эмбаунайгаз», член
Правления***

Окончил Казахскую государственную академию (2000 год). Трудовую деятельность начал юристом в дорожном ремонтно-строительном управлении. Работал юрисконсультантом в ОАО «КазахойлЭмба». В разные годы работал старшим юристом, заместителем директора департаментов АО «РД «КазМунайГаз». Занимал должности директора юридического департамента, вице-президента АО «Каражанбасмунай». С декабря 2017 года занимает должность директора юридического департамента АО «Эмбаунайгаз».

Награжден почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2009 год); памятным знаком «100 лет нефтяному месторождению Доссор» (2011 год); юбилейной медалью «20 лет независимости Казахстана» (2011 год); имеет благодарственное письмо АО «Каражанбасмунай» (2017 год); благодарственное письмо АО «РД «КазМунайГаз» (2017 год).

Отчет о работе Правления

Полномочия Председателя Правления Компании определяются разделом 13 Устава Компании.

Правление является исполнительным органом и осуществляет руководство текущей операционной деятельностью Компании. В 2017 году на регулярной основе и по мере необходимости было проведено 26 заседаний Правления.

В 2017 году Правление рассмотрело следующие вопросы, относящиеся к операционной деятельности Компании:

- ▶ Заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность;
- ▶ Утверждение производственной программы АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ О выделении средств на обучение студентов (казахстанских специалистов);
- ▶ Об организации дуального обучения;
- ▶ Об утверждении перечня первоочередных закупок ТРУ на 2018 год;
- ▶ Об оказании социальной, благотворительной помощи социально уязвимым слоям населения;
- ▶ О выплате квартальной премии за 2017 год работникам аппарата управления (кроме членов Правления и корпоративного секретаря) АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении штатных расписаний работников производственных структурных подразделений АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении КПД руководителей структурных подразделений аппарата управления и производственных структурных подразделений АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ О выплате материальной помощи пенсионерам АО «Эмбаунайгаз»;
- ▶ Об утверждении перечня неликвидных ТМЗ, подлежащих списанию.





УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Стратегия Компании в области управления рисками направлена на обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса, которая достигается путем своевременной идентификации, оценки рисков и проактивного управления ими с учетом риск-аппетита Компании, обеспечения коммуникации и координации работников различных уровней.

Система управления рисками в Компании представляет собой набор взаимосвязанных элементов, объединенных в единый процесс, в рамках которого Совет директоров, руководство и работники каждый на своем уровне участвуют в выявлении потенциальных событий, которые могут повлиять на деятельность Компании, а также в управлении этими событиями в рамках приемлемого уровня риска / риск-аппетита. Распределение ролей и ответственности (Совет директоров, руководство, работники) по системе управления рисками закреплено в Политике по управлению рисками Компании.

Управление рисками является неотъемлемой частью системы управления Компании, служит инструментом, поддерживающим процесс принятия управленческих решений и операционную деятельность.

Процесс управления рисками непосредственно взаимосвязан и интегрирован с процессами стратегического планирования, производственного и бюджетного планирования, инвестиционной деятельности и системой мотивации.

Система управления рисками Компании действует с учетом портфеля рисков нефтегазодобывающих управлений (НГДУ) и других вспомогательных управлений АО «Эмбаунайгаз» и интегрирована с системой управления рисками АО «РД «КазМунайГаз».

Система управления рисками включает систему контроля за выполнением поставленных задач, процесс оценки эффективности проводимых мероприятий, систему принятия решений с учетом анализа портфеля рисков.

Задачами системы управления рисками являются:

- ▶ предупреждение возникновения рисков, которые угрожают достижению стратегических и операционных целей;
- ▶ сокращение влияния таких рисков, если они наступают, до приемлемого уровня;
- ▶ эффективное реагирование на неожиданные ситуации и управление ими;
- ▶ поддержка систематического процесса управления рисками, являющегося частью общего процесса корпоративного управления и обеспечения эффективной внутренней контролирующей среды.

Процесс управления рисками в Компании является постоянным, циклическим (непрерывным), разнонаправленным.

Процесс управления рисками состоит из следующих компонентов:

- ▶ постановка целей;
- ▶ идентификация рисков;
- ▶ оценка рисков;
- ▶ контроль и управление рисками;
- ▶ мониторинг;
- ▶ отчетность.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ
УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

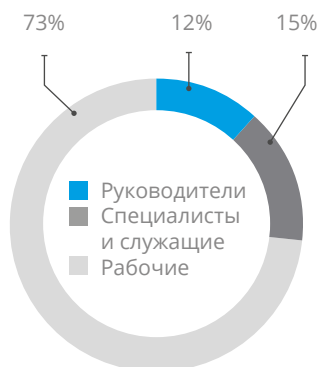
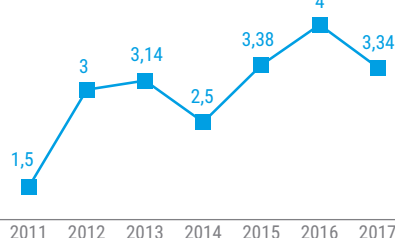
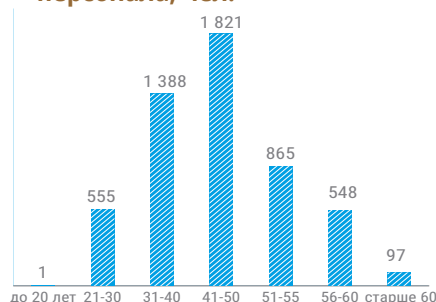
95 жыл



ЕмбіМұнайГаз

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



Структура персонала на 1 января 2018 года**Текущность персонала, %****Выслуга лет персонала в Компании, чел.****Возрастные группы персонала, чел.**

Кадровая политика

Департамент управления персоналом и оплаты труда ведет постоянную работу по развитию системы организации труда, форм и систем оплаты труда, материального и морального стимулирования в Компании и ее производственных структурных подразделениях. Осуществляются мероприятия по совершенствованию нормирования труда на основе применения межотраслевых и отраслевых нормативов по труду. Ведется работа по повышению производительности труда, в том числе через поддержание оптимальной численности штата.

На 1 января 2018 года штатная численность сотрудников Компании составила 5 439 человек. Фактическая численность – 5 275 человек, в том числе 4 166 мужчин и 1 109 женщин. Текущность персонала в 2017 году составила 3,34%, при целевом значении не более 6%.

В связи со снижением мировых цен на нефть и необходимостью оптимизации расходов в настоящее время сокращаются и выводятся в аутсорсинг штатные рабочие места непрофильного неквалифицированного труда. В АО «Эмбаунайгаз» в период с 2014 по 2017 год выведено в аутсорсинг 164 рабочих места.

В Компании реализуется программа досрочного выхода на пенсию с 58 лет для работников, большую часть трудового стажа проработавших в суровых условиях нефтяной отрасли и имеющих проблемы со здоровьем. С начала реализации программы с 2014 года по 31.12.2017 года досрочно вышли на пенсию 162 работника.

Основа стабильности Компании – трудовые династии. Сегодня в «Эмбаунайгаз» трудятся представители более 20 династий, в которых три и более поколения связали свою жизнь с нелегкой профессией нефтяника. Общий стаж работы некоторых из них превышает 200 лет.

Обучение и развитие персонала

Обучение и развитие персонала «Эмбаунайгаз» осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании.

В Компании проводятся следующие виды обучения:

- 1) обучение техническим дисциплинам;
- 2) обучение финансово-экономическим дисциплинам;
- 3) языковое обучение;
- 4) обучение дисциплинам общего характера;
- 5) обучение по магистерским, специализированным, модульным программам;
- 6) обучение техническим приемам и навыкам, применяемым на рабочем месте;
- 7) обучение технике безопасности, охране труда и окружающей среды;
- 8) обязательное обучение по комплаенс.

В основном применяются следующие методы обучения:

- 1) обучение на краткосрочных курсах, в том числе корпоративное обучение;
- 2) обучение на рабочем месте;

- 3) стажировка в других структурных подразделениях Компании или в других компаниях;
- 4) дистанционное обучение с применением возможностей Интернета и/или других видов связи;
- 5) участие в конференциях, круглых столах, форумах, симпозиумах, конгрессах, выставках, способствующее наряду с приобретением опыта и расширением кругозора ознакомлению с последними достижениями и технологиями, новыми подходами и идеями, успешным опытом и разработками других компаний, а также установлению выгодных для Компании партнерских отношений.

В целях обучения и развития руководителей среднего звена в Компании проводится модульное обучение. За 2015–2017 годы обучение по данной методике прошли 247 работников. Внедрены следующие программы:

- ▶ модульная программа обучения для старшего технического персонала (начальники цехов/участков);
- ▶ модульная программа обучения для среднего технического персонала (мастера цехов/участков);
- ▶ модульная программа обучения для геологов;
- ▶ модульная программа обучения для энергетиков;
- ▶ модульная программа обучения по нормированию и оплате труда;
- ▶ модульная программа обучения кадровых работников;
- ▶ модульная программа обучения специалистов по охране труда и технике безопасности (введена с 2017 года).

В 2017 году обязательные курсы по технике безопасности прошли 4 918 работников, обучение по рабочим профессиям – 974, повышение квалификации, семинары, тренинги – 478 работников.

Зарубежное обучение

Обучение в магистратуре РГУ

С сентября 2016 года за счет финансовых средств Компании три работника обучаются в магистратуре Российского государственного университета нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина (РФ, г. Москва) по направлению «Нефтегазовое дело» программе «Технологии моделирования углеводородных систем».

Компания также оплачивает обучение по дополнительной дисциплине «Профилированный иностранный язык», проживание в общежитии РГУ, перелеты, ежемесячно выплачивает стипендии.

Обучение и обмен опытом работников УКПГ в РФ

С 10 по 25 мая 2017 года в Мактаминском филиале ЧОУ ДПО «ЦПК-Татнефть» (РФ, г. Альметьевск) прошли обучение 55 вновь принятых работников цеха подготовки газа и получения серы НГДУ «Жылыоймунайгаз», который будет обслуживать новую установку комплексной подготовки газа (УКПГ), предназначенную для утилизации попутного нефтяного газа Прорвинской группы месторождений с проектной мощностью в 150 млн кубометров в год. Обучение проводилось согласно утвержденным программам, включающим теоретические занятия и практическое обучение на производстве по профессиям нефтегазовой отрасли. Обучаемым была предоставлена возможность подробно изучить процесс газопереработки и технологическое оборудование, насосы, компрессоры, приборы КИПиА, самостоятельно принять участие в подготовке к конкурсу профессионального мастерства среди работников УТНГП на учебном полигоне.

