Euroopa Majandus- ja Sotsiaalkomitee arvamus teemadel „Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus, milles käsitletakse metaaniheite vähendamist energeetikasektoris ja millega muudetakse määrust (EL) 2019/942“

(COM(2021) 805 final/2 – 2021/0423 (COD))

„Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus taastuvallikatest toodetud gaaside, maagaasi ja vesiniku siseturu kohta“

(COM(2021) 804 final – 2021/0424 (COD))

ja

„Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiiv taastuvatest energiaallikatest toodetud gaaside ja maagaasi ning vesiniku siseturu ühiseeskirjade kohta“

(COM(2021) 803 final – 2021/0425 (COD))

(2022/C 323/17)

Raportöör: **Udo HEMMERLING**

Konsulteerimistaotlused	Euroopa Parlament, 17.2.2022 ja 7.3.2022
	Euroopa Liidu Nõukogu, 23.2.2022 ja 3.3.2022
Õiguslik alus	Euroopa Liidu toimimise lepingu artikli 114 lõige 1, artikli 194 lõige 2 ja artikkel 304
Vastutav sektsioon	transpordi, energeetika, infrastruktuuri ja infoühiskonna sektsioon
Vastuvõtmine sektsioonis	2.5.2022
Vastuvõtmine täiskogus	19.5.2022
Täiskogu istungjärk nr	569
Hääletuse tulemus	
(poolt/vastu/erapooletuid)	184/2/2

1. **Järeldused ja soovitused**

1.1. Pärast Venemaa sissetungi Ukrainasse ning sellele järgnenud sanktsioone Venemaa ja Valgevene vastu on ELil vaja kiiresti kohandada oma energiapoliitikat, eelkõige maagaasi valdkonnas. Euroopa Komisjon esitas teatise „REPowerEU“ Venemaa fossiilkütustest sõltumatuks saamise kohta 2030. aastaks, kusjuures esimesed suured sammud on kavandatud juba 2022. aastaks. Euroopa Majandus- ja Sotsiaalkomitee toetab üldiselt seda suuri väljakutseid pakkuvat lähenemisviisi ja soovitab komisjonil koostada selle gaasituru paketi kohta ajakohastatud ettepaneku kajastamaks uut olukorda.

1.2. Komitee peab kiiduväärseks Euroopa Komisjoni kavatsust kiirendada üleminekut taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele, mida on jätkuvate kliimamuutuste tõttu kiiresti vaja. Nende kasutusel peaks keskenduma sektoritele, mille CO_2 heidet on keerukas vähendada või kus puuduvad alternatiivseid tehnoloogilised lahendused, näiteks lõppkasutuse otsene elektrifitseerimine.

1.3. Ettepanekus on gaasi- ja vesinikusüsteem määratletud kahe eraldi süsteemina. Gaasipaketis sätestatud eeskirjad tähendaksid seda, et nõuded oleksid väga erinevad. Komitee arvates ei ole nende kahe süsteemi erinevad ja piiravad nõuded proportsionaalsed. Ühise reguleerimise kaudu tuleks realiseerida potentsiaalne koostoime kahe süsteemi ühises arendamises, kasutamises ja hooldamises.

1.4. Komitee leiab, et taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasid peaksid olema siseturul täielikult kaubeldavad. Seetõttu tuleks juba algetapis kasutusele võtta ühtne kogu ELi hõlmav süsteem gaasi kvaliteedi- ja kestlikkusstandardite jaoks.

1.5. Komitee rõhutab biometaani erilist rolli taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi suurema pakkumise arendamisel ringmajanduse ja piirkondliku lisandväärtuse jaoks. See oleks kasulik ka kestlikule põllumajandusele, vähendades kasvuhoonegaaside heitkoguseid.

1.6. Fossiilse metaani heitega seotud andmed on suurel määral esitamata. Komitee on teadlik sellest, et enamik metaanilekkeid esineb väljaspool ELi ja sel põhjusel on impordi puhul metaaniheite vähendamiseks vaja määruses rakendada ELi tulemuslikkusstandardit.

2. **Ülevaade Euroopa Komisjoni ettepanekutest**

2.1. Euroopa Komisjoni 2021. aasta detsembri kolm ettepanekut on osa paketi „Eesmärk 55“ lähenemisviisist, mille eesmärk on kiirendada kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamist 2030. aastaks ja liikuda kliimaneutraalsuse suunas 2050. aastaks. Eesmärk on kohandada ELi gaasituru eeskirju taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele ja vähese CO_2 heitega gaasidele üleminekuks ning laiendada neid eeskirju katmaks ELi vesinikuturgu.

