



**Minuta reuniunii Sub-comitetului Sectorial Energie (SCS E) aferent celei de-a IV-a
reuniuni a Comitetului de Monitorizare pentru POIM 2014 - 2020
din data 17.07.2017**

Reuniunea din data de 17 iulie 2017 a avut loc în București, la Rin GRAND Hotel.

Participanți: Membri cu drept de vot selectați pentru SCS E, observatori și reprezentanți ai CE. A fost întrunit cvorumul pentru luarea deciziilor în cadrul SCS E (16 membri cu drept de vot din 25, conform ROF). Lista completă a participanților este atașată prezentei minute.

Scopul reuniunii: examinarea progreselor în implementarea POIM și a obiectivelor acestuia pentru sectorul de energie, examinarea și aprobarea planului de evaluare pentru POIM, implementarea proiectelor pentru sectorul de energie.

În deschiderea reuniunii SCS E, Dl. Cătălin GHERAN, director general DG PEIM, în calitate de șef AM POIM și de co-președinte al SCS E, alături de Ministerul Energiei, a prezentat progresele înregistrate în sectorul energie, subliniind aspectele importante care trebuie avute în vedere.

Dl. Cătălin Gheran a informat participanții la SCS E asupra stadiului acreditării și situația declarațiilor de plată care vor fi transmise către ACP imediat după obținerea acreditării, situația îndeplinirii condiționalităților ex-ante pentru POIM, precum și o scurtă prezentare despre stadiul pregătirii proiectelor din sectorul de energie.

Totodată dl. Cătălin Gheran a prezentat cele **doua teme de discuție adăugate agendei SCS E, pentru a fi supuse deciziei:**

- Prezentarea modificărilor Planului de evaluare POIM
- Modificarea ROF CM POIM:

Doamna Delia Ionică, director adjunct în cadrul Direcției Generale Programare, Evaluare și Contractare Proiecte (AM POIM) a făcut o prezentare a **stadiului lansării apelurilor de proiecte pentru axele de energie și stadiul pregătirii portofoliului de proiecte din acest sector:**

- criteriile de evaluare și selecție pentru acest sector au fost aprobate;
- fata de momentul SCS E anterior, s-au lansat toate ghidurile care vizează cele 3 axe prioritare pentru sectorul de energie. Există 7 ghiduri dedicate acestor 3 axe, 5 ghiduri au fost lansate din 2016, 2 ghiduri au fost lansate anul acesta. Este vorba de cele pentru producție de energie pe baza de geotermal, bio masă și bio gaz și pentru cogenerare. Pentru acestea două, au fost necesare 2 scheme de ajutor de stat, aprobate prin Hotărâri de Guvern; modificările intervenite la nivelul structurii guvernamentale au condus la întârzierea procesului, care a durat aproximativ 8 luni de zile de la momentul în care ar fi putut să fie aprobate ghidurile; astfel, cele 2 ghiduri au fost aprobate în luna mai și în data de 17 iulie a fost termenul pentru începerea depunerii de proiecte pentru aceste 2 sectoare.
- situația proiectelor depuse:
 - ✓ obiectivul specific 6.1 - s-a primit un singur proiect pentru distribuție de energie produse din resurse regenerabile;

