EVROPSKA
KOMISIJA

Bruselj, 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

PRILOGA

k

Predlogu

SKLEPA SVETA

o stališču, ki se v imenu Evropske unije zastopa glede pregleda člena 6 Sporazuma o uradno podprtih izvoznih kreditih

PRILOGA

Stališče Evropske unije je, da se podpre sprememba člena 6 Sporazuma in drugih povezanih določb v skladu z zadnjim predlogom, ki ga je Evropska unija predložila drugim udeleženkam Sporazuma.

V zadnjem predlogu Unije je bilo predlagano, da se sedanje besedilo člena 6 nadomesti in da se črtajo vrstice za razrede projektov B in C v Dodatku I (Merila upravičenosti za projekte za blažitev podnebnih sprememb) k Prilogi I (Sektorski dogovor o izvoznih kreditih za podnebne spremembe) k Sporazumu, kot je določeno v nadaljevanju:

„6. PREPOVEDI GLEDE PODPORE V OKVIRU SPORAZUMA

(a) Udeleženke ne smejo zagotoviti uradno podprtih izvoznih kreditov ali vezane pomoči, razen v omejenih in jasno opredeljenih okoliščinah, ki so skladne z omejitvijo segrevanja na 1,5 °C in cilji Pariškega sporazuma. Skladnost je treba oceniti na podlagi najnovejših znanstvenih dokazov IPCC in Mednarodne agencije za energijo.

(b) Za določbe iz odstavka (a) so zajeti vsi projekti, povezani z naslednjim: raziskovanje, proizvodnja, prevoz, skladiščenje, rafiniranje, distribucija premoga, surove nafte, zemeljskega plina ali pretvorba premoga, surove nafte, zemeljskega plina in njenih derivatov v električno energijo ali toploto.

(c) Prepovedi iz odstavkov (a) in (b) zgoraj se ne uporabljajo za projekte, ki izpolnjujejo standarde, določene v Dodatku I k Sektorskemu dogovoru o podnebnih spremembah.

(d) Sekretariat OECD mora vsako leto pripraviti javno poročilo o uradno podprtih izvoznih kreditih ali vezani pomoči za sektor energije iz fosilnih goriv in projekte čiste energije, ki so opredeljeni kot transakcije, ki spadajo v razred projektov A (proizvodnja okoljsko trajnostne energije) in razred projektov E (prenos, distribucija in shranjevanje energije) Sektorskega dogovora o podnebnih spremembah. Poročilo mora vključevati število transakcij in skupne kreditne vrednosti države izvora in namembne države, vrsto fosilnih goriv ter razčlenitev na višje (raziskovanje in proizvodnja), srednje (prevoz in skladiščenje) in dejavnosti nižje v verigi (rafiniranje in distribucija) ter dejavnosti proizvodnje električne energije za sektor energije iz fosilnih goriv in za projekte čiste energije razčlenitev projektov razredov A in E.

(e) Določbe iz tega člena morajo biti pregledane najpozneje do 31. decembra 2026, da bi prispevale k skupnemu cilju obravnavanja podnebnih sprememb, pri čemer se upoštevajo najnovejša poročila o podnebju in najnovejša priporočila mednarodnih organizacij o konkretnih sredstvih za omejitev zvišanja povprečne globalne temperature na 1,5 °C nad predindustrijsko ravnjo.

[…]

DODATEK I: MERILA UPRAVIČENOSTI ZA PROJEKTE BLAŽITVE PODNEBNIH SPREMEMB

[…]

