

Готов ли ваш
бизнес к ожидаемому
усилению углеродного
регулирования?

У вас есть вопрос? У нас есть ответ.
Решая сложные задачи бизнеса, мы улучшаем мир.

EY

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Содержание

Казахстан в контексте изменения климата	4
Внутреннее углеродное регулирование в Казахстане	7
Механизм трансграничного углеродного регулирования ЕС	12
Выводы и первоочередные шаги	16
Контактная информация	17

Введение

Проблема изменения климата носит глобальный характер, в связи с этим в мире наблюдается ужесточение углеродного регулирования. Присоединяясь к глобальной борьбе с изменением климата, Республика Казахстан, в рамках Парижского соглашения об изменении климата, взяла на себя обязательства по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ). В связи с этим ожидается усиление политик, связанных с регулированием выбросов ПГ: как в самом Казахстане, так и у его важных торговых партнеров – стран Европейского союза, России и Китая.

Казахстан в контексте изменения климата

Казахстан является одним из крупных источников выбросов парниковых газов в мире – страна входит в топ-30 стран и юрисдикций по объему выбросов ПГ. Интенсивность выбросов парниковых газов

Казахстана составляет 0,57 тонны на 1000 долларов ВВП¹. Страна находится на 11 месте в мировом рейтинге стран по углеродоемкости ВВП и входит в топ-15 стран по выбросам CO₂ на душу населения².

Выбросы парниковых газов в Казахстане в основном связаны с производством энергии: здесь сосредоточены 82% всех образующихся выбросов в стране (график 1).

График 1.

Источники выбросов парниковых газов в РК, 2018 год



Источник: Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата; <https://unfccc.int/documents/226415>

В разбивке выбросов парниковых газов по отраслям экономики непосредственно на энергетику приходится 31%, на обрабатывающую промышленность и строительство – 9%. Жилищный сектор и транспорт

производят по 7% и 6% от всех выбросов соответственно (график 1).

Существенная часть выбросов ПГ Казахстана определяется использованием ископаемого топлива в качестве

основного источника энергии (график 2). Так, уголь является самым распространенным топливом, которое используется для преобразования энергии на электростанциях и теплоэлектростанциях (75%).

* Сектор энергетики включает в себя отрасли производства электроэнергии и тепла, переработки нефти, производства твердого топлива и др.

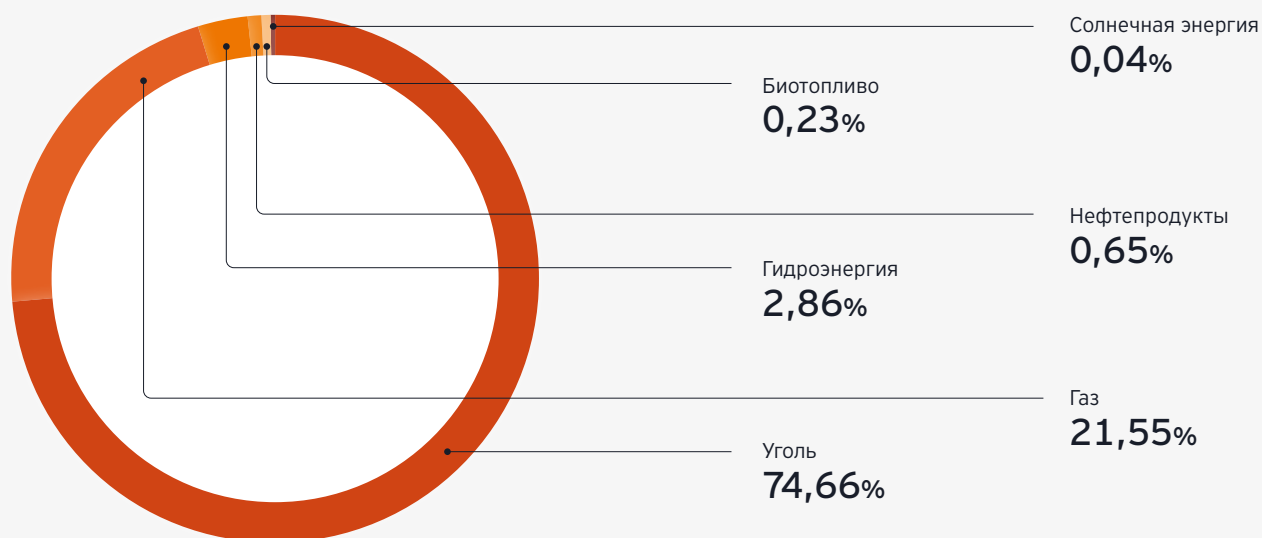
¹ Мировой Атлас Данных, компания Кноема; <https://knoema.com/atlas/ranks/CO2-emissions-intensity>

² Мировой Атлас Данных, компания Кноема; <https://knoema.com/atlas/ranks/CO2-emissions-intensity>



График 2.

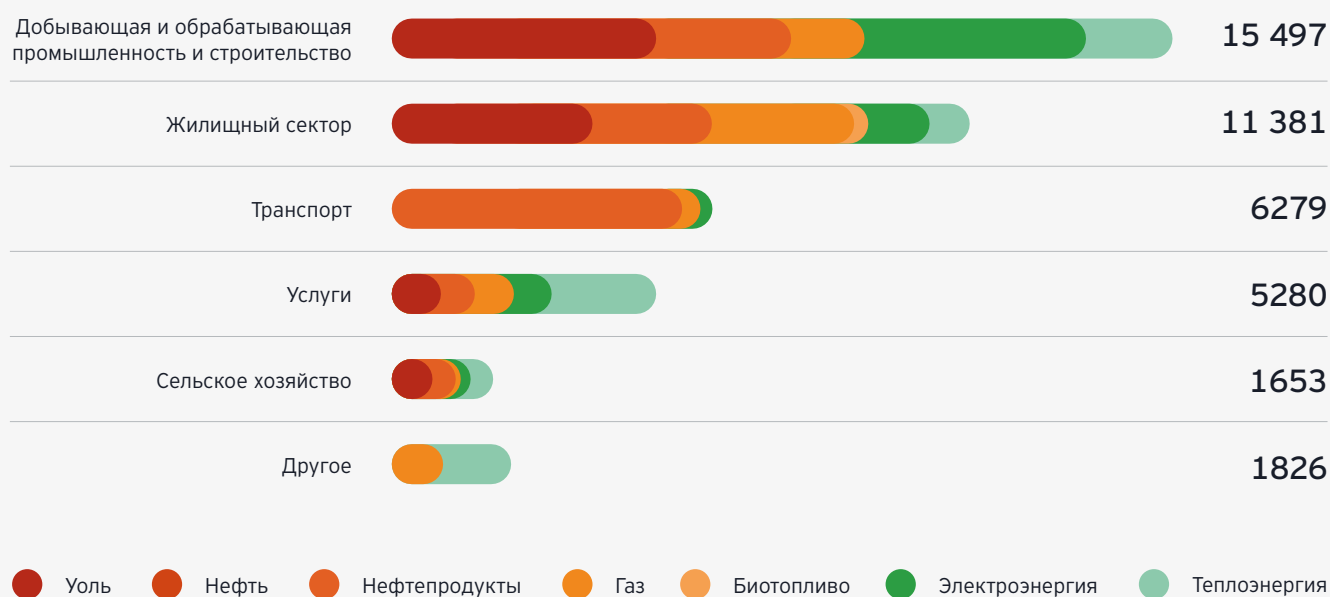
Структура энергопотребления по видам топлива, используемого для преобразования энергии на электростанциях всех типов и котельных, 2018 год



