

**Круглый стол:  
«РЕГУЛИРОВАНИЕ ВЫБРОСОВ МЕТАНА:  
ГЛОБАЛЬНЫЕ ТРЕНДЫ И ЗНАЧЕНИЕ ДЛЯ КАЗАХСТАНА»**

Оценка рисков и возможностей для экспорта  
нефти и газа из Казахстана в ЕС

Куаныш Балтабаев

# Этапы введения требований по регулированию выбросов метана к импортерам ЕС

5 мая  
2025 г.

Импортеры обязаны предоставлять качественную информацию о происхождении, маршруте следования, а также о мерах мониторинга, отчетности, проверки, выявления и устранения убытков, примененных к сырой нефти, природному газу или углю, импортируемым в ЕС

1 января  
2027 г.

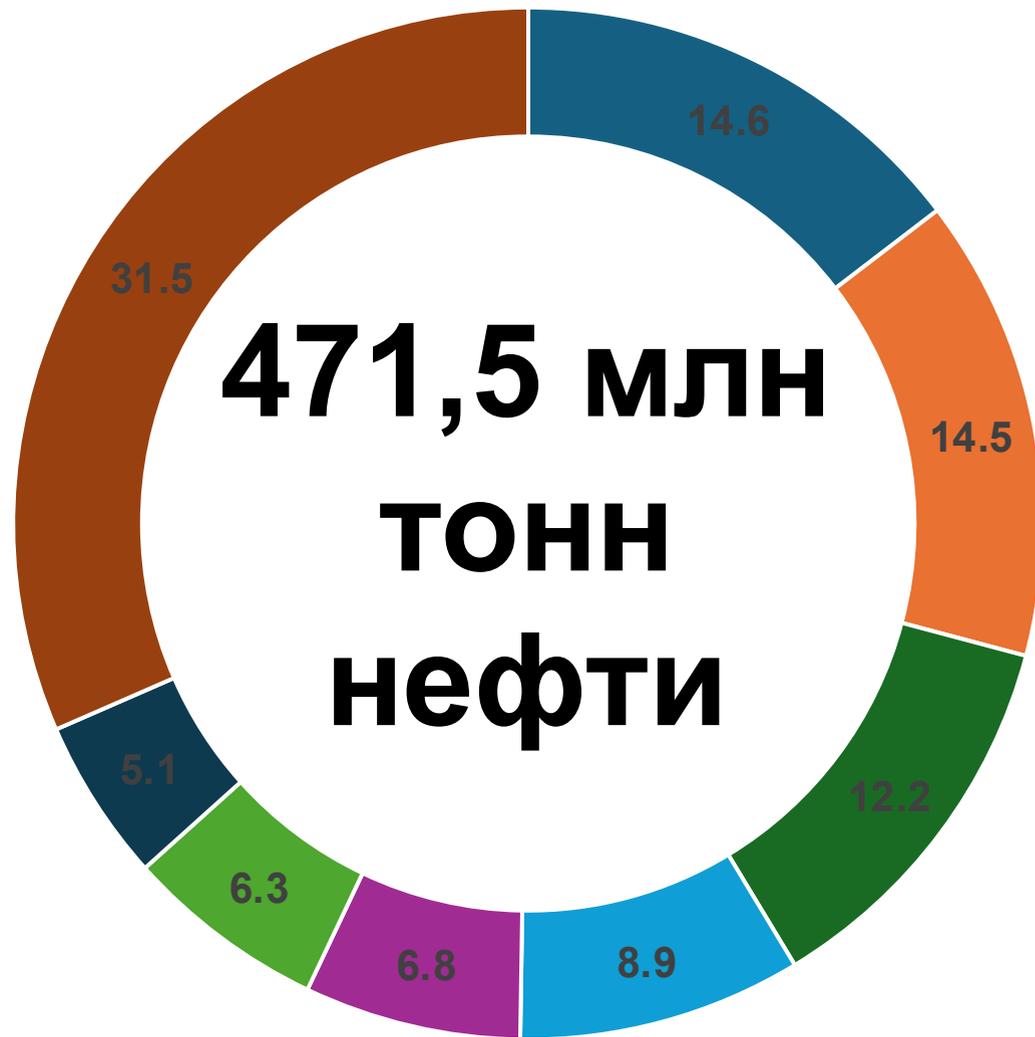
- Импортеры должны продемонстрировать, что импортируемая в ЕС продукция была добыта в юрисдикции, где действуют требования к MRV, эквивалентные тем, которые применяются внутри ЕС, или OGMP 2.0 Level 5.
- Это относится ко всем контрактам, подписанным или продленным после 4 августа 2024 года. В отношении уже действующих контрактов импортеры должны предпринять все разумные усилия для их выполнения.