- ✓ obiectivul specific 6.2 (monitorizarea consumului de energie la marii consumatori industriali si unde există o schema cu valoare maxima pe proiect de 200 de mii de euro ce poate fi alocat) - 8 proiecte depuse dintr-un posibil de 60 finanțabile;
- ✓ obiectivul specific 6.3 (destinat monitorizării inteligente a consumului la utilizatorii casnici, dedicat celor 8 operatori de distribuție) - 2 proiecte sunt in pregătire din cele 8; in urma consultărilor cu ANRE se va identifica soluția pentru acest obiectiv specific, în vederea mobilizării și/ sau regândirii implementării obiectivelor;
- ✓ axa prioritara 7 (termoficare) - 1 proiect se afla in implementare din cele 7 proiecte pre-selectate conform programului deja aprobat - Modernizarea sistemului de termoficare din Municipiul Oradea; alte 3 proiecte se afla in diverse etape de pregătire la nivelul AM POIM - vizând municipiile Iași si Focșani, pentru care se estimează ca vor fi contractate in următoarele 2 luni si Râmnicu Vâlcea, pentru care s-a primit un prim draft de proiect; pentru municipiul București, s-a ajuns într-un stadiu de draft al studiului de fezabilitate si alte documentații suport pentru pregătirea proiectului - se afla in analiza la JASPERS, existând mai multe elemente care trebuie clarificate si dezvoltate, astfel încât se estimează finalizarea acestuia in cursul anului 2018.
- ✓ pentru proiectul Transgaz au fost o serie de factori care au condus la întârzierea promovării sale: durata foarte mare a procedurii de mediu, unde a fost necesara inclusiv realizarea unui studiu de evaluarea adecvata privind impactul asupra unui sit Natura 2000; dezvoltarea componentei similare din Republica Moldova, cu beneficiile pentru sustenabilitatea proiectului dar cu efecte de întârziere vizibile;
- ✓ pentru proiectul Transelectrica se așteaptă un draft final al documentației;
- ✓ in etapa de pregătire/discuție se afla un alt proiect Transgaz pentru dezvoltarea unei conducte pentru Marea Neagra - Podișor; concretizarea acestui proiect fiind posibil sa conducă la o realocare de fonduri pentru axa prioritara;
- ✓ întrucât nu sunt suficiente proiecte contractate pentru axa 6, există riscuri ca indicatorii financiari să nu fie îndepliniți.

În completare, dl. Cătălin Gheran, a precizat faptul că, în momentul de față, există foarte puține proiecte noi depuse si în consecință, destul de puține plăți generate. Se observă că dezvoltarea proiectelor specifice POIM a început odată cu lansarea programului. Fiind proiecte complexe, mai ales în domeniul transportului, durata de pregătire a unui proiecte poate să ajungă până la 3 ani. În aceste condiții, începând cu anul 2017, se estimează o creștere a gradului de maturitate a proiectelor, astfel încât sa poată genera cheltuieli care ar putea fi ulterior rambursate din program.

Dl. Christopher INGELBRECHT, reprezentantul CE (DG REGIO), a menționat ca s-au înregistrat progrese in privința finalizării ghidurilor si lansării apelurilor de proiecte, dar si-a exprimat si îngrijorarea față de rata de contractare a proiectelor si, implicit, fata de rata de absorbție, având în vedere faptul că ne aflăm la mijlocul perioadei de programare. Totodată, a atras atenția și cu privire la rolul foarte important al AM POIM, in ceea ce privește aprobarea unor proiecte de buna calitate si cu privire la riscurile generate de existența anumitor proiecte care sunt in suspensie, cum este, de exemplu, proiectul de termoficare pentru București, in multe situații neexistând un plan B (ca soluție alternativa).

Față de aceste observații, dl. Cătălin Gheran a menționat faptul că pentru proiectele depuse la nivelul AM POIM, care pot fi evaluate si aprobate, există perspectiva atingerii țintelor (în condițiile in care beneficiarii nu întâmpină mari dificultăți). In continuare a atras atenția asupra situației îngrijorătoare a depunerilor de proiecte pe domeniile 6.2 si 6.3., iar cu referire la Transelectrica si la Transgaz, si-a exprimat speranța ca proiectele vor începe in cursul acestui an si vor genera o mare parte din cheltuielilor necesare pentru a absorbi banii disponibili pentru sector de energie. Totodată, dl. Gheran a subliniat faptul ca in funcție de consistenta proiectelor si evoluțiile sectorului pana la reuniunea din toamna, se va purta o discuție serioasa cu membrii SCS E pentru a identifica soluții de îmbunătățire a situației pe aceste domenii de finanțare, luându-se în calcul inclusiv utilizarea instrumentelor financiare.

