



SASB index 2025

Июнь 2026

Содержание

Выбросы парниковых газов	5-7 стр.
Качество воздуха	8-9 стр.
Управление водными ресурсами	10-11 стр.
Воздействие на биоразнообразие	12-13 стр.
Безопасность, права человека и права коренных народов	14-16 стр.
Взаимодействие с местными сообществами	17-18 стр.
Охрана труда и промышленная безопасность	19-20 стр.
Оценка запасов и капитальные вложения	21-22 стр.
Деловая этика и прозрачность	23 стр.
Управление правовой и нормативной средой	24 стр.
Управление рисками критических инцидентов	25-26 стр.
Управление опасными материалами и отходами	27 стр.
Спецификации продукции и смеси экологически более чистого топлива	28 стр.
Честность ценообразования и прозрачность	29 стр.
Показатели деятельности	30-32 стр.

Об отчете

Данный документ (SASB) направлен на предоставление консолидированного обзора отчетности АО «Узбекнефтегаз» в соответствии со стандартом **SASB Oil & Gas - Exploration & Production** (добыча и разведка) и **SASB Oil & Gas – Refining & Marketing** (переработка и сбыт)*. Границы отчётности охватывают операционные подразделения компании: 5 добывающих управлений, 4 перерабатывающих заводов и 14 нефтебаз. Все включённые юридические лица и активы находятся под операционным контролем компании и формируют единый периметр консолидированной отчётности. Отчётный период охватывает три года: 2023, 2024 и 2025, что обеспечивает возможность анализа динамики показателей устойчивого развития в среднесрочной перспективе.

АО «Узбекнефтегаз» (далее - Компания) - крупнейшая государственная компания Республики Узбекистан, лидирующая в нефтегазовой отрасли Узбекистана. В состав Компании входят четыре НГДУ (Мубарекское, Шуртанское, Газлийское и Водийское) и Устюртское ГДУ, специализирующие на добыче углеводородов. Четыре структурных подразделения АО «Узбекнефтегаз» - ООО «Шуртанский газохимический комплекс», ООО «Бухарский нефтеперерабатывающий завод», Мубарекский ГПЗ и ООО «Uzbekistan GTL» - занимаются переработкой углеводородов.

АО «Узбекнефтегаз» представляет собой вертикально интегрированную нефтегазовую компанию, деятельность которой охватывает полный производственный цикл - от разведки и добычи до переработки и сбыта. Сектор разведки и добычи (Upstream) включает добывающие подразделения (Мубарекское, Шуртанское, Газлийское, Устюртское и Водийское НГДУ), обеспечивающие добычу нефти, газового конденсата и природного газа. В секторе переработки и сбыта (Downstream) функционируют ключевые перерабатывающие предприятия - Мубарекский ГПЗ, Шуртанский ГХК, Бухарский НПЗ и Uzbekistan GTL производящие топливо, сжиженный газ и нефтехимическую продукцию. Реализация готовой продукции осуществляется через **14 нефтебаз**. В 2024 году Компания добыла **62,90 тыс. тонн** нефти, **25 237,90 млн м³** природного газа, **1 195,50 тыс. тонн** газового конденсата и произвел **606,10 тыс. тонн** сжиженного газа. Численность сотрудников за 2025 год составила **33 314 человек**.

*Стандарты SASB для нефтегазовой отрасли (SASB EM-EP и EM-RM) предусматривают раскрытие показателей в единицах англо-американской практики (баррели, BOE, MMBtu, Mcf и др.). Настоящая компания осуществляет деятельность на территории Республики Узбекистан, где применение данных единиц в официальной отчётности не предусмотрено действующим законодательством. В соответствии с нормативными актами все показатели раскрыты в единицах, установленных законодательством Республики Узбекистан.

Активы в границах финансовой отчетности

Сегмент	№	Основные активы/подразделения	Периметр финансовой отчетности
Добыча углеводородов (Exploration & Production)	1	Мубарекское НГДУ	Входит в периметр консолидированной финансовой отчетности АО «Узбекнефтегаз»
	2	Шуртанское НГДУ	
	3	Газлийское НГДУ	
	4	Водийское НГДУ	
	5	Устюртское ГДУ	
Переработка и сбыт (Refining & Marketing)	1	Мубарекский ГПЗ	Входит в периметр консолидированной финансовой отчетности АО «Узбекнефтегаз»
	2	ООО «Шуртанский газохимический комплекс»	Входит в периметр консолидированной финансовой отчетности как дочерняя организация АО «Узбекнефтегаз»
	3	ООО «Бухарский нефтеперерабатывающий завод»	
	4	ООО «Uzbekistan GTL»	
	5	14 нефтебаз (Каршинская, Андижанская, Бухарская и др.)	Входят в периметр консолидированной финансовой отчетности как организации, 100% долей в которых принадлежат дочерним организациям АО «Узбекнефтегаз»

Выбросы парниковых газов

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-110a.1	Валовые глобальные выбросы Scope 1	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ - е	2 744 982,635	2 910 421,278	3 101 531,79	Расчет выбросов парниковых газов выполнен в соответствии с методологией GHG Protocol, ISO 14064-1, включая требования стандарта GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, а также руководств по категориям Scope 1 и Scope 2, а также NGH 39.0-140:2012. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для нефтегазодобывающих и нефтегазоперерабатывающих предприятий
	доля метана (%)	Количес- твенный	Процент (%).	26%	27%	27%	
	доля (%) выбросов, подпадающих под регулирование по ограничению выбросов.	Количес- твенный	Процент (%).	100%	100%	100%	
ЕМ-EP-110a.2	Объем валовых глобальных выбросов Scope 1 из следующих источников: 1)сжигание углеводородов на факелах (flared hydrocarbons), 2)другие источники сжигания (other combustion), 3)технологические выбросы (process emissions), 4)другие выбросы через вентиляцию / сброс в атмосферу (other vented emissions), 5)неорганизованные утечки (fugitive emissions).	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ - е				
	Стационарное сжигание:	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ - е	2 731 063,31	2 892 916,80	3 082 391,88	
	Мобильное сжигание:	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ - е	13 728,83	15 759,78	16 565,13	
	Фугитивные выбросы:	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ - е	190,50	1 744,70	2 574,79	

