



COMISIA EUROPEANĂ

Bruxelles, 16.11.2016
C(2016) 7522 final

VERSIUNE PUBLICĂ

Acest document este pus la dispoziție
numai în scop informativ.

Obiect: Ajutorul de stat SA.45976 (2016/NN) – România
Schemă de ajutor pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență
pe baza cererii de energie termică utilă

Domnule Ministru,

Comisia dorește să informeze România cu privire la faptul că, în urma examinării informațiilor furnizate de autoritățile dumneavoastră referitoare la chestiunea menționată mai sus, a decis să nu ridice obiecții cu privire la măsura de ajutor propusă.

1. PROCEDURĂ:

- (1) În urma contactelor din faza de prenotificare, la 14 iulie 2016, România a notificat o măsură cu privire la anumite modificări ale schemei de ajutor de stat N 437/2009 pentru promovarea cogenerării [autorizată prin Decizia C(2009)7085 a Comisiei, rectific. din 17.9.2009].
- (2) La 15 septembrie 2016, Comisia a solicitat informații suplimentare, pe care autoritățile române le-au prezentat la 28 septembrie 2016.
- (3) Deoarece România a implementat deja o parte din modificările notificate, Comisia a înregistrat cazul ca procedură pentru ajutor nenotificat (2016/NN).

Dlul Lazăr COMĂNESCU
Ministrul Afacerilor Externe
Aleea Alexandru nr. 31, sector 1
RO-011822-BUCUREȘTI

2. DESCRIERE

2.1. Scurtă descriere a schemei aprobate de ajutor pentru promovarea cogenerării¹

- (4) Obiectivul principal al schemei de ajutoare aprobate este acela de a promova sistemele de cogenerare de înaltă eficiență a energiei termice și a energiei electrice (CHP) pentru ecologizarea producției de energie electrică.
- (5) Beneficiarii schemei sunt unitățile CHP care alimentează rețeaua națională cu energie electrică, iar acestea primesc sprijin operațional pentru energia electrică produsă prin cogenerare cu randament ridicat, astfel cum este definită la punctul 70 subpunctul 11 din Orientările comunitare privind ajutorul de stat pentru protecția mediului² (EAG 2008).
- (6) Ajutorul este oferit ca ajutor de exploatare, sub forma unei prime (denumită în continuare „bonus”) per MWh care acoperă diferența dintre costurile de producție și prețul de piață al energiei electrice. Prima se calculează separat pentru trei tipuri de CHP: unități CHP care funcționează cu combustibili solizi, unități CHP care utilizează gaz furnizat direct prin rețeaua de transport și unități CHP care utilizează gaz furnizat prin rețeaua de distribuție.

$$\text{Bonus} = (\text{Costuri totale} - \text{Venitul}_{\text{EL}} - \text{Venitul}_{\text{H}}) / \text{Energie electrică}$$

unde:

- Costurile totale = costuri variabile³ + costuri fixe⁴ + rentabilitatea capitalului⁵
 - $\text{Venitul}_{\text{EL}}$ = venitul obținut din vânzarea energiei electrice produse de o centrală CHP tipică, la prețul de piață al energiei electrice
 - $\text{Venitul}_{\text{H}}$ = venitul obținut din vânzarea energiei termice produse de o centrală CHP tipică, la prețul energiei termice
 - Energie electrică = energia electrică produsă anual de centrala CHP
- (7) Ajutorul poate fi acordat în cursul perioadei 2010-2023, fără a se depăși unsprezece ani consecutivi de sprijin pentru fiecare beneficiar și nu poate fi extins dincolo de sfârșitul perioadei de amortizare a unității CHP care beneficiază de sprijin.
- (8) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei din România (ANRE) analizează anual costurile și veniturile corespunzătoare energiei electrice și termice produse de fiecare dintre centralele CHP de înaltă eficiență care beneficiază de ajutor în cadrul schemei și ajustează valoarea bonusului pentru a se evita supracompensarea. În plus, ANRE analizează anual, la nivelul fiecărui beneficiar, dacă ajutorul acordat beneficiarului respectiv pe parcursul anului

¹ Pentru o descriere completă a măsurii, a se vedea Decizia C(2009)7085 a Comisiei, rectific. din 17.9.2009.

² JO C 82, 1.4.2008, p. 1.

³ Costurile variabile includ, în principal, costurile combustibilului.

