ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 9.7.2024 г.
COM(2024) 282 final

ANNEX

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

**към**

**Предложение за решение на Съвета**

**относно позицията, която трябва да се заеме от името на Европейския съюз при преразглеждането на член 6 от Споразумението за официално подкрепяните експортни кредити**

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

Позицията на Европейския съюз е да се подкрепи преразглеждане на член 6 от споразумението и на други свързани разпоредби в съответствие с последното предложение, представено от Европейския съюз на другите участници в споразумението.

В последното предложение на Съюза беше предложено да бъде заменен настоящият текст на член 6 и да бъдат заличени редовете за проекти от класове Б и В в допълнение I („Критерии за допустимост за проектите за намаляване на изменението на климата“) към приложение I („Отраслова договореност относно експортните кредити във връзка с изменението на климата“ — ОДИК) към споразумението, както е посочено по-долу:

„**6. ЗАБРАНИ ЗА ПОДКРЕПА ПО СПОРАЗУМЕНИЕТО**

а) Участниците не предоставят официално подкрепяни експортни кредити или обвързана помощ за сектора на енергията от изкопаеми горива, освен при ограничени и ясно определени обстоятелства, които са в съответствие с ограничението за глобално затопляне от 1,5°C и целите на Парижкото споразумение. Съответствието трябва да се оценява спрямо най-новите научни доказателства, представени от МКИК и МАЕ.

б) Разпоредбите, посочени в буква а), се отнасят за всички проекти, свързани с: проучване, добив, пренос, съхранение, рафиниране и разпределение на въглища, суров нефт и природен газ или преобразуване на въглища, суров нефт, природен газ и негови производни в електро- или топлоенергия.

в) Забраните, посочени в букви а) и б) по-горе, не се отнасят за проекти, които отговарят на стандартите, посочени в допълнение I към ОДИК.

г) Всяка година секретариатът на ОИСР изготвя обществено достъпен доклад относно официално подкрепяните експортни кредити или обвързаната помощ, предоставени на сектора на енергията от изкопаеми източници и на проекти за чиста енергия, определени като сделки в обхвата на проекти от клас А („Устойчиво производство на енергия от гледна точка на околната среда“) и проекти от клас Д („Пренос, разпределение и съхранение на енергия“) от ОДИК. В доклада се посочва броят на сделките и сборната кредитна стойност по държава на произход и държава на местоназначение, като за сектора на енергия от изкопаеми източници се посочва видът на изкопаемите горива и се предоставя разбивка по дейностите през „първи етап“ (проучване и добив), „втори етап“ (пренос и съхранение), „трети етап“ (рафиниране и разпределение) и по производство на електроенергия, а за проектите за чиста енергия се предоставя разбивка по проекти от клас А и по проекти от клас Д.

д) Разпоредбите, посочени в настоящия член, се преразглеждат не по-късно от 31 декември 2026 г., за да се допринесе за общата цел за справяне с изменението на климата, като се вземат предвид най-актуалните доклади относно научните данни за климата и най-актуалните препоръки от международни организации относно конкретни начини да се ограничи повишаването на средната температура в световен мащаб до 1,5°C над равнищата от прединдустриалния период.

[…]

## ДОПЪЛНЕНИЕ I: КРИТЕРИИ ЗА ДОПУСТИМОСТ ЗА ПРОЕКТИТЕ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ИЗМЕНЕНИЕТО НА КЛИМАТА

[…]