5 августа  
2028 г.

- Импортеры обязаны сообщать об интенсивности выбросов метана в импортируемой сырой нефти, природном газе или угле на этапе производства в соответствии с методологией, которая будет установлена Комиссией.
- Это относится ко всем контрактам, подписанным или продленным после 4 августа 2024 года. В отношении уже действующих контрактов импортеры должны предпринять все разумные усилия для их выполнения.

5 августа  
2030 г.

- Импортеры должны продемонстрировать, что импортируемая сырая нефть, природный газ или уголь имеют метаногенную интенсивность ниже предела, установленного Комиссией.
- Это относится ко всем контрактам, подписанным или продленным после 5 августа 2030 года. В отношении ранее заключенных контрактов импортеры должны предпринять все разумные усилия для их выполнения.

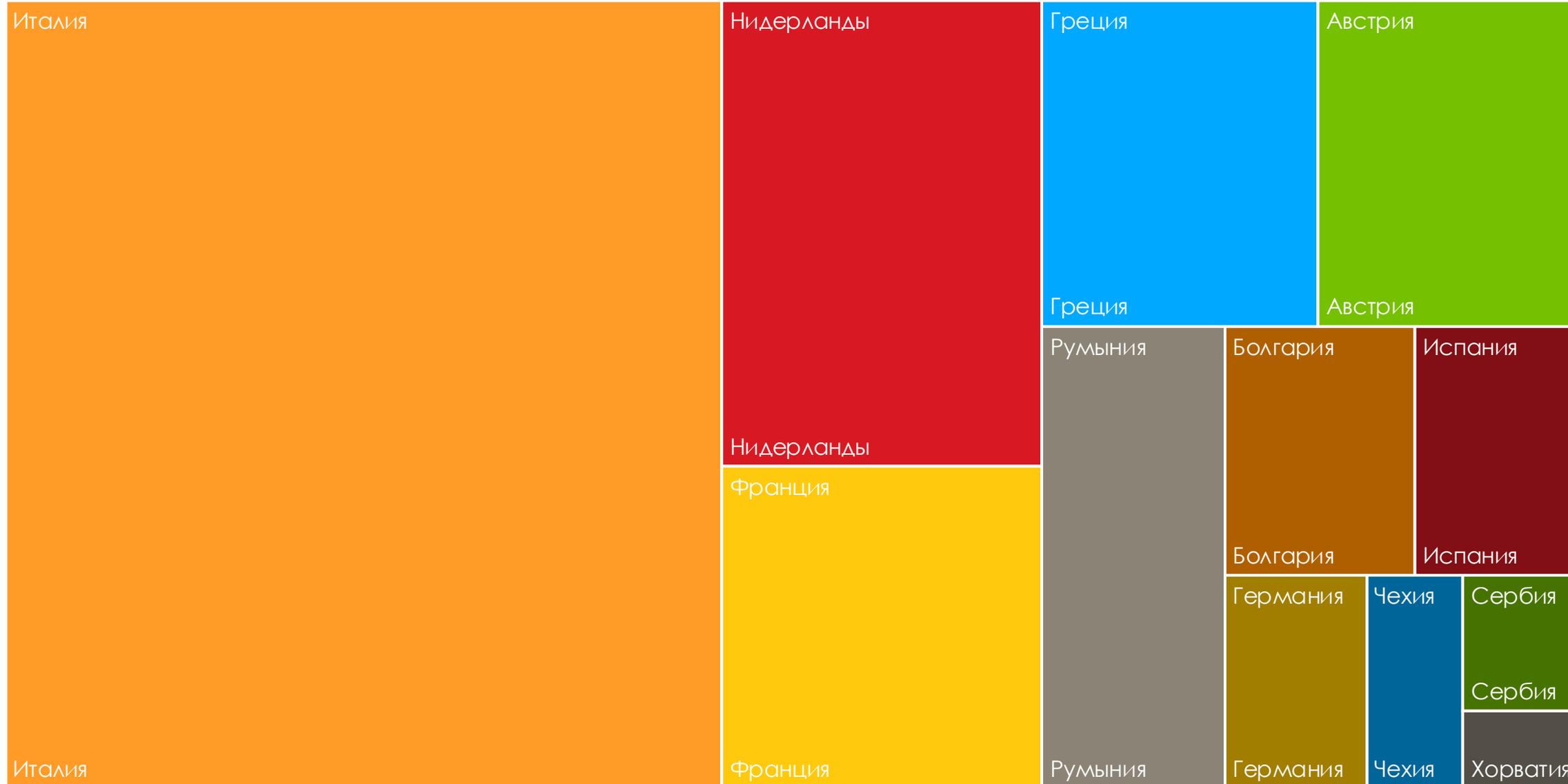


- Казахстан входит в ТОП-3 крупнейших поставщиков сырой нефти на рынок Европейского Союза, занимая 12%.
- В краткосрочной перспективе у ЕС не так много ресурсов заменить казахстанскую нефть.

■ Норвегия ■ США ■ Казахстан ■ Ливия ■ Саудовская Аравия ■ Нигерия ■ Ирак ■ Прочие

