**OBSERVATII REFERITOARE LA GHIDUL SOLICITANTULULUI – POIM AXA PRIORITARA 6 –OBIECTIV SPECIFIC 6.1-distributie**

***(primite în prima etapă de consultare publică)***

| **Expeditor** | **Propuneri/comentarii privind Ghidul Solicitantului Axa 6 OS. 6.1-distributie** | **Justificare propunere** | **Unde si cum s-a revizuit ghidul** | **Motivare nepreluare comentarii** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.**  **ACUE**  **Silvia. Vlasceanu @acue.ro**  **15.09.2015** | 1.Se solicita precizarea cotei de finantare a proiectelor  **2.**GS cap. 1.3. Indicatori de program si de mediu : Necesita revizuire. Pentru indicatorul de realizare imediata “ST modernizate/noi operationale pt. preluarea energiei produse din surse regenerabile” trebuie corectate ID-ul si UM. Se atrage atentia asupra faptului ca proiectele de intariri ale liniilor electrice in scopul facilitarii accesului in RED a energiei electrice produse din surse regenerabile nu au intotdeauna ca rezultat lucrari de modernizari in ST existente sau aparitia de noi ST.  Prin urmare, **indicatorul propus la cap. 1.3. nu este intotdeauna aplicabil pentru lucrarile de intariri linii**. Se propune adaugarea urmatorilor indicatori relevanti in cadrul lucrarilor de intariri:  -  -        Km linii MT modernizate prin lucrari de intarire.  3.      GS cap. 2.2.2. – Eligibilitatea proiectului – pct. b – Propunere ca **durata de implementare a proiectului sa fie 24 luni** in loc de 18 luni.  4.      În GS în cadrul cap. 2.1. Acțiuni finanțabile, dar și în cadrul cap. 2.2.3 Activități eligibile, în ceea ce privește următorul paragraf „Proiectele propuse vor viza lucrări de întărire a reţelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării centralelor de producere a energiei electrice prin valorificarea resurselor regenerabile” se propune cu „**precum și modernizări a rețelei electrice de distribuție în scopul preluării energiei din surse regenerabile în condiții de siguranță a funcționării rețelei energetice naționale**”. Totodată semenționeaza că nu ar trebui ca solicitantul să fie limitat la „termenii și condițiile prevăzute în contractul de racordare încheiat cu producătorul de energie”. Din acest motiv se propune eliminarea acestei cerințe.  5.      În GS, în cadrul cap. 2.2.4. Prevederi privind eligibilitatea cheltuielilor, se specifică faptul că „Având în vedere că proiectele intră sub incidenţa ajutorului de stat (Regulamentul (UE) NR. 651/2014), cheltuielile vor fi considerate eligibile dacă sunt efectuate după data selectării de către AM / OI a proiectului pentru finantare (cu excepţia cheltuielilor legate de cumpărare de terenuri și lucrările pregătitoare, care pot fi efectuate înainte de selectarea proiectului pentru finanțare de către AMPOIM în vederea semnării contractului de finanțare”. Se solicita specificarea dacă în componența lucrărilor pregătitoare, sunt eligibile costuri de consultanță pentru întocmirea cererii de finanţare, sau doar elaborarea studiilor de fezabilitate.  6.      GS cap. 2.2.4. – Prevederi privind eligibilitatea cheltuielilor – In paragraful: “In interpretarea prevederilor cheltuielilor eligibile, precizam: Cheltuielile legate de retelele de utilitati, drumuri de acces, imprejmuiri si porti, cabine paza, gospodarii anexe, cladiri administrative etc, nu sunt eligibile conform regulilor de ajutor de stat”,  se propune luarea în considerare a următoarei excepții - construcții tehnologice necesare realizării investiției de bază și asigurării securității investiției și a personalului (exemplu: gard pentru securizare a stației)  7.      Formularul cererii de finantare cap. B.12 – Indicatori – Trebuie revizuit, in corelare cu cap. 1.3. din GS  8.      Grila de verificare si evaluare – de completat punctajul minim pentru criteriile de evaluare tehnico-ec., astfel incat suma lor sa fie 80p  9.      Monitorizare si verificare - Ar fi necesare detalii concrete cu privire la partea de monitorizare si verificare pe perioada de implementare a proiectului , cat si post implementare, daca este cazul. De asemenea ar fi utile detalii despre procedura de calcul a eventualelor penalizari, sanctiuni, etc.  10.   Unitatea de implementare a proiectului (UIP) si managementul de proiect :  a.       