В период с 16 по 26 октября 2017 года аналогичное обучение по рабочим профессиям прошли в Мактаминском филиале ЧОУ ДПО «ЦПК-Татнефть» 17 вновь принятых работников цеха подготовки газа и получения серы НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Для инженерно-технических работников (ИТР) УКПГ были организованы курсы повышения квалификации в учебных центрах Москвы, Санкт-Петербурга, Уфы:

- ▶ пять курсов по проектированию, программированию и внедрению систем на базе контроллеров SIEMENS (SIMATIC S7: ST-7PRO1, ST-7PRO2, TIA-SYUP1200-1500, S7-TECHN, S7-WinCC), УКЦ «СИМАТИК», г. Москва;
- ▶ «Насосы и компрессоры – вопросы эксплуатации», ООО «Прогресс-Центр», г. Санкт-Петербург;
- ▶ «Электрохимическая защита магистральных трубопроводов. Эксплуатация, диагностика, ремонт электроустановок на предприятиях нефтегазового комплекса и нефтехимии», ИДПО УГНТУ, г. Уфа.

Обмен опытом в КНР

С 17 по 24 мая 2017 года семь работников (ИТР) цеха подготовки газа и получения серы НГДУ «Жылыоймунайгаз» были командированы в КНР, г. Тяньцзинь, для обмена опытом на действующих объектах установки получения серы методом прямого окисления технологии LO-CAT.

Формирование и развитие кадрового резерва

Актуальной задачей для «Эмбаунайгаз» является формирование кадрового резерва на замещение руководителей структурных подразделений.



Цели формирования кадрового резерва

- ▶ обеспечение долгосрочной кадровой защищенности Компании за счет наличия кандидатов для назначения на руководящие должности, а также обеспечение преемственности управления;
- ▶ выявление и развитие перспективных работников для максимального использования их потенциала в целях достижения стратегических целей Компании;
- ▶ повышение мотивации работников Компании посредством предоставления возможности для развития и карьеры;
- ▶ формирование привлекательного имиджа Компании как работодателя, способствующего привлечению и удержанию работников с высоким уровнем потенциала за счет обеспечения возможности для развития и карьерного роста.

В марте 2014 года были утверждены Правила формирования кадрового резерва, а в период с августа по октябрь 2014 года был реализован проект по формированию кадрового резерва Компании. В комплексной оценке для зачисления в плановый кадровый резерв приняли участие 252 кандидата, перспективный кадровый резерв – 52 кандидата, всего 304 кандидата. По итогам комплексной оценки в кадровый резерв зачислены 87 работников, из них 62 – плановый кадровый резерв, 25 – перспективный кадровый резерв.

В целях личностного развития, профессионального роста работников, состоящих в кадровом резерве, департаментом по управлению и развитию персонала (ДУРП) разработаны индивидуальные планы развития (ИПР), согласно которым проводятся мероприятия по теоретической и практической подготовке.

Назначение работников на руководящие должности за 2015–2017 годы:

- ▶ плановый кадровый резерв – 24 работника;
- ▶ перспективный кадровый резерв – шесть работников.

Единый кадровый резерв (ЕКР)

В 2016 году в единый кадровый резерв АО «НК «КазМунайГаз» были отобраны девять работников Компании из числа директоров, заместителей директоров департаментов аппарата управления и начальников, главных инженеров производственных структурных подразделений.

В августе 2017 года три кадровых резервиста ЕКР поступили в магистратуру Казахстанско-Британского технического университета (КБТУ) MBA «Эффективное управление в нефтегазовой отрасли». Оплата обучения кадровых резервистов ЕКР производится за счет средств АО «НК «КазМунайГаз».

Мотивация персонала

Организация и проведение конкурса «Лучший по профессии – 2017»

Первый тур конкурса проводился в каждом производственном структурном подразделении (ПСП) АО «Эмба-мунайгаз» по 13 основным рабочим профессиям, второй тур проводился между победителями первого тура на базе НГДУ «Жайыкмунайгаз», третий тур – среди победителей группы компаний АО «НК «КазМунайГаз», работники АО «Эмба-мунайгаз» участвовали по 10 рабочим профессиям.

По итогам третьего тура Габдулгазиев Алибек Аманжанович, оператор по поддержанию пластического давления (ППД) НГДУ «Доссормунайгаз», занял третье место, согласно коллективному договору ему установлена доплата в размере 10%.

Организация и проведение V юбилейного форума молодых специалистов АО «РД «КазМунайГаз» на базе АО «Эмбамунайгаз»

В рамках форума молодых специалистов по инициативе руководства АО «Эмбамунайгаз» проведена научно-практическая конференция, в ходе которой пять работников Компании выступили с презентациями реализованных проектов, семь работников презентовали новые проекты по направлениям «Разработка нефтегазовых месторождений», «Геология», «Техника и технология добычи нефти и газа».

Награждение и поощрение работников

В 2017 году награждены и поощрены за трудовые заслуги 406 работников, в том числе указом Президента Республики Казахстан орденом «Құрмет» награжден Жаксыбеков Ануар Еркинович, Председатель Правления АО «Эмбамунайгаз».

Социальные проекты

В рамках контрактных обязательств Компания выделяет значительные средства на социальные проекты в части подготовки казахстанских специалистов. С 2015 года в Компании реализуются проект по дуальному обучению и стипендиальная программа.

В рамках проекта по дуальному обучению за последние три года 69 студентов Атырауского университета нефти и газа и высшего колледжа APEC PetroTechnic параллельно с обучением прошли практику в производственных подразделениях Компании. Вместе с дипломами они получили трудовые книжки с записью о трудовой деятельности.

По итогам обучения в рамках дуальной программы:

- ▶ 69 стажерам присвоена квалификация «Оператор по исследованию скважин»;
- ▶ 19 стажеров получили вторую квалификацию «Оператор обезвоживающей и обессоливающей установки»;
- ▶ 20 стажеров четвертого курса АУНГ продолжают обучение по профессии «Оператор по добыче нефти и газа»;
- ▶ 16 стажеров трудоустроены в АО «Эмбамунайгаз».

В рамках стипендиальной программы Компания несет обязательства по оплате обучения четырех студентов Высшей технической школы APEC PetroTechnic из социально уязвимых слоев населения и детей работников АО «Эмбамунайгаз», осуществляет выплату ежемесячной стипендии в размере минимальной заработной платы, установленной законодательством на соответствующий год, берет на себя организацию практики, а также трудоустраивает в случае наличия вакантных мест по специальности.

В рамках контрактных обязательств на недропользование за счет средств АО «Эмбамунайгаз» произведена оплата обучения 129 студентов. 306 студентов и учащихся казахстанских и зарубежных вузов и ссузов прошли производственную практику на месторождениях Компании.

Социальная поддержка работников

Деятельность Компании в области социальной политики направлена на создание безопасных и комфортных условий труда, обеспечение социальной защищенности работников и членов их семей, пенсионеров и ветеранов войны и труда. АО «Эмбамунайгаз» в 2017 году на реализацию социальных программ направило 3 млрд тенге.

Компания обеспечивает своим работникам высокую степень социальной защищенности. Коллективный договор предусматривает гарантии и льготы, выплаты компен-

саций и материальной помощи. Большое внимание уделяется решению насущных проблем каждого работника: дополнительные выплаты на оздоровление к трудовому отпуску, выплаты в связи с беременностью и родами, ежемесячные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста полутора лет, единовременная выплата в связи со смертью работника на организацию похорон, единовременная выплата семье работника, погибшего в результате несчастного случая на производстве, оплата отдыха детей работников, санаторно-курортное лечение работников, пособия по временной нетрудоспособности, организация культурно-массовых и спортивных мероприятий, организация питания работников и другое.

Компания также предоставляет социальные гарантии по добровольному медицинскому страхованию на случай болезни. На лечение и оплату медицинских операций в случае, если затраты на лечение превышают лимит, установленный программой страхования, работникам предусмотрена материальная помощь согласно внутренним нормативным документам.

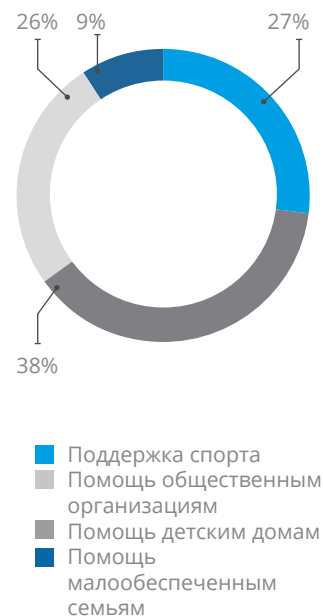
В 2017 году социальные выплаты по выполнению условий коллективного договора составили 420 млн тенге. В том числе прошли санаторно-курортное лечение 1 530 человек на общую сумму 264 млн тенге, на отдых 1 136 детей работников выделено 224 млн тенге. В 2017 году на выплату материальной помощи пенсионерам было направлено 336 млн тенге, в том числе на оздоровление и отдых в санаториях Казахстана пенсионеров и ветеранов Компании было выделено 117 млн тенге.

Социальная политика

В 2017 году АО «ЭМГ» отметило 95-летний юбилей. С момента образования треста «Эмбанефть» в 1922 году и по сегодняшний день Компания вносит весомый вклад в социально-экономическое развитие страны и Атырауской области.



Структура спонсорской и благотворительной помощи в 2017 году



С момента преобразования в акционерное общество в 2012 году по 31 декабря 2017 года АО «Эмбаунайгаз» в рамках обязательств по контрактам о недропользовании выделило около 2,3 млрд тенге на развитие инфраструктуры Атырауской области, выплатило в виде налогов в республиканский и местный бюджеты 695,6 млрд тенге и выделило более 2,3 млрд тенге на спонсорство и благотворительность.

На средства Компании в районах Атырауской области строятся детские сады, жилье для работников бюджетной сферы, ФОКи, дома культуры и другие объекты социального назначения. В 2017 году АО «Эмбаунайгаз» выделило на развитие региональной инфраструктуры 840 млн тенге.

На средства, выделенные в 2016–2017 годах завершено строительство и введены в эксплуатацию следующие социальные объекты: детский сад на 100 мест, пять двухквартирных домов в селах Сагыз и Тасшагыл Кызылкогинского района, средняя школа имени О. Саргунанова на 300 мест в Макатском районе, пристройка к детскому саду «Құлыншақ» и Дом культуры на 200 мест в селах Тущыкудук и Жанбай Исатайского района. Продолжается строительство социальных объектов: средней школы на 424 места, детского сада на 290 мест, фельдшерско-акушерского пункта и 10 домов для работников бюджетной сферы в селах Кызылкогинского района, физкультурно-оздоровительного комплекса на 160 мест в селе Аккистау Исатайского района.