În cadrul SCS E următoarele instituții au fost invitate să susțină prezentări cu privire la stadiul pregătirii proiectelor:

- Primăria Municipiului București
- Transgaz
- Transelectrica

Intervenții pe marginea prezentării au fost realizate de către reprezentantul CE, domnul Christopher INGELBRECHT:

1. a solicitat informații cu privire la riscurile legate de accesul la terenuri;
2. a solicitat informații cu privire la nivelul de implicare a JASPERS;
3. a solicitat informații cu privire la momentul organizării licitațiilor;
4. si-a exprimat îngrijorarea cu privire la faptul ca Transgaz se ocupă atât de proiectare cât și de execuția proiectului

Reprezentantul Transgaz a răspuns punctual fiecărei întrebări:

1. Transgaz a precizat că s-au făcut demersuri pentru declararea proiectului ca fiind de interes național și astfel proiectul să beneficieze de prevederile Legii 185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale, lege care permite accesul în teren prin acordarea de compensanții sau despăgubiri pentru proprietarii/utilizatorii de terenuri.
2. Transgaz a precizat faptul că în prezent există o revizie a studiului de fezabilitate inclusiv a analizei cost-beneficiu, care a fost transmisă AM POIM pentru a fi analizată de reprezentanții JASPERS. Aceasta se află în analiză.
3. Transgaz a informat cu privire la faptul că, în conformitate cu graficul actual, care poate suferi actualizări, licitațiile vor începe în anul 2017.
4. S-a convenit ca AM POIM să intermedieze o discuție din punct de vedere tehnic, între membrii SCS E și Transgaz, pe tot ce înseamnă proiectare și implementarea proiectului, în special pentru stațiile de comprimare

De asemenea, în urma prezentării Transelectrica, a fost adresată întrebarea cu privire la existența în studiul de fezabilitate a unei analize care să cuantifice cu cât s-ar duce costurile de echilibrare, pentru că în România sunt costuri de 8-10 euro pe megawatt, fiind costurile cele mai mari pe echilibrare.

Domnul Dragoș Dragostin (manager de proiect), a specificat faptul că în analiza cost - beneficiu și în studiul de fezabilitate, în afara de oportunitatea privind extragerea energiei produse în sursele regenerabile din Dobrogea, un obiectiv important al liniei care nu a fost menționat, este siguranța sistemului energetic național. Tranzitul de energie electrică către Moldova se realizează printr-o linie simplă, un circuit de 400 kilovolți. Dacă ar intra într-o incapacitate din cauza unei avarii, congestiile de sistem și plata daunelor, ar fi echivalente pentru energie electrică nelivrata consumatorilor de 895 megawați. Este un beneficiu indirect al acestei linii.

Alte intervenții au fost realizate de către domnul Christopher INGELBRECHT. Acesta a solicitat detalii cu privire la motivul reducerii tarifelor și dacă s-a făcut deja recalcularea pentru analiza cost-beneficiu.

Doamna Iulia SIMIONESCU a menționat faptul că reducerea tarifului s-a produs începând cu data de 1 iulie și nu s-au refăcut calculele pe analiza cost-beneficiu cu noul tarif, dar s-a convenit ca acest

aspect va fi luat in considerare in analiza cost-beneficiu. În situația în care va exista un deficit de finanțare mai mare, nu va fi o problema susținerea din cadrul programului.

Totodată, s-a menționat necesitatea unei formule care sa asigure individualizarea unor tronsoane cu responsabili diferiți, atât pentru Transelectrica, cât și pentru Transgaz, pornind de la faptul ca in situația în care proiectul este realizat integral de o singura instituție, există riscul de a nu se finaliza la timp.

Față de această propunere, reprezentantul AM POIM a menționat faptul că propunerea de lotizare este benefica din anumite puncte de vedere, in special in etapa de implementare, însă exista alte cerințe care obliga sa se țină de cont de impactul cumulat al unui proiect, atât in privința proiectării, cat mai ales a evaluării impactului asupra mediului.