Источник: Энергетический баланс в формате МЭА, 2018; <https://stat.gov.kz/>

График 3.

Конечное потребление энергии, в тоннах нефтяного эквивалента, 2018 год



Источник: Энергетический баланс в формате МЭА, 2018; <https://stat.gov.kz/>

Внутреннее углеродное регулирование в Казахстане

Краткое описание и возможные опции

В настоящее время в Республике Казахстан не все выбросы ПГ подпадают под углеродное регулирование. Казахстанская система торговли выбросами (СТВ, или ETS-KZ) охватывает только выбросы углекислого газа, который является лишь одним из газов, создающих парниковый эффект в атмосфере Земли. Также регулированию в рамках СТВ подлежат только крупные источники выбросов ПГ – около 43% всех выбросов ПГ страны. Несмотря на то, что СТВ в Казахстане действует с 2013 года, выбросы на национальном уровне продолжают расти³. Так, в 2018 году выбросы ПГ на национальном уровне превысили показатели 1990 года на 4,05%. При этом операторы установок получают бесплатные квоты на выбросы ПГ в избыточном объеме. Так, например, в 2021 году количество распределяемых квот увеличилось по сравнению с предыдущими годами.

В связи с обязательствами Республики Казахстан в рамках Парижского соглашения об изменении климата в стране ожидается внедрение дополнительных мер углеродного регулирования. Решения о точных сроках и стартовой конфигурации этих мер еще не приняты, однако недавно обновленные планы Казахстана о выполнении своих обязательств (определяемых на национальном уровне вкладов – ОНУВ) позволяют говорить о предстоящем усилении СТВ и внедрении углеродного налога в Казахстане.

Усиление СТВ предполагает:

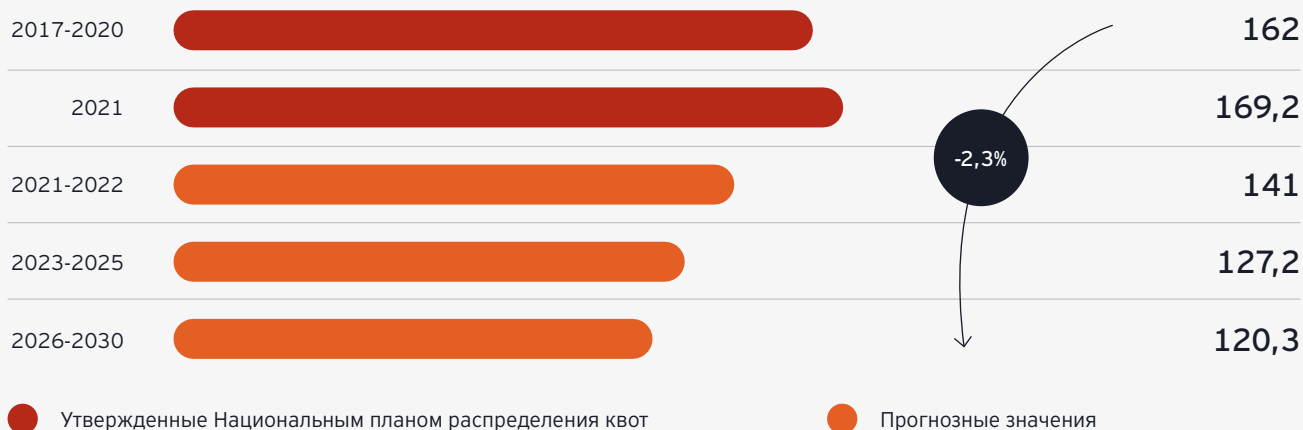
- ▶ разработку и утверждение планов по снижению до 2030 года бесплатно распределяемых квот на выбросы CO₂ по установкам и отраслям экономики;
- ▶ определение приемлемого уровня цен на углеродные единицы и их учет при определении объема квот на выбросы, выделяемых бесплатно;

- ▶ обеспечение двусторонней коммуникации с операторами установок касательно планов государства по распределению объемов квот и их влиянию на деятельность этих операторов;
- ▶ обеспечение функционирования биржевой торговли углеродными единицами, снижение рисков неопределенности в распределении квот;
- ▶ включение в СТВ прочих парниковых газов (с 2026 года): выбросов закиси азота (N₂O) и перфторуглеродов (PFCs), утечек метана (CH₄) в нефтегазовой отрасли;
- ▶ планируется ежегодное сокращение объема распределяемых квот, что по приблизительным оценкам может привести к максимальному объему выбросов в размере 120 млн т CO₂-эквивалента к 2030 году (график 4).

Такое усиление СТВ отвечает параметрам схожих систем торговли выбросами таких регионов и стран, как ЕС и Китай.

График 4.

Среднегодовая величина объема распределяемых квот, млн т CO₂-эквивалента



Источник: график построен экспертами ЕУ на основании Национального плана распределения квот РК

³ В 2016–2017 годах работа СТВ была временно приостановлена.

Также обсуждается возможность введения с 2023 года углеродного налога в Казахстане. Углеродный налог предназначен для стимулирования сокращения выбросов ПГ теми компаниями / компаниями, которые не подпадают под государственное регулирование в рамках ETS-KZ. Рассматривается несколько видов углеродного налога:

1. Углеродный налог на потребление энергоресурсов

Ожидается, что этот вид углеродного налога будут уплачивать все стационарные и мобильные источники прямых выбросов ПГ, которые не котируются в рамках ETS-KZ. Налог будет включен в цену топлива (по типу НДС или акцизного сбора).