Выбросы парниковых газов

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-110a.3	Описание долгосрочной и краткосрочной стратегии/плана управления выбросами Охвата 1, а также описание целей по снижению выбросов, и анализ эффективности в достижении этих целей.	Дискуссия/ Анализ	Н/Д	Одним из приоритетов АО «Узбекнефтегаз» в сфере охраны окружающей среды является сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) в среднесрочной и долгосрочной перспективе за счет снижения энергоемкости и улучшения энергоэффективности производства. АО «Узбекнефтегаз» как компания с государственным участием вносит вклад в рамках ОНУВ 3.0, сокращение по которому определено на уровне 50 процентов к 2035 году от уровня 2010 года. Достижение сокращения выбросов парниковых газов и нагрузки на окружающую среду предполагает проведение следующих технических мероприятий: 1) Внедрение в систему добычи углеводородного сырья экономически рентабельных и энергоэффективных технологий. Это достигается, с одной стороны, путем создания совместных предприятий с иностранными компаниями или при их участии в проектах соглашения о разделе продукции (СРП), которые приносят свой опыт и новые технологии, с другой – вкладом в совершенствование технологий собственных научных достижений; 2) Внедрение технологий глубокой переработки газа с получением газохимической высоколиквидной продукции; 3) Использование альтернативных видов топлива и источников энергии.			Информация включает качественное описание краткосрочных и долгосрочных мероприятий по управлению выбросами Scope 1, а также целей по их снижению. Оценка эффективности реализации осуществляется на основе внутреннего мониторинга показателей выбросов, анализа динамики и выполнения корпоративных программ по повышению энергоэффективности и снижению углеродоемкости.

Выбросы парниковых газов

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-110a.1	Валовые глобальные выбросы Scope 1	Количес- твенный	Тонны (т) CO ₂ -е	2 212 109,667	2 122 498,184	1 966 650,366	Расчет выбросов парниковых газов выполнен в соответствии с методологией GHG Protocol, ISO 14064-1, включая требования стандарта GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, а также руководств по категориям Scope 1 и Scope 2, а также NGH 39.0-140:2012. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для нефтегазодобывающих и нефтегазоперерабатывающих предприятий. Сокращение валовых глобальных выбросов Scope 1 в 2023–2025 годах обусловлено снижением объемов добычи
	доля (%) выбросов, подпадающих под регулирование по ограничению выбросов.		Процент (%).	0%	0%	0%	
ЕМ-EP-110a.2	Описание долгосрочной и краткосрочной стратегии/плана управления выбросами Охвата 1, а также описание целей по снижению выбросов, и анализ эффективности в достижении этих целей.	Дискуссия/ Анализ	Н/Д	Одним из приоритетов АО «Узбекнефтегаз» в сфере охраны окружающей среды является сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) в среднесрочной и долгосрочной перспективе за счет снижения энергоемкости и улучшения энергоэффективности производства. Для снижения выбросов парниковых газов и уменьшения нагрузки на окружающую среду предусматривается внедрение современных энергоэффективных технологий в добыче углеводородов, развитие глубокой переработки газа с выпуском высоколиквидной продукции, а также расширение использования альтернативных видов топлива и источников энергии. Реализация данных мероприятий способствует повышению экологической и экономической эффективности производства.			Информация включает качественное описание краткосрочных и долгосрочных мероприятий по управлению выбросами Scope 1, а также целей по их снижению. Оценка эффективности реализации осуществляется на основе внутреннего мониторинга показателей выбросов, анализа динамики и выполнения корпоративных программ по повышению энергоэффективности и снижению углеродоемкости.

Качество воздуха

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-120a.1	Выбросы в атмосферу следующих загрязняющих веществ:	Количественный	Тонны (т)	6 052,57	7 257,94	8 744,20	Увеличение выбросов оксидов азота (NOx) в 2025 году обусловлено ростом объемов переработки и увеличением нагрузки на технологические установки, что привело к повышению интенсивности процессов сжигания топлива и, как следствие, к росту образования NOx.
	1) NOx (оксиды азота) (за исключением N ₂ O),	Количественный	Тонны (т)	3 042,94	3 096,75	5 270,70	
	2) SOx (оксиды серы)	Количественный	Тонны (т)	2 764,53	3 929,90	3 147,60	
	3) летучие органические соединения (VOC)	Количественный	Тонны (т)	0,626	0,62	1,70	
	4) твердые взвешенные частицы (PM10)	Количественный	Тонны (т)	245,10	230,68	324,20	Увеличение выбросов оксида серы SOx в 2025 году по сравнению с 2023 годом связано с повышением концентрации сероводорода H ₂ S в добываемом газе. Данная динамика обусловлена естественным истощением недр, при снижении пластового давления и уровня добычи происходит изменение компонентного состава пластового флюида, что приводит к росту содержания кислых компонентов в извлекаемом сырье. Рост выбросов твердых взвешенных частиц (PM10) связан с увеличением производственной активности и объемов переработки сырья, что сопровождалось повышением нагрузки на технологическое оборудование и вспомогательные производственные процессы.