Este necesara  definirea si indicarea structurii UIP. Se considera ca cerintele cu privire la nivelul de studii si experienta din grila de evaluare (studii de specialitate, experienta in doua proiecte de investitii) nu pot fi aplicate tuturor membrilor echipei. De asemenea este nevoie sa se precizeze cum anume se va dovedi experienta pentru toti membrii echipei in functie de specificul functiei lor. Legat de managementul de proiect, trebuie avut in vedere ca nu in toate companiile exista practica functiei “manager de proiect” numit prin decizie.  b.      In anexa 1, punctul 9 se face referire la organigrama, insa nu este clar despre ce organigrama este vorba (a companiei, a proiectului).  c.       Din cum este ghidul formulat (activitati eligibile), se intelege ca nu sunt eligibile cheltuielile de management de proiect, in acest caz se considera ca punctul din formularul « fisa postului » ce se refera la remuneratie nu este relevant si se propune sa fie scos.  11.   Numerotarea anexelor este necesar sa fie corelata cu cea de la sfarsitul GS  12. Se propune completarea în cadrul obiectivului specific din ghidului solicitantului, tipurile de resurse regenerabile „fotovoltaice, eoliene, hidroenergetice”  13.   In GS cap. 2.1. Acțiuni finanțabile, este specificat faptul că „vor fi finanţate cu prioritate proiecte din rețele care includ conectarea capacităților de producere a energiei electrice prin valorificarea resurselor regenerabile, finanțate prin POS CCE 2007-2013”, iar la secțiunea 2.2.1. Eligibilitatea solicitanților, punctul 2. Criterii de eligibilitate a solicitanților, d), se specifică faptul că „solicitantul este operator de distribuție energie electrică care preia energia produsă prin valorificarea RES finanțat prin AP4, POS CCE (2007-2014)”. De clarificat dacă preluarea de energiei electrice produsă prin valorificarea RES finantat prin AP4, POS CCE (2007-2013), este doar un criteriu de punctaj sau o condiție de eligibilitate.  14.   GS cap. 2.5 Modalități de finanțare – de clarificat modul de calcul profitului din exploatare aferent investiției.  De clarificat ce înseamnă venituri actualizate? Care este termenul pentru care se vor calcula/actualiza aceste venituri? Care este metoda de calcul?  15.   Vă rugăm să precizați dacă același beneficiar poate să depună mai multe cereri de finanțare în cadrul aceluiași obiectiv specific.  16.   Soliictarea de includere în ghid a listei complete a cheltuielilor eligibile. Conform Sectiunii 2.2.4. Prevederi privind eligibilitatea cheltuielilor, Secțiunea „În plus, o cheltuială este eligibilă dacă:”, se specifică următoarele „se încadrează în lista categoriilor de cheltuieli eligibile aferente Axei Prioritare 6, OS 6.1, detaliate în formatul cererii de finanțare” iar această listă nu se regaseste in cererea de finanțare.  17.   În cadrul Anexei 5, Grilă de verificare și evaluare a cererilor de finanțare, punctul ”2.2.4. Analiza financiară a fost corect întocmită:”, - se propune defalcarea punctajului pe fiecare subcriteriu, similar cu grila de la OS 6.3  18.   În cadrul Anexei 5, Grilă de verificare și evaluare a cererilor de finanțare, punctul „2.4. Existența principalelor avize relevante pentru proiect” suma subcriteriilor nu are ca rezultat punctajul menționat la criteriul principal. De asemenea nu este clar dacă  subcriteriul „Există contractele de racordare la depunerea CRF” are numărul 2.4.2, ori este un subcriteriu la 2.4.1. De clarificat aceste aspecte.  19.   În cadrul Anexei 5, Grilă de verificare și evaluare a cererilor de finanțare, punctul „2.4. Existența principalelor avize relevante pentru proiect”, la ultimul subcriteriu „Există contractele de racordare la depunerea CRF” de clarificat dacă se face referire la contractele de racordare la posturile vizate în proiect, pentru preluarea energiei din centrale finanțate POSCCE.  20.   Se considera ca, în cadrul Anexei 5, Grilă de verificare și evaluare a cererilor de finanțare, punctul „2.4. Existența principalelor avize relevante pentru proiect”, la subcriteriu 2.4.1, criteriul care prevede că „Există autorizaţia de construire la depunerea CRF”, este un criteriu abuziv.  21.   În cadrul formularului Cererii de finanțare, la Sectiunea C.2 în tabelul surselor de finanțare lipsește contribuția beneficiarului la cheltuieli eligibile (I.1.3). De asemenea, TVA aferentă cheltuielilor eligibile a fost inclusă de două ori, atât la I.1 cât și la I.2.  22.   