Предполагается освободить от уплаты углеродного налога такие направления, как производство электроэнергии, жилищный сектор (базовое энергопотребление) и газомоторное топливо для транспорта.

2. Углеродный налог для стимулирования поддержки уровня гумуса в пахотных почвах

Налог для фермеров в растениеводстве с привязкой к показателю содержания гумуса в почве относительно его содержания в предыдущем году. Налог направлен на стимулирование фермеров не допускать истощения возделываемых земель.

Оценка потенциального влияния на экономику

Бизнес, конечно же, интересуется то, как ужесточение мер регулирования выбросов парниковых газов может отразиться на его развитии.

Как упоминалось выше, ужесточение мер регулирования выбросов планируется посредством снижения величины бесплатно выделяемых квот и формирования системы торговли углеродными единицами (для крупных эмиттеров), а также введения углеродного налога (для малых эмиттеров).

Согласно представленным зимой 2021 года данным проекта «Обновление ОНУВ Республики Казахстан до 2030 года», стоимость углеродной единицы в Казахстане может вырасти с 1 евро/тCO₂ в 2022 году до 15 евро/тCO₂ в 2023-2025 годах и до 45 евро/тCO₂ в 2026-2030 годах. А предполагаемая ставка углеродного налога может составить 21,4 евро/тCO₂ в 2023-2025 годах и 26 евро/тCO₂ в 2026-2030 годах.

Эксперты компании EY провели приблизительные расчеты того, насколько могут возрасти затраты в наиболее углеродоемких отраслях экономики из-за покупки дополнительных квот в рамках СТВ и выплаты углеродного налога за период с 2023 по 2030 год (график 5).

График 5.

Предполагаемая сумма дополнительных затрат отраслей экономики Казахстана за период 2023–2030 годов в связи с ужесточением мер внутреннего углеродного регулирования, млн евро



● влияние СТВ ● влияние углеродного налога

Источник: расчеты экспертов EY

При этом нужно понимать, что введение углеродного налога приведет также к увеличению цен на основные ископаемые топливные ресурсы. В таблице 1 приведен индикативный рост оптовой цены по видам топлива в Казахстане, основанный на результатах проекта «Обновление ОНУВ Республики Казахстан до 2030 года», представленных зимой 2021 года:

Таблица 1. Возможное влияние углеродного налога на стоимость основных ископаемых видов топлива к 2030 году⁴

Топливо	Рост цены, евро
Уголь, на тонну	42,2
Бензин, на литр	0,1
Дизельное топливо, на литр	0,1
Природный газ, на 1000 м ³	101,5

на электрическую энергию энергопроизводящих организаций составят 1,1 – 15,46 тенге/кВт-час в 2025 году⁵. По данным Оператора Рынка, в 2020 году минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила 4,501 тенге/кВт-час (без НДС), а максимальная цена – 8,5 тенге/кВт-час (без НДС). При этом средняя конечная цена электроэнергии для бизнеса в стране по состоянию на 2020 год составляет 21,9 тенге/кВт-час, для населения – 16,9 тенге/кВт-час⁶.

Согласно оценкам компании EY, рассчитанным на основании подходов, предложенных Казахстанской электроэнергетической ассоциацией, для удовлетворения цели ОНУВ Казахстана до 2030 года цена электроэнергии для конечных потребителей может вырасти на 24,12 тенге/кВт-час. Этот показатель включает в себя 17,55 тенге/кВт-час за счет надбавки на покрытие капитальных затрат и 6,57 тенге/кВт-час – за счет стоимости покупки углеродных единиц.

Влияние на электроэнергетику

Учитывая наличие в структуре генерирующих мощностей Казахстана высокой доли тепловых электростанций (ТЭС), спроектированных для работы на углях местных угольных бассейнов, влияние целей декарбонизации и соответствующих

низкоуглеродных политик на электроэнергетическую отрасль Казахстана будет значительным и требует дополнительного анализа.

Согласно данным Министерства Энергетики РК, предельные тарифы

График 6.

Предполагаемый прогноз роста надбавки к цене электроэнергии



⁴ Рост цен показывает надбавку к цене на ископаемое топливо к 2030 году относительно 2017 года.

⁵ Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 243 «О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года № 514 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию».

⁶ Согласно данным https://www.globalpetrolprices.com/electricity_prices/

Кроме того, мы считаем, что в электроэнергетике должны учитываться следующие сопутствующие риски:

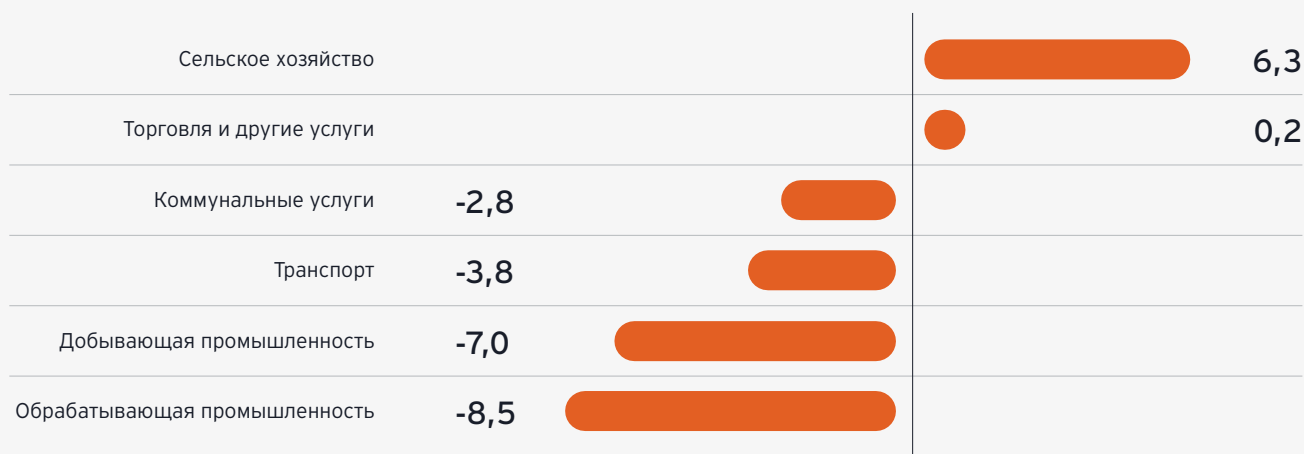
1. Согласно данным Национального энергетического доклада KAZENERGY (2019), себестоимость добычи природного газа в Казахстане намного выше, чем угля. В связи с этим операционные затраты и соответствующая составляющая себестоимости электроэнергии у газовых электростанций будет выше, чем у угольных ТЭС. Это может привести к дополнительному росту цены электроэнергии (сверх указанных выше надбавок).