| КЛАС ПРОЕКТИ | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | ОБОСНОВКА | ИЗПОЛЗВАНИ СТАНДАРТИ ИЛИ СРОК НА ДЕЙСТВИЕ | МАКСИМАЛЕН СРОК НА ПОГАСЯВАНЕ |
|---|---|---|---|---|
| **ПРОЕКТИ ОТ КЛАС Б: Проекти за възстановяване, свързани с инсталации, използващи изкопаеми горива, замяна на изкопаеми горива** | | | | |
| **ТИП 1: Електроцентрали, работещи с изкопаеми горива, с действаща система за улавяне и съхранение на въглерод (CCS)*** | Процес, състоящ се в разделянето на $CO_2$ от емисиите, произведени от централи с изкопаеми горива, преноса му до обекта за съхранение за целите на екологосъобразно и постоянно съхранение на $CO_2$ в геоложки формации или използване като суровина или изходна суровина за създаване на продукти или услуги. | С цел постигане на ниски въглеродни емисии за централите с изкопаеми горива. | Въглеродният интензитет достига степен, равна или по-ниска от 350 метрични тона $CO_2$ на GWh, отделени в атмосферата[1];<br>или<br>при всички проекти — коефициент на улавяне и съхранение, който би намалил отделянето от централата на въглеродни емисии с 65 % или повече;<br>или<br>коефициентът на улавяне е поне 85 % от емисиите на $CO_2$ от оборудването, включено в заявлението за официално подкрепяни експортни кредити. Тези 85 % се прилагат при обичайни експлоатационни условия. | 18 години. |
| **ТИП 2: Производство на енергия от отпадъци*** | Производствена единица за енергия чрез топлинна обработка (включително газификация) на разнородни твърди отпадъци. | С цел неутрализиране на емисиите от парникови газове от използването на конвенционална енергия и намаляване на бъдещи емисии на парникови газове, като метан, които обичайно се отделят от отпадъците. | При паросилов цикъл, котел (или парогенератор) КПД на преобразуването е поне 75 % въз основа на долната топлина на изгаряне (LHV)[2]. При газификация КПД на газгенератора е поне 65 % LHV[3]. | 15 години |
| **ТИП 3: Хибридни електроцентрали*** | Електроцентрала, която произвежда електроенергия както от възобновяеми енергийни източници, така и от източници на изкопаеми горива. | С цел изпълнение на изискване за наличност на централата за периодите, когато възобновяемите енергийни източници не са налични или достатъчни, е необходим източник на изкопаеми горива за производство на енергия. Източникът на изкопаеми горива позволява използването на енергия от възобновяеми източници в хибридната централа, с което се постига значително намаляване на въглерода в сравнение със стандартните централи с изкопаеми горива. | Модел 1:<br><br>Два отделни източника за производство: един от възобновяеми източници и един от изкопаеми горива. Проектът се разработва така, че поне 50 % от прогнозното годишно производство на енергия да идва от възобновяемите енергийни източници на централата.<br><br>Модел 2:<br><br>Един източник на енергия, който използва комбинация от възобновяеми източници и | 15 години |

[1] При централа, захранвана от природен газ, се очаква да се постигне значително по-нисък въглероден интензитет.

[2] КПД на преобразуване на котел (или парогенератор) = (полезната топлина, отделена от парата, или долната топлина на изгаряне [LHV], осигурена от горивото) (x 100 %).

[3] КПД на газгенератора = (калоричност на газа за кг използвано гориво/средна долна топлина на изгаряне [LHV] за един кг гориво) (x 100 %).

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | изкопаеми горива. По проект поне 75 % от полезната енергия се произвежда от възобновяеми източници. | |
| **ПРОЕКТИ ОТ КЛАС В: Енергийна ефективност** | | | | |
| **ТИП 1: Комбинирани топло- и електроцентрали (когенерационни централи)*** | Едновременно производство на множество форми на енергия (електрическа, механична и топлоенергия) в една интегрирана система. Производството на комбинираната електроцентрала включва електрическа или механична енергия и топлоенергия за търговски промишлени и/или домакински нужди. | До две трети от първичната енергия, използвана за производство на електричество в конвенционална топлоелектрическа централа, се губи под формата на топлина. Комбинираната топло- и електроцентрала (когенерационна централа) следователно може да бъде ефективен вариант за намаляване на емисиите от парникови газове. Когенерационната централа е възможна с всички отоплителни машини и горива (включително биомаса и слънчево-термална енергия) от няколко киловата до 1000 MW парокондензиращи електроцентрали[4]. | Обща ефективност от поне 75 % въз основа на долната топлина на изгаряне (LHV)[5]. | 15 години |
| **ТИП 2: Централно топлоснабдяване и/или охлаждане*** | Мрежата, която пренася/разпределя топлоенергия от производствената единица до крайния потребител. | С цел подобряване на ефективността на централното отопление чрез изграждане на тръбопроводни мрежи за пара и/или гореща вода със значителна топлинна ефективност както чрез свеждане до минимум на загубите по тръбопроводите и конверторите, така и чрез увеличаване на използването на топлина от отпадъци. Централното охлаждане е интегрирана технология, която може да допринесе значително за намаляване на емисиите от въглероден диоксид и на замърсяването на въздуха и да увеличи енергийната сигурност, например чрез замяна на индивидуалните климатизатори. | Топлинната проводимост на тръбопроводите е под 80 % от съответната топлинна проводимост, необходима съгласно европейски стандарт EN253:2009 (да се преразгледа при актуализация на стандарта). | 15 години |
| **ТИП 3:** | Интегрираните и напреднали в | Да дадат възможност на операторите на мрежи, | Трябва да са изпълнени стандарти 1, 2 (а или б) и 3. | 15 години |

[4] Четвърти доклад за оценка на Междуправителствения комитет по изменението на климата (МКИК): Изменение на климата 2007 г., http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.