În cadrul Anexei 3.7 Model buget, de clarificat relevanța codului SMIS în cadrul acestui tabel - coloana C. De asemenea de clarificat despre ce cod SMIS este vorba având în vedere că la depunerea Cererii de finanţare proiectul încă nu are alocat un cod SMIS.  23. In Grila de verificare si evaluare lipseste punctajul minim pentru criteriile de evaluare tehnico-economica, astfel incat suma lor sa fie 80p  24. In modelul contractului de finantare, la art.12 Monitorizare, se face referire la prevederile anexei 8 – Monitorizarea si raportarea, care nu a fost transmisa |  | 3. Propunere acceptata  14. Conform art. 48 din Regulamentul (CE) nr. 651/2014, *valoarea ajutorului de stat acordat nu poate depăşi diferenţa dintre costurile eligibile şi profitul din exploatare aferent investiției.* *Profitul din exploatare se deduce din costurile eligibile ex-ante.*  Diferenţa până la valoarea totală a proiectului se acoperă de către solicitant.  Profitul din exploatare reprezintă diferența dintre veniturile actualizate și valoarea actualizată a costurilor de exploatare pe durata de viață a investiției, în cazul în care această diferență este pozitivă.  Profitul din exploatare actualizat se va calcula după formula:    cid:image003.png@01D10A8D.28696F80  Unde:   * “*CFt”* este fluxul de numerar generat (ca diferenţă între veniturile din exploatare şi costurile de exploatare aferente investiției, calculate incremental ca diferență între varianta afacere ”cu proiect” și variant afacere ”fără proiect”. *“k” es*te rata de actualizare.   Rata de actualizare care va fi utilizată este rata reală recomandată de Comisia Eur*ope*ană de 4% pentru perioada de programare 2014-2020.   * “n” este durata de viață a investiţiei.   Exemple de venituri din exploatare  Costurile de exploatare includ costuri precum costurile cu personalul, materialele, serviciile contractate, comunicațiile, energia, întreținerea, chiria, administrația, dar exclud, costurile de amortizare și costurile de finanțare în cazul în care acestea au fost acoperite de ajutoare pentru investiții.  Valoarea maxima a finantarii nerambursabile = cheltuieli de investitii actualizate –profitul din exploatare actualizat  17.Grila revizuita | 1.Nu este cota fixa ci diferenta dintre costurile eligibile si profitul net din exploatare aferent investitiei, conform art. 48 din Reg 651/2014  2. Ghidul a fost completat cu definițiile indicatorilor și indicații privind cuantificarea acestora. Indicatorul precizat este aprobat prin POIM si este obligatoriu la nivel de proiect  4. Ghidul prevede lucrari privind modernizarea reţelelor de distribuţie energie electrică cu o tensiune nominală de până la 110 kV inclusiv; In cadrul OS 6.1 nu sunt eligibile modernizari de linii de inalta tensiune!  5 şi 6 În Ghidul solicitantului sunt mentionate categoriile de cheltuieli indicative aferente OS 6.1. Se va include doar lista de neeligibile  7. Revizuit  8. Revizuit  9. Detaliile privind monitorizarea si verfiicarea sunt incluse in contractul de finantare. Prezentul ghid se opreste la partea de contractare  10a. Criteriul a fost revizuit  10 b şi c. Anexa la Cererea de finantare privind Fisa de post a fost eliminata; informatiile referitoare la UIP se vor detalia si preciza conform celor solicitate prin sectiunea Resurse umane din Cererea de finantare  11. Propunere acceptată  12.Ghidul a fost completat cu informatia solicitata. Propunem toate tipurile de resurse  13. Intarirea retelelor care preiau energie electrica produsă prin capacitatile de valorificare a RES finantate prin AP4, POS CCE (2007-2013), este conditie de eligibilitate  14. În Ghid au fost clarificate aspectele mentionate. Profitul din exploatare este definit de Regulamentul 651/2014 privind ajutorul de stat exceptat de la notificare  15. Un beneficiar poate depune mai multe proiecte pentru obiective de investitii diferite  16. În Ghidul solicitantului se va include doar lista de neeligibile; sunt de asemenea mentionate categoriile de cheltuieli indicative aferente OS6.1.  18. „Există contractele de racordare la depunerea CRF” este subcriteriul 2.4.2  19.Criteriul se refera la racordul capacitatii de productie energie din RES la reteaua de distributie energie  20.Criteriul vizeaza indeplinirea conditiei referitoare la stadiul pregatirii proiectului; avand in vedere ca sunt proiecte competitive, proiectele care au avize obtinute au un avans in pregatire, prin urmare ating un grad de maturitate crescut , sunt punctate suplimentar  21.Conform art. 48 din Regulamentul 651/2014 ajutorul poate fi de 100% din cheltuielile eligibile, daca necesarul de finantare este de 100%. Ghidul a fost revizuit  22. Anxa 3.7 Model buget a fost eliminata.  23. Revizuit  24.Contract de finantare revizuit |