2. Внедрение наилучших доступных технологий (НДТ), предусмотренных новым Экологическим кодексом РК, может потребовать дополнительных затрат для энергопроизводящих организаций. В частности, для крупных топливосжигающих установок, следуя принципам наилучших доступных технологий ЕС (НДТ ЕС)⁷, должны быть предусмотрены технологии пылеочистки, а также удаления оксидов серы (SO_x) и азота (NO_x) в дымовых трактах. Соответствующие статьи затрат также увеличат стоимость электроэнергии.

В свою очередь, увеличение стоимости углеводородного топлива, а также повышение цен на электроэнергию к 2030 году увеличат расходы компаний. Это может оказать негативное влияние на спрос, или, другими словами, на выпуск⁸ товаров и услуг в соответствующих отраслях экономики. При этом больше всего могут пострадать отрасли, использующие углеводородные энергоресурсы: обрабатывающая и добывающая промышленности, транспорт и коммунальные услуги (график 7).

График 7.

Возможное влияние углеродного регулирования на выпуск продукции в 2030 году относительно варианта развития экономики без мер углеродного регулирования, %



Источник: расчеты экспертов компании EY

Влияние на выпуск в добывающей и обрабатывающей промышленности

В добывающей промышленности все отрасли могут столкнуться со снижением выпуска относительно сценария развития экономики без усиления углеродного регулирования. Причем наибольший спад в таком случае будет характерен для сектора добычи угля – около 48%. В обрабатывающей

промышленности в большей степени могут пострадать отрасли тяжелой промышленности. При этом в легкой промышленности, где выбросы ПГ не регулируются в рамках СТВ, наоборот, возможен рост выпуска товаров и услуг.

⁷ Крупными топливосжигающими установками признаются установки номинальной тепловой мощностью (теплопроизводительностью), превышающей 50 МВт.

⁸ Выпуск товаров и услуг – это суммарная стоимость товаров и услуг, являющихся результатом производственной деятельности компаний в различных секторах экономики.

График 8.

Возможное влияние углеродного регулирования на выпуск продукции в 2030 году относительно сценария развития экономики без мер углеродного регулирования, %

Добывающая промышленность

Добыча нефти и газа	-3,9	●
Прочая горнодобывающая промышленность (ТПИ)	-10,4	●
Добыча угля	-47,9	●

Обрабатывающая промышленность

Пищевая промышленность		●	10,5
Целлюлозно-бумажная промышленность и печать		●	3,6
Химическая промышленность		●	3,3
Прочая легкая промышленность		●	2,7
Машиностроение	-7,9	●	
Прочее производство и строительство	-11,9	●	
Нефтепереработка	-12,3	●	
Металлургия	-12,7	●	
Производство минеральной продукции	-13,9	●	

Источник: расчеты экспертов компании EY



Механизм трансграничного углеродного регулирования ЕС

Краткое описание и возможные опции

Усиление внутреннего углеродного регулирования – это в том числе и необходимость адаптироваться к изменяющимся условиям на мировой арене. По данным Европейской комиссии, «Зеленый пакт для Европы» (EU Green Deal) будет играть ключевую роль в плане восстановления экономики ЕС после COVID-19. Европейский Союз планирует ввести механизм трансграничного углеродного регулирования (СВАМ), или, другими словами, пограничного углеродного сбора, с 1 января 2023 года. После начала своей работы СВАМ станет первым мировым примером введения пограничных сборов за выбросы парниковых газов.

СВАМ затрагивает регулирование вопросов охраны окружающей среды, налогообложения и международной торговли и, скорее всего, так или иначе коснется многих отраслей экономики. Поэтому он будет иметь значительные последствия для торговых партнеров Европейского союза, в том числе и Казахстана. Ведь на страны ЕС приходится 39% всего экспорта Казахстана⁹.

⁹ <https://stat.gov.kz/official/industry/31/statistic/6>

На начало 2021 года в ЕС рассматривались четыре варианта функционирования механизма СВАМ:

- 1. налог на импортированную продукцию (таможенная пошлина или пограничный налог):** применяется к импорту на границе ЕС в отношении ряда продуктов, производство которых находится в отраслях с риском «утечки углерода»;
- 2. углеродный налог на импортированную продукцию и продукцию внутреннего производства:** потребительский налог (по типу акциза или НДС) для ряда продуктов, производство которых относится к отраслям с риском «утечки углерода». Применение как к европейской продукции, так и к импортированной;
- 3. интеграция в систему торговли выбросами ЕС:** расширение системы торговли выбросами ЕС (EU ETS) на импорт, что может потребовать покупки разрешений на выбросы иностранными производителями или импортерами;
- 4. специальный резерв разрешений:** обязательство приобретать квоты из отдельного резерва, за рамками системы EU ETS, предназначенного для импорта.

При этом по состоянию на начало июня 2021 года, основываясь на поступающей из ЕС информации, можно предположить, что, скорее всего, будет выбран четвертый вариант: специальный резерв СВАМ разрешений с привязкой к цене EU ETS. В первую очередь будут охвачены установки цементной, металлургической, электроэнергетической отраслей, а также установки производства алюминия и минеральных удобрений с потенциальным расширением для операторов установок прочих углеродоемких отраслей. Окончательное решение ожидается во второй половине лета 2021 года.

Возможное влияние СВАМ на экспорт из Казахстана

В марте 2021 года цена углеродной единицы в странах ЕС достигла значения 42 евро/тCO₂-эквивалента. За последние три года эта цифра увеличилась в четыре раза и в два раза по итогам 2020 года. Учитывая высокие темпы роста цены за выбросы парниковых газов в Европе, следует ожидать принятия соответствующих мер и внутри страны.

