

PLAN DE IMPLICARE A PĂRȚILOR INTERESATE

**Centrala Electrică Eoliană Chirnogeni 80 MW și Reabilitarea
liniei electrice aeriene (LEA) 110 kV, de transmisie, Chirnogeni -
Cobadin - Basarabi, existentă**

EP WIND PROJECT (ROM) SIX SRL

Elaborat de:

S.C. Environmental Resources Management S.R.L.

August 2011

CUPRINS

1	CADRU GENERAL	3
1.1	INTRODUCERE	3
1.2	DESCRIEREA PROIECTULUI	4
1.3	SCOPUL PREZENTULUI DOCUMENT	6
2	PREVEDERI REFERITOARE LA CONSULTAREA PUBLICULUI	8
3	PĂRȚI INTERESATE	16
4	DISEMINAREA INFORMAȚIILOR REFERITOARE LA PROIECT ȘI IMPLICAREA PUBLICULUI	20
4.1	CADRU GENERAL	20
4.2	ÎNCADRAREA PROIECTULUI ȘI DEFINIREA DOMENIULUI EVALUĂRII	20
4.3	DISEMINAREA RAPOARTELOR EIM ȘI EISM	25
4.4	LUAREA DECIZIEI	30
4.5	ALTE FORME DE IMPLICARE A PUBLICULUI	31
5	MECANISM DE SOLUȚIONARE A RECLAMAȚIILOR	35
6	RESURSE ȘI RESPONSABILITATE	37
6.1	EPGE	37
6.2	AUTORITATE DE REGLEMENTARE	37
7	RAPORTARE	38

1.1

INTRODUCERE

Prezentul document reprezintă Planul de Implicare a Părților Interesate (numit în continuare "Plan") pentru *Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni (80 MW)* și *Reabilitarea liniei electrice aeriene (LEA) de transmisie existentă între Chirnogeni - Cobadin - Basarabi*, (ambele denumite în continuare "Proiect"), care urmează să fie implementate de compania *EP Global Energy (EPGE)*.

CEE Chirnogeni 80 MW va fi amplasată pe teritoriile comunelor *Independența* și *Chirnogeni*. Traseul LEA de transmisie existentă trece pe lângă comunele următoare: *Chirnogeni, Independența, Cobadin* și *Basarabi* (actualmente orașul *Murfatlar*).

În anul 2008, societatea S.C. Environmental Resources Management S.R.L. (ERM) a fost contractată de către EP Global Energy (EPGE), compania mamă a EP WIND PROJECT (ROM) SIX SRL (titularul Proiectului), să elaboreze un raport de Evaluare a Impactului Social și asupra Mediului (EISM) pentru CEE Chirnogeni 80 MW. În 2011, s-a apelat din nou la serviciile firmei ERM pentru revizuirea și actualizarea raportului EISM întocmit anterior dar și pentru evaluarea impacturilor sociale și asupra mediului asociate lucrărilor de reabilitare a LEA de transmisie existentă. Această nouă evaluare a fost întocmită sub forma unui raport care conține Informații Suplimentare la raportul EISM elaborat pentru CEE Chirnogeni 80 MW. Cele două rapoarte EISM vor fi înaintate Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), la care titularul va aplica în vederea obținerii finanțării necesare implementării Proiectului.

De asemenea, societatea S.C. AS ORIMEX NEW S.R.L. a elaborat un Raport separat privind Impactul asupra Mediului (RIM), conform legislației și standardelor românești în vigoare. Acest RIM a fost înaintat Agenției pentru Protecția Mediului (APM) Constanța în data de 27.07.2011. Este important de precizat faptul că RIM se referă exclusiv la CEE Chirnogeni 80 MW, întrucât lucrările de reabilitare a LEA de transmisie existentă au fost considerate a fi lucrări de mentenanță, care nu se supun evaluării impactului asupra mediului.

Având în vedere considerentele menționate mai sus, diseminarea informațiilor referitoare la lucrările de reabilitare a LEA de transmisie existentă s-a realizat numai în cadrul procesului de EISM.