Качество воздуха

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-120a.1	Выбросы в атмосферу следующих загрязняющих веществ:	Количественный	Тонны (т)	75 186,17	36 179,85	35 197,00	Снижение выбросов оксидов серы в 2024 году обусловлено вводом в эксплуатацию новой установки по выделению серы из газа в цехе №5 Мубарекского газоперерабатывающего завода. Установка позволяет предотвратить ежедневные утечки высокосернистого природного газа объёмом 2–3 млн куб. м, ранее возникавшие в периоды остановки технологических сетей на плановый ремонт, за счёт расширения производственных мощностей по переработке сернистых соединений. Рост показателя летучих органических соединений (VOC) в 2025 году — с 23,35 до 95,20 т — обусловлен расширением охвата системы экологического мониторинга: в отчётный период введены в эксплуатацию дополнительные измерительные посты и точки контроля на объектах переработки и сбыта, что обеспечило более полный учёт эмиссий, ранее не фиксировавшихся в рамках действовавшей методологии. Фактический уровень выбросов VOC на производственных объектах остался в пределах технологических норм.
	1) <i>NOx (оксиды азота)</i> (за исключением N_2O),	Количественный	Тонны (т)	2 027,10	2 113,65	2 743,50	
	2) <i>SOx (оксиды серы)</i>	Количественный	Тонны (т)	72 840,12	33 736,77	32 043,70	
	3) <i>твёрдые взвешенные частицы (PM10)</i>	Количественный	Тонны (т)	227,56	228,97	231,50	
	4) <i>H₂S (сероводород)</i>	Количественный	Тонны (т)	86,10	77,10	83,10	
	5) <i>летучие органические соединения (VOC)</i>	Количественный	Тонны (т)	5,29	23,35	95,20	
ЕМ-EP-120a.2	Количество нефтеперерабатывающих заводов в районах с высокой плотностью населения или рядом с ними.	Количественный	Тонны (т)	0,00	0,00	0,00	

Управление водными ресурсами

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-140a.1	(1) Общий объем забора (изъятой) воды	Количественный	Тысяча кубических метров (м³)	32 600,0	24 700,0	19 443,8	Забор воды на объектах АО «Узбекнефтегаз» осуществляется из поверхностных (реки, водохранилища, каналы), подземных (артезианские скважины) источников. Основным источником водозабора на протяжении последних трех лет остаются поверхностные водные ресурсы. Снижение объёма водозабора в 2025 году обусловлено реализацией организационно-технических мероприятий (ОТМ), направленных на повышение энергоэффективности производственных процессов и оптимизацию удельных показателей водопотребления на объектах переработки и сбыта.
	процент из этого объема в регионах с высоким или чрезвычайно высоким базовым водным стрессом.	Количественный	Процент (%)	100%	100%	100%	
	(2) общий объем потребленной воды	Количественный	Тысяча кубических метров (м³)	22 637,1	18 597,9	14 200,2	Показатель суммарного водопотребления за 2023–2025 годы отражает объём воды, потреблённой в операционной деятельности компании. В 2023 году объём составил 22 637,1 тыс. куб. м, в 2024 году — 18 597,9 тыс. куб. м, в 2025 году — 14 200,2 тыс. куб. м. Данные за 2025 год рассчитаны с применением обновлённой методологии учёта водопотребления, внедрённой в отчётном периоде. Методология пересмотрена в целях повышения точности и достоверности показателя: уточнены границы учёта, источники данных и порядок расчёта. В результате показатель 2025 года является более корректным и репрезентативным отражением фактического водопотребления компании.
	процент из этого объема в регионах с высоким или чрезвычайно высоким базовым водным стрессом.	Количественный	Процент (%)	100%	100%	100%	

Управление водными ресурсами

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-140a.2	Объём добытой воды и обратной воды; доля:	Количественный	Тысяча кубических метров (м³)	8 356,353	7 975,003	6 271,076	Сброс сточных вод: 2023 год - 7006,196 тыс м³; 2024 год - 6478,951 тыс м³; 2025 год - 5243,5716 тыс м³ Закачанная вода (захоронение): 2023 год - 1341,157 тыс м³; 2024 год - 1486,6518 тыс м³; 2025 год - 1018,204 тыс м³ Повторно использованная вода для поддержания пластового давления в скважинах на месторождении Кукдумалак: 2023 год - 9 тыс м³; 2024 год - 9,4 тыс м³; 2025 год - 9,3 тыс м³
	(1) сброшенной	Количественный	Процент (%)	84%	81%	84%	
	(2) закачанной	Количественный	Процент (%)	16%	19%	16%	
	(3) повторно использованной	Количественный	Процент (%)	0,108%	0,118%	0,148%	
ЕМ-EP-140a.3	Доля скважин, на которых был проведён гидроразрыв пласта, по которым публично раскрыта информация обо всех химических веществах, использованных в жидкости для гидроразрыва.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	Информация о химических веществах, используемых в жидкости для гидроразрыва, публично не раскрыта.
ЕМ-EP-140a.4	Доля участков гидроразрыва пласта, на которых качество подземных или поверхностных вод ухудшилось по сравнению с исходным (базовым) состоянием. Раскройте свои политики и практики, связанные с управлением качеством подземных и поверхностных вод.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	Качество подземных и поверхностных вод в отчетном периоде не ухудшалось.

Воздействие на биоразнообразие

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-160a.1	Описание политики и практики управления окружающей средой для активных объектов	Дискуссия/Анализ	Н/Д	Управление воздействием на окружающую среду осуществляется по основным экологическим факторам: охрана атмосферного воздуха, рациональное использование водных ресурсов, обращение с отходами, охрана и рекультивация земель, сохранение биоразнообразия, снижение выбросов парниковых газов и повышение энергоэффективности. Контроль за соблюдением природоохранных требований ведется на основании законодательства Республики Узбекистан и внутренних документов Компании, включая требования по оценке воздействия на окружающую среду, экологической экспертизе, рекультивации земель, сохранению биоразнообразия, реализации проекта «Yashil makon», а также внутренних политик, процедур и планов в области охраны окружающей среды. В рамках общенационального проекта «Yashil makon» в 2025 году было высажено 388,5 тыс. саженцев плодовых и декоративных деревьев. Площадь рекультивированных земель составила 203,05 га, системы капельного орошения установлены на площади 113,7 га. Отдельная экологическая политика, разработанная непосредственно в соответствии с IFC Performance Standard 6, в Компании не выделена. При этом отдельные элементы действующих процедур, включая оценку воздействия на окружающую среду, экологическую экспертизу, рекультивацию земель, озеленение и восстановление нарушенных территорий, соотносятся с подходами IFC PS6 в части управления воздействием на биоразнообразие и экосистемные функции.			