~~RAZRED PROJEKTA~~	~~OPREDELITEV~~	~~Utemeljitev~~	~~UPORABLJENI STANDARDI ALI ČASOVNICA ZA~~	~~NAJDALJŠI ROK~~

B:			PONOVNI PREGLED	ODPLAČEVANJA
RAZRED PROJEKTA B: Projekti sanacije v elektrarnah na fosilna goriva, nadomeščanje fosilnih goriv				
TIP 1: elektrarne na fosilno gorivo z delujočim zajemanjem in shranjevanjem ogljikovega dioksida*	Proces, ki vključuje ločevanje toka CO_2 od emisij, ki izhajajo iz proizvodnje fosilnih goriv, prevoz do območja shranjevanja za namene okolju neškodljivega in trajnega geološkega shranjevanja CO_2 ali uporabo kot vložek ali surovino za ustvarjanje proizvodov ali storitev.	Doseganje nizkih stopenj emisij ogljika za vire energije iz fosilnih goriv.	Intenzivnost ogljika doseže stopnjo največ 350 metričnih ton CO_2 na GWh, odzračevanih v ozračje[1]; ali v primeru vseh projektov je potrebna stopnja zajemanja in shranjevanja, s katero bi se zmanjšale emisije ogljika obrata za 65 % ali več; ali stopnja zajemanja mora biti vsaj 85 % CO_2, ki ga izpusti oprema Iz vloge za uradno podprte izvozne kredite. 85 % velja pod običajnimi pogoji obratovanja.	18 let.
TIP 2: energija iz odpadkov*	Enota, namenjena proizvodnji energije s toplotno obdelavo (vključno z uplinjanjem) mešanega toka trdnih odpadkov.	Izravnava emisij toplogrednih plinov iz uporabe konvencionalne energije in zmanjšanje prihodnjih emisij toplogrednih plinov, kot je metan, ki bi običajno izhajale iz odpadkov.	V primeru parnega krožnega procesa mora biti učinkovitost pretvorbe energije kotla (ali parnega generatorja) vsaj 75 % na podlagi nizke kalorične vrednosti (LHV)[2]. V primeru uplinjanja mora biti učinkovitost uplinjača vsaj 65 % LHV[3].	15 let
TIP 3: hibridne elektrarne	Elektrarna, ki proizvaja električno energijo iz obnovljivega vira energije in vira fosilnega goriva.	Za izpolnitev zahteve glede razpoložljivosti obrata je za obdobja, ko energija iz obnovljivih virov ni na voljo ali ko ta energija ne zadostuje, potreben vir energije iz fosilnih goriv. Vir fosilnih goriv omogoča uporabo obnovljivih virov energije v hibridni elektrarni, kar prispeva k bistvenemu zmanjšanju v primerjavi s standardnim obratom na fosilna goriva	Vzorec 1: Ločena vira proizvodnje: iz obnovljivih virov energije in fosilnih goriv Projekt mora biti zasnovan tako, da vsaj 50 % predvidene skupne letne proizvedene energije obrata izhaja iz obnovljivih virov energije. Vzorec 2: enoten vir energije, ki združuje obnovljive vire in fosilno gorivo. Projekt mora biti zasnovan tako, da vsaj 75 % proizvedene koristne energije izhaja iz obnovljivih virov energije.	15 let
RAZRED PROJEKTA C: Energijska učinkovitost				
TIP 1: projekti v zvezi s soproizvodnjo toplote in energije*	Soproizvodnja več oblik energije (električne, mehanske in toplotne) v okviru enotnega celovitega sistema. Proizvodnja takega obrata vključuje električno ali mehansko energijo in toploto za komercialno industrijsko in/ali stanovanjsko uporabo.	Pri proizvodnji električne energije v konvencionalnih toplotnih elektrarnah se v obliki toplote izgubi do dve tretjini uporabljene primarne energije. Zato je lahko sočasna proizvodnja toplote in električne energije učinkovita možnost blažitve emisij toplogrednih plinov. Soproizvodnja toplote in električne energije je mogoča pri vseh gorivih (vključno	Skupna učinkovitost mora biti vsaj 75 % na podlagi spodnje kurilne vrednosti (LHV)[5].	15 let

1 V primeru obrata na naravni plin se pričakuje, da bo dosežena znatno manjša intenzivnost ogljika.

2 Učinkovitost pretvorbe energije kotla (ali parnega generatorja) = (neto toplota, odvedena zaradi pare / toplota ali kalorična vrednost [LHV] goriva) (× 100 %).

3 Učinkovitost uplinjača = (kalorična vrednost plina na kg uporabljenega goriva / povprečna neto kalorična vrednost (LHV) enega kg goriva) (x 100 %).