График 9. Цена углеродной единицы в ЕС, евро



— Цена углеродной единицы в системе EU ETS

Источник: Bloomberg: MO1 Commodity Quote - Generic 1st 'MO' Future - Bloomberg Markets

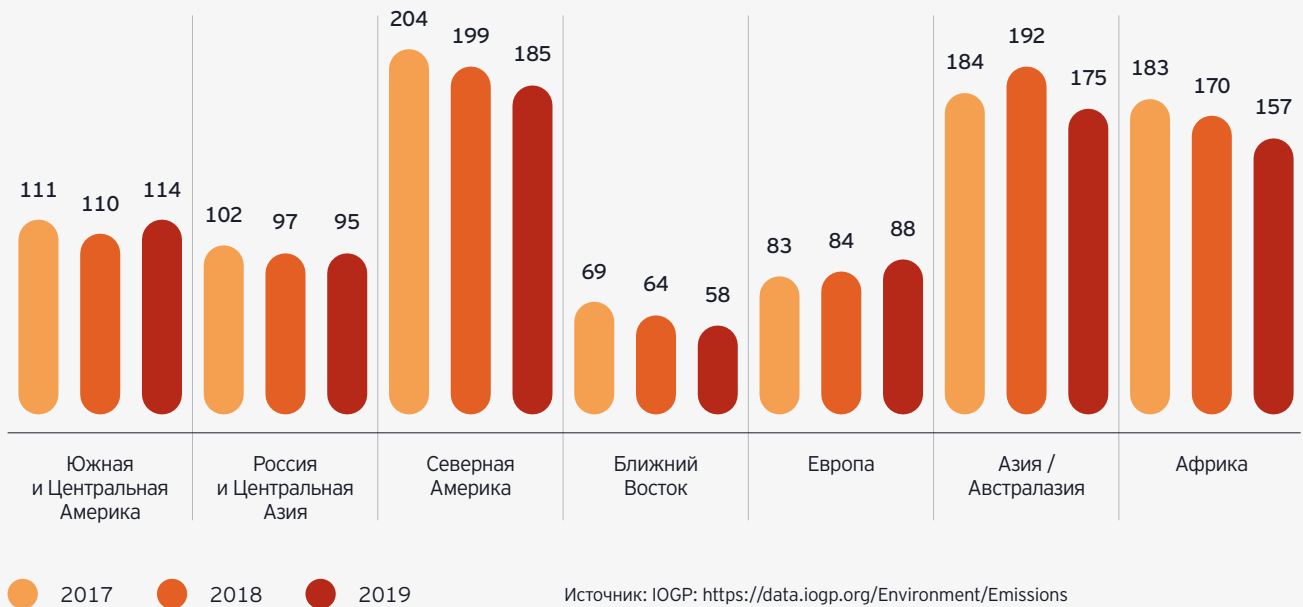
Введение СВМ окажет влияние на деятельность казахстанских экспортеров в ЕС. Так, например, анализ, проведенный Международной Ассоциацией производителей нефти

и газа (IOGP), показывает, что удельные выбросы CO₂ на тонну нефти в Казахстане и странах Центральной Азии, а также в России превышают удельные выбросы европейских

стран¹⁰ (график 9). Многие казахстанские экспортеры могут быть вынуждены выплачивать углеродные пошлины за объем выбросов, превышающий показатели в европейских странах.

График 10.

Выбросы CO₂ на единицу производства углеводородов по регионам, тонн на тысячу тонн

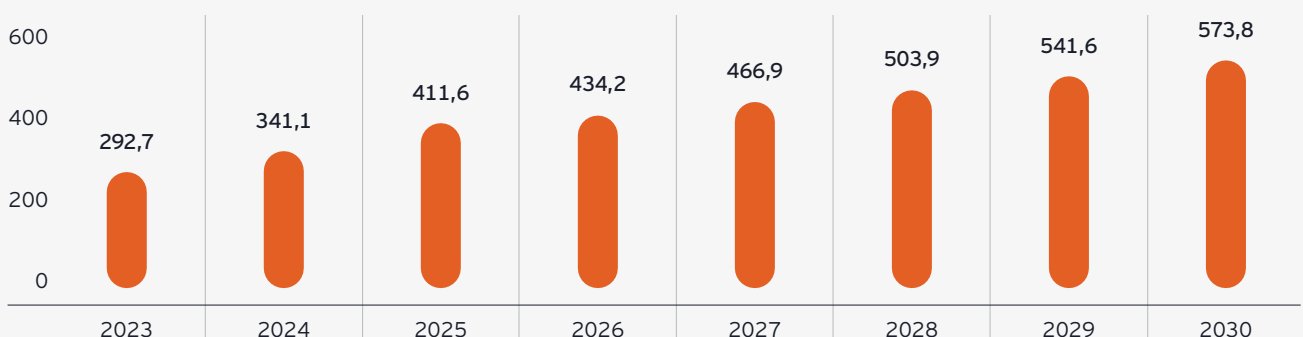


На графике 11 представлены приблизительные расчеты затрат отраслей экономики РК на экспортируемую в ЕС продукцию за период 2023-2030 годов. При расчетах использованы

прогнозируемые аналитиками Morgan Stanley значения цены на CO₂ в Европейской системе торговли квотами (EU-ETS).¹¹ Согласно проведенному анализу, отрасль добычи

сырой нефти РК может понести дополнительные расходы до 3,5 млрд евро суммарно за 2023-2030 годы.¹²

График 11. Предполагаемая сумма затрат отрасли добычи сырой нефти Казахстана за каждый год в период 2023-2030 годов в связи с введением механизма СВМ, млн евро



Источник: расчеты экспертов компании EY

¹⁰ IOGP: <https://data.iogp.org/Environment/Emissions>

¹¹ Прогноз роста цены CO₂ в СТВ ЕС (Morgan Stanley).

¹² При оценке экономического эффекта по влиянию СВМ учтена опция углеродного налога на импортную продукцию с учетом ее углеродоемкости и без учета возможных льгот, связанных с наличием углеродного регулирования в Казахстане.

В то время как отрасль производства минеральной продукции в период с 2023 по 2030 год суммарно может понести расходы в размере 1,4 млн евро, затраты химической промышленности могут составить 6 млн евро, добычи угля – 16 млн евро, а металлургии – 89 млн евро (график 12).

Реализация таких прогнозов возможна только при условии, если экспортируемая казахстанская продукция в страны ЕС так или иначе попадет под действие механизма СВМ.

Вместе с тем существует вероятность, что этот механизм не будет распространяться на казахстанскую продукцию, импортируемую в страны ЕС. Это связано с тем, что в СВМ предусмотрено

освобождение от углеродных пошлин для стран, имеющих схожую с ЕС систему углеродного регулирования и отчетности, с ценой на выбросы ПГ. Так, формула исчисления углеродного налога для казахстанских экспортеров может выглядеть следующим образом: (прямые выбросы CO₂) × (цена за тонну CO₂ на момент ввоза в ЕС минус уплаченная цена CO₂ в Казахстане).