Воздействие на биоразнообразие

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-160a.2	(1) Количество и (2) суммарный объем разливов углеводородов,	Количественный	Тыс. тонн / миллион кубических метров (м³)	0	0	0	Разливы углеводородов на наземных объектах и по всей деятельности АО "Узбекнефтегаз" отсутствуют. Деятельность АО «Узбекнефтегаз» не ведётся в Арктическом регионе. Разливы в Арктике отсутствуют (0 баррелей) так как деятельность АО «Узбекнефтегаз» осуществляется исключительно на наземных объектах. Прибрежных или морских операций нет. Разливы, затронувшие экологически чувствительные береговые линии, отсутствуют (0 баррелей)
	(3) объем в Арктике,	Количественный	Тыс. тонн / миллион кубических метров (м³)	0	0	0	
	(4) объем, затронувший берега с рейтингом ESI 8–10,	Количественный	Тыс. тонн / миллион кубических метров (м³)	0	0	0	
	и (5) объем, собранный / ликвидированный.	Количественный	Тыс. тонн / миллион кубических метров (м³)	0	0	0	
EM-EP-160a.3	Доля (%) (1) доказанных и (2) вероятных запасов, расположенных на участках или вблизи участков с охраняемым статусом или средой обитания исчезающих видов:	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	Доказанные и вероятные запасы, расположенные на участках вблизи охраняемых территорий или в среде обитания исчезающих видов животных и растений, отсутствуют
	Доказанные запасы	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	
	Вероятные запасы	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	

Безопасность, права человека и права коренных народов

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-210a.1	Доля (%) (1) доказанных расположенных на территориях с конфликтами или вблизи них.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	На период по 2023-2025 гг. договора по долям запасов находящихся в районах конфликта/по соседству не существует
	Доля (%) (2) вероятных запасов, расположенных на территориях с конфликтами или вблизи них.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	
ЕМ-EP-210a.2	Доля (%) (1) доказанных расположенных на землях коренных народов или вблизи них.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	В Республике Узбекистан отсутствует юридически закреплённая категория «коренные народы» в международно-правовом понимании, а также не выделяются официально признанные территории коренных народов. В связи с этим прямой расчёт доли доказанных запасов, расположенных на таких территориях, не представляется возможным. Соответственно, показатель в классическом indigenous-framework для Узбекистана является неприменимым.
	Доля (%) (2) вероятных запасов , расположенных на землях коренных народов или вблизи них.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	

Безопасность, права человека и права коренных народов

Exploration & Production (добыча и разведка)

ЕМ-EP-210a.3

- АО «Узбекнефтегаз» не осуществляет деятельность в зонах вооруженных конфликтов. Все операции Общества ведутся на территории Республики Узбекистан. В связи с этим специальные практики и процедуры для работы в зонах вооруженных конфликтов во внутренних нормативных документах Общества не предусмотрены.
- В Республике Узбекистан отсутствует юридически закреплённая категория «коренные народы» в международно-правовом понимании, а также официально признанные территории коренных народов. В связи с этим доля доказанных запасов, расположенных на таких территориях, не рассчитывается ввиду отсутствия соответствующего правового и территориального основания.
- В Обществе действуют механизмы корпоративного управления, направленные на соблюдение этических норм, требований комплаенса и прав человека. Комиссия по этике рассматривает нарушения Кодекса этики и принимает обращения от работников и секретаря Комиссии. Департамент по управлению персоналом и Департамент финансового и комплаенс-контроля отвечают за реализацию, учет и контроль исполнения Кодекса. Система антикоррупционного комплаенса включает превентивные и контрольные мероприятия, направленные на предупреждение коррупционных и иных противоправных действий.
- АО «Узбекнефтегаз» выстраивает процессы due diligence в области прав человека на основе внутренних политик и процедур, а также применимых международных принципов и требований законодательства Республики Узбекистан. Политика в области прав человека разработана с учетом Руководящих принципов ООН по бизнесу и правам человека, Декларации МОТ об основополагающих принципах и правах в сфере труда, Глобального договора ООН, Декларации ООН о правах коренных народов, а также Конституции Республики Узбекистан.
- В рамках оценки рисков Общество анализирует основные риски, связанные с соблюдением прав человека, проводит регулярную оценку соблюдения прав человека при осуществлении деятельности и принимает меры по устранению выявленных нарушений. Превентивный контроль обеспечивается через установленные процедуры корпоративного управления, регулярный мониторинг потенциальных нарушений, а также отслеживание изменений национального законодательства и международных стандартов в области прав человека.
- Принципы Политики распространяются на работников, контрагентов, включая поставщиков и подрядчиков, местное население в регионах присутствия, а также иных лиц и группы лиц, на которых может оказывать влияние деятельность Общества. Общество проводит предварительную проверку благонадежности контрагентов, в том числе на предмет коррупционных рисков. Работники обязаны информировать деловых партнеров о стандартах деловой этики и противодействия коррупции. Общество вправе отказаться от сотрудничества с партнерами, вовлеченными в коррупционную или иную противоправную деятельность. Вопросы деловых подарков и знаков гостеприимства регулируются отдельными локальными актами.

Безопасность, права человека и права коренных народов

Exploration & Production (добыча и разведка)

ЕМ-EP-210a.3

- В Обществе функционирует «Горячая линия» для приема обращений о возможных нарушениях прав человека. Обращения подлежат своевременному и объективному рассмотрению. Заинтересованные стороны информируются о возможности направления обращений через данный механизм.
- Общество поддерживает диалог с заинтересованными сторонами, учитывает их мнения и предложения по вопросам защиты прав человека и совершенствования соответствующих внутренних процедур. При оценке и устранении выявленных нарушений Общество взаимодействует с затронутыми заинтересованными сторонами, а также, при необходимости, с государственными и правоохранительными органами.
- Для работников проводится обучение по вопросам соблюдения прав человека. Политика в области прав человека доводится до сведения работников, контрагентов и иных заинтересованных сторон. Информация о соблюдении прав человека раскрывается в годовом отчете об устойчивом развитии. Политика подлежит периодическому пересмотру для обеспечения ее соответствия применимым требованиям и международным стандартам.
- Процессы должной осмотрительности применяются на всех этапах реализации проекта: до начала, в ходе реализации и после завершения. До начала реализации проекта АО «Узбекнефтегаз» проводит преинвестиционную проверку потенциальных объектов инвестирования, включая оценку благонадежности, деловой репутации и возможной вовлеченности бенефициаров в коррупционные правонарушения. Параллельно на основании Политики в области прав человека проводится анализ рисков несоблюдения прав человека применительно к конкретному проекту и региону присутствия.
- В ходе реализации проекта осуществляется регулярный мониторинг исполнения ключевых показателей, включая анализ текущих и потенциальных рисков. Инвестиционные договоры включают антикоррупционные положения, обязательства по охране окружающей среды и здоровья граждан, а также положения о привлечении местных подрядчиков и работников. Общество поддерживает диалог с заинтересованными сторонами, включая местное население в регионах присутствия, и обеспечивает работу «Горячей линии» для приема обращений.
- После завершения проекта осуществляется мониторинг введенного объекта в течение не менее трех лет, а накопленный опыт учитывается при формировании новых инвестиционных предложений. Процессы due diligence выстроены с учетом Руководящих принципов ООН по бизнесу и правам человека, Декларации МОТ об основополагающих принципах и правах в сфере труда, а также законодательства Республики Узбекистан.