АО «Эмбаунайгаз» ежегодно оказывает спонсорскую поддержку спортивным и общественным организациям, благотворительную помощь детям, нуждающимся в срочных операциях и реабилитации в результате тяжелых заболеваний, помощь социально уязвимым слоям населения. В целом в 2017 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь на сумму более 319 млн тенге.

Эмбинские нефтяники всегда уделяли особое внимание социально уязвимым слоям населения, и серию мероприятий под эгидой юбилея Компания начала именно с акций для детей: в здании Атырауской областной детской больницы состоялась церемония передачи медицинского оборудования руководством АО «ЭМГ» коллективу медицинского учреждения. Компания организовала благотворительное мероприятие «Тепло души», в котором приняли участие 350 детей с ограниченными возможностями. В ФОКе «Атырау» впервые прошел спортивно-семейный праздник «Алтын ұя», приуроченный к празднованию 95-летия образования акционерного общества «Эмбаунайгаз». Проведение благотворительных елок уже стало традицией в Компании. В течение трех последних лет АО «ЭМГ» организует елки с театрализованным представлением и подарками для детей, которые в праздник находятся в лечебных и специализированных учреждениях. Благотворительные елки прошли в восьми детских медицинских и специализированных учреждениях.

В 2017 году в АО «Эмбаунайгаз» прошли торжественные мероприятия, приуроченные к 90-летию юбилею заслуженного нефтяника РК, лауреата Государственной премии РК Б. Сагингалиева. В доме, где ранее проживал Б.С. Сагингалиев с семьей, была торжественно открыта мемориальная доска.



В целом в 2017 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь на сумму более

319 млн тенге.

Охрана окружающей среды

АО «Эмбаунайгаз» уделяет большое внимание вопросам охраны окружающей среды. Компания ведет постоянную работу по мониторингу экологических компонентов (воздух, вода, почва и другие) и эффективному снижению негативного влияния производства на окружающую среду.

Данные по выбросам и отходам

| Наименование | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 |
|--|---------------------|----------|------------|-----------|
| По стационарным источникам (выбросы), | т | 5134,325 | 5017,922 | 5120,115 |
| в том числе от сжигания газа на факеле | т | 2554,934 | 2511,26 | 2991,914 |
| По сбросам | т | 34,188 | 50,028 | 35,454 |
| Объем отхода (размещено) | т | 7193,785 | 3308,975 | 3007,91 |
| Объем отхода (переработано) | т | 7199,71 | 12216,0914 | 11995,53 |
| Объем накопленных отходов с нарастающим | т | 13 742 | 8243,475 | 5465,629 |
| Объем сжигания газа | тыс. м ³ | 85 043,3 | 87 188,3 | 100 538,2 |

В июне 2017 года Компания запустила крупный проект – установку подготовки попутного нефтяного газа Прорвинской группы месторождений мощностью 150 млн м³ в год. Проект реализован в рамках программы по 100-процентной утилизации попутного нефтяного газа.

Компания планомерно работает над минимизацией вреда окружающей среде и уделяет повышенное внимание вопросам снижения отходов производства. АО «Эмбаунайгаз» выделяет значительные средства на реализацию проектов, направленных на очистку исторически загрязненных территорий и переработку замазученного грунта. Переработка осуществляется при помощи финской установки KASC-30M производителя Kalottikone. Переработанный грунт используется при строительстве и ремонте автодорог на месторождениях. Грунт также перерабатывается с привлечением сторонних организаций эффективным и экологически безвредным биологическим методом. Кроме того, утилизация отходов вспомогательного производства (отработанные лампы, масла и так далее) осуществляется путем передачи специализированным предприятиям.

В рамках рационального использования пресной воды с 2016 года в Компании начаты работы по исследованию и дальнейшему использованию подземных вод для производственных нужд объектов АО «Эмбаунайгаз» на территориях Южно-Эмбинского бассейна и Кайнарского массива, с оценкой запасов подземных вод альб-сеноманских отложений. Реализация программы снизит зависимость предприятия от потребления волжской воды для производственных и социально-бытовых нужд.

С целью охраны от воздействия на прибрежные и водные экосистемы проводится укрепление защитной дамбы на территории месторождения Прорва НГДУ «Жылоймунайгаз», а также мониторинг подтопляемых и затопленных скважин.

Компания ведет научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки в области охраны окружающей среды. Проводится исследование способов утилизации и обезвреживания вредных промышленных веществ и выбросов автотранспорта, ведется разработка автоматизированного производства систем мониторинга и контроля загрязняющих веществ, что особенно актуально в силу огромной протяженности производственных объектов Компании, проводится регулирование и нормирование размещения отходов производства и другие мероприятия.

Компания также ведет работу по экологическому просвещению среди работников предприятия и населения региона и работает над повышением квалификации специалистов в области ООС.

Компания планомерно работает над минимизацией вреда окружающей среде и уделяет повышенное внимание вопросам снижения отходов производства. АО «Эмбамунайгаз» выделяет значительные средства на реализацию проектов, направленных на очистку исторически загрязненных территорий и переработку замазученного грунта.





Политика в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды

АО «Эмбамунайгаз», являясь национальной нефтегазовой компанией, в полной мере осознает полноту ответственности перед работниками и обществом за создание и поддержание безопасной рабочей среды на всех этапах производственной деятельности и относит сохранение жизни и здоровья людей и защиту окружающей среды к основным приоритетам своей деятельности.

АО «ЭМГ», осуществляя полный производственный цикл от разведки и добычи углеводородов, их транспортировки и переработки до оказания специализированных сервисных услуг, стремится соответствовать высочайшим стандартам производственной безопасности и нацелено на постоянное совершенствование системы управления охраной труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды, как ключевого элемента управления производством.

Основными целями являются:

- ▶ сохранение жизни и здоровья работников и окружающих людей;
- ▶ обеспечение целостности активов и надежности оборудования;
- ▶ снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду.

Основными принципами являются:

- ▶ соблюдение требования законодательства РК, международных и национальных стандартов, внутренних документов АО «ЭМГ» в области ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ непрерывное развитие и совершенствование системы управления ОТ, П, ПБ и ООС на основе наилучших достижений передового международного уровня;
- ▶ постановка целей в области ОТ, П, ПБ и ООС, направленных на неуклонное снижение показателей производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- ▶ формирование высокого уровня корпоративной культуры работников в области ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ персональная ответственность каждого работника АО «ЭМГ» за соблюдение требований ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ лидерство и приверженность руководителей всех уровней АО «ЭМГ» в реализации программы в области ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ активное вовлечение работников АО «ЭМГ» в реализацию мероприятий по ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ выявление и управление рисками в области ОТ, П, ПБ и ООС на всех этапах осуществления производственной деятельности;
- ▶ немедленное оповещение, своевременное и объективное расследование и учет всех несчастных случаев и профессиональных заболеваний, аварий и происшествий в соответствии с законодательством РК и корпоративными документами, объективное определение причин с целью выработки эффективных мер по их недопущению;
- ▶ предоставление работникам гарантий законного права отказа от выполнения работ при возникновении ситуации, обоснованно создающей угрозу жизни и здоровью самих работников либо окружающих людей;
- ▶ непрерывное обучение и повышение квалификации работников по вопросам ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ обеспечение постоянной готовности персонала и производственных объектов к действиям в аварийных и чрезвычайных ситуациях;
- ▶ внедрение безопасных и ресурсосберегающих технологий, направленных на снижение эмиссий загрязняющих веществ и парниковых газов и повышение энергоэффективности;

- ▶ ответственность подрядных организаций за соблюдение корпоративных требований по ОТ, П, ПБ и ООС;
- ▶ обеспечение прозрачности и информированности перед акционером, партнерами, работниками, государственными органами, общественностью и другими заинтересованными сторонами об аспектах деятельности АО «ЭМГ» в части, касающейся ОТ, П, ПБ и ООС, достоверности информации, ее содержательности и оперативности;
- ▶ осуществление на регулярной основе оценки и анализа результативности системы управления ОТ, П, ПБ и ООС в целях определения достигнутого прогресса и соблюдения политики ОТ, П, ПБ и ООС.

Действие политики в области ОТ, П, ПБ и ООС распространяется на всех работников Компании, а также на работников подрядных организаций, оказывающих услуги на объектах АО «ЭМГ», в том числе по транспортным перевозкам на условиях, указанных в заключаемых договорах. Руководство АО «ЭМГ» берет на себя ответственность за обеспечение необходимыми ресурсами и условиями управления ОТ, П, ПБ и ООС.

Производственная безопасность является одним из приоритетов для руководства Компании. В последние годы проведена масштабная работа, направленная на обеспечение безопасности труда работников, в первую очередь в области улучшения условий труда работников: строительство хозяйственно-бытовых комплексов, столовых, административно-бытовых комплексов, операторных зданий для групповых установок и пр. Руководство Компании уделяет большое внимание качеству закупаемой специальной одежды, специальной обуви и средств индивидуальной защиты.

Производственная деятельность структурных подразделений Компании связана с повышенной опасностью, и АО «ЭМГ» ведет активную работу по снижению рисков происшествий, опасных для жизни и здоровья персонала. В 2017 году произошло три несчастных случая, в результате которых пострадали четверо сотрудников Компании, в том числе один случай со смертельным исходом. После каждого произошедшего несчастного случая в Компании создается комиссия, которая выясняет обстоятельства, выявляет причины и разрабатывает мероприятия по устранению и недопущению в будущем подобных происшествий.

В 2017 году на мероприятия по обеспечению охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, в рамках производственной программы, было выделено 852 000 тыс. тенге. План мероприятий выполнен на 100%.

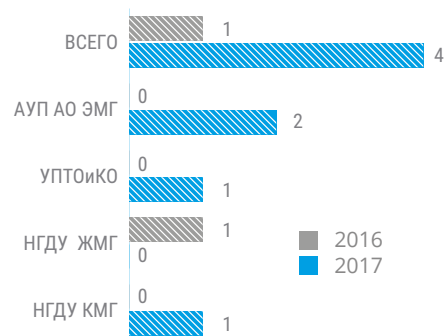
В минувшем году внедрена программа по ПНБ (Правила поведенческого наблюдения по безопасности). Разработаны 4 284 план-карточки для улучшения безопасности производства работ.

Разработаны, внедрены и наглядно транслируются в производственно-структурных подразделениях Компании 17 видеороликов по безопасному производству работ.