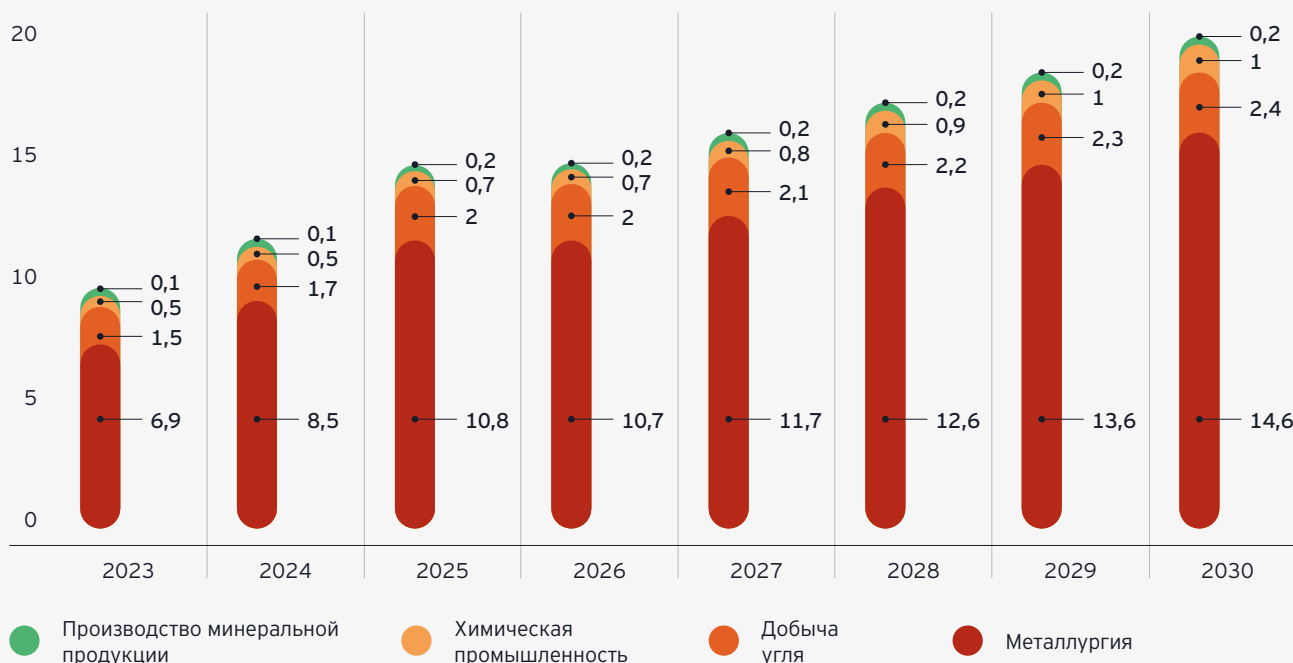
Таким образом, усиление казахстанского углеродного регулирования и повышение цены на углерод могут позволить казахстанским компаниям не платить деньги в бюджеты других стран в качестве импортного углеродного налога. Более того, существующие местные углеродные меры способны стимулировать предприятия

к снижению выбросов парниковых газов: ожидается, что сокращение объемов квот и введение углеродного налога позволит уменьшить углеродоемкость экономики Казахстана почти в два раза к 2030 году.

Однако следует отметить, что вне зависимости от того, будут ли вводиться меры углеродного регулирования внутри страны, нагрузку от внедрения СВМ в странах ЕС казахстанский бизнес в той или иной степени ощутит на себе. Несмотря на всю неопределенность с опциями регулирования, компаниям желательно подготовиться заранее и проработать возможные варианты изменений в регулировании.

График 12.

Предполагаемая сумма затрат отраслей экономики Казахстана за каждый год в период 2023-2030 годов в связи с введением механизма СВМ, млн евро



Источник: расчеты экспертов компании EY



Выводы и первоочередные шаги

В обозримом будущем политика усиления углеродного регулирования может создать серьезные вызовы для предприятий, имеющих высокий уровень выбросов парниковых газов. Следует отметить, что такое влияние будет ощущаться во всех звеньях производственной цепи. Так, можно ожидать роста себестоимости продукции, увеличения капитальных затрат в связи с наличием «цены на углерод» в их структуре, роста тарифов на электроэнергию, а также увеличения трансграничных и налоговых платежей.

Компаниям уже сейчас желательно обратить внимание на предстоящее ужесточение мер по углеродному регулированию и определить, что данное регулирование будет означать для их отрасли, конкурентов, поставщиков и потребителей, а также для их бизнеса в целом. Осведомленность в вопросах предоставления поддержки и льгот для конкретных отраслей или возможностях внедрения новых энергоэффективных технологий может позволить смягчить последствия предстоящих изменений для бизнеса.

В свою очередь, моделирование и оценка влияния углеродного регулирования поможет определить выбросы ПГ и оценить влияние

на экономическое развитие компании. Ведь предстоящие изменения могут по-разному сказаться на компаниях отрасли. Это будет зависеть от конкретных обстоятельств в отрасли и готовности самой компании к изменениям.

Сфера применения углеродного регулирования гораздо обширнее, чем можно себе представить. Мы рекомендуем использовать представленные ниже контрольные вопросы. Если вы ответите «да» на один или более из них или считаете, что ответите так в ближайшем будущем, то вашей компании желательно задуматься об анализе влияния углеродного регулирования и стратегии подготовки к нему.

Контрольные вопросы	Да / Нет
<p>Относится ли ваш бизнес к одной из следующих отраслей экономики?</p> <ul style="list-style-type: none">▶ генерация электрической и/или тепловой энергии;▶ добыча нефти и газа, нефтепереработка;▶ химическая отрасль, включая нефтехимию;▶ горно-металлургическая отрасль;▶ производство цемента, известняка, стекла, керамики;▶ производство целлюлозно-бумажной продукции;▶ производство промышленного оборудования;▶ транспорт;▶ растениеводство.	
<p>Использует ли ваша компания какие-либо виды ископаемого топлива в производстве (бензин, дизель, мазут, уголь, природный газ и т. д.)?</p>	
<p>Есть ли среди производственных объектов вашей компании собственная генерация электро- или тепловой энергии?</p>	
<p>Есть ли у вас на производственных участках установки / оборудование, годовые выбросы парниковых газов которых выше 20 тыс. т CO₂-эквивалента?</p>	
<p>Производился ли сравнительный анализ выбросов парниковых газов от деятельности вашей компании с отраслевыми бенчмарками?</p>	
<p>Экспортирует ли ваша компания свою продукцию в страны Евросоюза?</p>	