Взаимодействие с местными сообществами

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единиц а измере ния	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-210b.1	Описание процесса управления рисками и возможностями, связанными с правами и интересами местных сообществ.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	АО «Узбекнефтегаз» в рамках всех видов своей деятельности придерживается принципов уважения прав, культурных особенностей и обычаев местных сообществ в регионах присутствия Компании. Данные обязательства закреплены в Политике в области прав человека, утверждённой Правлением Общества. Политика распространяется на все виды деятельности Общества и применяется во взаимоотношениях с работниками, контрагентами (поставщиками и подрядчиками), организациями государственного и частного сектора, местным населением в регионах присутствия, а также иными лицами и группами лиц, на которых оказывает влияние деятельность или продукция Компании. Все контрагенты обязаны соблюдать принципы Политики, что закреплено в Кодексе деловой этики контрагента. Компания обязуется соблюдать экономические права местного населения, обеспечивая прозрачность деятельности и уважение к местной инфраструктуре. В части экологических прав Общество выполняет требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности. Культурные права сообществ, включая защиту мест культурного и исторического значения, обеспечиваются через уважение традиций и обычаев коренных малочисленных народов. Политика разработана в соответствии со следующими международными стандартами и принципами: Руководящие принципы ООН по предпринимательской деятельности и правам человека (UNGPs), Декларация МОТ об основополагающих принципах и правах в сфере труда, Декларация ООН о правах коренных народов, Всеобщая декларация прав человека, Международные пакты ООН о гражданских, политических, экономических, социальных и культурных правах, а также Глобальный договор ООН (UN Global Compact). В целях обеспечения соблюдения прав сообществ Компания проводит регулярный анализ рисков в области прав человека, поддерживает постоянный диалог с заинтересованными сторонами, обеспечивает функционирование горячей линии для приёма обращений, а также публикует соответствующие данные в годовом отчёте об устойчивом развитии. Политика подлежит периодическому пересмотру с целью обеспечения соответствия актуальным международным стандартам.			

Взаимодействие с местными сообществами

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-210b.2	(1) Количество нетехнических задержек (В это могут входить остановки производства и задержки проектов, вызванные ожиданием получения разрешений от регулирующих органов, другими политическими задержками, сопротивлением или протестами со стороны населения или заинтересованных сторон, а также вооруженными конфликтами.)	Количественный	Количество	0	0	0	В отчетном периоде АО "Узбекнефтегаз" случаи нетехнических задержек, включая остановки производства или задержки проектов по причинам регуляторного, социального или политического характера, отсутствовали.
	(2) Продолжительность нетехнических задержек (В это могут входить остановки производства и задержки проектов, вызванные ожиданием получения разрешений от регулирующих органов, другими политическими задержками, сопротивлением или протестами со стороны населения или заинтересованных сторон, а также вооруженными конфликтами.)	Количественный	Дни	0	0	0	

Охрана труда и промышленная безопасность

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-320a.1	(1) Коэффициент частоты всех регистрируемых несчастных случаев (TRIR)	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	2 / (0,03)	0	
	(2) Уровень смертности	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	1 / (0,02)	0	
	(3) Частота почти произошедших случаев (NMFR)	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	0 / 0	0 / 0	Учёт «почти-происшествий» не ведётся. В перспективе планируется внедрение системы их регистрации и анализа.
	(4) Среднее количество часов обучения по вопросам здоровья, безопасности и реагирования на чрезвычайные ситуации для:	Количественный	Часы	36	36	36	
	(a) постоянных сотрудников	Количественный	Часы	40	40	36	
	(b) сотрудников-контрактников	Количественный	Часы	36	36	36	
ЕМ-EP-320a.2	Описание систем управления, используемых для формирования и интеграции культуры безопасности на всех этапах жизненного цикла разведки и добычи.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	В компании внедрена “Корпоративная школа культуры безопасности”, ежемесячно проводятся онлайн-тренинги по промышленной, экологической безопасности и охране труда. Издаются информационные бюллетени «Ахборотнома», размещаются плакаты по безопасности. Руководство принимает участие в проверках объектов, что способствует формированию культуры безопасности на всех стадиях деятельности. А также для развития культуры безопасности и проверка готовности персонала к внештатным ситуациям, выявление несоответствий и их устранение, корректирование неправильных действий персонала проволится учебно-тренировочного занятие. Взаимодействие с подрядными организациями осуществляется на основании Положения № 114 от 23.12.2019 г. Подрядчики, работающие на объектах с внедрённой системой ISO 45001, обязаны соблюдать требования данного стандарта. Контроль осуществляется через 4-ступенчатый внутренний аудит и проверки служб ОТ и ПБ.			