⁴ Costurile fixe sunt costurile de exploatare și de întreținere (inclusiv cheltuielile cu personalul) și costurile de amortizare.

⁵ Costurile de producție iau în calcul, de asemenea, o rentabilitate a capitalului de (maximum) 9 %.

precedent a condus la supracompensare. Dacă este cazul, ANRE stabilește suma la care se ridică supracompensarea și cere întreprinderii în cauză să o ramburseze.

- (9) Câtă vreme capacitățile agregate instalate acoperite de măsură ajung până la 4 000 MW, selectarea beneficiarilor efectuată de ANRE are la bază numai respectarea de către aceștia a criteriilor de eligibilitate stabilite în schema de ajutor. După atingerea acestei limite, se vor califica pentru schemă doar unitățile CHP de înaltă eficiență care le înlocuiesc pe cele existente.
- (10) Ajutoarele acordate în cadrul acestei scheme de ajutoare se pot combina cu sprijin primit prin alte scheme, însă autoritățile române au confirmat faptul că ajutoarele suplimentare pentru investiții vor fi excluse din costurile cu amortizarea eligibile, în funcție de tipul de bonusuri care sunt calculate⁶. În general, toate veniturile suplimentare primite prin orice ajutor acordat în afara schemei de ajutor vor fi luate în considerare atunci când se verifică dacă sprijinul nu a condus la supracompensare. Întreprinderile care produc energie electrică și termică prin cogenerare din surse regenerabile de energie trebuie să opteze pentru una din schemele de sprijin (această schemă de ajutor sau schema de sprijin pentru promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie⁷), pentru a nu beneficia de ambele măsuri.
- (11) Schema de ajutor a fost finanțată printr-o contribuție colectată de CN Transelectrica SA/SC OPCOM SA de la furnizorii de energie electrică care distribuie energie electrică prin rețeaua națională. Contribuția a fost definită ca suma plătită (de consumatorii de energie electrică din România și de exportatorii de energie electrică din România) pentru fiecare kWh de energie electrică produsă în România și injectată în rețeaua națională⁸. Valoarea contribuției pe MWh a fost stabilită în fiecare an de către ANRE în funcție de fondurile totale necesare pentru plata bonusurilor.
- (12) Furnizorii care importă în România energie electrică produsă în centrale CHP de înaltă eficiență localizate în alte state membre au dreptul la rambursarea integrală a contribuției pe care au plătit-o pe baza garanțiilor de origine eliberate pentru acea energie electrică în statul membru în care a fost produsă, în temeiul articolului 5 din Directiva 2004/8/CE⁹.

2.2. Descrierea modificărilor aduse schemei de ajutor aprobate pentru promovarea cogenerării

- (13) Schema de ajutor se aplică numai centralelor CHP de înaltă eficiență care îndeplinesc criteriile prevăzute în anexa II la Directiva 2012/27/UE¹⁰ (realizarea

⁶ Această cerință va fi pusă în aplicare prin ajustarea *ex post* a cuantumului ajutorului, care se efectuează anual la nivelul fiecărui beneficiar.

⁷ A se vedea decizia Comisiei în cazurile SA.33134 și SA.37177.

⁸ Pentru detalii suplimentare, a se vedea secțiunea 2.5 din Decizia C(2009)7085 a Comisiei, rectific. din 17.9.2009.

⁹ Directiva 2004/8/CE privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, JO L 52, 21.2.2004.

¹⁰ Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE, JO L 315 din 14.11.2012, p. 1.

de economii de combustibil de cel puțin 10 % comparativ cu valorile de referință pentru producerea separată de energie electrică și termică¹¹).

- (14) În 2014, autoritățile române au modificat modalitatea de finanțare a schemei de ajutor. Exportatorii de energie electrică nu mai sunt obligați să plătească contribuția pentru finanțarea schemei de ajutor. Autoritățile române au indicat că, în prezent, schema de ajutor este finanțată printr-o contribuție percepută pe energia electrică consumată în România. Prin urmare, exporturile se exclud. Cu toate acestea, pentru a se evita orice discriminare a importurilor de energie electrică, furnizorii care importă în România energie electrică produsă în centrale CHP de înaltă eficiență localizate în alte state membre continuă să aibă dreptul la rambursarea integrală a contribuției pe care au plătit-o.
- (15) Mai mult, autoritățile române au introdus următoarele modificări pentru a garanta că schema de ajutor este conformă cu cerințele din Orientările privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie pentru perioada 2014-2020 (OAME):
- (a) schema se va încheia la 31 decembrie 2016 – niciun nou beneficiar nu va fi acceptat în cadrul schemei după această dată (beneficiarii existenți vor continua să primească sprijin până în 2023¹²);
 - (b) beneficiarii care au fost incluși în cadrul schemei după 1 iulie 2014 au responsabilități standard de echilibrare și nu vor primi niciun ajutor pentru energia electrică produsă în perioadele în care prețurile energiei electrice sunt negative.