2.2. Viimati kohandati ühise gaasituru õigusraamistikku olulisel määral 2009. aastal. Seni on põhitähelepanu olnud tõhususe, kaubanduse, võrkude, konkurentsi ja tarbijate teavitamisega seotud regulatiivsetel küsimustel. Seda laiendatakse nüüd pöördeliselt, et hõlmata taastuvenergiale üleminekut reguleerivaid eeskirju.

2.3. Turul eelistatakse taastuvatest energiaallikatest toodetud, negatiivseid, null- ja/või vähese CO_2 heitega gaase.

2.4. Vesiniku siseturg ja -võrk luuakse ja arendatakse välja kooskõlas ELi gaasituru eeskirjadega. Ent komisjon teeb siiski ettepaneku, et olemasolevat gaasivõrku ja tulevast vesinikuvõrku ei tohi hallata üksainus võrguettevõtja. Ettepanekut kohaldatakse ka juhul, kui olemasolev gaasivõrguettevõtja arendab samuti välja vesinikuvõrgu (nn horisontaalne eraldamine).

2.5. Pealegi on esimest korda esitatud määrus, mis käsitleb metaaniheite vähendamist gaasisektoris. See aitab muuta ELi metaanistrateegia eesmärgi seirata ja vähendada energeetikasektori metaaniheidet konkreetseteks eeskirjadeks.

3. **Vajadus uuenduste järele pärast Venemaa agressiooni Ukraina vastu**

3.1. Venemaa sissetung Ukrainasse on põhjustanud Ukraina rahvale tohutuid kannatusi. Nende tsiviil- ja sõjalist vastupanu tuleb toetada. Venemaa Föderatsiooni ja Valgevene vastaste sanktsioonidega seonduvalt tuleks üle vaadata Euroopa Liidu energiapoliitika, eriti mis puudutab maagaasi importi Venemaalt.

3.2. 2022. aasta märtsis visandas Euroopa Komisjon uue kava „REPowerEU“, et 2030. aastaks saavutada sõltumatus Venemaa fossiilkütustest. Euroopa majanduse ja ühiskonna jaoks osutub äärmiselt keeruliseks vähendada käesoleva aasta lõpuks nõudlust Venemaa gaasi järele kahe kolmandiku võrra. Teatises käsitletakse paljusid uusi prioriteete seoses energiajulgeoleku, gaasi hoiustamise, energiahindade ja biometaaniga, mis on seotud 2021. aasta detsembri gaasituru paketiga. Tuleks arutada kohustuslikku vahendit taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi, sealhulgas biometaani kasutuse suurendamiseks.

3.3. Ühtse gaasiturupoliitika tagamiseks soovitab komitee komisjonil koostada selle gaasituru paketi ajakohastatud ettepaneku. See peaks hõlmama ettepanekut kiirendada gaasi- ja vesinikutaristule loa andmise menetlusi.

4. **Üldised märkused**

4.1. Komitee peab kiiduväärseks Euroopa Komisjoni kavatsust kiirendada üleminekut taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele, mida on jätkuvate kliimamuutuste tõttu kiiresti vaja. Gaasisektor peab rohelise kokkuleppe raames andma suurema panuse CO_2 heite vähendamisse ja sektorite ühendamisse. Ülemineku jaoks on samuti vajalikud vähese CO_2

heitega gaasid, mille puhul tuleb järgida rangeid kestlikkuse nõudeid. Nende kasutusel tuleks keskenduda sektoritele, mille CO_2 heidet on keerukas vähendada või kus puuduvad alternatiivseid tehnoloogilised lahendused, näiteks lõppkasutuse otsene elektrifitseerimine.

4.2. Komitee on teadlik kliimaneutraalsusega seotud kohustusest, mille EL on Euroopa kliimamääruses sätestanud. Sellest kohustusest lähtuvalt tuleks ELi poliitikas arvesse võtta elektri- ja gaasisüsteemide erilisi eeliseid. Elektrivõrgud võivad transportida taastuvat päikese- ja tuuleenergiat väheste ülekandekadudega. Gaasivõrgud võivad kasutada suuri gaasihoidlaid ja võimaldavad transporti pika vahemaa taha. Gaasi puhul tuleb turul eelistada taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi ja vähemal määral vähese CO_2 heitega gaasi. Eelkõige tuleks vesinikule keskenduda sektorites, kus on keerukas CO_2 heidet vähendada, näiteks terase-, tsemendi-, keraamika- ja pikamaatranspordi sektoris.