Охрана труда и промышленная безопасность

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-RM-320a.1	(1) Коэффициент частоты всех регистрируемых несчастных случаев (TRIR)	Количественный	Количество / Коэффициент	3 / (0,053)	1 / (0,02)	1 / (0,02)	Учёт «почти-происшествий» не ведётся. В перспективе планируется внедрение системы их регистрации и анализа.
	(2) Уровень смертности	Количественный	Количество / Коэффициент	1 / (0,02)	1 / (0,02)	0 / 0	
	(3) Частота почти произошедших случаев (NMFR):	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	0 / 0	0 / 0	
	(a) постоянных сотрудников	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	0 / 0	0 / 0	
	(b) сотрудников-контрактников	Количественный	Количество / Коэффициент	0 / 0	0 / 0	0 / 0	
EM-RM-320a.2	Описание систем управления, используемых для формирования культуры безопасности.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	Система управления, используемая для формирования культуры безопасности в сегменте Refining & Marketing, идентична системе, применяемой в сегменте Exploration & Production.			

Оценка запасов и капитальные вложения

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-420a.1	Чувствительность уровней запасов углеводородов к сценариям прогнозируемых цен, учитывающим стоимость выбросов углерода.	Количественный	миллион кубических метров (м³); тыс. тонн.	0	0	0	АО «Узбекнефтегаз» в настоящее время не раскрывает количественную оценку чувствительности доказанных запасов углеводородов в связи с коммерческой чувствительностью.
ЕМ-EP-420a.2	Оценочный объем выбросов углекислого газа (CO ₂), содержащийся в доказанных запасах углеводородов.	Количественный	Тонны (т) CO ₂ -эквивалента	0	0	0	В настоящее время АО «Uzbekneftegaz» не осуществляет оценку потенциального объема выбросов углекислого газа (CO ₂), содержащегося в доказанных запасах углеводородов. Вместе с тем Компания рассматривает возможность внедрения соответствующих методологий и инструментов оценки в будущем в рамках развития системы климатического управления и повышения прозрачности раскрытия информации.
ЕМ-EP-420a.3	Объем инвестиций в возобновляемые источники энергии	Количественный	Млрд. сум	217	0	13,6	В 2023 году была произведена инвестиция с расчётом на два года (2023–2024), поэтому финансирование на 2024 год фактически отсутствует.
	Доход, полученный от продаж энергии из возобновляемых источников	Количественный	Млрд. сум	8	35	43	

Оценка запасов и капитальные вложения

Exploration & Production (добыча и разведка)

ЕМ-EP-420a.4

Прогнозные цены на углеводороды являются ключевым фактором при определении инвестиционной стратегии Компании и объема капитальных затрат. Высокие и устойчивые цены на рынке способствуют росту ожидаемых денежных потоков от реализации проекта, соответственно повышается NPV и IRR, позволяют Компании инвестировать в проекты с более высокой себестоимостью.

Увеличение спроса также благополучно влияет на инвестиционную стратегию Компаний, что позволяет наращивать объем капитальных вложений в увеличения производственных мощностей (ввод новых мощностей).

Описание, как сценарное планирование цен и спроса влияет на принятие решений о разведке, приобретении и освоении новых запасов: Сценарное планирование цен и спроса — это инструмент управления неопределённостью, который напрямую влияет на решения о разведке, приобретении и освоении новых запасов.

Благоприятный инвестиционный климат (высокие цены, высокий спрос) позволит Компании расширять геологоразведочную программу, увеличивать долю рискованных проектов.

Сценарное планирование позволяет оценить устойчивость портфеля активов при различных ценовых диапазонах и уровнях спроса. Если стресс-тест показывает, что проект становится убыточным при малейшем снижении цен или спроса, решение о его реализации может быть пересмотрено или отложено. Это помогает избежать формирования обесцененных активов, которые не успеют окупиться до радикального изменения рыночной конъюнктуры.

Описание, факторов влияющих на решения по капитальным затратам, в том числе:

- как охват и структура климатического регулирования (налог на углерод или торговля квотами) влияют на выбор типов углеводородов и инвестиции;
- как соотносятся сроки действия климатических мер и окупаемость вложений в запасы;
- какие регионы и отрасли регулирования затронет в первую очередь.

Нормативная база представлена: с Законом «Об охране природы», а также Постановлением Президента №ПП-332, регулирующим порядок разработки и экспертизы ТЭО.

На стадии ТЭО экологические требования включают обязательный ОВОС (оценка воздействия на окружающую среду), расчёт выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценку воздействия на водные объекты и почву, а также мероприятия по снижению негативного воздействия. Экспертиза проверяет соответствие проекта Градостроительному кодексу и нормативным документам наряду с его социальной значимостью и финансово-экономической обоснованностью.

На стадии УТЭР требования носят укрупнённый характер: предварительная категоризация объекта по степени воздействия на окружающую среду (I, II или III категория), укрупнённая оценка воздействия без детальных расчётов и общее концептуальное описание природоохранных мероприятий без разработки ПДВ, ПДС и ПДО.

С 1 января 2024 года введено дополнительное требование: для объектов I и II категорий воздействия проведение государственной экологической и градостроительной экспертиз допускается только при условии предусмотренной установки высокоэффективных пыле- и газоочистных устройств и локальных водоочистных сооружений. Это требование фактически начинает учитываться уже на стадии УТЭР для крупных объектов.

Деловая этика и прозрачность

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-510a.1	Доля (%) (1) доказанных запасов , расположенных в странах, входящих в 20 стран с самым низким рейтингом в Индексе восприятия коррупции Transparency International.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	Компания не осуществляет деятельность в странах, входящих в число 20 государств с самыми низкими показателями Индекса восприятия коррупции (CPI). Чистая выручка от деятельности в таких странах отсутствует.
	Доля (%) (2) вероятных запасов , расположенных в странах, входящих в 20 стран с самым низким рейтингом в Индексе восприятия коррупции Transparency International.	Количественный	Процент (%)	0%	0%	0%	
ЕМ-EP-510a.2	Описание системы управления по предотвращению коррупции и взяточничества на всех этапах цепочки создания стоимости.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	В компании внедрён стандарт системы управления, направленный на предотвращение коррупции и взяточничества по всей цепочке создания стоимости — ISO 37001. Компания получила соответствующий сертификат. Данный стандарт предусматривает: - предотвращение фактов дачи взяток; - оценку и снижение рисков взяточничества; - контроль сотрудников, партнёров и субподрядчиков; - обеспечение безопасной и прозрачной бизнес-среды. Председателю Правления Общества на ежемесячной, ежеквартальной и ежегодной основе предоставляется информация о проводимой работе по противодействию коррупции.			