		z biomaso in sončno toplotno energijo) in toplotnih napravah z močjo nekaj kW do kondenzacijskih parnih elektrarn z močjo 1000 MW[4].		
TIP 2: daljinsko ogrevanje in/ali hlajenje*	Omrežje, ki prenaša/distribuira toplotno energijo od proizvodne enote do končnih potrošnikov.	Izboljšanje učinkovitosti daljinskega ogrevanja z gradnjo cevovodov za paro in/ali toplo vodo z znatno toplotno učinkovitostjo, in sicer tako, da se zmanjšajo izgube zaradi cevovodov in pretvornikov ter poveča izkoriščenost odpadne toplote. Daljinsko hlajenje je celostna tehnologija, ki lahko znatno prispeva k zmanjšanju emisij ogljikovega dioksida in onesnaževanja zraka ter večji varnosti oskrbe z energijo, npr. z zamenjavo posameznih klimatskih naprav.	Toplotna prevodnost daljinskih cevovodov mora biti manjša od 80 % zadevne toplotne prevodnosti, kot je zahtevana v evropskem standardu EN 253:2009 (pregled po posodobitvi tega standarda).	15 let
TIP 3: pametna omrežja*	Integrirana, tehnološko napredna električna omrežja z izboljšanimi dinamičnimi zmogljivostmi za spremljanje in nadzor vhoda in izhoda vseh njihovih tehničnih komponent (na primer proizvodnja energije, rešitve za upravljanje omrežja, pretvorniki in sistemi visokonapetostnega enosmernega toka, sistemi prilagodljivega prenosa dvosmernega toka, posebni sistemi oskrbe z električno energijo, prenos, distribucija, shranjevanje, rešitve za pametna omrežja močnostne elektronike, zmanjšanje porabe, merjenje, razpršeni viri energije). IKT glede na mednarodno dogovorjene standarde industrije, kot sta NIST-SGIP in ETSI-CEN-CENELEC.	Omogočanje upravljavcem omrežij, upravljavcem prenosa in distribucijskega sistema, uporabnikom omrežja, lastnikom naprav za shranjevanje, izvajalcem merjenja, ponudnikom aplikacij in storitev ali upravljavcem platform za izmenjavo energije, da ustvarijo gospodarne, okolju prijazne, uravnotežene in trajnostne energetske sisteme z zmanjšano izgubo pri prenosu in optimizirano ravnjo kakovosti dobave, varnosti, stabilnosti omrežja, zanesljivosti, zbiranja obnovljivih virov energije in stroškovne učinkovitosti, in sicer s podpiranjem pogodb za dobavo, ki vključujejo zlasti izvoz najsodobnejših inovativnih tehnologij in storitev.	Standardi 1, 2 (a ali b) in 3 morajo biti izpolnjeni. 1. Skupni stroški projekta vključujejo vsaj 20 % za upravičene posodobitve informacijske in komunikacijske tehnologije (IKT). 2a. Projekt ali aplikacija bo prispevala k najmanj 10-odstotnemu zmanjšanju emisij CO_2 iz fosilnih goriv ali 2b. omogočeno bo dokazano znatno zmanjšanje emisij CO_2 zaradi: • zmanjšanja izgube energije v električnem omrežju z aplikacijo pametnega omrežja oziroma projekta za vsaj 5 % ali • zmanjšanja skupne porabe električne energije z obremenitvami z aplikacijo pametnega omrežja oziroma projekta za vsaj 5 % ali • nestalne dobave energije iz obnovljivih virov, vključno s podrejenimi napetostmi, ki pomeni vsaj dodatnih 10 % skupne energije, ki se dovaja v omrežje, kjer se uporabljajo tehnologije pametnih omrežij. 3. Pred odobritvijo bo neodvisna in usposobljena tretja oseba pregledala projekt in pripravila poročilo, v katerem bo opisala značilnosti predlagane aplikacije ali projekta pametnega omrežja ter preverila, ali bo projekt ali aplikacija izpolnjevala	15 let

5 Skupna učinkovitost sistema (η_u) soproizvodnje toplote in električne energije je vsota neto proizvedene koristne energije (WE) in neto proizvedene koristne toplote (ΣQTH), deljena s skupnim vnosom goriva (QFUEL), kot je prikazano spodaj:

$$\eta_u = \frac{W_E + \Sigma Q_{TH}}{Q_{FUEL}}$$

4 Četrto ocenjevalno poročilo IPCC: Climate Change 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/Ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.

			~~standarda 1 in 2 (a ali b). Za projekte s standardom 2b bo v poročilu vključeno pričakovano zmanjšanje emisij CO_2 zaradi projekta. Tako poročilo bo posredovano udeleženkam pred kakršno koli odobritvijo finančne podpore, pri čemer bo odobritev odvisna od pozitivnega poročila glede izpolnjevanja standardov 1 in 2 (a ali b) s strani predlaganega projekta ali aplikacije pametnega omrežja.~~ ~~Standardi se bodo izmerili s primerjavo ocenjenih emisij ali porabe energije na območju, ki ga pokriva omrežje, če bi se uporabile predlagane tehnologije pametnega omrežja, ter emisij ali porabe energije na istem območju, če se te tehnologije ne bi uporabile.~~	

~~*Opomba: * V skladu z zavezo za reševanje podnebnih vprašanj so si udeležene prizadevale zlasti za razširitev področja uporabe CCSU na nove razrede projektov. Zavezale so se, da bodo čim prej, najpozneje pa marca 2024, pregledale te razrede projektov, ki niso bili pregledani od leta 2012.*~~ “

Manjše tehnične spremembe glede stališča, izraženega z zadnjim predlogom Unije, se lahko sprejmejo s strani predstavnikov Unije znotraj udeleženk Sporazuma brez nadaljnjega sklepa Sveta.