

Оценка достижения целей декарбонизации нефтегазового комплекса с применением показателя климатической эффективности

Научный руководитель – Череповицына Алина Александровна

Шевелева Надежда Александровна

E-mail: sheveleva.n@gubkin.ru

В связи с возрастающей ролью климатической повестки, нефтегазовые компании, являясь представителями одного из самых углеродоемких секторов экономики, формируют стратегии развития с акцентом на достижение углеродной нейтральности.

Инвентаризация и разработка мер по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ) регулируются стандартами, методиками, руководящими принципами, закрепленными, в первую очередь, на международном уровне [1]. Регуляторная база Российской Федерации [2], предполагает меньший охват категорий источников выбросов ПГ, но носит обязательный характер для отдельных групп эмитентов.

Индикаторами результативности выполненных мероприятий по сокращению выбросов ПГ могут стать натуральные, относительные и удельные показатели: масса сокращения выбросов, процент сокращения выбросов от рассматриваемого процесса за анализируемый временной период (%), удельный показатель выбросов на единицу производимой продукции и оказываемых услуг.

В рамках исследования был предложен показатель CE_t , предназначенный для оценки климатической эффективности отдельного проекта и(или) деятельности предприятия (1):

$$CE_t = (R_t + A_t) / E_t \quad (1),$$

где:

CE_t (Climate Efficiency) - показатель (коэффициент) климатической эффективности за год t ;

R_t (Reduction) - масса сокращения выбросов парниковых газов за год t , тCO₂-экв.;

A_t (Absorption) - масса поглощения выбросов парниковых газов за год t , тCO₂-экв.;

E_t (Emission) - масса выбросов парниковых газов за год t , тCO₂-экв.

С учетом установленных нефтегазовыми компаниями целей по достижению нулевых чистых выбросов [3], показатель климатической эффективности может использоваться для отображения прогресса достижения баланса выбросов, поглощений и сокращений ПГ.

Предложенный показатель предназначен как для оценки климатической эффективности деятельности нефтегазовой компании в целом, так по сферам охвата, где могут быть реализованы проекты сокращения и поглощения. Кроме этого, возможно выполнять оценку не только климатической эффективности бизнеса за отчетный год, но и в динамике, анализируя ежегодные изменения показателя от базового года к целевому.

Институт экономических проблем им. Г. П. Лузина Кольского научного центра Российской академии наук, г. Апатиты, Россия. Исследование выполнено за счет гранта Российского научного фонда № 22-78-10181 «Декарбонизация нефтегазового комплекса России: концепция, новые интерфейсы, вызовы, технологические и организационно-управленческие трансформации», <https://rscf.ru/project/22-78-10181/>

Источники и литература

- 1) Протокол о выбросах парниковых газов. GHG Protocol. – Электронный ресурс: <http://ghgprotocol.org/> Дата обращения: 10.02.2023

- 2) Федеральный закон от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов». – Электронный ресурс: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202107020031> Дата обращения: 14.02.2023
- 3) Zhoujie Wang, Songyan Li. Oil and gas pathway to net-zero: Review and outlook. Электронный ресурс <https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S2211467X22002425> Дата обращения: 16.02.2023