Управление правовой и нормативной средой

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025
ЕМ-EP-530a.1	Обсуждение позиции компании в отношении государственного регулирования и/или законодательных инициатив, касающихся экологических и социальных факторов, влияющих на отрасль	Дискуссия/Анализ	Н/Д	АО «Uzbekneftegaz» осуществляет деятельность в условиях реформируемой регуляторной среды Республики Узбекистан и системно взаимодействует с государственными органами по вопросам, существенным для отрасли, включая климатическое регулирование, охрану окружающей среды, водопользование и рекультивацию земель. Компания поддерживает поэтапное ужесточение экологических требований и развитие механизмов декарбонизации, включая потенциальное внедрение углеродного регулирования, и адаптирует свою деятельность через повышение энергоэффективности, снижение выбросов и модернизацию производственных процессов. Взаимодействие с регуляторами осуществляется через участие в консультациях, рабочие процессы с профильными ведомствами и привлечение международных консультантов в рамках ESG-трансформации. Компания также участвует в отраслевом диалоге, предоставляя экспертную позицию по вопросам экологического и промышленного регулирования. Для подготовки к изменениям законодательства Компания реализует ESG-программы, усиливает комплаенс и внедряет лучшие международные практики.		

Управление рисками критических инцидентов.

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
ЕМ-EP-540a.1	Показатели частоты событий производственной безопасности (Process Safety Event, PSE) (уровень Tier 1).	Количественный	Количество	17	44	18	В 2024 году показатели частоты инцидентов в области производственной безопасности увеличились вследствие участвовавших неисправностей объектов электросетевой инфраструктуры.
	(уровень Tier 1).	Количественный	Количество	0	0	0	
	(уровень Tier 2).	Количественный	Количество	17	44	18	
	Показатели частоты событий при потере первичной герметичности (Loss of Primary Containment, LOPC) с серьёзными последствиями	Количественный	Количество	0	0	1	
ЕМ-EP-540a.2	Описание систем управления, используемых для выявления и снижения катастрофических и редких (tail-end) рисков.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	В компании проводится производственный контроль в области промышленной и экологической безопасности, направленный на выявление и снижение катастрофических и «хвостовых» рисков. Взаимодействие с подрядными организациями осуществляется на основании Положения № 114 от 23.12.2019 года и Единая система управления промышленной безопасностью, охраной труда и экологии в АО «Узбекнефтегаз». Контроль осуществляется через 4-ступенчатый внутренний аудит и проверки служб ОТ и ПБ.			

Управление рисками критических инцидентов.

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-RM-540a.1	Показатели частоты событий производственной безопасности (Process Safety Event, PSE) (уровень Tier 1) и (уровень Tier 2).	Количественный	Количество	12	6	3	Снижение показателей частоты инцидентов в области производственной безопасности в 2025 году обусловлено ужесточением контрольных мер на этапах переработки и сбыта продукции, а также повышением эффективности надзора за соблюдением требований безопасности.
	(уровень Tier 1)	Количественный	Количество	0	0	0	
	(уровень Tier 2)	Количественный	Количество	12	6	3	
	События связаны с утратой первичной герметичности (Loss of Primary Containment, LOPC) с серьезными (Tier 1) и менее серьезными (Tier 2) последствиями.	Количественный	Уровень	0	0	0	
	(уровень Tier 1)	Количественный	Уровень	0	0	0	
	(уровень Tier 2)	Количественный	Уровень	0	0	0	
EM-RM-540a.2	Показатель частоты нарушений систем безопасности (уровень Tier 3).	Количественный	Уровень	0	0	0	
EM-RM-540a.3	Описание методов оценки операционной дисциплины и эффективности системы управления с использованием показателей уровня Tier 4.	Дискуссия/Анализ	Н/Д	В компании проводится производственный контроль в области промышленной и экологической безопасности, направленный на выявление и снижение катастрофических и «хвостовых» рисков. Взаимодействие с подрядными организациями осуществляется на основании Положения № 114 от 23.12.2019 года и Единая система управления промышленной безопасностью, охраной труда и экологии в АО «Узбекнефтегаз». Контроль осуществляется через 4-ступенчатый внутренний аудит и проверки служб ОТ и ПБ.			

Управление опасными материалами и отходами

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-RM-150a.1	(1) Объем образованных опасных отходов;	Количес твенный	Тонны (т)	9 830,46	14 748,73	17 786,60	Рост объемов образования опасных отходов в отчетном периоде обусловлен завершением эксплуатационного цикла катализаторов и абсорбентов, а также увеличением производственных мощностей и объемов переработки на заводе Uzbekistan GTL. Классификация отходов определена в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №14 от 21 января 2014 года «Об утверждении Положения о порядке разработки и согласования проектов экологических нормативов»
	(2) доля, направленная на переработку	Количес твенный	Процент (%)	97,93	74,9	83,1	Опасные отходы были переданы на переработку или повторное использование, оставшаяся часть — на утилизацию лицензированным организациям. При этом сжигание отходов для получения энергии не учитывается в данном показателе. Доля переработки уточняется на основании внутренней отчетности департамента экологии и промышленной безопасности.
EM-RM-150a.2	(1) Количество подземных резервуаров для хранения опасных материалов (UST Underground storage tanks),	Количес твенный	Количество	0	0	0	Подземные резервуары для хранения опасных материалов и отходов на предприятиях отрасли не используется
	(2) количество утечек из UST (UST Underground storage tanks), требующих проведения очистки,	Количес твенный	Количество	0	0	0	
	(3) доля (%) резервуаров, расположенных в юрисдикциях, где действуют фонды финансового обеспечения ответственности по подземным резервуарам для хранения.	Количес твенный	Процент (%)	0	0	0	

Спецификации продукции и смеси экологически более чистого топлива.