Первоочередные шаги для бизнеса

Для подготовки к предстоящим изменениям в углеродном регулировании Казахстана и других стран крайне важно обратить внимание на следующие процессы:

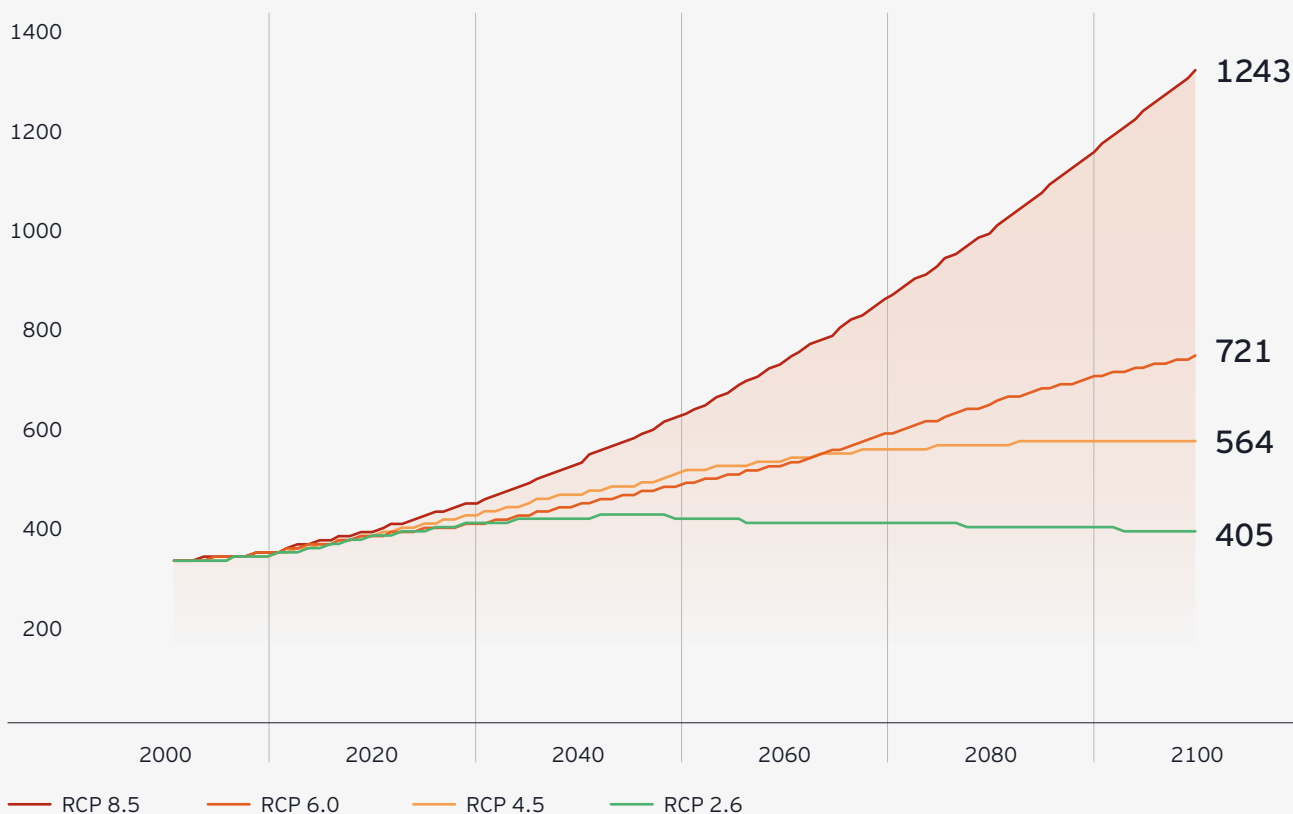
1. **Оценка возможностей декарбонизации, а также разработка и раскрытие инвесторам долгосрочных целей низкоуглеродного развития.** Такая задача обычно выполняется

с фокусом на четырех сценариях изменения концентрации парниковых газов в атмосфере, предложенных Межправительственной группой экспертов по изменению климата, – RCP 2.6, RCP 4.5, RCP 6.0, RCP 8.5.¹³ Эти четыре сценария отличаются степенью радиационного воздействия: от 2,6 Вт/м² до 8,5 Вт/м² (от жесткого наилучшего сценария с низкими выбросами ПГ

до наихудшего – с высокими показателями выбросов). Повышение средней глобальной приземной температуры к концу XXI века (в 2081-2100 годах) по сравнению с периодом 1986-2005 годов по сценарию RCP 2.6 составит 0,3-1,7 °С; по сценарию RCP 4.5 – 1,1-2,6 °С; по сценарию RCP 6.0 – 1,4-3,1 °С; а по сценарию RCP 8.5 – 2,6-4,8 °С.

График 13.

Четыре сценария изменения концентрации парниковых газов в атмосфере, предложенные Межправительственной группой экспертов по изменению климата – RCP 2.6, RCP 4.5, RCP 6.0, RCP 8.5, CO₂-эквивалент (ppm)



Источник: «Изменение климата», обобщающий доклад МГЭИК, 2014 год, Вклад Рабочих групп I, II и III в Пятый оценочный доклад Межправительственной группы экспертов по изменению климата

¹³ «Изменение климата», обобщающий доклад МГЭИК, 2014 год, Вклад Рабочих групп I, II и III в Пятый оценочный доклад Межправительственной группы экспертов по изменению климата.