Источники: EU imports of energy products – latest developments [https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=EU\\_imports\\_of\\_energy\\_products\\_-\\_latest\\_developments](https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=EU_imports_of_energy_products_-_latest_developments)

# Торговля Казахстана нефтью с ЕС



**\$39,1**  
млрд –  
продажи  
нефти в ЕС

Источники: The Observatory of Economic Complexity. Crude Petroleum in Kazakhstan [https://oec.world/en/profile/bilateral-product/crude-petroleum/reporter/kaz?utm\\_source=chatgpt.com](https://oec.world/en/profile/bilateral-product/crude-petroleum/reporter/kaz?utm_source=chatgpt.com)



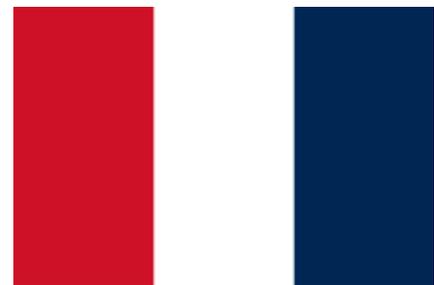
- единый минимальный административный штраф – **1 000 евро**;
- единый максимальный штраф в размере **10%** годового оборота или дохода;
- временное приостановление разрешений/запрет на использование инфраструктуры;
- обязательство по корректировке контрактов.



- административный штраф для физических лиц – **до 11 000 евро**;
- административный штраф для юридических лиц – **до 1 100 000 евро**;
- единый максимальный штраф в размере **20%** годового оборота или дохода;
- временное приостановление разрешений/запрет на использование инфраструктуры.