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-RM-410a.2	Совокупный объем рынка для передовых видов биотоплива и соответствующей инфраструктуры.	Количественный	Валюта / показатель представленный (отчетности).	0	0	0	По состоянию на отчетные периоды рынок передовых видов биотоплива (второго и третьего поколения) и соответствующей инфраструктуры в Республике Узбекистан находится на начальной стадии формирования. Промышленное производство и коммерческая реализация передовых биотоплив в стране отсутствуют. Действующее законодательство Республики Узбекистан не устанавливает обязательных норм смешения биотоплива с традиционными нефтепродуктами. АО «Узбекнефтегаз» не осуществляет производство, закупку или реализацию передовых видов биотоплива. Доля Компании на данном рынке составляет 0%. Совокупный объем рынка передовых биотоплив в Республике Узбекистан — н/д (рынок не сформирован). Компания отслеживает развитие регуляторной базы и международных стандартов в области биотоплива и оценит целесообразность участия в данном сегменте по мере формирования рынка.
	Доля рынка для передовых видов биотоплива и соответствующей инфраструктуры.	Количественный	Валюта / показатель представленный (отчетности).	0	0	0	
EM-RM-410a.3	Объемы возобновляемого топлива для смешивания с обычным топливом:	Количественный	тыс. тонн	0	0	0	АО «Узбекнефтегаз» не производит и не приобретает возобновляемые виды топлива для смешения с традиционными нефтепродуктами. В Республике Узбекистан отсутствуют законодательно установленные нормы обязательного смешения биотоплива.
	(1) чистый объем произведенного топлива	Количественный	тыс. тонн	0	0	0	
	(2) чистый объем приобретенного топлива.	Количественный	тыс. тонн	0	0	0	

Честность ценообразования и прозрачность.

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-RM-520a.1	Общий объем денежных убытков в результате судебных разбирательств, связанных с ценовым сговором или ценовыми махинациями. Кратко опишите характер и контекст произошедших событий, а также любые корректирующие меры, предпринятые в связи с понесёнными денежными убытками.	Количественный	Валюта / показатель представленный (отчетности).	0	0	0	В отчетном периоде АО «Uzbekneftegaz» не понесло денежных убытков в результате судебных разбирательств, связанных с ценовым сговором или ценовыми манипуляциями.

Показатели деятельности

Exploration & Production (добыча и разведка)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025	Комментарии
EM-EP-000.A	Добыча:	Количественный	миллион кубических метров (м³); тыс. тонн.				
	(1) нефти	Количественный	тыс. тонн	76,80	68,20	62,90	
	(2) природного газа	Количественный	миллион кубических метров (м³)	29 222,00	27 064,80	25 237,90	
	(3) газового конденсата	Количественный	тыс. тонн	1 357,90	1 325,00	1 195,50	
	(4) синтетической нефти	Количественный	тыс. тонн	0	0	0	Не применимо
	(5) синтетического газа.	Количественный	миллион кубических метров (м³)	0	0	0	Не применимо
EM-EP-000.B	Количество морских (шельфовых) объектов / площадок.	Количественный	Количество	0	0	0	АО «Узбекнефтегаз» осуществляет деятельность исключительно на суше на территории Республики Узбекистан. Компания не ведёт геологоразведочных, добывающих или иных операций на морских (шельфовых) объектах. Значение метрики равно нулю за все отчётные периоды.
EM-EP-000.C	Количество наземных объектов / площадок.	Количественный	Количество	129	130	136	Под наземными объектами (terrestrial sites) понимаются месторождения углеводородов, на которых осуществляется добыча нефти и газа.

Показатели производственной деятельности

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025
EM-RM-000.A	Общий фактический объем сырой нефти, газа и других исходных материалов, переработанных в системе завода за отчетный период.	Количественный	миллион кубических метров (м³); тонн			
	Шуртанский ГХК		миллион кубических метров (м³)	4 150,6	4 207,7	4 214,7
	Сырьевой Газ		миллион кубических метров (м³)	1 928,0	2 098,4	2 653,3
	Uzbekistan GTL		миллион кубических метров (м³)	15 621,5	13 353,9	11 695,1
	Очищенный газ		тонн			
	Мубарекский ГПЗ		тонн	147 141,0	181 192,0	171 887,0
	Сырьевой Газ		тонн	908 696,0	1 004 520,0	972 316,0
	Бухарский НПЗ		тонн	317 026,0	254 676,0	237 384,0
	Нефть		тонн	58 179,0	14 991,0	164 174,0
	Газоконденсат		тонн	38 189,0	0,0	0,0
	Прямогонный бензин		тонн	0,0	2 549,0	53 224,0
	Прямогонный газойль		тонн	0,0	0,0	14 264,0
	Пиролизный дистилят		тонн	65 047,0	71 089,0	75 322,0
	Присадки		тонн	18 553,0	107 696,0	147 083,0
	Синтетическая нефтя GTL					
	Синтетический керосин GTL					
	Синтетический дизель GTL					

Показатели производственной деятельности

Refining & Marketing (переработка и сбыт)

Код	Метрика	Категория	Единица измерения	2023	2024	2025
EM-RM-000.B	Рабочая (эксплуатационная) мощность заводов	Количественный	миллион кубических метров (м³); тонн			
	Шуртанский ГХК		миллион кубических метров (м³)	4 006,3	3 900,0	3 914,1
	Сырьевой Газ		миллион кубических метров (м³)	2 587,1	2 962,0	2 876,5
	Uzbekistan GTL		миллион кубических метров (м³)	17 077,6	14 486,3	12 197,0
	Очищенный газ					
	Мубарекский ГПЗ		тонн	370 000,0	235 500,0	169 700,0
	Сырьевой Газ		тонн	958 000,0	815 900,0	901 200,0
	Бухарский НПЗ		тонн	51 400,0	248 200,0	244 900,0
	Нефть		тонн	30 000,0	75 000,0	26 200,0
	Газоконденсат		тонн	50 000,0	60 000,0	0,0
	Прямогонный бензин		тонн	0,0	0,0	74 500,0
	Прямогонный газойль		тонн	60 000,0	0,0	0,0
	Пиролизный дистиллят		тонн	93 400,0	100 000,0	120 000,0
	Присадки		тонн	0,0	0,0	237 500,0
	Синтетическая нефтя GTL					
	Синтетический керосин GTL					
	Синтетический дизель GTL					