2.3. Temeiul juridic național

- (16) Temeiul juridic național al schemei de ajutor modificate este Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, astfel cum a fost modificată și completată de Hotărârea Guvernului nr. 494/2014 și de proiectul de Hotărâre a Guvernului prezentat de autoritățile române ca parte a notificării.
- (17) Autoritățile române au indicat că normele de aplicare constau din mai multe ordine ale președintelui ANRE (Ordinul 115/2013, Ordinul 28/2016, Ordinul 38/2012, Ordinul 114/2013, Ordinul 15/2015, Ordinul 148/2015, Ordinul 117/2013, Ordinul 116/2013, Ordinul 28/2014, Ordinul 84/2013, Ordinul 16/2014 și Ordinul 4/2016).

¹¹ Astfel cum se prevede în Decizia de punere în aplicare 2011/877/UE a Comisiei (JO L 343 din 23.12.2011, p. 91). Aceste valori de referință sunt revizuite de către ANRE în 2016, în vederea transunerii Regulamentul delegat 2015/2402/UE al Comisiei (JO L 333 din 19.12.2015, p. 56).

¹² Pentru beneficiarii acceptați deja în cadrul schemei, care fac investiții suplimentare după 31 decembrie 2016 sub formă de renovare sau înlocuire a instalațiilor, pe același amplasament și fără a mări capacitatea centralei CHP, aceste investiții ar fi totuși considerate drept costuri pentru analiza riscului de supracompensare – dar nu vor avea niciun impact asupra cuantumului ajutorului acordat, întrucât bonusul se calculează pe baza costurilor unei centrale tipice.

2.4. Durata și bugetul

- (18) Schema se va închide la 31 decembrie 2016 (după această dată nu vor mai fi acceptați beneficiari noi în cadrul schemei). Bugetul a fost actualizat, iar autoritățile române au informat Comisia că bugetul total al schemei este estimat la 10,7 miliarde RON¹³ (fiind redus în mod semnificativ față de bugetul inițial de 17,2 miliarde RON).

3. EVALUARE

3.1. Existența unui ajutor în sensul articolului 107 alineatul (1) din TFUE

- (19) Ajutoarele de stat sunt definite la articolul 107 alineatul (1) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (TFUE) drept ajutoare acordate de un stat membru sau prin intermediul resurselor de stat, sub orice formă, care denaturează sau amenință să denatureze concurența prin favorizarea anumitor întreprinderi sau a producerii anumitor bunuri, în măsura în care acestea afectează schimburile comerciale dintre statele membre.
- (20) În decizia sa din 2009 privind schema lansată de România pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență (N 437/2009), Comisia a concluzionat că sprijinul sub formă de bonus acordat centralelor românești CHP de înaltă eficiență constituie ajutor de stat. România a modificat mecanismul de finanțare a măsurii și a introdus mai multe modificări pentru a asigura conformitatea cu OAME. Cu toate acestea, modificările nu schimbă concluziile la care a ajuns Comisia în cazul N 437/2009 și în special concluzia sa cu privire la existența resurselor de stat și existența unui ajutor de stat.
- (21) Bonusul constituie un avantaj selectiv, acordat de stat prin intermediul resurselor de stat (o contribuție percepută pe energia electrică consumată în România și colectată de către Operatorul de transport și de sistem, în baza unor prevederi legale clare) centralelor CHP de înaltă eficiență care îndeplinesc criteriile de eligibilitate pentru fi incluse în schema de sprijin. Acesta favorizează producătorii de energie electrică și, ca atare, denaturează concurența de pe piața energiei electrice. Având în vedere faptul că energia electrică este comercializată la scară largă între statele membre (piața UE de energie electrică este liberalizată), măsura este susceptibilă să afecteze schimburile comerciale dintre statele membre. Măsura evaluată constituie, prin urmare, ajutor de stat în sensul Articolului 107 alineatul (1) TFUE.