| **2. OMV Petrom, Cristina FERECUS** | **Eligibilitatea solicitantului**  -Se propune ca beneficiari eligibili sa fie si operatorii de distributie/transport a energiei electrice care preiau energie **din orice sursa de energie, nu doar regenerabile.**  **Eligibilitatea proiectului**  -Adaugarea la regiunile de dezvoltare eligibile si **regiunea Centru.** |  |  | Nu, actiunea de finantare se refera doar la preluarea energiei produise prin valorificarea RES  Revizuit |
| **ANRE** | **1.Prioritatea de investitii 4a - Promovarea producerii șidistribuției de energie derivate dinsurse regenerabile**  OS 6.1 nu este în cadrul Priorității de investiții 4d  2.Propunere completare detalii cu bold:  Principalele rezultatele așteptate sunt:  • capacități de producție suplimentare **racordate la rețelele deținute de operatorii de distribuție care au contracte de concesiune pentru serviciul public de distribuție a energiei electrice**  • crearea condiţiilor tehnice necesare racordării centralelor de producere a energiei electrice **din surse regenerabile** prin întărirea reţelei electrice  • creşterea gradului de continuitate în alimentare **cu energie electrică a consumatorilor**  3. Propunere completare detalii cu bold**:**  Se vor finanța investiţii în lucrări de întărire a reţelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării centralelor de producere a energiei electrice **din surse regenerabile,** precum şi modernizări de staţii/linii existente, **care conduc la creșterea capacității de distribuție a rețelelor, reducerea consumului tehnologic propriu, îmbunătăţirea parametrilor de calitate a energiei distribuite în zonă și îmbunătățirea indicatorilor de performanță a serviciului de distribuție privind continuitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor**  4. Propunere completare detalii cu bold:  În cadrul acestei acţiuni vor fi finanţate cu prioritate proiecte din rețele care includ **racordarea** capacităților de producere a energiei electrice prin valorificarea resurselor regenerabile, finanțate prin POS CCE 2007-2013.  5. Propunere completare detalii cu bold:  Modernizarea reţelelor de distribuţie energie electrică cu o tensiune nominală de până la 110 kV inclusiv:  a. **Modernizarea liniilor electrice aeriene [LEA] şi a liniilor electrice subterane [LES] de 110 kV, medie tensiune [MT] și joasă tensiune [JT]** ;  b. Modernizarea staţiilor electrice, posturilor de transformare şi punctelor de alimentare existente prin înlocuirea parţială / totală a echipamentelor/instalațiilor indispensabile pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță, securitate și eficiență a **rețelelor de distribuție**  c. Realizarea/modernizarea sistemelor de protecție, monitorizare și control (inclusiv dezvoltarea sistemului de automatizare a distribuţiei energiei electrice şi integrarea în SCADA)  6. Propunere completare detalii cu bold:  Activitatea de întărire a rețelei este precizată în Anexa 1 la Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat cu Ordinul **președintelui ANRE nr. 74/2013, cu modificările și completările ulterioare**; definiția acestui tip de lucrări este:“lucrări de întărire a reţelei electrice - lucrări în instalaţiile operatorului de reţea, necesare pentru asigurarea condiţiilor tehnice în vederea evacuării sau consumului puterii suplimentare aprobate pentru racordare utilizatorilor, la parametrii calitativi corespunzători normelor în vigoare”;  7. Completare :  Exemple de lucrări de întărire:  - creșterea capacității de distribuție a staţiilor de transformare de 110 kV/MT prin înlocuirea transformatoarelor de putere cu altele cu puteri superioare,  - creșterea capacității de distribuție a liniilor electrice existente prin înlocuirea conductoarelor și a elementelor de susținere, legătură și izolație cu altele cu caracteristici tehnice superioare, înlocuirea elementelor de protecție, automatizare și control  - creșterea capacității de distribuție a posturilor de transformarea MT/JT prin înlocuirea transformatoarelor de putere cu altele cu puteri superioare, extinderea tabloului de joasă tensiune  8. Propunere completare detalii cu bold:  Alte activităţi / echipamente decât cele de mai sus pot fi considerate eligibile numai dacă solicitantul dovedeşte faptul că sunt absolut