4.3. Arvestades, et CO_2 püsib atmosfääris pikka aega, tuleb tagada ELi kliimamääruses sätestatud siduva eesmärgi täitmine saavutada 2050. aastaks kliimaneutraalsus. Kui lähiaastatel seda eesmärki ei saavutata, tuleb võtta täiendavaid meetmeid, eriti kui selgub, et energiasektori metaaniheitel on kliimale praegu prognoositust suurem mõju.

4.4. Vaja on tõhusaid gaasivõrke ja tõhusat gaasi hoiustamist ning tulevikus ka vesinikuvõrke ja vesiniku hoiustamist, kuna need on turvalise ja taskukohase energiavarustuse olulised elemendid. Neid tuleks arendada viisil, mis täiendaks elektrisüsteemi. Nii saab gaasi- ja vesinikusektor aidata vähendada sõltuvust Venemaa fossiilkütustest.

4.5. Taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele ülemineku kiirendamine võib aidata Euroopa Liidus gaasivarustust mitmekesistada. Fossiilkütuste CO_2 hinnad tõukavad tagant üleminekut taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele.

4.6. Euroopa Komisjoni ettepanekud on kavandatud selleks, et hõlbustada ja laiendada taastuvatest energiaallikatest toodetud ja vähese CO_2 heitega gaaside, sealhulgas vesiniku turulepääsu siseturul. Komitee peab seda lähenemisviisi kasulikuks. Kuid kas sellest piisab, et aidata taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidel läbimurret saavutada? Seega teeb komitee ettepaneku kaaluda ka taastuvatest energiaallikatest toodetud gaaside võrkudesse sisestamisele selgesõnalise õigusliku prioriteedi andmist. Sarnased sisestamisele kehtivad eeliseeskirjad on kasutusel mõne liikmesriigi elektrisektoris ja need võiksid olla üleminekul eeskujuks.

4.7. Komitee leiab, et kliimaneutraalsuse eesmärgi saavutamiseks tuleb olemasolevat gaasitaristut kasutada ja vajaduse korral edasi arendada. Komitee toetab seda, et erilist tähelepanu tuleb pöörata vesinikuturu ja -võrgu rajamisele. Sellega seoses seab komitee kahtluse alla maagaasi- ja vesinikuvõrkude range eraldamise vajaduse kooskõlas konkurentsiõigusega.

4.8. Ettepanekus on määratletud kaks eraldi süsteemi – gaasisüsteem, mis peaks lülituma fossiilgaasilt taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasile, ja vesinikusüsteem. Gaasipaketis sätestatud eeskirjad tähendaksid seda, et mõlemale süsteemile kehtivad nõuded oleksid väga erinevad. See takistaks kahe süsteemi tehnilist ja majanduslikku koostoimet. Komitee seab kahtluse alla nende kahe süsteemi erinevate ja piiravate nõuete vajalikkuse ja proportsionaalsuse. Ühise reguleerimise kaudu tuleks realiseerida potentsiaalne koostoime kahe süsteemi ühises arendamises, kasutamises ja hooldamises. Võimalused kohaliku võrgu eraldatud segmentide ühendamiseks peaksid olema tehtud kättesaadavaks ja teostatavaks.

4.9. Euroopa Komisjoni ettepanekute eesmärk on võimaldada nn vähese CO_2 heitega vesiniku ja ehtsa taastuvallikatest toodetud vesiniku turu kiiret arengut. Selle ulatusliku lähenemisviisi eesmärk on saavutada vesiniku kiire ja konkurentsivõimeline kasutuselevõtu laienemine turul. Komitee arvates tuleb tagada, et ehtne taastuvallikatest toodetud vesinik oleks jätkuvalt eelistatud fossiilkütuste abil toodetud vesiniku asemel.

4.10. Elektrolüüs ja aurreformimine on vesiniku tootmiseks kõige tuntumad ja väljakujunenud keemilised protsessid. Kasutada võib ka pürolüüsi ja bioloogilisi protsesse (kääritamine), samuti biogaasi töötlemisel tekkivat biogeenset CO_2. Olenevalt protsessist saab taastuvallikatest toodetud vesiniku tootmiseks kasutada erinevaid energiaallikaid või lähteaineid, näiteks taastuvelektrit, taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi või isegi säästvat biomassi. Seetõttu eeldatakse, et vesinikumajanduse loomise tagajärjel tekivad eri tehnoloogiate ja eri suuruses käitiste kombinatsioonid. Vesiniku saamine kosmosest on veel üks võimalus, mida tuleks tunnistada.