3.2. Legalitatea ajutorului

- (22) România a pus în aplicare unele dintre modificări înainte de notificarea măsurii (și anume, noua finanțare a schemei de ajutor se aplică de la 1 iulie 2014). Comisia regretă că România a pus în aplicare măsura de ajutor, încălcând articolul 108 alineatul (3) din TFUE.

¹³ Aproximativ 2,4 miliarde EUR.

3.3. Compatibilitatea ajutorului

- (23) Bonusul este acordat centralelor CHP care alimentează cu energia electrică pe care o produc rețeaua națională de energie electrică, energia termică produsă corespunzând cererii de energie termică utilă, și ale căror costuri de producere a energiei sunt mai mari decât prețurile de pe piața relevantă. Sprijinul ia forma ajutorului de exploatare pentru unitățile CHP de înaltă eficiență. Prin urmare, acesta intră în domeniul de aplicare al OAME.
- (24) Comisia ia notă de faptul că în acest caz modificările care rezultă din transpunerea Directivei 2012/27/UE în legislația națională și, în consecință, actualizarea criteriilor utilizate pentru a stabili care dintre centrale sunt centrale CHP de înaltă eficiență nu au un impact asupra evaluării schemei de ajutor aprobate și, ca atare, notificarea lor nu a fost necesară.
- (25) Pe de altă parte, modificarea introdusă în modalitatea de finanțare a schemei de ajutor are un impact asupra evaluării schemei de ajutor și, ca atare, notificarea sa era obligatorie. În acest context, Comisia observă că decizia care autorizează schema de ajutor N 437/2009 a inclus o secțiune dedicată finanțării schemei de ajutor (secțiunea 2.5), iar finanțarea a fost evaluată pentru a se stabili conformitatea cu articolele 25 și 90 din Tratatul CE¹⁴. Rezultă că prima modificare ce trebuia notificată a fost introdusă de România începând cu 1 iulie 2014.
- (26) Întrucât OAME a intrat în vigoare la 1 iulie 2014, Comisia a evaluat schema de ajutor, astfel cum a fost modificată, pe baza dispozițiilor din OAME. În special, măsura a fost evaluată pe baza dispozițiilor secțiunii 3.4 din OAME – Măsuri în domeniul eficienței energetice, inclusiv cogenerarea și sistemul de termoficare și de răcire centralizată.
- (27) Obiectivul de interes comun: ajutorul urmărește promovarea sistemelor CHP de înaltă eficiență și este acordat numai centralelor CHP de înaltă eficiență. România a indicat că promovarea sistemelor CHP de înaltă eficiență va duce la reducerea emisiilor de NO_x, SO_x, de praf și de CO₂ (în comparație cu producerea separată de energie termică și electrică), generând astfel economii de combustibil de cel puțin 10 %, diversificând sursele primare de energie și promovând termoficarea centralizată (care este mai ecologică decât încălzirea individuală). Prin urmare Comisia consideră că ajutorul contribuie la un nivel mai ridicat de protecție a mediului înconjurător, care reprezintă un obiectiv de interes comun (a se vedea punctul 139 din OAME).
- (28) Necesitatea ajutorului de stat: comparația costurilor de producție cu prețurile de pe piața relevantă cuprinsă în notificare arată că ajutoarele sunt necesare, deoarece, în absența ajutorului, centralele CHP de înaltă eficiență nu ar fi putea să își acopere costurile de producție prin veniturile obținute din vânzarea pe piață a energiei electrice și a energiei termice, iar operarea lor nu ar fi viabilă din punct de vedere economic.
- (29) Efectul stimulat: în conformitate cu punctul 144 din OAME combinat cu punctul 49 din OAME, efectul stimulat apare în cazul în care ajutorul îl determină pe beneficiar să își schimbe comportamentul în vederea atingerii

¹⁴ În prezent articolele 30 și 110 din TFUE.

obiectivului de interes comun, fapt care nu ar avea loc în absența ajutorului respectiv. Comisia observă că, în absența ajutorului de exploatare, centralele CHP de înaltă eficiență nu ar fi viabile din punct de vedere economic pe piața energiei electrice, întrucât, fără ajutor, costurile de producere a energiei electrice ar fi mai mari decât veniturile din vânzarea acesteia. Prin urmare ajutorul are totuși un efect stimulatoriu, întrucât determină operatorii instalațiilor de producere a energiei electrice să își modifice comportamentul și să investească în tehnologie de cogenerarea de înaltă eficiență de energie electrică și termică.