Обучение, повышение квалификации по безопасности и охране труда, промышленной и пожарной безопасности, согласно графику на 2017 год, прошли 8 147 человек.

В 2017 году разработан и актуализирован 131 внутренний документ для АО «Эмбаунагаз».

Показатели по травматизму





ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

95 жыл



ЕмбіМұнайГаз

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Акционерное общество «Эмбаунайгаз»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, с отчётом независимого аудитора

| | |
|------------------------------------|-----------|
| Отчёт независимого аудитора | 77 |
| Финансовая отчётность | 80 |
| Отчёт о финансовом положении | 80 |
| Отчёт о совокупном доходе | 82 |
| Отчёт о движении денежных средств | 83 |
| Отчёт об изменениях в капитале | 85 |
| Примечания к финансовой отчётности | 86-111 |

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру и Руководству Акционерное общество «Эмбамунайгаз»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «Эмбамунайгаз» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «Кодекс СМСЭБ»), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

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

Ответственность руководства и Совета Директоров 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 Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или, когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несет ответственность за надзор процесса подготовки финансовой отчетности Организации.



Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы 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 ошибок, 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 Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации 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 Организация 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.



Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

ТОО «Эрнст энд Янг»


Джим Дакер
Партнер по аудиту


Адиль Сыздыков
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ – 0000172 от 23 декабря 2013 года


Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

28 февраля 2018 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге

| | | На 31 декабря | |
|---|-------|---------------|-------------|
| | Прим. | 2017 года | 2016 года |
| Активы | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 4 | 173.028.945 | 164.010.870 |
| Нематериальные активы | 5 | 15.045.692 | 8.463.858 |
| Прочие финансовые активы | 6 | 32.258.446 | 33.599.222 |
| Актив по отсроченному налогу | 14 | 10.415.904 | 6.875.616 |
| Авансы, выплаченные за долгосрочные активы | | 1.670.720 | 421.477 |
| Итого долгосрочные активы | | 232.419.707 | 213.371.043 |
| Текущие активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | 7 | 7.272.093 | 6.464.322 |
| Предоплата по подоходному налогу | | 772.876 | 11.635.163 |
| Предоплата по налогам и НДС к возмещению | | 12.244.843 | 5.262.305 |
| Авансы выплаченные и расходы будущих периодов | | 2.819.251 | 5.615.360 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 6 | 35.948.751 | 33.336.070 |
| Прочие финансовые активы | 6 | 31.884.021 | 57.239.302 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 6 | 73.423.065 | 51.900.431 |
| Итого текущих активов | | 164.364.900 | 171.452.953 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 396.784.607 | 384.823.996 |
| КАПИТАЛ | | | |
| Уставный капитал | 8 | 162.399.820 | 162.399.820 |
| Нераспределённая прибыль | | 157.246.242 | 162.758.744 |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | 319.646.062 | 325.158.564 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Исторические обязательства | 9 | 1.807.468 | 3.844.378 |
| Резервы | 10 | 23.530.091 | 16.971.537 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 25.337.559 | 20.815.915 |

| | Прим. | На 31 декабря | |
|--|-------|---------------|-------------|
| | | 2017 года | 2016 года |
| Текущие обязательства | | | |
| Исторические обязательства | 9 | 2.623.489 | 2.428.817 |
| Резервы | 10 | 8.413.484 | 6.846.074 |
| Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате | | 17.947.342 | 8.570.501 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | 22.816.671 | 21.004.125 |
| Итого текущие обязательства | | 51.800.986 | 38.849.517 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 77.138.545 | 59.665.432 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ | | 396.784.607 | 384.823.996 |

Председатель правления

Жаксыбеков А.Е.

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Тасмагамбетова Р.Н.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.



ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге

| | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------|----------------------------------|--------------------|
| | | 2017 года | 2016 года |
| Доходы | 11 | 309.746.803 | 243.517.132 |
| Себестоимость | 12 | (121.289.769) | (95.771.814) |
| Валовая прибыль | | 188.457.034 | 147.745.318 |
| Расходы по реализации, общие и административные расходы | 13 | (114.131.677) | (77.730.381) |
| Расходы на разведку | | (1.274.476) | (453.179) |
| Восстановление резерва по НДС к возмещению, нетто | 18 | 2.518.795 | 7.875.557 |
| Убыток от выбытия основных средств | | (1.463.005) | (379.464) |
| Финансовый доход | | 2.239.174 | 2.726.955 |
| Финансовые затраты | | (1.778.313) | (2.414.836) |
| Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто | | 980.842 | (206.343) |
| Прибыль до налогообложения | | 75.548.374 | 77.163.627 |
| Расходы по подоходному налогу | 14 | (19.425.344) | (15.803.401) |
| Прибыль за год | | 56.123.030 | 61.360.226 |
| Прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах | | | |
| Актуарный убыток, за вычетом налогов | | (280.880) | (223.439) |
| Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов | | 55.842.150 | 61.136.787 |

Председатель правления

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Жаксыбеков А.Е.

Тасмагамбетова Р.Н.

Махамбетов Н.Ж.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге

| | | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------|----------------------------------|----------------------|
| | Прим. | 2017 года | 2016 года |
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 75.548.374 | 77. 163.627 |
| Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей | | | |
| Износ, истощение и амортизация | | 20.034.822 | 17.918.469 |
| Убыток от выбытия основных средств | | 1.463.005 | 379.464 |
| Убыток/(доход) от курсовой разницы | | (1.501.616) | 4,352,824 |
| Прочие неденежные доходы и расходы | | 2.937.922 | 154.165 |
| Восстановление резерва по НДС к возмещению, нетто | 18 | (2.518.795) | (7.875.557) |
| Изменение в резервах | | 6.727.970 | (6.705.163) |
| Плюс финансовые затраты | | 1.778.313 | 2.414.836 |
| Минус финансовый доход | | (2.239.174) | (2.726.955) |
| Корректировки оборотного капитала | | | |
| Изменение в товарно-материальных запасах | | (932.617) | 975.553 |
| Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению | | (4.463.743) | 6.370.825 |
| Изменение в авансах выплаченных и в расходах будущих периодов | | 2.796.111 | 2.997.177 |
| Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности | | (5.589.160) | (6.718.843) |
| Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности | | 1.296.039 | 3.538.446 |
| Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате | | 12.876.841 | 3.259.472 |
| Подоходный налог уплаченный | | (15.278.611) | (17.636.277) |
| Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности | | 92.935.681 | 77.862.063 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств | | (27.158.204) | (44.204.480) |
| Приобретение нематериальных активов | | (8.721.672) | – |
| Изъятие / (размещение) срочных депозитов | | 23.840.345 | (60.992.550) |
| Вознаграждение полученное | | 2.195.633 | 440.397 |
| Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности | | (9.843.898) | (104.756.633) |

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге

| | | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|-------|----------------------------------|--------------|
| | Прим. | 2017 года | 2016 года |
| Денежные потоки от финансовой деятельности | | | |
| Дивиденды, уплаченные акционеру Компании | 8 | (61.354.652) | (20.007.658) |
| Выплаты по историческим обязательствам | | (2.371.325) | (2.127.977) |
| Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности | | (63.725.977) | (22.135.635) |
| Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов | | 19.365.806 | (49.030.205) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало года | | 51.900.431 | 101.296.508 |
| Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам | | 2.156.828 | (365.872) |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец года | 6 | 73.423.065 | 51.900.431 |

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие недежные операции были исключены из отчета о движении денежных средств:

Взаимозачет налога на сверхприбыль с рентным налогом

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года, Компания произвела взаимозачет налоговых обязательств по рентному налогу в размере 3.500 тысяч тенге с предоплатой налога на сверхприбыль.

Председатель правления

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Жаксыбеков А.Е.

Тасмагамбетова Р.Н.

Махамбетов Н.Ж.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге, если не указано иное

| | Уставный капитал | Накопленная Прибыль | Итого капитал |
|--------------------------------|--------------------|---------------------|---------------------|
| На 31 декабря 2015 года | 162.399.820 | 121.699.270 | 284.099.090 |
| Прибыль за год | – | 61.360.226 | 61.360.226 |
| Прочий совокупный доход | – | (223.439) | (223.439) |
| Итого совокупный доход | – | 61.136.787 | 61.136.787 |
| Операции с Акционером | – | (69.655) | (69.655) |
| Дивиденды (Примечание 8) | – | (20.007.658) | (20.007.658) |
| На 31 декабря 2016 года | 162.399.820 | 162.758.744 | 325.158.564 |
| Прибыль за год | – | 56.123.030 | 56.123.030 |
| Прочий совокупный доход | – | (280.880) | (280.880) |
| Итого совокупный доход | – | 55.842.150 | 55.842.150 |
| Дивиденды (Примечание 8) | – | (61.354.652) | (61.354.652) |
| На 31 декабря 2017 года | 162.399.820 | 157.246.242 | 319.646.062 |

Председатель правления

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Жаксыбеков А.Е.

Тасмагамбетова Р.Н.

Махамбетов Н.Ж.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Эмбаунайгаз» (далее – «Компания») было учреждено в Республике Казахстан 27 февраля 2012 года решением Совета Директоров Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «КМГ РД» или «Материнская компания») от 31 января 2012 года.

Компания занимается разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Западного Казахстана. Компания осуществляет разработку нефтяных месторождений по следующим контрактам по недропользованию: контракт № 37 (месторождение Кенбай), контракт № 61 (месторождение Юго-Восточное Новобогатинское), контракт № 211 (23 месторождения), контракт № 413 (15 месторождений); контракт № 327 (месторождение по блоку Тайсоган); контракт № 992 (месторождение Новобогатинское Западное); контракт № 406 (месторождение Лиман); контракт № 3577 (месторождение Каратон-Саркамыс). 25 февраля 2015 года были подписаны дополнительные соглашения между АО «Эмбаунайгаз» и Министерством Энергетики для продления следующих контрактов: контракт № 37 до 2041 года, контракт № 61 до 2048 года, контракт № 211 до 2037 года, контракт № 413 до 2043 года.

Единственным прямым акционером Компании является КМГ РД. Основным прямым акционером КМГ РД является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ»), представляющее государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына») владеет 90% НК КМГ. «ФНБ Самрук-Казына» свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство»).

Данная финансовая отчётность подписана от имени Компании Председателя Правления, Заместителем председателя правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером 28 февраля 2018 года.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные положения учётной политики, примененные при подготовке данной финансовой отчётности, приведены ниже. Данная учётная политика последовательно применялась для всех представленных периодов, если не указано иное.