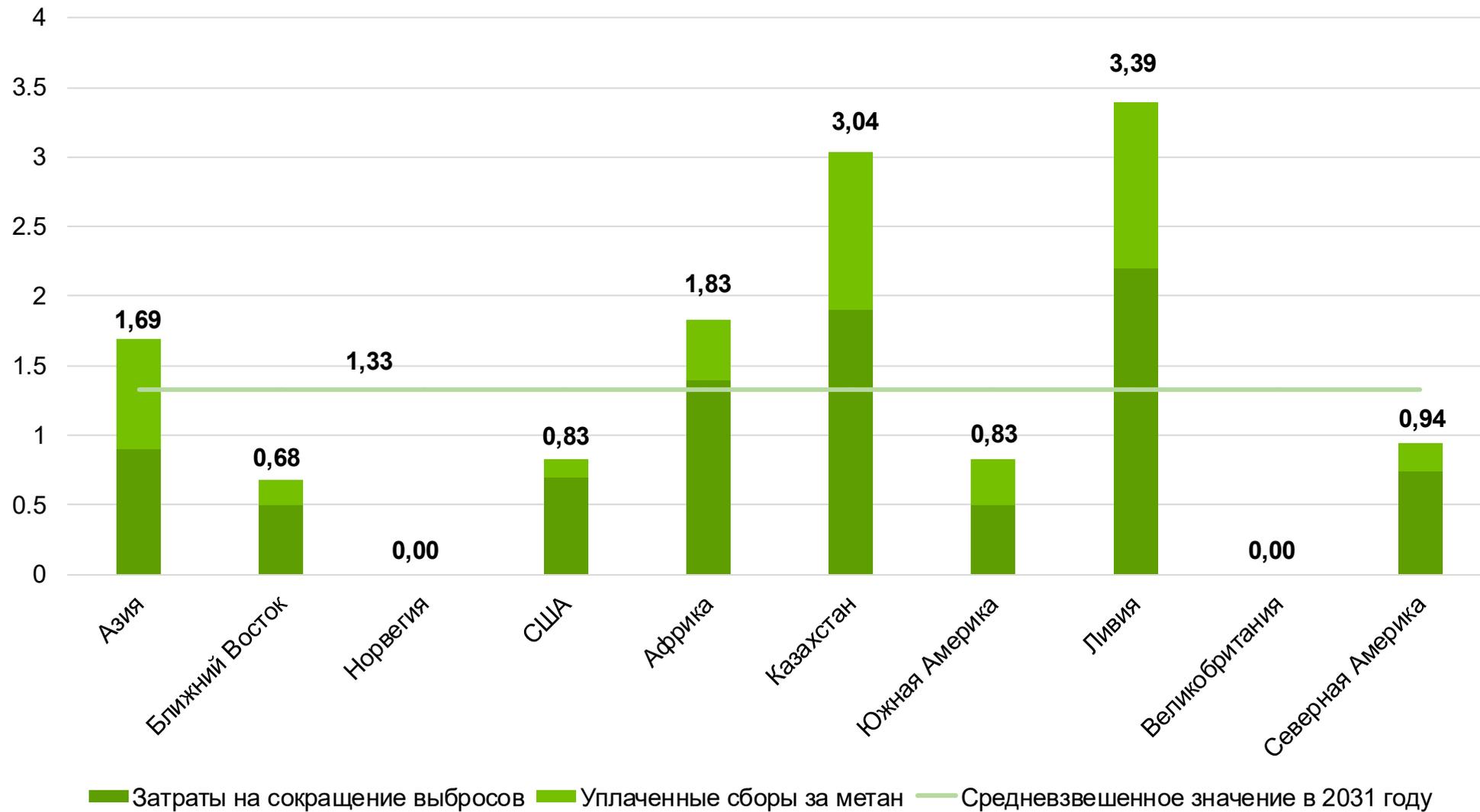
- для импортёров (обязанности по ст. 27–29 EU-MER): механизм предписания, а при неисполнении — меры, включающие штраф **до 4 500 € в день**;
- максимальный административный штраф **1 € за 1 МВт\*ч «соответствующей энергии»**;
- единый максимальный штраф в размере **20%** годового оборота или дохода.



Источники: Piriá, Raffaele: Penalty regimes for violations of the EU Methane Regulation across EU Member States. Ecologic Institute, 2025, Berlin.

[https://www.legifrance.gouv.fr/contenu/Media/files/autour-de-la-loi/legislatif-et-reglementaire/actualite-legislative/2025/pjl\\_ecom2524721l\\_cm\\_10.11.2025.pdf](https://www.legifrance.gouv.fr/contenu/Media/files/autour-de-la-loi/legislatif-et-reglementaire/actualite-legislative/2025/pjl_ecom2524721l_cm_10.11.2025.pdf)

[https://wetgevingskalender.overheid.nl/Regeling/WGK026192/Download/960cbf66-2699-44f8-8adc-cb2704e70043\\_1.pdf](https://wetgevingskalender.overheid.nl/Regeling/WGK026192/Download/960cbf66-2699-44f8-8adc-cb2704e70043_1.pdf)

