



Страсбург, 8.3.2022 г.
COM(2022) 108 final

ANNEX 2

ПРИЛОЖЕНИЕ

към

**СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ,
ЕВРОПЕЙСКИЯ СЪВЕТ, СЪВЕТА, ЕВРОПЕЙСКИЯ ИКОНОМИЧЕСКИ И
СОЦИАЛЕН КОМИТЕТ И КОМИТЕТА НА РЕГИОНИТЕ**

**REPowerEU: Съвместни европейски действия за по-сигурна и устойчива енергия
на достъпни цени**

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Насоки за прилагането на мерки за данъчно облагане на подпределни печалби

В настоящата кризисна ситуация държавите членки могат по изключение да решат да вземат данъчни мерки, които имат за цел да обхванат част от печалбите на определени производители на електроенергия.

Преразпределянето на приходите от данъчното облагане на подпределни печалби сред крайните потребители на електроенергия отчасти би попречило настоящите високи цени на газа да увеличат разходите, направени от крайните потребители. Това също така ще запази ефективните пределни цени на едро на електроенергията, необходими за ефективното диспечирание и свързване на пазарите на единния европейски пазар на електроенергия. Въпреки това подобна мярка ще трябва да бъде внимателно разработена, за да се избегнат ненужни изкривявания на пазара, като същевременно се стимулират допълнителни инвестиции в енергия от възобновяеми източници. Това включва по-специално следното:

- Продължителността на мярката следва да бъде ограничена и обвързана с конкретна кризисна ситуация;
- Мярката не следва да засяга формирането на цени на едро на електроенергията въз основа на пределните разходи, изразени чрез разходната крива, като по този начин се запазва ефективността на ценовите сигнали за краткосрочни оперативни решения. При съмнение по-ниските равнища на прекомерни печалби следва да се възстановяват, за да се избегне въздействието върху ценообразуването;
- Дългосрочните ценови тенденции, произтичащи от структурното развитие на пазара и сигнала за цените на въглеродните емисии от СТЕ на ЕС, не следва да бъдат засегнати. Това е така, за да не се пречи на дългосрочните ценови сигнали, които допринасят за покриването на фиксираните и инвестиционните разходи, като стимулират инвестициите в капацитет, необходим за декарбонизирана и надеждна енергийна система;
- Трябва да се отбележи, че част от увеличението на световните цени на газа се дължи на структурни фактори (които могат да бъдат определени въз основа на средните цени през даден период от време). Данъкът не следва да се влияе от последиците от тези структурни фактори;
- Методът за изчисляване на печалби, които се считат за „прекомерни“ — свързани с конкретната кризисна среда — и механизмите за задействане/дезактивиране трябва да бъдат ясно определени и обосновани. За да се избегне всяко произволно използване, което би довело до тежки нарушения, неочакваните печалби и механизмът за задействане/дезактивиране трябва да бъдат определени въз основа на обективни и проверими критерии и събития. Това могат да бъдат например отклоненията от средната стойност на световните цени на газа за продължителен период от време и броят на часовете, през които газът определя цената в електроенергийната система. Продължителността на данъка също следва да бъде ясно ограничена във времето, с крайна дата не по-късно от 30 юни 2022 г., въз основа на тези ясно определени критерии;

- Допълнителните подпределни печалби следва да бъдат възстановявани само през периодите от време, когато газовите централи са били в пределните стойности, и доколкото такива допълнителни подпределни печалби са били настига получени от подпределни единици;
- С мярката не следва да се прави разлика между различни технологии за производство на електроенергия. Мярката следва да включва всички подпределни единици, работещи в часовете на прилагане на данъка, като например подпределни печалби от производство чрез антрацитни и лигнитни въглища, възобновяеми енергийни източници (включително водноелектрическа енергия) и ядрена енергия;
- Мярката следва да се прилага еднакво за всички производители, независимо дали са обхванати от схеми за подпомагане или механизми за възнаграждение за капацитет. Следва да се има предвид обаче, че някои схеми за подпомагане по своя характер вече избягват (чрез преференциални тарифи), улавят (чрез двупосочни договори за разлика, сключени преди кризата с цените на газа) или намаляват (чрез плаващи премии) подпределните печалби в периоди на високи цени. Специфичното положение с фиксираните премии може да бъде преодоляно, което може да доведе до увеличаване на подпределните печалби;
- Мярката не следва да има обратно действие и следва да възстановява само дял от действително реализираните печалби. Следователно трябва да се вземе предвид фактът, че производителите може да са продали част от продукцията си предварително на по-ниска цена преди началото на кризата. Енергията, продадена предварително на по-ниски от текущите пазарни цени, следва да бъде освободена от мерки за възстановяване на средства;
- Приходите от мярката следва да бъдат прехвърлени на домакинствата или към неизбирателни и прозрачни мерки в подкрепа на всички крайни потребители (например изрична отделна отстъпка от сметките за електроенергия на крайните потребители, пропорционална на тяхното средно дневно или седмично потребление).

Следва да се отбележи, че доколкото освобождаването от такива данъци върху печалбата води до избирателни предимства за определени предприятия, може да се прилагат правилата за държавните помощи.