2.1 Основа подготовки

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»). Финансовая отчётность была подготовлена исходя из принципа учёта по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов. Настоящая финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует применения существенных учётных оценок, а также требует от руководства выражения мнения по допущениям в ходе применения учётной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 3*.

Курсы валют

Официальный курс Казахстанского тенге к доллару США на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 332,33 и 333,29 тенге, соответственно. Любой пересчёт сумм в тенге в доллары США или иную твёрдую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твёрдую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

Принятые стандарты бухгалтерского учёта и интерпретации

В течение года Компания приняла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые не оказали существенного влияния на финансовые результаты или финансовое положение Компании:

- ▶ МСБУ 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» (Поправки);
- ▶ МСБУ 7 «Отчёт о движении денежных средств» (Поправки).

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании, и которые, по мнению Компании, после применения повлияют на раскрытия, финансовое положение или результаты деятельности. Компания намерена применить эти стандарты и интерпретации, в случае необходимости, с даты их вступления в силу (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся):

- ▶ МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка» (1 января 2018 года);
- ▶ МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями» (1 января 2018 года);
- ▶ МСФО 16 «Аренда» (1 января 2019 года);
- ▶ МСФО 2 «Классификация и оценка выплат на основе долевых инструментов» (поправки) (1 января 2018 года);
- ▶ Интерпретация IFRIC 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (1 января 2018 года);
- ▶ Интерпретация IFRIC 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления подоходного налога» (1 января 2019 года);
- ▶ Усовершенствования МСФО период за 2014-2016 годы (1 января 2018 года).

МСФО 9 объединяет все три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу и не будет пересчитывать сравнительную информацию. По состоянию на отчётную дату Компания не завершила оценку детального воздействия всех трех аспектов МСФО 9, но Компания завершит данную оценку до выпуска финансовой отчётности за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года. Эта оценка может быть изменена в следствие получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информацией, которая станет доступной Компании в 2018 году.

Основываясь на проведенном Компанией анализе МСФО 15, метод признания выручки по контрактам не будет изменяться в связи с применением нового стандарта, и доходы продолжат отражаться на ежемесячной основе в соответствии с фактическими счетами.

2.2 Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является функциональной валютой Компании. Операции в иностранной валюте, первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы включаются в прибыли и убытки. Неденежные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости.

2.3 Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений

Затраты по приобретению лицензий на разведку

Затраты по приобретению лицензий на разведку капитализируются в нематериальные активы и амортизируются по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока разведки. Каждый объект рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы. В случае если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат на приобретение лицензий списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»), амортизация прекращается, и оставшиеся затраты объединяются с затратами по разведке и признаются как доказанные активы в разрезе месторождений, до подтверждения запасов в составе прочих нематериальных активов. В момент внутреннего утверждения разработки, и получения всех лицензий и разрешений от соответствующих контролирующих органов, соответствующие расходы перемещаются в основные средства (нефтегазовые активы).

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Затраты на разведку

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе нематериальных активов (активы по разведке и оценке) до тех пор, пока, не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжать учитываться как актив. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав основных средств (нефтегазовых активов).

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разработочных скважин, капитализируются в составе основных средств, за исключением расходов, относящихся к разработочным или оконтуривающим скважинам, в которых не обнаружено достаточного коммерческого количества углеводородов, которые списываются как сухие скважины на расходы периода.

2.4 Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или цены строительства, любых затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы амортизируются с использованием производственного метода по доказанным разработанным запасам. Некоторые нефтегазовые активы со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямолинейным методом в течение срока полезной службы от 4 до 15 лет.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием линейного метода в течение среднего срока полезной службы в 24 года и 7 лет, соответственно.

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и, при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающих на то, что текущая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая добывающие скважины, которые перестают добывать коммерческие объёмы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда, когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любой доход или убыток, возникающие от прекращения признания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и текущей стоимостью объекта) включаются в отчёт о совокупном доходе того периода, в котором произошло такое событие.

2.5 Обесценение нефинансовых активов

Компания оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость актива не может быть возмещена.

Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активов. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Компания осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на её реализацию и стоимости её использования. В тех случаях, когда текущая стоимость группы активов превышает её возмещаемую стоимость, тогда группа активов подлежит обесценению, и происходит списание до возмещаемой стоимости. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов и дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо индикаторы, указывающие, что убытки от обесценения, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такие индикаторы существуют, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В таком случае текущая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость не может превышать текущую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в отчёте о совокупном доходе. После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной текущей стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

2.6 Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают капитализированные затраты на разведку и оценку и прочие нематериальные активы, которые в основном включают компьютерное программное обеспечение. Нематериальные активы, приобретённые отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет и амортизируется на линейной основе в течение этого периода.

Текущая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость не может быть возмещена.

2.7 Финансовые активы

Финансовые активы в рамках МСБУ 39 классифицируются в качестве финансовых активов по справедливой стоимости через прибыль или убытки, активы, удерживаемые до погашения, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, займы и торговая и прочая дебиторская задолженность, исходя из их назначения. При первоначальном признании финансовых активов, они оцениваются по справедливой стоимости. В случае если инвестиции не классифицируются как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчётности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Компания определяет классификацию своих финансовых активов при первоначальном признании, и, где это разрешено и целесообразно, пересматривает данную классификацию в конце каждого финансового года.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированными сроками погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если Компания намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначального признания инвестиции, удерживаемые

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.7 Финансовые активы (продолжение)

до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность является производными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. После первоначальной оценки торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки вознаграждения, за вычетом любого резерва на обесценение.

Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи – это производные финансовые активы, которые специально отнесены в данную категорию или которые не были отнесены ни в одну из других категорий. После первоначального признания финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а нереализованные прибыль или убыток признаются непосредственно в прочем совокупном доходе или убытке до прекращения признания инвестиций или определения обесценения. В этот момент накопленный резерв признается в прибыли или убытке.

Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- ▶ либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- ▶ либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- ▶ Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- ▶ Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- ▶ Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые признаются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, произошло ли обесценение финансового актива или группы финансовых активов.

Активы, учитываемые по амортизированной стоимости

Если существует объективное свидетельство о появлении убытков от обесценения по активам, которые учитываются по амортизированной стоимости, сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (за исключением будущих кредитных потерь, которые ещё не возникли), дисконтированных по первоначальной эффективной ставке вознаграждения по финансовому активу (то есть по эффективной ставке вознаграждения, рассчитанной при первоначальном признании). Текущая стоимость актива должна быть снижена с использованием резерва. Сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе.

Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, произошедшим после того, как было признано обесценение, ранее признанный убыток от обесценения сторнируется в пределах того, что текущая стоимость актива не превышает его амортизированной стоимости на дату восстановления. Любое последующее сторнирование убытка от обесценения признается в отчёте о совокупном доходе.

По торговой дебиторской задолженности создается резерв под обесценение в том случае, если существует объективное свидетельство того, что Компания не получит все суммы, причитающиеся ей в соответствии с первоначальными условиями счёта-фактуры (например, вероятность неплатёжеспособности или других существенных финансовых затруднений дебитора). Текущая стоимость дебиторской задолженности уменьшается посредством использования счёта резерва. Обесцененные задолженности прекращают признаваться, если они считаются безнадежными.

Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Если имеет место обесценение актива, имеющегося в наличии для продажи, разница между затратами на его приобретение (за вычетом выплат основной суммы и амортизации) и его текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от обесценения, ранее признанного в отчёте о совокупном доходе, переносится из капитала в прибыли и убытки. Сторнирование ранее признанного убытка под обесценение по долевым инструментам, классифицированным как предназначенные для продажи, не признается в отчёте о совокупном доходе. Сторнирование убытков от обесценения по долговым инструментам осуществляется через прибыли или убытки, если увеличение справедливой стоимости инструмента может быть объективно связано с событием, произошедшим после признания убытков от обесценения в отчёте о совокупном доходе.

Прекращение признания финансовых активов

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- ▶ срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- ▶ Компания сохраняет за собой право получать денежные потоки от актива, но приняла на себя обязательство передать их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с соглашением о перераспределении; или
- ▶ Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива и либо (а) передала все существенные риски и вознаграждения от актива; либо (б) не передала, но и не сохраняет за собой, все существенные риски и вознаграждения от актива, но передала контроль над данным активом.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.8 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости по методу ФИФО отдельно по каждому складу и чистой стоимости реализации. Стоимость включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой каждого предмета на место и приведение его в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти является себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства. Чистая стоимость реализации нефти основывается на предлагаемой цене, реализации за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

2.9 Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачёт НДС по реализации и закупкам на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке. Однако, зачёт НДС допускается только на основании результатов налоговой проверки, проведённой налоговыми органами для подтверждения НДС к возмещению.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, долговременный НДС к возмещению дисконтируется с помощью безрисковой ставки отражающей в соответствующих случаях риски присущие данному активу.

2.10 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя наличность в кассе, средства, находящиеся на банковских вкладах, прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

2.11 Уставный капитал

Уставный капитал

Простые акции и непогашаемые привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты, когда финансовая отчётность утверждена к выпуску.

2.12 Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

2.13 Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения

этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва, с течением времени, признается как расходы на финансирование.

2.14 Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости; разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается в отчёте о совокупном доходе в течение срока, на который выдан заём с использованием метода эффективной процентной ставки. Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Компания не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 месяцев после отчётной даты. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются.

2.15 Вознаграждение работникам

Компания удерживает 10% от начисленной заработной платы работников как пенсионные отчисления в соответствующие пенсионные фонды. Размер пенсионных отчислений ограничен суммой в 183.443 тенге в месяц в 2017 году (2016: 171.442 тенге в месяц). В соответствии с действующим казахстанским законодательством, работники сами несут ответственность за своё пенсионное обеспечение. С 1 января 2014 года Компания также обязана перечислять обязательные профессиональные пенсионные взносы в размере 5% от доходов большинства своих работников в их пенсионные фонды.

Долгосрчные вознаграждения работникам

Компания предлагает своим работникам долгосрчные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между Компанией и её работниками и прочими документами. Коллективный договор и прочие документы, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, досрочному выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пособий обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий и пособий по досрочному выходу на пенсию осуществляются в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведённой стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в отчёте о совокупном доходе как расходы на финансирование. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведённой стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям долгосрчные осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.16 Признание выручки

Компания реализует сырую нефть по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок на качество. Переход права собственности осуществляется, и доходы обычно признаются в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Компании на продажу сырой нефти указываются максимальное количество сырой нефти, которое должно быть поставлено в течение определённого периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но ещё не доставленная покупателю, учитывается в отчёте о финансовом положении как товарно-материальные запасы.