necesare în vederea **preluării energiei produse din resurse regenerabile în condiţii de siguranţă a funcţionării SEN**, în conformitate cu OS 6.1-sectorul distribuție  **Din această categorie pot face parte proiecte-pilot micro-grid, cu soluții specifice rețelelor inteligente: stocarea energiei, flexibilitate etc**  9. Introducere definiție:  reţea inteligentă - reţea de electricitate, care poate integra eficient, din punct de vedere al costurilor, modalitatea de a acţiona a tuturor utilizatorilor conectaţi la reţea - producători, consumatori şi autoproducători – printr-o circulaţie bidirecţională a fluxurilor de puteri şi a informaţiilor, în scopul de a asigura un sistem energetic eficient economic, sustenabil, cu pierderi de energie reduse şi un nivel ridicat de calitate şi securitate în continuitatea şi siguranţa alimentării cu energie electrică;  10.Propunere completare detalii cu bold:  **Indicatori obligatorii la nivel de proiect\***  Statii de transformare modernizate / noi operationale pentru preluarea energiei produse din surse regenrabile  **Posturi de transformare modernizate/noi (nr.)**  **Linii electrice de 110 kV modernizate/noi (km)**  **Linii electrice de medie tensiune modernizate/noi (km)**  **Linii electrice de joasă tensiune modernizate/noi (km)**  **Sistem micro-grid**  **Definițiile indicatorilor și indicații privind cuantificarea acestora**  2S54= stații de transformare din rețelele de distribuție ce urmează a fi **modernizat**e sau construite în vederea preluării energiei suplimentare produsă din surse regenerabile  2S55= **Linii electrice de 110 kV ce urmează a fi modernizate sau construite în vederea preluării energiei suplimentare produsă din surse regenerabile**  **11.** Propunere completare detalii cu bold:  **Rețelele** de distribuție a energiei electrice în cadrul căreia se realizează investiţia **sunt supuse** în integralitate reglementării tarifelor și accesului în conformitate cu legislația referitoare la piața internă a energiei. |  |  | 1.Revizuit  2. Rezultatele sunt definite conform POIM aprobat. Prin urmare ghidul nu se va revizui conform observatiilor, insa se vor lua in calcul la cererea de finantare la indicatii de completare de la sectiunea Rezultate  3.Formularea este conform POIM aprobat. Prin urmare ghidul nu se va revizui conform observatiilor, insa se vor lua in calcul la cererea de finantare la indicatii de completare de la sectiunea Activitati previzionate  4. Revizuit  5. Revizuit  6. Revizuit  7. Propunere acceptata  8.Propunerea a fost preluata in ghidul solicitantului  9.Propunerea a fost preluata in ghidul solicitantului  10. Indicatorii au fost preluati. Definitia indicatorului nu poate fi modificata, intrucat aceasta este preluata din ghidul CE privind indicatorii  11.Propunerea a fost preluata in ghidul solicitantului |
| **E-ON** | 1.Ghidul solicitantului,  Secțiunea 2.2. Eligibilitatea proiectului  k) […]Pentru investiții unde dreptul de proprietate nu este obligatoriu se va prezenta acordul proprietarilor asupra terenurilor private unde accesul se face conform prevederilor Codului civil.:  - Plan de amplasament vizat de OCPI pentru imobilele pe care se propune a se realiza investiţia în cadrul proiectului, plan în care să fie evidențiate inclusiv numerele cadastrale  - Acordul proprietarilor privind accesul asupra terenurilor (la contractare).  2.Ghidul solicitantului,  Secțiunea 3.3 Evaluarea Impactului asupra Mediului (EIM)  ANEXA 2a Fişa de control a cererii de finanţare  Anexa 3 Grile de verificare şi evaluare a cererilor de finanţare  3.ANEXA 2a Fişa de control a cererii de finanţare  În cadrul Anexei 2a Fişa de control a cererii de finanţare se indică a fi necesară Anexa C4.5.Hartă indicând zona proiectului și date de geo-localizare.  Vă rugăm clarificați care sunt cerințele tehnice care trebuie respectate de această hartă, respectiv: scară, coordonate topografice etc.?  Menționăm că în cadrul studiului de fezabilitate realizat conform prevederilor Hg 28/2008 se regăsește un plan de amplasare în zonă (1: 25000-1:5000), prin urmare nu vedem necesară o hartă suplimentară privind zona proiectului și conținând date de geo-localizare.  