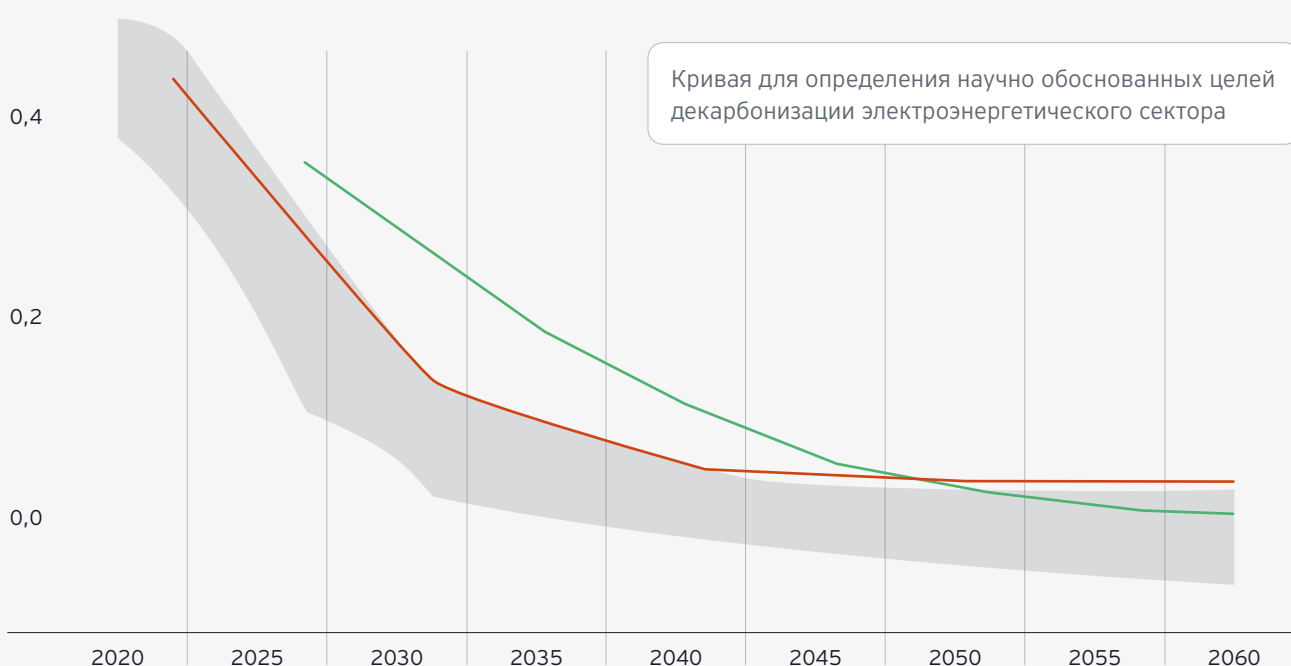
Для демонстрации того, что предпринимает компания в рамках следования сценариям «1,5 °C» и «ниже 2 °C», могут использоваться подходы международной инициативы SBTi¹⁴ по установлению научно обоснованных целей по снижению выбросов ПГ. Пример такого подхода для электроэнергетической отрасли показан на графике 14.

2. Создание внутрикорпоративной группы по углеродному менеджменту, ответственной за обеспечение соответствия требованиям EU-ETS / ETS-KZ посредством тщательного мониторинга позиций, проектов по улучшению и, при необходимости, операционной деятельности.

3. Внедрение практик управления климатическими рисками с фокусом прежде всего на рисках перехода (изменение углеродного регулирования): внутреннее углеродное ценообразование, оценка влияния на финансовую отчетность (списание/обесценение активов), тестирование капитальных проектов нового строительства и реконструкции ценой углеродных единиц.

График 14.

Кривая для определения научно обоснованных целей декарбонизации электроэнергетического сектора, кгCO₂/кВт-час: красная линия и серая область соответствуют сценарию «1,5 °C», зеленая линия – сценарию «ниже 2 °C», кгCO₂/кВт-час



Источник: SBTi: <https://sciencebasedtargets.org/resources/legacy/2020/06/SBTi-Power-Sector-15C-guide-FINAL.pdf>

¹⁴ Science Based Target Initiative – Инициатива научно обоснованных целей помогает компаниям реализовывать программы декарбонизации, устанавливая целевые показатели сокращения выбросов парниковых газов в соответствии с научно обоснованным подходом.

В случае, если компания не сумеет вовремя отреагировать на происходящие изменения и подготовиться к ним, существуют риски потери конкурентоспособности, снижения присутствия на рынках и уменьшения выручки в целом.

Контактная информация



Виктор Коваленко

Директор, руководитель направления по оказанию услуг в области изменения климата и устойчивого развития в странах Центральной Азии, Кавказа, Украине и Беларуси

Тел.: +7 727 258 5960
victor.kovalenko@kz.ey.com



Юрий Тимонин

Менеджер, практика консультационных услуг в области изменения климата и устойчивого развития

Тел.: +7 727 258 5960
iurii.timonin@kz.ey.com

ЕУ | Совершенствуя бизнес, улучшаем мир

Следуя своей миссии – совершенствуя бизнес, улучшать мир, – компания ЕУ содействует созданию долгосрочного полезного эффекта для клиентов, сотрудников и общества в целом, а также помогает укреплять доверие к рынкам капитала.

Многопрофильные команды компании ЕУ представлены в более чем 150 странах мира. Используя данные и технологии, мы обеспечиваем доверие к информации, подтверждая ее достоверность, а также помогаем клиентам расширять, трансформировать и успешно вести свою деятельность.

Специалисты компании ЕУ в области аудита, консалтинга, права, стратегии, налогообложения и сделок задают правильные вопросы, которые позволяют находить новые ответы на вызовы сегодняшнего дня.

Название ЕУ относится к глобальной организации и может относиться к одной или нескольким компаниям, входящим в состав Ernst & Young Global Limited, каждая из которых является отдельным юридическим лицом. Ernst & Young Global Limited – юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Великобритании, – является компанией, ограниченной гарантиями ее участников, и не оказывает услуг клиентам. С информацией о том, как компания ЕУ собирает и использует персональные данные, а также с описанием прав физических лиц, предусмотренных законодательством о защите данных, можно ознакомиться по адресу: ey.com/privacy. Более подробная информация представлена на нашем сайте: ey.com.

Мы взаимодействуем с компаниями из стран СНГ, помогая им в достижении бизнес-целей. В 19 офисах нашей фирмы (в Москве, Владивостоке, Екатеринбурге, Казани, Краснодаре, Новосибирске, Ростове-на-Дону, Санкт-Петербурге, Тольятти, Алматы, Атырау, Нур-Султане, Баку, Бишкеке, Ереване, Киеве, Минске, Ташкенте, Тбилиси) работают 5500 специалистов.

© 2021 ТОО «Эрнст энд Янг – консультационные услуги»

Все права защищены.

Информация, содержащаяся в настоящей публикации, представлена в сокращенной форме и предназначена лишь для общего ознакомления, в связи с чем она не может рассматриваться в качестве полноценной замены подробного отчета о проведенном исследовании и других упомянутых материалов и служить основанием для вынесения профессионального суждения. Компания ЕУ не несет ответственности за ущерб, причиненный каким-либо лицам в результате действия или отказа от действия на основании сведений, содержащихся в данной публикации. По всем конкретным вопросам следует обращаться к специалисту по соответствующему направлению.

ey.com/kz