2.17 Подоходный налог

Затраты по текущему подоходному налогу включают в себя текущий подоходный налог, налог на сверхприбыль и отсроченный подоходный налог.

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или по существу принятые на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Налог на сверхприбыль («НСП») рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством, вступившим в силу с 1 января 2009 года, Компания начисляет и выплачивает НСП в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение НСП, составляет 1,25:1. Ставки НСП применяются к части налогооблагаемого дохода (налогооблагаемый доход после вычета Корпоративного Подоходного Налога и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование свыше 25% вычетов, относящихся к каждому контракту.

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода обязательств. Отсроченные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой суммой в финансовой отчётности, за исключением возникновения отсроченного подоходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерский доход или налоговый доход и убыток.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отсроченные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, введённых в действие или фактически узаконенных на отчётную дату.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует от руководства использования оценок и допущений, которые влияют на отражённые в отчётности активы, обязательства и условные активы и обязательства на дату подготовки финансовой отчётности, а также отражённые в отчётности активы, обязательства, доходы, расходы и условные активы и обязательства за отчётный период. Наиболее значительные оценки приведены ниже:

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Компании по износу, истощению и амортизации. Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Компания использует прогнозируемые цены аналитиков. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года.

Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчёта ставок амортизации пропорционально объёму выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации.

Компания включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые, как ожидается, будут добыты в течение подтверждённого лицензионного периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Компании и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу, истощению и амортизации и может оказать существенное влияние на доходы и являться индикатором восстановления обесценения. Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода, а также может привести к прямому снижению балансовой стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Обязательства по выбытию активов

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ *(продолжение)*

Обязательства по выбытию активов *(продолжение)*

Если бы обязательства по ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидают, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Примерно 28,65% и 25,97% резерва на 31 декабря 2017 и 2016 годов, соответственно, относятся к затратам по окончательному закрытию. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции. Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2017 года, составляли 5,0% и 10% соответственно (2016: 5,0% и 10%). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 10*.

Экологическая реабилитация

Компания также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов на экологическую реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью, и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе, исходя из ожиданий руководства относительно сроков необходимых процедур. Резерв Компании на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Компания соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы.

Дополнительные неопределённости, относящиеся к экологической реабилитации, раскрыты в *Примечании 18*. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 10*.

Налогообложение

Отсроченный налог рассчитывается как в отношении корпоративного подоходного налога («КПН»), так и в отношении налога на сверхприбыль («НСП»). Отсроченные КПН и НСП рассчитываются на временные разницы в активах и обязательствах, привязанных к контрактам на недропользование, по ожидаемым ставкам.

Базы отсроченных КПН и НСП рассчитываются по условиям налогового законодательства, принятого в налоговом кодексе, раскрытом в *Примечании 14*. Последующие неопределённости, связанные с налогообложением, раскрыты в *Примечании 14*.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведённая стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

| <i>В процентном выражении</i> | 2017 год | 2016 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Ставка дисконтирования | 10,00% | 10,00% |
| Ставка инфляции | 5,00% | 5,00% |
| Будущее увеличение долгосрочных ежегодных выплат | 7,00% | 7,00% |
| Будущее увеличение заработной платы | 7,00% | 7,00% |

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2017 и 2016 годов составляла 7,5 лет и 7,6 лет, соответственно.

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен следующим образом:

| | Уменьшение | Увеличение |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Ставка дисконтирования | -0,5% | +0,5% |
| | 298.499 | (279.024) |
| Ставка увеличения вознаграждения | -0,5% | +0,5% |
| | (279.057) | 296.225 |

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| | Нефтегазовые активы | Прочие активы | Незавершённое капитальное строительство | Итого |
|--|------------------------|-------------------|---|--------------------|
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года | 112.778.006 | 12.129.301 | 11.087.130 | 135.994.437 |
| Поступления | 162.328 | 162.232 | 45.815.035 | 46.139.595 |
| Изменения в оценке обязательства по выбытию актива | (183.451) | – | – | (183.451) |
| Выбытия | (305.367) | (112.213) | (461.658) | (879.238) |
| Перемещения из незавершённого капитального строительства | 16.811.895 | 885.868 | (17.697.763) | – |
| Внутренние перемещения | (215.680) | 215.680 | – | – |
| Износ | (15.531.558) | (1.528.915) | – | (17.060.473) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года | 113.516.173 | 11.751.953 | 38.742.744 | 164.010.870 |
| Поступления | 115.965 | 153.230 | 27.396.457 | 27.665.652 |
| Выбытия | (933.927) | (22.373) | (515.417) | (1.471.717) |
| Перемещения из незавершённого капитального строительства | 17.501.973 | 2.868.460 | (20.370.433) | – |
| Внутренние перемещения | 85.364 | (145.914) | 60.550 | – |
| Износ | (15.583.064) | (1.592.796) | – | (17.175.860) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года | 114.702.484 | 13.012.560 | 45.313.901 | 173.028.945 |
| На 31 декабря 2017 года | | | | |
| Первоначальная стоимость | 213.877.249 | 19.755.851 | 46.180.681 | 279.813.781 |
| Накопленный износ | (99.061.852) | (6.701.312) | – | (105.763.164) |
| Накопленное обесценение | (112.913) | (41.979) | (866.780) | (1.021.672) |
| Остаточная стоимость | 114.702.484 | 13.012.560 | 45.313.901 | 173.028.945 |
| На 31 декабря 2016 года | | | | |
| Первоначальная стоимость | 198.332.096 | 17.222.363 | 39.141.968 | 254.696.427 |
| Накопленный износ | (84.708.943) | (5.428.431) | – | (90.137.374) |
| Накопленное обесценение | (106.980) | (41.979) | (399.224) | (548.183) |
| Остаточная стоимость | 113.516.173 | 11.751.953 | 38.742.744 | 164.010.870 |

5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

| | Активы по раз- ведке и оценке | Прочие нема- териальные активы | Итого |
|---|----------------------------------|--------------------------------------|---------------------|
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года | 6.610.540 | 526.196 | 7.136.736 |
| Поступления | 1.763.646 | 421.470 | 2.185.116 |
| Амортизационные отчисления | (678.358) | (179.636) | (857.994) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года | 7.695.828 | 768.030 | 8.463.858 |
| Поступления | 9.759.167 | 701.394 | 10.460.561 |
| Выбытия | (426.775) | (202) | (426.977) |
| Амортизационные отчисления | (2.573.406) | (285.557) | (2.858.963) |
| Обесценение | (592.787) | – | (592.787) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года | 13.862.027 | 1.183.665 | 15.045.692 |
| На 31 декабря 2017 года | | | |
| Первоначальная стоимость | 28.024.241 | 2.271.572 | 30.295.813 |
| Накопленная амортизация | (13.569.427) | (1.087.907) | (14.657.334) |
| Накопленное обесценение | (592.787) | – | (592.787) |
| Остаточная стоимость | 13.862.027 | 1.183.665 | 15.045.692 |
| На 31 декабря 2016 года | | | |
| Первоначальная стоимость | 18.688.801 | 1.587.104 | 20.275.905 |
| Накопленная амортизация | (10.992.973) | (819.074) | (11.812.047) |
| Остаточная стоимость | 7.695.828 | 768.030 | 8.463.858 |

6. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Торговая и прочая дебиторская задолженность

| | 2017 год | 2016 год |
|--|-------------------|------------|
| Торговая дебиторская задолженность | 35.927.951 | 33.265.044 |
| Прочие | 20.800 | 156.042 |
| Резерв по сомнительной дебиторской задолженности | – | (85.016) |
| | 35.948.751 | 33.336.070 |

По состоянию на 31 декабря 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании включает в себя задолженность от реализации сырой нефти KazMunayGas Trading AG («KMG Trading»), являющейся дочерней организацией НК КМГ, в сумме 31.400.070 тысяч тенге (2016: 33.093.192 тысяч тенге).

На 31 декабря 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании на 85% выражена в долларах США (2016: 100%).

6. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам погашения на 31 декабря представлен следующим образом:

| | 2017 год | 2016 год |
|------------------------------|------------|------------|
| Текущая часть | 35.927.079 | 33.182.317 |
| Просрочка от 0 до 30 дней | 6.596 | 35.697 |
| Просрочка от 30 до 90 дней | 2.011 | – |
| Просрочка от 90 и более дней | 13.065 | 118.056 |
| | 35.948.751 | 33.336.070 |

Денежные средства и их эквиваленты

| | 2017 год | 2016 год |
|---|------------|------------|
| Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США | 70.705.170 | 16.683.386 |
| Срочные вклады в банках, выраженные в тенге | 2.231.401 | 600.149 |
| Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США | 437.796 | 34.445.961 |
| Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге | 48.500 | 170.935 |
| Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в евро | 198 | – |
| | 73.423.065 | 51.900.431 |

По денежным средствам в банках установлена ставка вознаграждения, зависящая от ежедневных банковских ставок по депозитам. Банковские депозиты размещаются на различные сроки (от одного дня до трёх месяцев), в зависимости от потребностей Компании в ликвидных активах. На такие депозиты начисляется вознаграждение по соответствующей ставке.

На 31 декабря 2017 года средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в тенге составляла 7,9% (2016: 13,48%). На 31 декабря 2017 года средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в долларах США составляла 0,1% (2016: 2,02%).

Прочие финансовые активы

| | 2017 год | 2016 год |
|---|------------|------------|
| Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США | 32.258.446 | 33.599.222 |
| Итого долгосрочных финансовых активов | 32.258.446 | 33.599.222 |
| Срочные вклады, выраженные в долларах США | 31.884.021 | 57.239.302 |
| Итого текущих финансовых активов | 31.884.021 | 57.239.302 |
| | 64.142.467 | 90.838.524 |

Долгосрочные финансовые активы составляют вклады по ликвидационному фонду, открытые в соответствии с контрактом по недропользованию отдельно по каждому контракту до истечения срока действия каждого контракта. На 31 декабря 2017 года средневзвешенная ставка вознаграждения по этим вкладам составляла 1,5% (2016: 1,04%).

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| | 2017 год | 2016 год |
|-------------|-----------|-----------|
| Сырая нефть | 5.328.344 | 4.658.734 |
| Материалы | 1.943.749 | 1.805.588 |
| | 7.272.093 | 6.464.322 |

На 31 декабря 2017 года 112.441 тонн сырой нефти Компании находилось в резервуарах и транзите (в 2016 году: 109.835 тонн).