4.11. Põhimõtteliselt soovitab komitee vesinikumajanduse arendamiseks avatud turu struktuuri, võttes eelkõige arvesse väikeseid ja keskmise suurusega ettevõtjaid (VKEd). See tähendab, et taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi ja vesinikku saab kohapeal toota omatoodetud taastuvelektrist, biogeensetest jääkidest ja jäätmetest või ringlusse võetud materjalidest. See eeldab võrdset juurdepääsu võrkudele ja turgudele. Peale selle tuleks erilist tähelepanu pöörata väiksematele võrguettevõtjatele ja uutele turuletulijatele (sh energiakogukondadele), kes toodavad taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi, näiteks biometaani. Väikesed ja uued gaasiturule sisenejad vajavad eritoetust, sest nad peavad tegema suuri ja suhteliselt väikese kasumlikkusega investeeringuid. Vähemalt nendele võrguettevõtjatele peaks olema tagatud juurdepääs jaotusvõrkudele.

4.12. Komitee rõhutab biometaani erilist rolli taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi suurema pakkumise arendamisel. 2022. aasta märtsis seadis Euroopa Komisjon uueks eesmärgiks toota 2030. aastaks 35 miljardit m^3 biometaani aastas. Endiselt on kasutamata palju biomassiallikaid, mis ei konkureeri säästva toidutootmise ja looduskaitse eesmärkidega. Põllumajandussektori kõrvalsaaduste ja jääkide kasutamine biometaani tootmiseks toetab sektorit kliimaheitmete vähendamisel. See pakub põllumajandustootjatele ka lisaväetiseid, mis on järgmine samm ringmajanduse ja piirkondliku lisandväärtuse suunas.

4.13. Töötajate ja keskkonna kaitsmiseks on juba kehtestatud ranged gaasi ja vesinikku käsitlevad ohutusstandardid. Vesiniku ulatuslikuma kasutamise tõttu tulevikus muutub ennetusmeetmete roll veelgi olulisemaks.

5. **Konkreetsed märkused**

Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiiv, mis käsitleb taastuvatest energiaallikatest toodetud gaaside ja maagaasi ning vesiniku siseturgude ühiseeskirju

5.1. Direktiivi artiklis 2 on sätestatud vähese CO_2 heitega vesiniku uus määratlus. Vähese CO_2 heitega gaasi ja vähese CO_2 heitega kütuste määratlused põhinevad taastuvenergia direktiivis esitatud määratlustel. Saavutada tuleb kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamise 70 % künnis. Vähese CO_2 heitega vesiniku määratlus tuleks uuesti läbi vaadata, et see ei takistaks üleminekut taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasidele. Ühelt poolt näib olevat vajalik CO_2 sidumisega fossiilkütustepõhine (maagaasist toodetud) vesinik, et kiiresti saavutada märkimisväärne vesinikutootmine. Teiselt poolt ei tohi vähese CO_2 heitega vesiniku eelistamine takistada ega edasi lükata vajadust arendada ehtsa taastuvallikatest toodetud vesiniku tootmist. Need mõlemad tuleb direktiivi lisada. Järelikult tuleks eelistada taastuvatest energiaallikatest toodetud gaase.

5.2. Direktiivi artikkel 8 näeb ette taastuvatest energiaallikatest toodetud ja vähese CO_2 heitega gaaside sertifitseerimise. Kooskõlas taastuvenergia direktiiviga teostatakse see transpordisektoris taastuvkütuste jaoks juba kehtestatud massibilansisüsteemi abil. Gaasisektoris leitakse, et erisugused riiklikud kontrollisüsteemid loovad takistusi taastuvatest energiaallikatest toodetud gaaside piiriülesele kaubandusele. Komitee on veendunud, et taastuvatest energiaallikatest toodetud gaaside kogu ahelat hõlmav sertifitseerimine on vajalik ja teeb seetõttu ettepaneku võtta juba algetapis kasutusele ühtne kogu ELi hõlmav süsteem gaasi kvaliteedi- ja kestlikkusstandardite jaoks. See peaks sisaldama ajakohastatud päritolutagatisi, mis sisaldavad ka teavet kasvuhoonegaaside kohta ja kestlikkuse kriteeriume. See suurendab CO_2 heite vähendamisel gaasituru likviidsust.