4.Indicatori Grila de evaluare  La indicatorul 1.1. Proiectul propus vizează investiții în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării a cel puțin unui producător de energie electrică prin valorificarea resurselor regenerabile, finanțat prin POS CCE 2007-2013, Axa prioritară 6, OS 6.1., sectorul distribuție  5. La indicatorul 1.2. Proiectul propus vizează investiții în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării//preluarii in conditii de siguranta a energiei produse de// unul /mai multor producători de energie electrică prin valorificarea resurselor regenerabile.  La cum este formulat, interpretam ca se adresează exclusiv proiectelor care vizează lucrări pentru racordarea de producători RES. Astfel, proiecte care vizează continuitatea in alimentare si siguranta in exploatare, care se încadrează atât in strategia de finanțare cat si in acțiunile finanțabile  nu sunt acoperite de punctaj. Propunem modificarea indicatorului, cum am pus cu roșu, pentru a exista o corelare intre grila si ghid  6.La indicatorul 1.3 Proiectul propune lucrări de investiții pentru preluarea în rețea a unei puteri aprobată pentru racordare, conform avizului tehnic de racordare, în valoare de[ ]..  Din punctul nostru de vedere trebuie inteles in sensul indicatorului de mai sus 1.2, si nu in sensul unei puteri noi preluate. Adică, pentru maxim pe puncte trebuie ca lucrările sa afecteze nu numai un număr de producători (indicator 1.2), dar si intr-o putere produsa in RES cat mai mare (indicatorul 1.3)  7.La indicatorul 1.4. Pentru proiecte care vizează modernizarea liniilor electrice de distribuţie: Nivelul reducerii pierderilor tehnologice de energie în reţelele de distribuţie (comparativ cu situaţia anterioară implementării proiectului)  Propunem ca indicatorul sa se refere in general la rețele de distribuție, ceea ce ar include si stațiile si liniile.  8.La indicatorul 2.1.4. Raportul procentual dintre numărul real de ore de funcţionare şi numărul de ore de funcţionare prevăzut în specificaţiile tehnice.  9.Anexa 3 - Grila de verificare si evaluare  Va semnalam necesitatea de a se revizui calculul aritmetic al punctajului maxim pentru un proiect (in cadrul documentului Anexa 3. Grile verificare si evaluare OS 6.3. - Evaluarea tehnico-economică) deoarece am identificat subcriterii pentru care punctajul însumat nu este egal cu punctajul total al criteriului.  10.La pagina 8, respectiv 16-17, din Ghidul solicitantului se mentioneaza „Costul eligibil este deficitul de finanţare, în condiţiile în care scenariul contrafactual este considerat a fi situaţia în care infrastructura energetică respectivă nu s-ar realiza”.  Avand in vedere ca potrivit art. 61 din Regulamentul CE 1303/2013, venitul net actualizat se deduce din cheltuielile eligibile ale operatiunii, la diferenta rezultata aplicandu-se rata intensitatii interventiei, va rugam sa ne clarificati interpretarea corecta a termenului „deficit de finantare”.  Daca apreciem deficitul de finantare, ca diferenta dintre costurile eligibile ale proiectului (asa cum sunt prevazute in coloana „Eligibile” din Bugetul proiectului) si venitul net actualizat estimat (sau profitul din exploatare actualizat in acceptiunea Ghidului Solicitantului), egalitatea dintre costul eligibil si deficitul de finantare ar fi posibila doar in ipoteza in care rata de funding gap este 100% (prin urmare profitul din exploatare este considerat egal cu 0), ipoteza care nu poate fi emisa decat dupa obtinerea rezultatelor analizei cost beneficiu.  11. In vederea unei acceptiuni unitare si a eliminarii posibilelor interpretari eronate, va rugam sa ne confirmati ca termenul de „profit din exploatare actualizat” utilizat la pagina 27 din Ghidul Solicitantului este similar cu cel de „venit net actualizat” regasit la pagina 20.  12. Ghidul solicitantului pagina 6/35 – Indicatori- In timpul discutiilor de la ultima intalnire de la MFE s-a mentionat ca dintre indicatorii specificati in acest capitol, potentialii beneficiari vor putea alege un numar minim. Puteti specifica care este acest numar?  13. Referitor la Cap 2.1 - punctul j) „Solicitantul declară că reţelele de distribuţie de preluare a energiei din RES produsă în capacităţile realizate prin POS CCE 2007-2013, nu necesită realizarea /întărirea acestora (doar în cazul proiectelor care nu vizează întărirea rețelelor în vederea creșterii capacității de a prelua energia din RES produsă în capacităţile realizate pe programarea anterioară prin POS CCE)  -Se probează prin Declaraţia privind îndeplinirea de către solicitantul de finanţare a cerinţei de întărire a rețelelor în vederea creșterii capacității de a prelua energia din RES produsă în centralele realizate pe programarea anterioară prin POS CCE, conform Anexei C1.6 la Cererea de finanțare”  Va rugam sa mentionati daca in cazul in care proiectul vizeaza lucrari in mai multe statii, din care doar una preia energie RES, este necesara completarea acestei declaratii.  