8. КАПИТАЛ

Разрешённые к выпуску акции

Общее количество объявленных к выпуску акций составляет 32.479.964 с номинальной стоимостью одной 5 тысяч тенге, которые полностью принадлежат Материнской компании на 31 декабря 2017 и 2016 годов. (2016: 32.479.964 с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге)

Дивиденды

В соответствии с казахстанским законодательством, дивиденды не могут быть объявлены, в случае если Компания имеет отрицательный капитал или если выплата дивидендов приведёт к отрицательному капиталу. В 2017 году Компания объявляла и выплачивала дивиденды Материнской компании в размере 61.354.652 тысяч тенге или 1.889 тенге за акцию (2016: 20.007.658 тысяч тенге или 616 тенге за акцию).

9. ИСТОРИЧЕСКИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Исторические обязательства выражены в долларах США и представляют собой обязательства по возмещению исторических затрат, понесённых Правительством до того, как Компания приобрела определённые лицензии: контракт № 211 – 23 месторождения, контракт № 327 – месторождение по блоку Тайсоган, контракт № 406 – месторождение Лиман. Выплаты по историческим обязательствам будут производиться до 2027 года, Компания дисконтировала данные обязательства по ставке 10% и учитывает их по амортизированной стоимости.

10. РЕЗЕРВЫ

| | Экологическое обязательство | Резервы по налогам | Обязательство по выбытию активов | Обязательства по вознаграждению работников | Итого |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------|----------------------------------|--|--------------------|
| На 31 декабря 2015 года | 259.688 | 7.829.207 | 13.576.499 | 7.137.791 | 28.803.185 |
| Дополнительные резервы | – | 530.504 | 160.839 | 293.588 | 984.931 |
| Амортизация дисконта | 20.593 | – | 1.076.617 | 532.037 | 1.629.247 |
| Изменения в оценках | – | (1.834.656) | (3.914.635) | 131.251 | (5.618.040) |
| Использовано в течение года | – | (831.690) | (292.748) | (857.274) | (1.981.712) |
| На 31 декабря 2016 года | 280.281 | 5.693.365 | 10.606.572 | 7.237.393 | 23.817.611 |
| Дополнительные резервы | 6.270.054 | – | 1.655.103 | 277.046 | 8.202.203 |
| Амортизация дисконта | 142.738 | – | 1.099.223 | 683.369 | 1.925.330 |
| Изменения в оценках | – | – | (1.254.723) | 296.012 | (958.711) |
| Использовано в течение года | – | – | (235.434) | (807.424) | (1.042.858) |
| На 31 декабря 2017 года | 6.693.073 | 5.693.365 | 11.870.741 | 7.686.396 | 31.943.575 |
| Текущая часть | 1.289.015 | 5.693.365 | 585.265 | 845.839 | 8.413.484 |
| Долгосрочная часть | 5.404.058 | – | 11.285.476 | 6.840.557 | 23.530.091 |
| На 31 декабря 2017 года | 6.693.073 | 5.693.365 | 11.870.741 | 7.686.396 | 31.943.575 |
| Текущая часть | – | 5.693.365 | 453.078 | 699.631 | 6.846.074 |
| Долгосрочная часть | 280.281 | – | 10.153.494 | 6.537.762 | 16.971.537 |
| На 31 декабря 2016 года | 280.281 | 5.693.365 | 10.606.572 | 7.237.393 | 23.817.611 |

Экологическое обязательство

В 2017 году Компания признала дополнительное экологическое обязательство, относящееся к историческим загрязнениям на нефтяных месторождениях на сумму 6.270.054 тысяч тенге. Сумма резерва представлена приведенной стоимостью предполагаемых будущих расходов в размере 9.067.122 тысяч тенге со ставкой дисконтирования 10% и сроком до 2023 года.

Вознаграждения работникам

Компания заключила коллективный договор на социальные выплаты работникам. Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение срока службы с использованием учётной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами. Эти вознаграждения не обеспечены.

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами в течение 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

| | 2017 год | 2016 год |
|---|-----------|-----------|
| Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года | 7.237.393 | 7.137.791 |
| Стоимость текущих услуг | 277.046 | 293.588 |
| Затраты на погашение процентов | 683.369 | 532.037 |
| Актuarные убытки/(доходы) – признаны на доходы и расходы | 15.132 | (36.488) |
| Актuarные убытки – признаны в прочем совокупном доходе | 280.880 | 223.439 |
| Выплаченные вознаграждения | (807.424) | (857.274) |
| Стоимость прошлых услуг | – | (55.700) |
| Приведённая стоимость определённых обязательств по вознаграждению на конец года | 7.686.396 | 7.237.393 |
| Минус: краткосрочная часть приведённой стоимости определённых обязательств по вознаграждению | (845.839) | (699.631) |
| Долгосрочная часть приведённой стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами | 6.840.557 | 6.537.762 |

Суммы, признанные в бухгалтерском балансе и в отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом

| | 2017 год | 2016 год |
|---|------------------|------------------|
| Приведённая стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец года | 7.686.396 | 7.237.393 |
| Чистые обязательства | 7.686.396 | 7.237.393 |
| Стоимость текущих услуг | 277.046 | 293.588 |
| Затраты на погашение процентов | 683.369 | 532.037 |
| Актuarные убытки/(доходы) | 15.132 | (36.488) |
| Стоимость прошлых услуг | – | (55.700) |
| Расходы, признанные в текущем году | 975.547 | 733.437 |

Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в отчёт о совокупном доходе в составе производственных расходов, общих и административных расходов.

11. ДОХОДЫ

| | 2017 год | 2016 год |
|---------------------------|--------------------|-------------|
| Экспорт | | |
| Сырая нефть | 289.233.248 | 219.776.850 |
| Внутренний рынок | | |
| Сырая нефть | 18.190.852 | 22.289.796 |
| Продукты переработки газа | 16.374 | 10.348 |
| Прочие продажи и услуги | 2.306.329 | 1.440.138 |
| | 309.746.803 | 243.517.132 |

12. СЕБЕСТОИМОСТЬ

| | Прим. | 2017 год | 2016 год |
|--|-------|-------------|-------------|
| Вознаграждения работникам | | 45.473.564 | 42.572.102 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | | 27.544.373 | 18.871.367 |
| Износ, истощение и амортизация | | 16.987.216 | 16.879.332 |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | | 10.622.288 | 9.140.260 |
| Изменение в резерве по экологическому обязательству | 10 | 6.270.054 | – |
| Материалы и запасы | | 3.392.720 | 3.150.189 |
| Электроэнергия | | 2.705.124 | 2.705.363 |
| Транспортные расходы | | 1.809.989 | 1.391.699 |
| Налог на имущество | | 1.470.853 | 1.484.436 |
| Бонус коммерческого обнаружения | | (49.152) | (945.153) |
| Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива | | (777.583) | (3.732.722) |
| Прочее | | 6.509.932 | 3.661.628 |
| | | 121.959.378 | 95.178.501 |
| Изменение остатков нефти | | (669.609) | 593.313 |
| | | 121.289.769 | 95.771.814 |

Производственные расходы по переработке попутного газа за 2017 год составляют 2.023.563 тысячи тенге (2016: 932.571 тысяча тенге).

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| | 2017 год | 2016 год |
|--|-------------|------------|
| Экспортная таможенная пошлина | 36.585.787 | 27.573.408 |
| Транспортные расходы | 33.907.051 | 33.438.139 |
| Рентный налог | 32.583.583 | 9.396.034 |
| Вознаграждения работникам | 4.017.880 | 3.857.963 |
| Износ, истощение и амортизация | 3.047.606 | 1.016.168 |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | 432.007 | 363.975 |
| Спонсорство | 323.896 | 288.333 |
| Агентская комиссия по продаже | 214.419 | 231.606 |
| Консультационные и аудиторские услуги | 105.677 | 61.280 |
| Штрафы и пени | 47.203 | (164.730) |
| Налог на имущество | 39.384 | 40.384 |
| Сторнирование/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности | (144.342) | 573.138 |
| Прочее | 2.971.526 | 1.054.683 |
| | 114.131.677 | 77.730.381 |

14. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

| | 2017 год | 2016 год |
|---|--------------------|-------------------|
| Текущий корпоративный подоходный налог | 19.754.619 | 13.424.856 |
| Текущий налог на сверхприбыль | 3.211.013 | 610.530 |
| Текущий подоходный налог | 22.965.632 | 14.035.386 |
| (Выгода)/расход по отсроченному корпоративному подоходному налогу | (2.266.373) | 1.938.799 |
| Выгода по отсроченному налогу на сверхприбыль | (1.273.915) | (170.784) |
| Отсроченный подоходный налог | (3.540.288) | 1.768.015 |
| Расход по подоходному налогу | 19.425.344 | 15.803.401 |

В следующей таблице приведена сверка ставки подоходного налога в Казахстане с эффективной ставкой налога Компании на прибыль до налогообложения.

| | 2017 год | 2016 год |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Прибыль до налогообложения | 75.548.374 | 77.163.627 |
| Расход по подоходному налогу | 19.425.344 | 15.803.401 |
| Эффективная ставка налога | 26% | 21% |

| | | |
|--|-----|-----|
| Ставка подоходного налога, установленная законодательством | 20% | 20% |
|--|-----|-----|

Увеличение/(уменьшение) в результате

| | | |
|--|------------|------------|
| Налогов на сверхприбыль | 4% | 1% |
| Корпоративного подоходного налога за предыдущие года | 1% | 0% |
| Обесценения НДС к возмещению | (1)% | (2)% |
| Расходов, не относимых на вычеты | 2% | 2% |
| Эффективная ставка налога | 26% | 21% |

Изменения в активах по отсроченному налогу, относящемуся к КПП и НСП, представлены следующим образом:

| | Основные средства и нематериальные активы | Резервы | Налоги | Прочее | Итого |
|---------------------------------------|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| На 31 декабря 2015 года | 526.670 | 5.195.460 | 1.220.686 | 1.700.815 | 8.643.631 |
| Признано в составе прибылей и убытков | (1.253.731) | (212.477) | 547.911 | (849.718) | (1.768.015) |
| На 31 декабря 2016 года | (727.061) | 4.982.983 | 1.768.597 | 851.097 | 6.875.616 |
| Признано в составе прибылей и убытков | (1.440.642) | 1.904.444 | 2.267.774 | 808.712 | 3.540.288 |
| На 31 декабря 2017 года | (2.167.703) | 6.887.427 | 4.036.371 | 1.659.809 | 10.415.904 |

15. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает организации, контролируемые Материнской компанией и НК КМГ. Категория «прочие связанные стороны» включает организации, контролируемые ФНБ «Самрук-Казына». Продажи и приобретения со связанными сторонами за двенадцать месяцев, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов и сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

| | 2017 год | 2016 год |
|---|-------------|-------------|
| Продажи товаров и услуг | | |
| Организации под общим контролем | 294.852.127 | 237.825.274 |
| Материнская Компания | 18.184.466 | 15.199.292 |
| Расходы по банку качества на проданную нефть (Материнская компания) | (5.475.637) | (7.221.025) |
| Прочие связанные стороны | 13.163 | – |
| Приобретения товаров и услуг | | |
| Организации под общим контролем | 19.161.798 | 17.124.677 |
| Материнская Компания | 16.323.595 | 18.980.008 |
| Прочие связанные стороны | 1.174.485 | 509.599 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | |
| Организации под общим контролем | 34.670.288 | 34.888.800 |
| Материнская Компания | 4.495.609 | 249.592 |
| Прочие связанные стороны | 8.096 | 13.152 |
| Торговая кредиторская задолженность | | |
| Организации под общим контролем | 2.911.805 | 1.958.996 |
| Материнская компания | 2.053.981 | 3.197.013 |
| Прочие связанные стороны | 245.728 | 41.593 |

Продажи и дебиторская задолженность

Продажи связанным сторонам представляют собой в основном экспортные и внутренние продажи сырой нефти предприятиям группы НК КМГ. Экспортные продажи связанным сторонам составили 2.318.046 тонн сырой нефти в 2017 году (2016: 2.085.264 тонн). Цены реализации сырой нефти определяются со ссылкой на котировки Platt's, скорректированные на стоимость фрахта, маржи трейдера и скидок на разницу в качестве. Средняя цена за тонну по таким продажам на экспорт составляла приблизительно 127.095 тенге в 2017 году (2016: 108.858 тенге).

Кроме того, Компания поставляет сырую нефть на внутренний рынок через дочернее предприятие НК КМГ, АО «КМГ РД» в соответствии с постановлением Правительства Казахстана, являющимся конечным контролирующим акционером НК КМГ. Такие поставки на внутренний рынок составили 479.064 тонн от добытой сырой нефти в 2017 году (2016: 726.202 тонн). Цены реализации на внутреннем рынке определяются соглашением, утверждённым решением Совета директоров АО «КМГ РД» (Примечание 18). В 2017 году Компания не поставляла нефть на внутренний рынок по договору с АО «КазМунайгаз – переработка и маркетинг» (2016: поставки на внутренний рынок Компания получала за тонну в среднем около 30.693 тенге) и по договору с АО «КМГ РД» Компания получала за тонну в среднем около 37.972 тенге (2016: поставки на внутренний рынок Компания получала за тонну в среднем около 31.895 тенге).

Приобретения и кредиторская задолженность

Агентское вознаграждение за продажи сырой нефти составило 214.419 тысяч тенге (2016: 231.606 тысячи тенге). Услуги по транспортировке, предоставленные Каспийским Трубопроводным Консорциумом были возмещены Материнской Компании в размере 9.758.677 тысяч тенге (2016: 11.162.524 тысяч тенге).

16. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Компания имеет различные финансовые обязательства, такие как займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Компания имеет различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные депозиты и денежные средства и их эквиваленты.

Компания подвержена валютному риску, кредитному риску, риску ликвидности и риску изменения цен на сырьевые товары.

Валютный риск

Подверженность Компании риску изменения обменных курсов иностранной валюты, прежде всего, относится к операционной деятельности Компании, так как основная часть реализации деноминирована в долларах США, в то время как почти все расходы деноминированы в тенге, а также к инвестициям, деноминированным в иностранной валюте.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к достаточно возможным изменениям в обменном курсе доллара США, вероятность которого можно обоснованно предположить при условии неизменности всех прочих параметров (вследствие изменений справедливой стоимости монетарных активов и обязательств)

| | Увеличение/ уменьшение курса тенге к курсу доллара США | Влияние на прибыль до налого-обложения |
|-----------------|---|---|
| 2017 год | | |
| Доллар США | +10,00% | 16.599.170 |
| Доллар США | -10,00% | (16.599.170) |
| 2016 год | | |
| Доллар США | +13,00% | 22.653.227 |
| Доллар США | -13,00% | (22.653.227) |

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску в связи с её дебиторской задолженностью. Большую часть продаж Компания осуществляет аффилированному предприятию Материнской Компании, и Компания имеет в отношении него существенную концентрацию риска по дебиторской задолженности (Примечания 6, 15). Дополнительная незначительная доля дебиторской задолженности распределена по однородным группам и постоянно оценивается на предмет обесценения на совокупной основе, в результате чего риск Компании по безнадежной задолженности является несущественным.

Компания также подвержена кредитному риску в результате осуществления своей инвестиционной деятельности. Компания, в основном, размещает вклады в казахстанских банках. Кредитный риск, связанный с остатками на счетах в финансовых учреждениях контролируется департаментом казначейства Компании в соответствии с политикой управления денежными средствами Материнской Компании. Максимальный размер чувствительности Компании к кредитному риску, возникающих от дефолта финансовых учреждений равен балансовой стоимости этих финансовых активов.

16. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

В следующей таблице показаны сальдо финансовых активов в банках на отчётную дату с использованием обозначений кредитных рейтингов «Standard and Poor's», если не указано иное.

| Банки | Местонахождение | Рейтинг ¹ | | 2017 год | 2016 год |
|-----------------------|-----------------|----------------------|----------------------|-------------|-------------|
| | | 31 декабря 2017 года | 31 декабря 2016 года | | |
| АО «Народный банк» | Казахстан | ВВ (негативный) | ВВ (негативный) | 103.369.357 | 94.718.804 |
| АО «Qazkom» | Казахстан | В+ (позитивный) | В- (негативный) | 33.503.349 | 45.690.772 |
| АО «АТФ Банк» (Fitch) | Казахстан | В (негативный) | В (негативный) | 369.616 | 353.655 |
| АО «Банк РБК» | Казахстан | Неприменимо | В- (позитивный) | – | 1.869.123 |
| АО «Астана Финанс» | Казахстан | Неприменимо | Без рейтинга | – | 106.601 |
| | | | | 137.242.322 | 142.738.955 |

Риск ликвидности

Компания контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью посредством использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов на основании договорных недисконтированных платежей:

| На 31 декабря 2017 года | До востребования | Менее 3 месяцев | 3-12 месяцев | 1 год – 5 лет | Более 5 лет | Итого |
|--|------------------|-----------------|--------------|---------------|-------------|------------|
| Исторические обязательства | – | 638.576 | 1.915.728 | 1.809.939 | 1.008.339 | 5.372.582 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 22.816.671 | – | – | – | – | 22.816.671 |
| | 22.816.671 | 638.576 | 1.915.728 | 1.809.939 | 1.008.339 | 28.189.253 |
| На 31 декабря 2016 года | До востребования | Менее 3 месяцев | 3-12 месяцев | 1 год – 5 лет | Более 5 лет | Итого |
| Исторические обязательства | – | 659.243 | 1.769.574 | 4.174.600 | 1.162.940 | 7.766.357 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 21.004.125 | – | – | – | – | 21.004.125 |
| | 21.004.125 | 659.243 | 1.769.574 | 4.174.600 | 1.162.940 | 28.770.482 |

¹ Источник: официальные сайты банков и рейтинговых агентств по состоянию на 31 декабря соответствующего года.

Риск изменения цен на сырьевые товары

Компания подвержена риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Компания готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Управление капиталом

Компания следует целям, политике и процедурам управления капиталом Материнской компании. С целью сохранения и изменения структуры капитала Компания может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционерам, выпускать новые акции или получать финансирование от Материнской компании.

17. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов, таких как краткосрочная торговая дебиторская задолженность, торговая кредиторская задолженность, исторические обязательства приблизительно равна их балансовой стоимости.

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для удовлетворения местных энергетических потребностей. Так как цена по данным поставкам сырой нефти до 1 апреля 2016 года согласовывалась с Материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Начиная с 1 апреля 2016 года Компания прекратила продажу сырой нефти КМГ ПМ и начала продавать Материнской компании.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2017 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(продолжение)

НДС к возмещению

В мае 2017 года Компанией были получены акты налоговых проверок за период с 2012 года по 2015 год, которые подтвердили право на возмещение НДС к возмещению на сумму в размере 4.032.944 тысяч тенге.

В ноябре 2017 года Компанией были получены акты налоговых проверок за 2016 год, которые подтвердили право на возмещение НДС к возмещению на сумму в размере 4.228.241 тысяч тенге.

В данной финансовой отчётности Компания сторнировала 3.730.616 тысяч тенге ранее начисленного резерва по НДС и начислила дополнительный резерв в размере 1.211.821 тысяч тенге. Остаток резерва по НДС на 31 декабря 2017 года составляет 5.038.963 тысяч тенге.

Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в *Примечании 10*, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии.

Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Атырауской областной администрации. Лицензии выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

| Месторождение | Контракт | Дата истечения срока действия |
|-------------------------------|----------|----------------------------------|
| Кенбай | № 37 | 2041 |
| Юго-Восточное Новобогатинское | № 61 | 2048 |
| 23 месторождения | № 211 | 2037 |
| 15 месторождений | № 413 | 2043 |
| Тайсойган | № 327 | 2034 |
| Западное Новобогатинское | № 992 | 2027 |
| Лиман | № 406 | 2025 |
| Каратон-Саркамыс | № 3577 | 2023 |

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

| Год | Капитальные расходы | Операционные расходы |
|------------|--------------------------------|---------------------------------|
| 2018 | 36.658.000 | 2.993.607 |
| 2019 | 489.490 | 2.386.133 |
| 2020 | 65.449 | 2.388.353 |
| 2021-2048 | – | 2.344.661 |
| | 37.219.938 | 10.112.754 |

Контакты

Адрес: Республика Казахстан, 060002, г. Атырау, ул. Валиханова, 1.

Корпоративный секретарь

Тел.: +7 (7122) 993 240

Унаев Дастан

E-mail: D.Unaev@emg.kmger.kz

Служба по связям с общественностью

Тел.: +7 (7122) 99-34-77, 99-34-21, 35-50-56, 99-32-09

E-mail: L.Suleimenova@emg.kmger.kz.

Группа документационного обеспечения

Тел.: +7 (7122) 99-31-35, 99-32-93

Факс: +7 (7122) 35-41-27

E-mail: info@emg.kmger.kz.

Департамент закупок и местного содержания

Тел.: +7 (7122) 99-34-42

Департамент материально-технического снабжения

Тел.: +7 (7122) 76-47-78

Департамент социальной политики

Тел.: +7 (7122) 35-49-04