Alte discuții care au avut loc pe marginea aspectelor prezentate de către PMB:

- Analiza cost-beneficiu va da o indicație asupra evoluției costurilor de transport si distribuția energiei termice pentru următorii 10 ani; in consecință este vorba despre o analiza de cost și nu de beneficii. Legat de acest lucru, se doresc informații cu privire la modul în care a fost prevăzut in acest plan (de sute de milioane de euro) aplicarea Directivei Europene 27 in ceea ce privește introducerea regenerabilelor in sistemele de încălzire.
- De asemenea, s-a sugerat ca Transelectrica să ia în considerare realizarea unei linii pentru aducerea a 400 de megawați din eoliene la București pentru încălzirea orașului.
- Față de aceste probleme, s-a menționat faptul că beneficiarul investiției este Primăria Municipiului București, fiind vorba despre infrastructura publica. RADET-ul doar operează aceasta infrastructura publica. Proiectele de utilități finanțate sunt date in operare pe baza unui contract, fie printr-o procedura de licitație, fie pe baza unei gestiuni delegate prin atribuire directa (către operatorul RADET in acest caz).
- Analiza cost - beneficiu s-a axat pe evaluarea celor 2 scenarii - cu proiect sau fără - si au avut la baza calcule referitoare la pierderi. După 50-60 de ani de utilizare a actualelor conducte izolațiile aproape lipsesc cu desăvârșire. Datorita faptului ca Bucureștiul este pe o suprafața plana, fiecare inundație in galeriile in care erau țevile au presupus dezintegrarea izolației, tocmai din acest motiv calculele făcute au avut in vedere reabilitarea acestei conducte cu țeava preizolata, pentru a diminua pierderile din întregul sistem.
- Referitor la subiectul ridicat privind eliminarea totală a subvenției în anul 2030 ca urmare a acestui proiect, s-a precizat ca termenul poate fi chiar devansat in condițiile realizării tuturor investițiilor necesare - RADET are 1000 de km de rețea primara si 4000 km de rețea secundara, iar prin acest proiect se reabilitează jumătate de rețeaua primara. În consecință nu poate exista o reducere spre 0. Daca se face o mapare serioasa a rețelei de termoficare nu se pot lua masuri pe termen imediat care sa aducă o reducere substanțiala de costuri anterior anului 2030. De asemenea, ar trebui analizat cat din subvenție elimina acest proiect ulterior punerii in funcțiune.

Având în vedere faptul că pentru sistemul termic din București nu există alternativă, finanțarea acestui proiect este în momentul de față unica soluție. Problema principală o reprezintă asigurarea in funcționare. Astfel, devine o necesitate absolută asigurarea acelor tronsoane de rețea primara care sunt ca o coloana vertebrala.

Prin intervenția domnului profesor POLIZU, acesta ridică un semnal de alarmă asupra pierderilor din sistem (de circa 50%), respectiv, pentru transportarea unui megawatt sau o gigacalorie la consumatorul final, este necesară introducerea in acest sistem a combustibilului gaz natural de 2 ori mai mult. Trebuie luată în calcul și liberalizarea prețului gazului natural prin construcțiile de conducte de transport si de stații de comprimare. Gazul natural romanesc devine un produs de export. Prețul energiei electrice intra si el in pierderile pe care trebuie sa le declare RADET. Astfel, dacă dispare si subvenția, atunci populația Bucureștiului in loc sa mai plătească 40 euro/gigacalorie ar trebui sa platesca 160 euro/gigacalorie. Trebuie de asemenea luat în calcul și exemplul

Braşovului, unde toata populația își caută variante proprii (centrale termice de scară, de bloc, de raion, orice fel de soluție), cu efecte nefaste asupra sănătății. S-a recomandat ca din cele 46 de centrale termice de cvartal existente, să se modernizeze cele 8 centrale termice finanțate prin Program în adevăratul sens al Legii 21, care prevede utilizarea a cel puțin 50% energie regenerabilă, așa ar trebui să fie realizat studiul de fezabilitate.

Față de aceste recomandări, dl. Cătălin Gheran, șeful AM POIM, a menționat faptul că studiul de fezabilitate, prima formă primită este încă în analiză, motiv pentru care în momentul de față proiectul nu este aprobat. Totodată a subliniat faptul că rolul CM POIM este să discute despre ceea ce se întâmplă în sector, nu neapărat să analizeze și să decidă asupra proiectelor. În egală măsură, trebuie luat în vedere și ceea ce este stipulat în Regulament, respectiv faptul că pentru zona București-Ilfov nu există alocare FEDR, și în consecință, nu se poate investi în energie geotermală.