14.Avand in vedere criteriile de eligibilitate ale solicitanților de finantare in cadrul POIM 2014-2020, Obiectivul Specific 6.1 respectiv:  "Solicitantul nu se incadrează intr-una din situatiile de mai jos:”  „face obiectul unui ordin de recuperare neexecutat în urma unei decizii anterioare a Consiliului Concurenţei sau a Comisiei Europene, prin care un ajutor de stat a fost declarat ilegal şi incompatibil cu piaţa internă”;  va rugam sa ne transmiteti punctul dumneavoastra de vedere cu privire la eligibilitatea unei companii, in raport cu criteriul de eligibilitate menționat mai sus, pentru care s-a emis o Nota de constatare in baza OUG 66/2011 si aceasta nota este neexecutata pana la data depunerii proiectului.  . | Referitor la Acordul proprietarilor privind accesul asupra terenurilor care se solicită la contractare precizăm următoarele:  -Conform art. 12 din Legea nr. 123/2012 (prevederile legală cu caracter special care derogă de la Codul civil), drepturile de uz si de servitute, de care beneficiază titularii autorizațiilor de înființare şi de licențe, se exercită în temeiul legii și fără înscrierea în cartea funciară (deci fără să existe necesitatea unui act distinct care să ateste/confirme/aprobe această exercitare).  -Nu se justifică, din punct de vedere legal, solicitarea unei dovezi suplimentare pentru exercitarea acestor drepturi, de vreme ce ele au fost conferite prin efectul legii – astfel, operatorul va păstra aceste drepturi, indiferent cine este proprietarul terenului afectat.  -Pentru a proba îndeplinirea condiției de eligibilitate referitoare la drepturile de uz/servitute asupra terenurilor afectate de proiect, ar trebui sa fie suficientă incidența prevederilor art. 12 din Legea nr. 123/2012, respectiv, solicitantul ar trebui să demonstreze că este titular al autorizației de înființare/titular de licența, calități care atrag, în sine, aplicarea prevederilor art. 12 din Legea nr. 123/2012.  -În opinia noastră, documentul necesar pentru a fi considerată îndeplinita condiția de eligibilitate este autorizația de înființare sau licența de distribuție.  Având în vedere aspectele precizate anterior, avem rugămintea să clarificați, pentru cazul în care considerați că autorizația de înființare sau licența de distribuție nu sunt suficiente pentru demonstrarea dreptului de a realiza lucrările asupra rețelelor existente, următoarele:  -În cazul în care terenul este proprietate privată, acordul proprietarilor se va da în formă autentificată, la notariat? Cum va putea fi gestionat un număr de câteva sute sau chiar mii de acorduri notariale sau nu în cazul unor rețele de distribuție care fac obiectul proiectului?  -În cazul în care terenul este proprietate publică, care este documentul pe care autoritatea publică care administrează domeniul public îl poate emite astfel încât să poată fi considerată îndeplinită condiția de eligibilitate la contractare cu privire la acordul proprietarului privind accesul asupra terenurilor. Rugăm să aveți în vedere că, în multe cazuri, proprietarul domeniul public este statul român, autoritatea publică locală/instituția publică având doar rol de administrare.  Din textul secțiunii 3.3 Evaluarea Impactului asupra Mediului (EIM) înțelegem că în raport cu Cererea de finanțare sunt necesare doar o parte dintre documentele care constituie Volumul EIM, respectiv:  -Calendarul privind derularea procedurii EIM elaborat de către autoritatea competentă pentru protecţia mediului;  -Rezumatul fără caracter tehnic (dacă procedura EIM se finalizează cu Acord de Mediu);  -Raportul EIA;  -Actul de reglementare emis de către autoritatea competentă pentru protecţia mediului (Decizie de încadrare/Acord de mediu)/Aviz Natura 2000 (unde va fi cazul);  -Declaraţia pentru siturile Natura 2000/Studiu de evaluare adecvată (după caz);  În cadrul Anexei 2a Fişa de control a cererii de finanţare, se solicită Dovada depunerii solicitării pentru actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului obţinut conform legii (decizia etapei de încadrare sau avizul de mediu/ acordul de mediu/Avizul Natura 2000, după caz), (în copie conform cu originalul) și Informațiile privind Evaluarea Impactului de Mediu.  