



Рациональное использование попутного нефтяного газа

Одной из наших важнейших задач по сокращению выбросов парниковых газов является повышение полезного использования и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ), сведение к минимуму факельного сжигания. Благодаря выполненным мероприятиям программ развития и переработки сырого газа увеличилось использование ПНГ на собственные нужды для выработки тепловой и электрической энергии.

Утилизация попутного нефтяного газа в 2020 году составила 98 %, показатель сжигания газа находится на уровне 2,2 тонн на 1 тыс. тонн добытого УВС (в 2018 году — 6, в 2019 году — 2,95), что на 24 % ниже показателя за 2019 год и на 79 % ниже среднеотраслевого показателя IOGP.

Объем сжигания сырого газа на факелах

Показатель	2017	2018	2019	2020
Общий объем сжигания сырого газа на факелах, млн м ³	315,8	148,9	80,2	57,6
Уровень полезного использования сырого газа, %	85	93	97	98
Интенсивность сжигания сырого газа, тонн на 1 тыс. добытого УВС	11	6	2,95	2,2

Компания стремится свести к минимуму объемы сжигания сырого газа. В 2015 году КМГ поддержал инициативу Всемирного банка «Полная утилизация регулярного сжигания попутного нефтяного газа к 2030 году». Отчетность по объемам сжигания сырого газа в рамках данной инициативы сдается на ежегодной основе.



Более подробная информация в Отчете об устойчивом развитии.

УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

На производственных объектах Группы компаний КМГ осуществляется регулярный учет и контроль всех отходов, находящихся в обращении, в том числе отходов подрядных организаций, проводятся мероприятия по уменьшению объемов их образования, ежегодно финансируются работы по переработке и (или) утилизации вновь образуемых, накопленных и исторических отходов. На эти цели в 2020 году Компания направила более 13 млрд тенге.

Учитывая актуальную необходимость улучшения качества окружающей среды и с целью обеспечения экологической безопасности КМГ реализует проекты по снижению объемов накопленных отходов, ликвидации исторических отходов и очистки нефтезагрязненных территорий.


В нефтегазодобывающих активах имеются оборудованные полигоны, которые предназначены для временного хранения нефтесодержащих отходов. В ОМГ было пять полигонов, в КБМ — один полигон с накопленными отходами, в период с 2016 по 2019 год данные полигоны очищены, отходы утилизированы. В ММГ было 10 полигонов с нефтесодержащими отходами, на сегодняшний день все полигоны очищены и ликвидированы, последний полигон ликвидирован в 2020 году.

В настоящее время вновь образуемые отходы ОМГ, ММГ и КБМ передаются на утилизацию сторонним специализированным предприятиям без их размещения на полигонах.

КТО проводит рекультивацию нарушенных земель на участках магистрального нефтепровода Узень — Атырау — Самара. За 10 лет восстановлено 20,07 га земли. В 2021 году планируется рекультивация четырех га земли на втором участке 984–985 км этого нефтепровода. В восстановление исторически загрязненных земель инвестировано 4,5 млрд тенге. Рекультивированные земли возвращаются местным исполнительным органам для введения в хозяйственный оборот.

В 2019 году был подписан Меморандум о сотрудничестве между Министерством экологии, геологии и природных ресурсов и КМГ с обязательствами выполнения работ по утилизации отходов и очистке нефтезагрязненных земель по 2024 год (включительно). В периметр меморандума вошли ММГ, ОМГ и КБМ. В 2019 году проведены инвентаризации контрактных территорий, в рамках которых определены характеристики отходов и их объемы, на этом основании разработаны и согласованы в 2020 году с государственными органами соответствующие проекты рекультивации нефтезагрязненных территорий. В рамках проектов подобраны и рекомендованы безопасные и эффективные технологии утилизации нефте-содержащих отходов, составлены графики проведения рекультивации нефтезагрязненных территорий.

В 2020 году в рамках выполнения обязательств по Меморандуму на объектах ОМГ и ММГ утилизировано 558 419 тонн исторических отходов, рекультивированы участки мест их размещения. Завершение работ по Меморандуму планируется до конца 2024 года.

Более подробная информация в Отчете об устойчивом развитии. 

Обязательства по выбытию активов

Нефтегазовые активы

По условиям определенных контрактов, в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами, КМГ несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам КМГ относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории, а также выводу из эксплуатации и обязательств по загрязнению окружающей среды на производственном участке.

Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, 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.

По состоянию на 31 декабря 2020 года балансовая стоимость резерва Компании на обязательства по ликвидации нефтегазовых активов составила 66 млрд тенге (на 31 декабря 2019 года: 54 млрд тенге) (подробнее в консолидированной финансовой отчетности в Примечании 25).

Магистральные нефтепроводы и газопроводы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, две дочерние организации КМГ, АО «КазТрансОйл» и АО «Интергаз Центральная Азия», являющаяся дочерней организацией АО «КазТрансГаз», имеют юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной КМГ стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации. По состоянию на 31 декабря 2020 года балансовая стоимость резерва Группы компаний КМГ по обязательству по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель Компании составила 114 млрд тенге (на 31 декабря 2019 года: 100 млрд тенге).

(подробнее в консолидированной финансовой отчетности в Примечании 25) 

Экологическая реабилитация

КМГ также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды или относятся к ним.

Резерв Компании на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа компаний КМГ соблюдала требования существующих казахстанской и европейской нормативных баз. По состоянию на 31 декабря 2020 года балансовая стоимость резерва по экологическим обязательствам составила 65 млрд тенге (на 31 декабря 2019 года: 60 млрд тенге)

подробнее в консолидированной финансовой отчетности в Примечании 25 



ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

В связи с тем, что основную деятельность Компания осуществляет в Центрально-Азиатском регионе, где вода является ценным и дефицитным природным ресурсом, КМГ осознает свою ответственность перед обществом и окружающей средой и стремится к рациональному использованию водных ресурсов.

КМГ 1 июля 2019 года официально заявил о намерении внести вклад в сохранение водных ресурсов Республики Казахстан. В рамках Форума по охране труда и окружающей среды для генеральных директоров КМГ Председатель Правления А. С. Айдарбаев подписал личное Заявление приверженности рациональному управлению водными ресурсами (восемь водных принципов КМГ). Данную инициативу поддержали первые руководители ДЗО КМГ, подписав аналогичные заявления приверженности от имени своих компаний. Подписанные заявления приверженности размещаются на официальных сайтах Группы компаний КМГ.