- (30) România a confirmat faptul că ajutorul se acordă pe baza unei cereri depuse de întreprinderile interesate, iar formularul de cerere conține toate elementele prevăzute la punctul 51 din OAME.
- (31) Instrumentul adecvat: la punctul 145 din OAME, Comisia recunoaște că „ajutoarele de stat pot fi considerate un instrument adecvat pentru finanțarea unor măsuri privind eficiența energetică, independent de forma în care acestea sunt acordate.” România susține că schema de ajutor este un instrument adecvat, deoarece creează un cadru stabil care poate încuraja investițiile necesare în sectorul CHP de înaltă eficiență, conducând la înlocuirea treptată a centralelor de cogenerare existente, astfel cum recomandă Directiva 2012/27/UE.
- (32) Proportionalitatea: conform punctului 151 din OAME, ajutoarele de exploatare în favoarea unor unități de cogenerare de înaltă eficiență cu randament ridicat, eficiente din punct de vedere energetic, pot fi acordate pe baza condițiilor aplicabile ajutoarelor de exploatare pentru energia electrică din surse regenerabile, astfel cum sunt prevăzute în secțiunea 3.3.2.1 din OAME.
- (33) Ajutorul a fost acordat sub forma unei prime deja în cadrul schemei inițiale de ajutor (N 437/2009). Această situație nu s-a schimbat. În urma modificărilor introduse de România, beneficiarii (care au fost incluși în cadrul schemei după 1 iulie 2014) au responsabilități standard de echilibrare și nu vor primi niciun ajutor pentru energia electrică produsă în perioadele în care prețurile energiei electrice sunt negative. Comisia consideră că schema de ajutor este în conformitate cu cerințele prevăzute la punctul 124 din OAME.
- (34) Comisia remarcă faptul că România nu a prevăzut utilizarea unei proceduri de ofertare concurențiale pentru acordarea a cel puțin 5 % din ajutor în perioada 2015-2016, însă după 2016 nici o instalație nouă nu va mai fi eligibilă pentru a fi inclusă în schemă. România nu a notificat Comisiei o schemă nouă de ajutor pentru CHP de înaltă eficiență după 1 ianuarie 2017.
- (35) În absența unei proceduri de ofertare concurențiale, în baza punctului 128 din OAME, Comisia a verificat, în conformitate cu punctul 131 din OAME, dacă valoarea ajutorului pe unitate de energie nu depășește diferența dintre costurile totale egalizate ale producerii de energie și prețul de piață relevant al energiei respective. Comisia a observat că metodologia de calcul a bonusului (astfel cum este descrisă la punctul 6 de mai sus) asigură respectarea acestei condiții.
- (36) În conformitate cu punctul 129 din OAME combinat cu punctul 131 litera (d) din OAME, ajutoarele se acordă numai până la data când centrala este amortizată integral.