În cadrul Anexei 3 Grile de verificare şi evaluare a cererilor de finanţare, criteriul Admisibilitate – punctul m) se verifică existența Actului administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului (Anexa A3.2).  Rugăm clarificați care sunt documentele necesare la dosarul Cererii de finanțare pentru ca acesta din urmă să fie considerat complet și conform din punctul de vedere al admisibilității.  . | 4. Revizuit  5. Revizuit  6. Revizuit  7. Revizuit  8.Criteriu eliminat  9. Revizuit | 1.Condiția referitoare la acordul Acordul proprietarilor privind accesul asupra terenurilor a fost impusa prin Ghidul solicitantului pentru a minimiza posibilitatea unor riscuri legate de potențialele litigii cu privire la exercitarea dreptului de trecere cu consecința afectării implementării proiectului.  Aceasta condiție se aplica doar in cazul proprietarilor persoane fizice si juridice de drept privat. Acordul proprietarilor se va prezenta la contractare insclusiv in forma olografa (acordul scris). Ghidul se va completa cu informațiile precizate.  În cazul în care terenul este proprietate publică, documentul care probează acordul asupra accesului în teren se face conform Legii 215/2001 privind administraţia publică locală cu modificarile şi completările ulterioare  2. Documentele pentru obținerea acordului de mediu sunt cele solicitate de Agenția pentru Protecția Mediului, conform legii  3.Harta localizării proiectului se va transmite la Cererea de finantare separat de SF.  10. Necesarul de finanţare (funding gap) se calculează pe baza rezultatelor analizei cost beneficiu, diferenţa (non-funding gap) până la incidenţa totalului de costuri eligibile urmând a fi suportată de către beneficiar. Analiza Cost Beneficiu trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerinţele Ghidului privind Analiza Cost Beneficiu general al Comisiei Europene (http://ec.europa.eu/regional\_policy/sources/docgener/studies/pdf/cba\_guide.pdf), mentionat in proiectul de Ghid al solicitantului.  Acordarea necesarului de finanțare se va face cu respectarea regulilor privind ajutorul de stat stabilite în Art. 48 din Regulamentul (UE) nr.651/2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat. Prin urmare, in conformitate cu alin. 5, art.48 din regulamentul de ajutor de stat, valoarea ajutorului care va fi acordat nu va depăși diferența dintre costurile eligibile si profitul din exploatare aferent investiției.  11. În vederea concilierii celor doua terminologii uzitate în cadrul legislaţiei specifice finanţărilor din FESI şi cea specifică ajutorului de stat, la nivelul Ghidului solicitabntului profitul din exploatare va fi similar cu venitul net actualizat şi se va calcula după metodologia menţionată la secţiunea III din REGULAMENTUL DELEGAT (UE) NR. 480/2014  12.Proiectul va justifica in mod obligatoriu indepinirea indicatorului Statii de transformare modernizate / noi operationale pentru preluarea energiei produse din surse regenrabile, indicator obligatoriu la nivel de proiect. Contribuția la ceilalți indicatori menționați nu se face opțional, ci aceștia sunt obligatorii in funcție de tipul de investiție propusa prin proiect  13. Declaratia se va completa pentru toate retelele concesionate de operatorul de distributie care necesita lucrari de intarire in vederea preluarii in conditii de siguranta a energiei produse din RES  14.În conformitate cu prevederile articolului 9 din Codul Civil, interpretarea actelor juridice se realizează de către emitent. Cu toate acestea, sub rezerva confirmării raţionamentului nostru de către autoritatea emitentă a notelor de constatare, opinăm că acestea nu constituie acte juridice de natură a se încadra în categoria actelor prin care a fost recuperat ajutorul de stat.  Criteriul de eligibilitate impus prin proiectul de Ghid al solicitantului aferent Obiectivului specific 6.1 distributie din POIM ca solicitantul de finanţare să nu fie în situația „de a face obiectul unui ordin de recuperare neexecutat în urma unei decizii anterioare a Consiliului Concurenţei sau a Comisiei Europene, prin care un ajutor de stat a fost declarat ilegal şi incompatibil cu piaţa internă”, va fi probat la nivelul Cererii de finanţare prin Declaraţia de eligibilitate a solicitantului, iar ulterior, prin intermediul bazei de date pusă la dispoziție de Consiliul Concurenţei în cadrul sistemului informatic RegAS. |