

Sectorul de petrol si gaze pierde anual pâna la 230 milioane euro, prin nefolosirea emisiilor de metan(asociatie)

Industria petrolului si gazelor din România poate reduce între 200 si 280 de kilotone pe an din emisiile fugitive de metan daca industria ar investi în infrastructura de captare si ar implementa masuri de detectare si reparare a scurgerilor de metan, potrivit unei analize realizate de Asociatia 2Celsius, în parteneriat cu Environmental Defense Fund.

"Punerea în aplicare a masurilor de reducere cunoscute si fezabile din punct de vedere tehnic la momentul actual ar putea reduce emisiile de metan cu peste 75%, iar gazele astfel recuperate au o valoare de piata de aproximativ 160 pâna la 230 de milioane de euro, la preturile actuale.

În plus, recuperarea gazului evacuat din câmpurile petroliere ofera o oportunitate de a creste rezervele interne de gaz si de a reduce dependenta de importuri. Prin captarea si utilizarea gazului emis prin conductele deschise din câmpurile petroliere, România ar putea acoperi potential mai mult decât întregul consum de gaz al sectorului energetic si ar putea contribui cu pâna la 20% din nevoile sectorului industrial", se arata într-un comunicat al organizatiei.

Potrivit sursei citate, România este al treilea cel mai mare emitator de metan din sectorul de petrol si gaze din Uniunea Europeana, fiind responsabila de 15% din totalul emisiilor de metan din aceasta categorie. Urgenta de a aborda problema emisiilor de metan din sectorul energetic este sporita de o discrepanta semnificativa între estimarile oficiale ale inventarului si masuratorile directe, ceea ce indica faptul ca povara reala a metanului este mai mare decât se credea anterior, subliniaza Asociatia 2Celsius.

Potrivit analizei, inventarul national de emisii al României subestimeaza emisiile de metan provenite din petrol si gaze. Studiul estimeaza un total de 120 de kilotone de metan pe an de la siturile de productie de petrol din sudul României, ceea ce este de aproximativ 2,5 ori mai mare decât emisiile raportate pentru întregul sector de productie de petrol din România în 2020. Acest lucru evidentiaza necesitatea unor masuri solide pentru a evalua cu exactitate si a atenua emisiile de metan, considera realizatorii documentului.

Potrivit acestora, operatori precum Petrom, Romgaz si Transgaz au capacitatea si responsabilitatea de a investi în noi proiecte care nu numai ca maresc rezervele de gaz, dar contribuie si la obiectivele climatice.

Un exemplu în acest sens este recuperarea gazului evacuat din zacamintele de petrol, care reprezinta o oportunitate promitatoare. Costurile estimate pentru un proiect de recuperare a gazului, asa cum sunt prezentate în analiza, ar putea fi recuperate în doi ani. Acest lucru nu numai ca subliniaza viabilitatea financiara a unor astfel de proiecte, dar le si pozitioneaza ca fiind investitii solide, subliniaza autorii.

Pe de alta parte, implementarea unor programe de detectare si reparare a scurgerilor (LDAR) cu frecventa ridicata este esentiala pentru reducerea emisiilor fugitive si atenuarea riscurilor pentru mediu si sanatate.

"România se afla într-un moment critic si are posibilitatea de a reduce semnificativ emisiile de metan din sectorul sau de petrol si gaze, îmbunatatind în acelasi timp securitatea energetica. Fezabilitatea economica a infrastructurii de reducere a metanului si eficacitatea programelor LDAR subliniaza importanta unei actiuni imediate si cuprinzatoare. Operatorii au capacitatea si responsabilitatea de a deschide calea în reducerea emisiilor de metan si de a contribui la un viitor durabil si responsabil din punct de vedere climatic", sustine Mihai Stoica, director executiv 2Celsius.

Analiza, realizata cu ajutorul modelului FEAST (Fugitive Emissions Abatement Toolkit) folosit si de Agentia de

Protecție a Mediului din SUA, arată ca, chiar și în cazul unor cheltuieli de capital inițiale mai mari, costul programelor LDAR poate fi recuperat în decurs de un an prin vânzarea gazului recuperat.

Acest dublu beneficiu al recuperării financiare și al impactului pozitiv asupra securității energetice naționale subliniază și mai mult rolul critic pe care inițiativele de reducere a metanului îl pot juca în peisajul economic și de mediu al României, se mai precizează în comunicat.

În momentul de față, Comisia Europeană lucrează la Regulamentul UE privind Metanul, care urmează să fie finalizat în perioada următoare. România ar trebui să-și asume un rol activ în elaborarea Regulamentului, urmând a fi direct afectată de implementarea lui.

România are una din cele mai vechi infrastructuri de energie din Europa, iar emisiile fugitive de metan au fost documentate la majoritatea infrastructurii de petrol și gaze investigate în țară.

Metanul este un gaz cu efect de seră puternic cu un potențial de încălzire globală de 80 de ori mai mare decât dioxidul de carbon pe o durată de 20 de ani, iar 60% dintre emisiile se datorează acțiunilor umane.