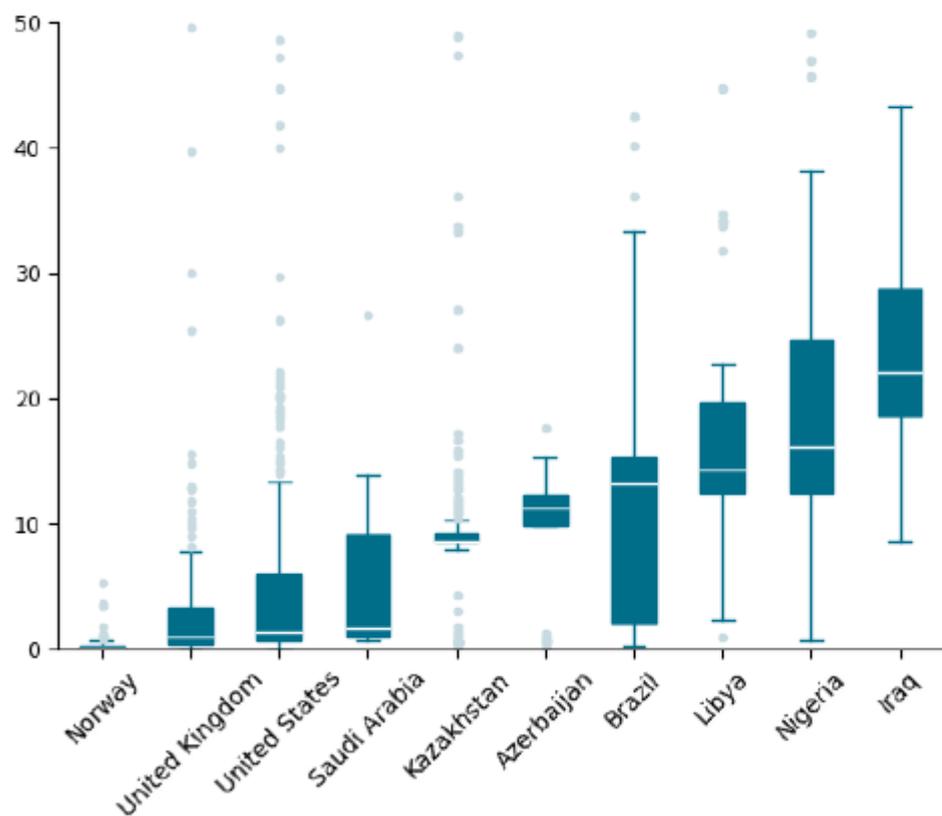


**993,8**  
**млн евро –**  
**ежегодные**  
**издержки РК**  
**от регламента**