5.3. Direktiivi artiklites 13 ja 14 on esimest korda sätestatud eeskirjad aktiivtarbijate (tootvad tarbijad) ja energiakogukondade jaoks. Komitee väljendab heameelt asjaolu üle, et komisjon on võtnud üle tema seisukoha ([1]). See tagab tarbijatele mitmekesisematest allikatest pärinevad gaasitarned ja suurema konkurentsi gaasiturul. Lisaks ergutavad tootvad tarbijad ja energiakogukonnad piirkondlikku või maaelu arengut ning hoogustavad energiasektori digiüleminekut.

([1]) Arvamus TEN/761 – „Energiahinnad“ (ELT C 275, 18.7.2022, lk 80).

5.4. Direktiivi artikkel 27 näeb ette, et fossiilgaasi tarnelepingud tuleb lõpetada 2049. aastaks või need ei tohi kehtida pärast seda. Komitee on kahtleval seisukohal, kas õigusaktis lõppkuupäeva sätestamine on erasektori teatud tarnelepingute puhul hea mõte, kuna see võib olla vastuolus turumajandusliku pakkumise ja nõudluse põhimõttega. Et olla kooskõlas ELi kliimamääruses sätestatud kliimaneutraalsuse siduva eesmärgiga ja arvestades kasvuhoonegaaside pikaajalist püsimist atmosfääris, on teisest küljest 2049. aasta kuupäev liiga hilja. Kui komisjon otsustab lepingute lõpetamise kuupäeva sisse jätta, peaks lõppkuupäev olema umbes kümme aastat varasem, et oleks võimalik täita meie keskkonnaalased kohustused ja eelkõige arvestades algatust „REPowerEU“, kus esikohale seatakse üleminek taastuvenergiale.

5.5. Direktiiv (artikkel 62 jj) näeb samuti ette vesinikuvõrkude tootjate, kauplejate, vesinikuvõrguhaldurite ja vesinikuhoidlate haldurite eraldamise kooskõlas gaasivõrgu eeskirjadega. Komitee toetab seda konkurentsipõhist lähenemisviisi, kuid juhib tähelepanu asjaolule, et see võib takistada ajakriitilisi algatusi, mis on seotud vesinikuvõrkude rajamisega. Direktiivis nähakse ette erandlikud eeskirjad, mida kohaldatakse kuni 2030. aasta lõpuni, seetõttu tuleks hinnata edasist pikendamist. Gaasi- ja vesinikuvõrguettevõtjate juriidilise eraldamise nõue muudaks kliimaeesmärkide saavutamiseks vajaliku taristu ümberehitamise ja rajamise keerukamaks. Üks viis gaasisektori CO_2 heite vähendamiseks on kohandada olemasolevat gaasitaristut ja muuta see puhta vesiniku transpordi jaoks sobivaks. Seetõttu on komitee arvates arutlemist väärt vesinikuvõrgu eraldamise eeskirjadest tehtavad erandid. Sarnaselt gaasivõrgu eeskirjadega tuleks ka vesinikuvõrgu eeskirjades vahet teha ülekande- ja jaotusvõrgu tasandil ning kehtestada eraldamisega seotud erinõuded.

Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus taastuvallikatest toodetud gaaside, maagaasi ja vesiniku siseturu kohta (uuesti sõnastatud)

5.6. Läbivaadatud gaasimääruse artikkel 4 sisaldab ettekirjutust, mille kohaselt võib liikmesriik lubada rahaülekandeid gaasi ja vesiniku reguleeritud teenuste vahel. Komitee võib toetada seda lähenemisviisi.

5.7. Määrusega (artikkel 6 jj) nähakse ette vesinikuvõrkude ja -hoidlate mittediskrimineeriv turulepääs kooskõlas gaasivõrgu eeskirjadega. Komitee toetab seda lähenemisviisi.

5.8. Määruse artikkel 16 näeb ette võrgutariifi soodustused taastuvallikatest ja vähese CO_2 heitega gaaside puhul. Komitee toetab seda.

5.9. Määruse artiklis 20 on sätestatud, et liikmesriikidevahelisel gaasiülekandel tuleb aktsepteerida kuni 5 %-list vesinikusisaldust. Komitee leiab, et tuleks uuesti läbi vaadata, kas segaliigilise sisu puhul on võimalik ületada seda 5 %, tagades samal ajal tehnilisest seisukohast võrgu tõrgeteta toimimise. See hõlbustaks taastuvatest energiaallikatest toodetud gaasi turu kasvu segamise kaudu.