- (37) Normele de cumulare nu s-au modificat în comparație cu schema inițială aprobată prin decizia N 437/2009: ajutorul poate fi cumulată cu alte forme de ajutor, dar din costurile eligibile de amortizare pe baza cărora se calculează bonusurile se deduc și se exclud toate ajutoarele pentru investiții. Mai general, toate veniturile suplimentare primite prin orice ajutor acordat în afara schemei sunt luate în considerare atunci când se verifică pentru fiecare centrală dacă nu a existat supracompensare.
- (38) În fine, Comisia observă că valoarea bonusului se stabilește pe baza costurilor de producție ale unei centrale tipice, iar ANRE monitorizează evoluția costurilor de producție și a prețurilor la energie, asigurându-se că valoarea bonusului este adaptată atunci când este necesar. Mai mult, cuantumul ajutorului este verificat anual pentru fiecare beneficiar, pe baza datelor reale, și, în cazul în care se constată o supracompensare, beneficiarul este obligat să ramburseze suma respectivă.
- (39) Pe baza celor de mai sus, Comisia consideră că ajutorul acordat este proporțional.
- (40) Denaturarea concurenței și testul comparativ: în conformitate cu punctul 90 din OAME, Comisia consideră că ajutorul pentru protecția mediului va tinde, prin însăși natura sa, să favorizeze produsele și tehnologiile ecologice, în detrimentul altor produse și tehnologii mai poluante. În plus, efectul ajutorului nu va fi, în principiu, considerat ca o denaturare nejustificată a concurenței, întrucât acesta este legat inerent de însuși scopul său.
- (41) Comisia consideră că schema de ajutor care face obiectul evaluării nu are efecte nejustificate de denaturare asupra concurenței și a schimburilor comerciale, deoarece sunt îndeplinite condițiile aplicabile prevăzute în secțiunea 3.4. (și, acolo unde este relevant, în secțiunea 3.3.2.1) din OAME, astfel cum se indică mai sus.
- (42) Transparență: în conformitate cu punctul 104 din OAME, statele membre au obligația de a asigura transparența ajutorului acordat prin publicarea anumitor informații pe un site web cuprinzător consacrat ajutoarelor de stat. În conformitate cu punctul 106 din OAME, statelor membre li se cere să respecte această obligație începând de la 1 iulie 2016. România s-a angajat să asigure transparența ajutorului acordat și să publice informațiile relevante.
- (43) Respectarea articolelor 30 și 110 din TFUE: astfel cum se indică la punctul 29 din OAME, dacă o măsură de ajutor de stat sau condițiile atașate acesteia (inclusiv metoda de finanțare atunci când face parte integrantă din măsură) conduc la o încălcare nedisociabilă a dreptului Uniunii, ajutorul nu poate fi declarat compatibil cu piața internă. În domeniul energiei, orice taxă care are obiectivul de a finanța o măsură de ajutor de stat trebuie să respecte în special articolele 30 și 110 din TFUE. Prin urmare, Comisia a verificat dacă mecanismul de finanțare a măsurilor de ajutor notificate respectă articolele 30 și 110 din TFUE.
- (44) În decizia prin care a autorizat schema de ajutor inițială (N 437/2009), Comisia a concluzionat că a fost asigurată respectarea articolelor 25 și 90 din Tratatul CE¹⁵. Modificările introduse de România nu schimbă această concluzie, deoarece

¹⁵ În prezent articolele 30 și 110 din TFUE.

furnizorii care importă energie electrică produsă în centrale CHP de înaltă eficiență în alte state membre își păstrează dreptul de a le fi rambursată integral contribuția pe care o plătesc.

- (45) Concluzie în ceea ce privește compatibilitatea măsurii cu OAME: având în vedere evaluarea de mai sus, Comisia consideră că măsura de ajutor urmărește un obiectiv de interes comun în mod necesar și proporțional, că denaturarea concurenței și efectele asupra schimburilor comerciale sunt prezente într-o măsură ce nu contravine interesului comun și, prin urmare, ajutorul este compatibil cu piața internă în temeiul Articolului 107 alineatul (3) litera (c) TFUE.

4. CONCLUZII

Comisia regretă că România a implementat modificările la schema de ajutor pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, cu încălcarea articolului 108 alineatul (3) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.

Cu toate acestea, Comisia a decis, pe baza evaluării precedente, să nu ridice obiecții cu privire la ajutor, deoarece acesta este compatibil cu piața internă în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (c) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.

Dacă în prezenta scrisoare există fragmente care intră sub incidența obligației de păstrare a secretului profesional, în conformitate cu comunicarea Comisiei privind păstrarea secretului profesional, și nu trebuie publicate, vă rugăm să informați Comisia în termen de cincisprezece zile lucrătoare de la notificarea prezentei scrisori. În cazul în care Comisia nu primește în acest termen o solicitare motivată, se va considera că România este de acord cu publicarea textului integral al prezentei scrisori. Dacă România dorește ca anumite informații să intre sub incidența obligației de păstrare a secretului profesional, vă rugăm să indicați fragmentele respective și să furnizați câte o justificare pentru fiecare fragment a cărui nedivulgare o solicitați.

Solicitarea dumneavoastră trebuie trimisă pe cale electronică, în conformitate cu articolul 3 alineatul (4) din Regulamentul (CE) nr. 794/2004 al Comisiei, la următoarea adresă:

[Stateaidgreffe @ ec.europa.eu](mailto:Stateaidgreffe@ec.europa.eu)

Cu deosebită considerație,
Pentru Comisie,

Margrethe VESTAGER
Membru al Comisiei