[5] Общата ефективност на системата ($\eta_0$) на когенерационната централа е сбор от нетното полезно производство на енергия (WE) и нетното топлинно производство (ΣQTH), разделено на общото потребление на гориво (QFUEL), както е показано по-долу:

$$\eta_0 = \frac{W_E + \Sigma Q_{TH}}{Q_{FUEL}}$$

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **~~Интелигентни мрежи~~*** | ~~технологично отношение електроенергийни мрежи с подобрена динамична способност за проследяване и контрол на входящите и изходящите количества на всеки от съставните им технически компоненти (като производство на електроенергия, мрежови решения за управление, преобразуватели и системи за постоянен ток с високо напрежение (ПТВН), системи за гъвкав пренос за променлив ток (FACTS), специални енергийни системи (SPS), пренос, разпределение, акумулиране, решения от областта на силовата електроника за интелигентните мрежи, намаляване на потреблението, измерване на потреблението, децентрализирани енергийни източници). ИСТ съгласно международно договорени промишлени стандарти, като NIST-SGIP и ETSI-CEN-CENELEC.~~ | ~~операторите на преносни и разпределителни системи, потребителите на мрежата, собствениците на предприятия за акумулиране, операторите на системи за измерване на потреблението, доставчиците на приложения и услуги или операторите на платформи за обмен на електроенергия да създадат икономични, щадящи околната среда, балансирани и устойчиви електроенергийни системи при намалени загуби при преноса и оптимизирани нива на качеството на електроснабдяването, безопасността, стабилността на мрежата, надеждността, подаването на енергия от възобновяеми източници и ефективността на разходите чрез подкрепа за поръчки за електроснабдяване, включващи основно износа на съвременни и новаторски технологии и услуги.~~ | ~~1. Общата стойност на проекта включва поне 20 % за актуализиране на допустимите информационни и комуникационни технологии (ИКТ).~~<br><br>~~2а. Проектът или приложението ще доведе до прогнозно минимално намаление от 10 % на емисиите на $CO_2$ от изкопаеми горива, или~~<br><br>~~2б. Доказано значително намаление на емисиите на $CO_2$, което ще произтече от:~~<br>• ~~намаление с най-малко 5 % на загубите на енергия в електроенергийната мрежа, обслужвана от приложението или проекта за интелигентна мрежа; или~~<br>• ~~намаление с най-малко 5 % на общото потребление на електроенергия от товари, обслужвани от приложението или проекта за интелигентна мрежа; или~~<br>• ~~непостоянно подаване на енергия от възобновяеми енергийни източници, включително при по-ниско напрежение, представляваща най-малко допълнителни 10 % от общата енергия, подавана в мрежата, в която се прилагат технологиите за интелигентни мрежи.~~<br><br>~~3. Преди разрешаването независима квалифицирана трета страна ще извърши преглед на проекта и ще изготви доклад, в който ще се опишат характеристиките на предложеното приложение или проект за интелигентна мрежа, и ще провери дали проектът или приложението отговаря на стандарти 1 и 2 (а или б). За проекти, при които се използва стандарт 2б, в доклада ще се включи очакваното вследствие на проекта намаление на емисиите на $CO_2$. Този доклад ще се изпрати на участниците преди разрешаването на финансовата подкрепа и разрешението ще зависи от това дали в доклада се установява, че предложеният проект или приложение за интелигентна мрежа отговаря на стандарти 1 и 2 (а или б).~~<br><br>~~Стандартите ще се измерват чрез сравнение на очакваните емисии или консумация на енергия от една площ, обслужвана от мрежата, ако предложените технологии за~~ | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | ~~интелигентна мрежа се приложат, с емисиите или консумацията на енергия от същата тази площ при хипотезата, че предложените технологии за интелигентна мрежа не са приложени.~~ | |

~~*Бележка: * В стремежа си да отговорят на неотложните въпроси, свързани с климата, участниците съсредоточиха усилията си върху разширяването на обхвата на CCSU, така че да бъдат включени нови класове проекти. Участниците се ангажират да преразгледат тези класове проекти, които не са разглеждани от 2012 г. насам, възможно най-скоро, но не по-късно от март 2024 г.*~~ “

Представителите на Съюза сред участниците в споразумението могат да договарят несъществени технически промени в позицията, изразена в последното предложение на Съюза, без да е необходимо допълнително решение на Съвета.