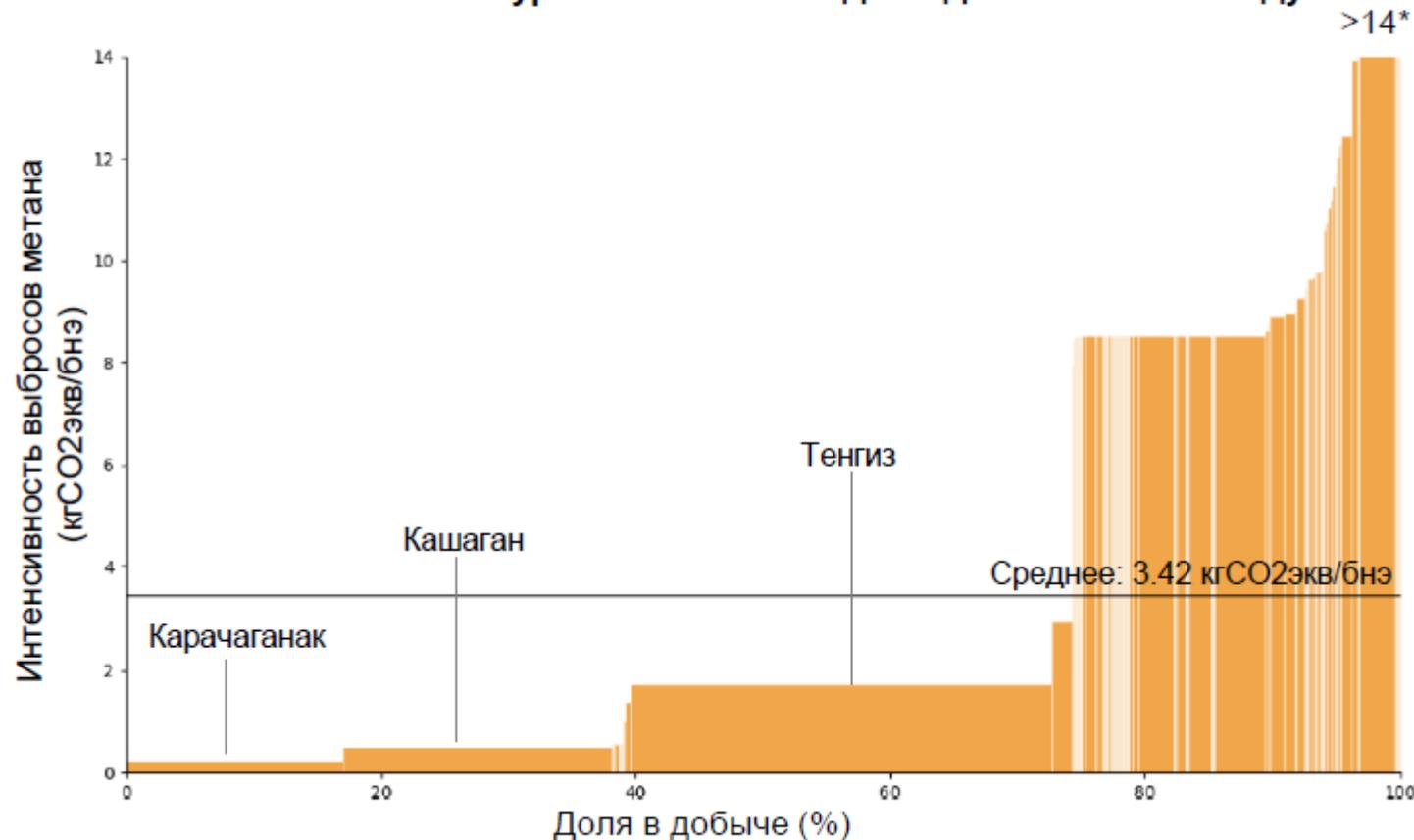
Источники: Rystad Energy / CATF, Impact of an EU Methane Import Performance Standard, 2023