5.10. Määrusega (artikkel 39 jj) nähakse ette Euroopa vesinikuvõrgu haldurite võrgustiku järkjärguline loomine. Gaasi ja vesiniku võimaliku koostoime tõttu tuleks see teostada tihedas koostöös olemasoleva Euroopa maagaasi ülekandesüsteemi haldurite võrgustikuga. Komitee rõhutab selle võrgustiku olulist rolli ELi vesiniku siseturu loomisel. Sellega seoses tuleb tagada, et võrgustik oleks uutele osalejatele avatud. Arvesse tuleb võtta VKEde spetsiifilisi konkurentsihuve.

Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus, milles käsitletakse metaaniheite vähendamist energeetikasektoris

5.11. Ülemaailmselt tekitab Euroopa Liit 5 % metaaniheitest ([2]). Suurem osa maagaasi impordist tulenevast metaaniheitest pärineb väljastpoolt ELi. Rahvusvaheline lähenemisviis, mis hõlmab energiaimporti, on jätkuvalt oluline metaaniheite vastu võitlemisel energeetikasektoris.

([2]) Vt arvamus TEN/725 – „Metaanistrateegia“ (ELT C 220, 9.6.2021, lk 47).

5.12. Komitee leiab, et ELi raamistik metaaniheite piiramiseks või vähendamiseks energeetikasektoris on hea kavatsus. Tuleks hoolitseda selle eest, et gaasisektori seirenõuded oleksid teostatavad, näiteks heiteandmete mõõtmise, aruandluse ja kontrolli korral. See peaks hõlmama gaasirajatiste jaoks asjakohaste kontrollitähtaegade määramist, tehes vahet nende tehnilisel seisukorral ja kasutuseal. Arvesse tuleks võtta olemasolevaid tööstusalgatusi heitkoguste vähendamiseks (nafta- ja gaasisektori metaaniheite vähendamise partnerlus, OGMP) ning vajadust tõhustada rahvusvahelist koostööd selliste algatuste raames nagu metaaniheite vähendamise kohustus ning kliima ja puhta õhu kaitse koalitsioon.

5.13. Suur osa fossiilse metaani heitega seotud andmeid on hetkel esitamata. Komitee peab kiiduväärseks süsinikdioksiidi heitkoguste seire, aruandluse ja kontrolliga seotud ettepanekuid, eriti kui neid kasutatakse torujuhtmete lekete ärahoidmiseks. Selliseid algatusi nagu rahvusvaheline metaaniheite vaatluskeskus ja satelliittehnoloogiate kasutamist selliste lekete tuvastamiseks tuleks soodustada ja seada prioriteediks. Põhjendamatu atmosfääri laskmise ja tõrvikpõletamisega seotud tavad tuleks ELis keelata. Sellest ettekirjutusest tehtavad erandid peaksid piirduma hädaolukordade ja ohutusega seotud olukordadega. Biometaani suhtes on mitmed ELi liikmesriigid juba rakendanud tehnilisi ja regulatiivseid seire- ja ennetusmeetmeid. See võib aidata hinnata metaaniheidet fossiilkütuste kasutuse ajal.

5.14. Komitee on teadlik sellest, et enamik metaanilekkeid esineb väljaspool ELi ning sel põhjusel on gaasiimpordi puhul metaaniheite vähendamiseks vaja rakendada ja järgida ELi tulemuslikkusstandardit. Selline impordistandard peaks kehtestama eelnevas etapis tekkinud aktsepteeritava heite jaoks võrdlusaluse. See standard tuleks juba selle määruse alusel välja töötada. Lisaks tuleks kaaluda eelnevas etapis tekkinud metaaniheite lisamist CO_2 hinnasüsteemi.

5.15. Metaaniheite vähendamist käsitlevas ettepanekus keskendutakse energiasektorile. Komitee kordab põllumajandusest pärit metaaniheite osatähtsust. Nagu on märgitud komisjoni metaanistrateegias, tuleks põllumajandustootjaid metaaniheite. See võiks hõlmata volituste lisamist ühisesse põllumajanduspoliitikasse võimaldamaks meetmeid, millega premeeritaks põllumajandustootjaid metaaniheite vähendamise eest.

Brüssel, 19. mai 2022

Euroopa Majandus- ja Sotsiaalkomitee
president
Christa SCHWENG