Finanțarea este limitată la o anumită parte a sistemului și pentru anumite intervenții. Referitor la acest studiu de fezabilitate, acesta are la bază strategia municipală de alimentare cu energie termică. Această strategie a fost pe site în dezbatere publică. Această strategie a fost întocmită de către profesori și ingineri coordonați de domnul inginer Nicolae Niculescu, care a proiectat sistemul de termoficare în anii 70. Se pune problema de alegere a soluțiilor, fiind vorba despre sistemul de termoficare cu CET-uri sau de pompe de căldură. Municipality a avut în dezbatere publică, timp în care orice altă soluție putea fi propusă, putea fi dezbătută, putea fi luată în considerare.

S-a recomandat transmiterea unui material fundamentat (bazat pe studii și pe cifre reale) pentru a vedea efectiv ce înseamnă investiția în pompe de căldură care să acopere necesarul de energie termică al Bucureștiului, pentru a vedea impactul clar al acestui tip de energie geotermală. La acest moment strategia aprobată în Consiliul General, se bazează pe sistemul centralizat termoficare care a furnizat agent termic în acest oraș în ultimii 60-70 de ani și a făcut-o cu succes.

Ca și reacție la această dezbatere, domnul Dan CRETU a propus ca în cursul săptămânii să aibă o discuție aplicată în vederea construirii anumitor analize și anumitor calcule care pot arăta fiabilitatea propunerii domnului profesor. Referitor la strategia de alimentare cu energie termică, în strategie sunt menționate variantele cu energia alternativă regenerabilă, momentul în care se va trece la detaliu, toți cei co-interesați fiind invitați să participe activ.

Dl. Cătălin Gheran a ținut să menționeze faptul că, în conformitate cu regulamentele europene aplicabile perioadei de programare 2014-2020, la finalul anului viitor se va face analiză a ceea ce înseamnă evaluarea cadrului de performanță. Prin această evaluarea a cadrului de performanță, atât sectorul de termoficare, cât și toate celelalte sectoare finanțate prin POIM, vor fi supuse analizei, în urma căreia se va decide realocarea fondurilor de la domeniile mai puțin performante către cele care performează. O măsură importantă luată de Guvern se referă la modificarea Ordonanței nr. 40, care reglementează cadrul financiar 2014-2020 și care da posibilitatea AM-urilor să supra-contracteze cu 50% valoarea alocată la nivel de axă prioritară. Dacă până în anul 2018 nu se va finaliza pregătirea acestui important proiect al municipiului București, pentru care Guvernul a decis finanțarea încă de la data aprobării Acordului de Parteneriat, prin crearea unui obiectiv specific dedicat în POIM, există chiar riscul realocării fondurilor. În condițiile în care proiectul este gândit ca un proiect finalizat, deci nu se propune din start ca prin acest proiect finanțat din POIM să se rezolve toate problemele pe care le are sistemul, el va putea fi continuat și finanțat și din alte surse.

Intervenții pe marginea prezentării au fost realizate de către reprezentantul CE, domnul Christopher INGELBRECHT. Acesta a recomandat să se folosească la maxim experții interni și cei externi (Jaspers și BERD) în vederea rezolvării acestor probleme delicate. Astfel, toți ar trebui să lucreze într-o singură direcție, pentru a avea în final un singur studiu de fezabilitate și nu 4 diferite.

Referitor la solicitarea Societății Academice Române de a primi informații cu privire la analiza instituțională împreună cu planul de remediere pentru situația insolvenței RADET și a licenței de operare, în momentul de față se lucrează la un plan de reorganizare al cărui termen de finalizare este data de 5 octombrie 2017.

În partea a II-a a reuniunii, după prezentarea proiectului de termoficare București și a discuțiilor pe marginea acestuia, s-au supus aprobării prin vot următoarele:

✓ **Aprobarea modificării ROF a CM POIM 2014-2020**

1. Modificarea Anexei 1 “Componenta instituțională a CM POIM”, prin introducerea Ministerului Finanțelor Publice ca membru cu drepturi depline și schimbarea statutului Consiliului Concurenței din membru cu drepturi depline în observator - a fost aprobată în unanimitate
2. Actualizarea listei autorităților publice, instituțiilor și organismelor ai căror reprezentanți au statut de membri cu drept de vot sau de observator, în conformitate cu ultimele modificări ale structurii guvernamentale - a fost aprobată în unanimitate