# Интенсивность выбросов метана: разброс и различия по странам и активам

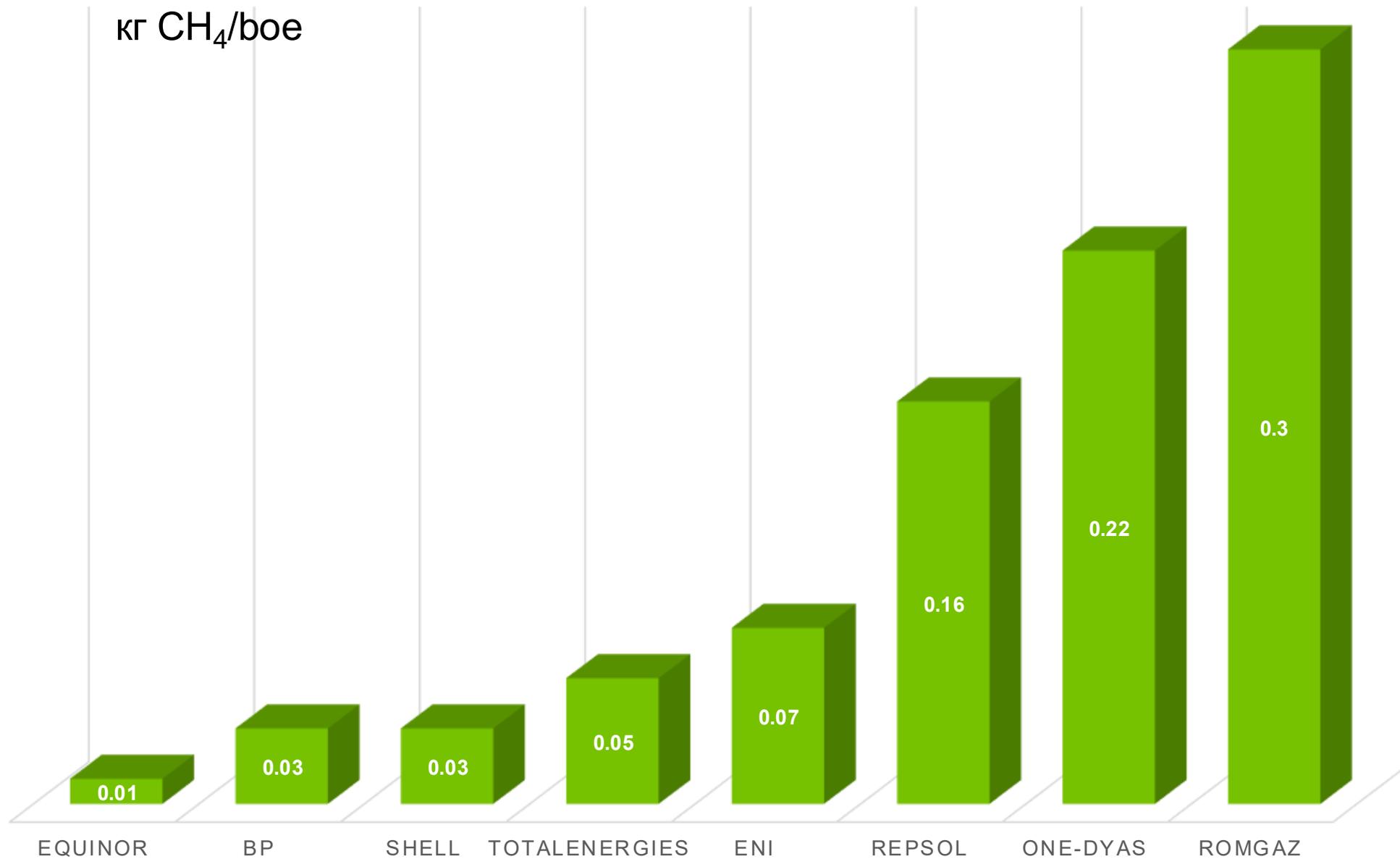
Интенсивность выбросов метана в 2024 году (в кг CO<sub>2</sub>экв/бнэ) для 10 стран — поставщиков сырой нефти в ЕС



Интенсивность метана на уровне активов и доля добычи в 2024 году



Источники: Е. Майбурова «Дорожная карта 2030: Навигация по Регламенту ЕС по метану и доступу на европейский рынок». S&P Global Commodity Insights



- Все крупные мейджоры имеют метаноемкость на уровне сотых килограмм на баррель нефтяного эквивалента, что является высокой планкой для многих нефтегазовых компаний из США и Ближнего Востока.
- Не все европейские компании имеют показатели, как у мейджоров

Источники: Environmental Defense Fund «LEVELING UP: WHAT THE NEW OGMP 2.0 DATA TELLS US»  
<https://business.edf.org/insights/leveling-up-what-the-new-ogmp-2-0-data-tells-us/>