✓ **Aprobarea propunerii de modificare a POIM 2014-2020** - s-a votat cu 15 voturi pentru și o abținere din partea Cogen, membru al COGEN Europe. Propunerea AM POIM privind oportunitatea modificării POIM 2014-2020 a vizat următoarele aspecte:

- Eliminarea termenului limită privind transmiterea proiectului major “Modernizarea sistemului de termoficare al Municipiului București”, așa cum este menționat în cadrul secțiunii 2.A.6.4 *Utilizarea planificată a proiectelor majore* - Axa Prioritară 7. “Creșterea eficienței energetice la nivelul sistemului centralizat de furnizare a energiei termice în Municipiul București”
- Completarea domeniilor de finanțare în cadrul Axei Prioritare 5. *Promovarea adaptării la schimbările climatice, prevenirea și gestionarea riscurilor*, OS 5.2. Creșterea nivelului de pregătire pentru o reacție rapidă și eficientă la dezastre a echipajelor de intervenție, pentru asigurarea modernizării Sistemului National Unic pentru Apeluri de Urgență 112 și a structurilor cu rol în protecția demnitarilor.

✓ **Modificarea listei de Proiecte Majore** - a fost aprobată în unanimitate

Această propunere de modificare a POIM vizează actualizarea listei proiectelor majore conform listei prezentate către toți membrii SCS E. Această vizează în principal, schimbarea încadrării unor proiecte făcute în proiecte noi, actualizarea termenelor de notificare/depunere a aplicațiilor de finanțare.

✓ **Propunerea de modificare a Planului de Evaluare** - a fost aprobată în unanimitate.

Propunerea de modificare a vizat următoarele aspecte:

- **Capitolul “Managementul Planului de Evaluare”** - paragraful referitor la Comitetul de Coordonare a Evaluării prin organizarea unui singur Comitet de coordonare POIM care sa se întrunească atunci când este nevoie, și nu 3, cum era prevăzut în Planul de Evaluare inițial
- **Comitetul de Coordonare a Evaluării** va fi format din factorii de formare politici conform program, respectiv ministerele de linie (pentru politici în domeniul mediului, energiei, transporturilor), instituții care se ocupa de managementul programului, respectiv Autorități de Management și Organisme Intermediare, și furnizorii de baza de date, la care se adăuga și partenerii economici și sociali care sunt în CM.

- **Revizuirea întregului document** în vederea actualizării structurilor, în conformitate cu reorganizările instituționale
- **Evaluarea sectorului de energie** se va realiza începând cu anul 2019
- **Folosirea metodelor suplimentare de colectare a datelor prin eșantionare**, acolo unde nu se pot furniza date care caracterizează situația sectorului

Referitor la punctul al doilea, Secretariatul CM va transmite o solicitare și celorlalți parteneri, care nu sunt membri în CM, dar care sunt interesați să participe la ședințele Comitetului de coordonare a evaluării. De asemenea, se vor circula documente și membrilor care și-au exprimat interesul de a participa

La finalul reuniunii SCS E dl. Cătălin Gheran a prezentat **concluziile**:

- ✓ În cadrul reuniunii au fost aprobate cu unanimitate de voturi de către membrii prezenți planul de evaluare POIM, modificarea POIM, actualizarea listei proiectelor majore din cadrul POIM și modificarea ROF CM POIM.
- ✓ Având în vedere faptul că toate apelurile de proiecte aferente sectorului energetic sunt lansate, pentru reuniunea CM POIM din toamnă se va face o propunere de măsuri de finanțare, ținând cont de interesul pentru acest sector
- ✓ Se vor organiza în perioada următoare 2 reuniuni tehnice cu Transgaz și Primăria Municipiului București referitor la cele 2 proiecte majore pentru o mai bună înțelegere tehnică a proiectelor
- ✓ S-a reținut și se va analiza propunerea ESCOROM legată de posibilitatea introducerii regenerabilelor în termoficare, precum și posibilitatea finanțării măsurilor de stocare a energiei. Acestea vor fi analizate în contextul în care se va aloca o finanțare suplimentară pentru energie
- ✓ S-a reținut propunerea Transgaz de a se finanța în cadrul POIM și alte potențiale proiecte (ex. eficiență energetică) precum și proiectul care presupune dezvoltarea conexiunii între Nodul Tehnologic Podișor și Țărmul Mării Negre
- ✓ La solicitarea exprimată în atenția ANAP referitoare la informarea cu privire la stadiul de mapare a utilităților pentru a o transmite membrilor SCS, ANAP a adus la cunoștință următoarele:
 - a. Consultanții BEI au finalizat un îndrumar care a fost dat spre consultare și MDRAPFE. Termenul de finalizare este 31 iulie 2017.
 - b. Pe partea de apă au fost identificate 95%
 - c. Pe partea de canalizare au fost identificate 45%
 - d. Pe partea de gaze, electricitate - 40-50%
 - e. Pentru telecomunicații nu există date
- ✓ S-a luat act de colapsul financiar al ASRO și de faptul că nu se mai lucrează cu standarde, fapt destul de îngrijorător. AM POIM împreună cu Ministerul Economiei și Ministerul Energiei vor analiza și vor încerca să identifice soluții pentru a rezolva situația ASRO
- ✓ Având în vedere preluarea de către ANRE a termiei, se lucrează la un protocol între AM POIM și ANRE referitor la partea de termoficare, deoarece momentan au fost întâmpinate probleme în privința transferului de date
- ✓ Ministerul Energiei și-a exprimat opinia, în ceea ce privește proiectul de termoficare București, respectiv necesitatea rezolvării problemei insolvenței RADET, nefiind indicată finalizarea proiectului, fără a fi clar cum se operează. De asemenea, în ceea ce privește Analiza Cost Beneficiu, Ministerul Energiei a recomandat să se ia în vedere scenarii care să surprindă evoluții pe termen lung
- ✓ A fost subliniată importanța transpunerii în lege a reglementării aflate în pregătire de ANRE către autoritățile locale de a produce și desface energie termică și electrică, ca o soluție salvatoare a termoficării la nivelul României
- ✓ CE a subliniat necesitatea respectării Regulamentelor. De asemenea, a insistat pe nevoia de viteză, dar nu indiferent de costuri. Referitor la portofoliul proiectelor din sectorul energie, există câteva zone sigure dar lente unde se pot finanța proiecte, dar există și zone cu riscuri

mari. În ceea ce privește proiectele mici, nu există foarte multe informații. În final, CE a exprimat dorința ca la următorul CM ambele sisteme să fie funcționale, pentru a absorbi plăți și rambursări CE, specificând totodată, faptul că opțiunea de reajustare nu este o modalitate de scăpare.

- ✓ Referitor la gradul de absorbție, AM POIM a specificat faptul că modificarea programului nu este un scop în sine. În prezent există doar 8 proiecte în evaluare în sectorul de energie. Se așteaptă cu interes depunerea proiectelor pe OS 6.1 și 6.4, iar în cazul în care nu se depun, se va avea în vedere introducerea altor obiective de finanțare. Totodată, a exprimat speranța ca CE să fie mai deschisă în ceea ce privește domeniul ajutorului de stat. O evoluție se va vedea după 2 luni de depunere a proiectelor
- ✓ AM POIM așteaptă propuneri de la membri SCS E referitoare la proiectele pe biomasă. În egală măsură se va avea în vedere facilitarea unui dialog cu asistența tehnică BEI referitoare la acest subiect.
- ✓ Referitor la eliminarea subvențiilor ca urmare a reabilitării sistemelor de termoficare, AM POIM a precizat faptul că proiectele finanțate prin POIM au scopul de a eficientiza și nu de a elimina subvențiile, dând exemplul POS Mediu, unde subvențiile au scăzut, dar nu au fost eliminate total
- ✓ Finanțarea pentru cele 7 municipii plus Municipiul București este condiționată și de un audit al sistemelor realizat cu sprijinul BEI, care să stabilească și măsurile suplimentare pentru eficientizarea investiției, în baza unei strategii care trebuie implementate ca un tot.

Secretariat Permanent SCS Energie

Întocmit: Adina ȘIȘCĂ, consilier