$$MI = \frac{\text{Выбросы } CH_4}{V_{boe}}$$



$$V_{boe} = boe_H + boe_z$$



$$boe_z = \frac{V_{\Gamma}}{164}$$

## Допущения по формуле:

MI – метаноемкость в кг CH<sub>4</sub>/boe

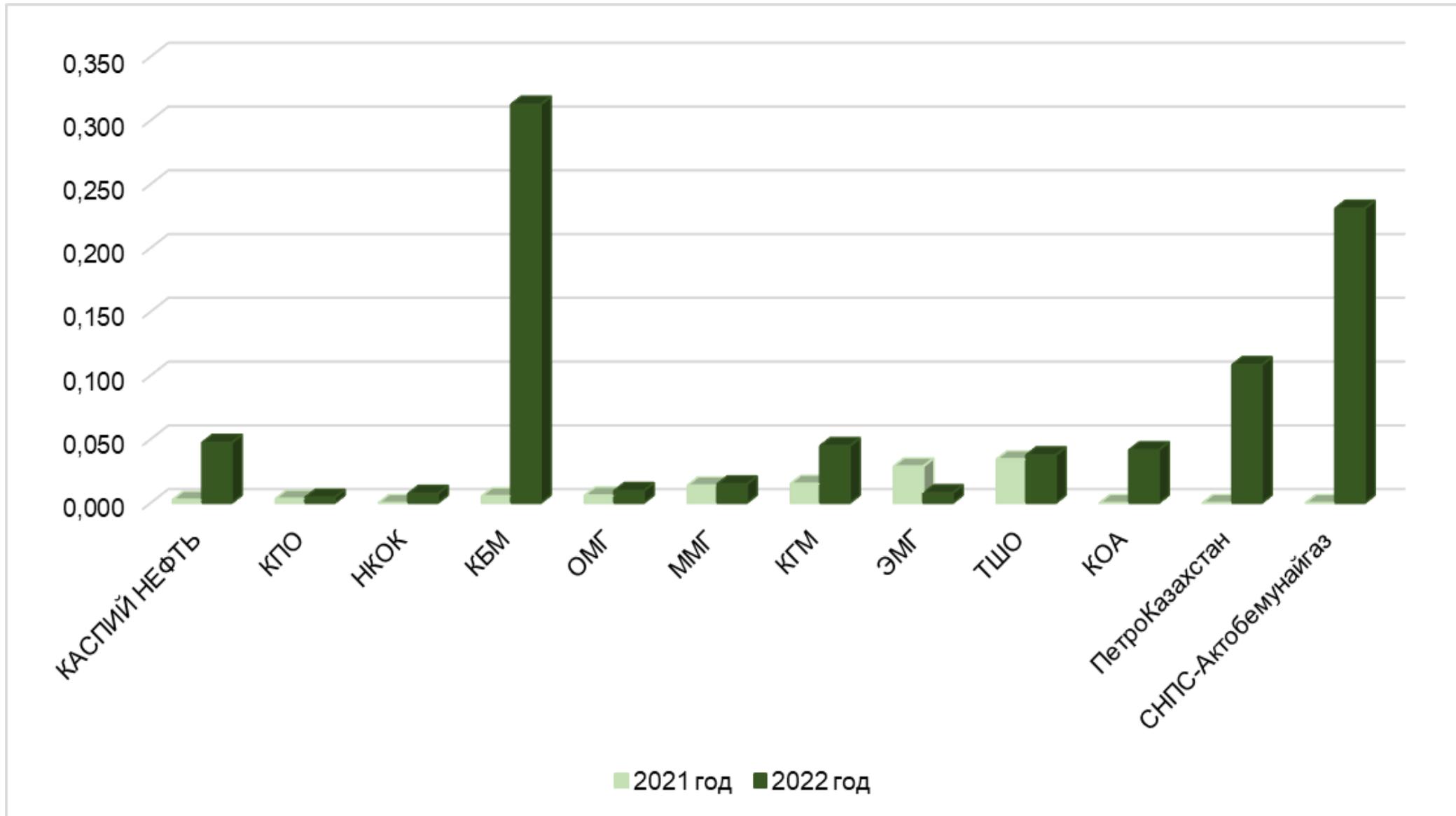
Boe – баррель нефтяного эквивалента

низшая теплота сгорания газа – 35,8 MJ/m<sup>3</sup>

энергетический эквивалент 1 барреля

нефти для газа – 6,119 GJ/boe

# Интенсивность выбросов метана



- Метаноемкость НКОК, ПетроКазахстан и СНСП-Актобемунгаз за 2021 год не известна, т.к. не было данных по выбросам.
- По итогам 2022 года всего три компании из рассмотренных выбрасывали более 0,1 кг CH<sub>4</sub>/boe.
- Данные по КБМ требует дополнительного анализа.
- Метаноемкость КПО и НКОК соответствует лучшим практикам мейджоров.

- Опираясь на данные Rystad Energy, спрогнозированы ежегодные затраты для казахстанского экспорта нефти от Регламент (ЕС) 2024/1787 могут составить 993,8 млн. евро или 1,2 млрд долларов, что равняется 3% торгового оборота нефти со странами ЕС.
- Регуляторная рамка ЕС еще не сформирована до конца, ввиду чего расчеты по издержкам не могут носить окончательный характер.
- Предварительная регуляторная рамка Италии и Франции не носит крайне жесткого характера, чтоб отказаться от казахстанской нефти.
- Не все эти затраты обязательно являются чистым экономическим убытком.
- Казахстанские компании имеют не высокую метаноемкость (*при ее определении расчетным способом*)

Спасибо за  
внимание