CEE Chirnogeni 80 MW va fi compusă din 32 de turbine eoliene, fiecare având o putere nominală de 2,5 MW, o Stație Electrică Eoliană (SEE) de transformare 20/110 kV și un stâlp permanent de susținere a echipamentelor pentru măsurarea condițiilor climatice din zonă (anemometru). Toate aceste componente vor fi situate parțial în extravilanul comunei Independența, satul Movila Verde, și, parțial, în extravilanul comunei Chirnogeni și intravilanul localității Chirnogeni din județul Constanța. Energia generată de CEE Chirnogeni 80 MW va fi transferată la punctul de interconexiune cu Rețeaua Electrică de Distribuție (RED), aflat în stația electrică Chirnogeni 110/20 kV (existentă), din extravilanul comunei Chirnogeni, județul Constanța. Suprafața totală a amplasamentului CEE Chirnogeni 80 MW este de aproximativ 16,9 km² și se compune din amprenta la sol a CEE, zona de siguranță eoliană și o suprafață tampon care trebuie alocată față de potențiale alte proiecte similare de dezvoltare în zonă. Amprenta la sol a CEE este de 0,124 km² și cuprinde suprafața totală care a fost scoasă din circuitul agricol și încadrată ca având „folosință industrială” (aceasta va fi ocupată de turbine, SEE de transformare 20/110 kV, drumurile de acces pe amplasament și platformele permanente de susținere a macaralelor). LEA de transmisie existentă, care va fi reabilitată, are o lungime de aproximativ 45 km. De asemenea, se va construi o nouă linie electrică subterană (LES) 20 kV cu lungimea de 4,7 km.

Principalele componente ale CEE Chirnogeni 80 MW sunt enumerate mai jos:

- CEE va avea o putere instalată totală de 80 MW, (84,2 MVA) și va fi echipată cu 32 de generatoare eoliene de fabricație NORDEX, de tip asincron, cu dublă înfășurare statorică (*DFIG* - de la denumirea din limba engleză *Double Fed Induction Generator*), fiecare având o putere nominală $P_n = 2,5$ MW ($U_n = 0,66$ kV).
- Construcția unei fundații permanente de beton pe amplasamentul fiecărei turbine, care va fi necesară pentru montarea și întreținerea acestora.
- Construcția platformelor permanente de susținere a macaralelor.
- Reabilitarea a aproximativ 13 km de drumuri de exploatare existente spre amplasament și construcția unei rețele permanente de aproximativ 12 km de drumuri de acces pe amplasament, între turbine și drumurile de exploatare.
- Construcția unei Stații Electrice Eoliene (SEE) de transformare 20/110 kV, având o puterea de 80 MW, care va fi situată pe amplasamentul CEE Chirnogeni 80 MW.

- Instalarea unei rețele de cabluri electrice subterane, de medie tensiune (20 kV) pe amplasamentul CEE, lungimea totală a cablurilor fiind de 26 km, care să asigure legătura între generatoarele eoliene și SEE de transformare 20/110 kV.
- Construcția și exploatarea unei linii electrice subterane (LES) 110 kV, având lungimea de 4,47 km, de la SEE de transformare 20/110 kV până la Stația Electrică 110/20 kV Chirnogeni (existentă), care asigură racordarea CEE Chirnogeni 80 MW la Rețeaua Electrică de Distribuție, aflată în proprietatea S.C. ENEL Distribuție Dobrogea S.A. ("ENEL").
- Amenajarea unei suprafețe de teren destinate organizării de șantier, care va avea caracter temporar, și va fi situată pe amplasamentul CEE Chirnogeni 80 MW.
- Instalarea echipamentelor necesare în Stația Electrică (SE) 110/20 kV Chirnogeni (existentă) în vederea racordării CEE Chirnogeni 80 MW la Rețeaua Electrică de Distribuție.

Principalele lucrări care se vor efectua în vederea reabilitării LEA de transmisie existentă sunt:

- Lucrări în stațiile de transformare 110/20 kV:
 - Chirnogeni - instalarea unei bare 110 kV;
 - Cobadin - reabilitarea celulei LEA 110 kV Chirnogeni existentă în stația 110 kV Cobadin; echiparea cuplei longitudinale pentru secționarea barei 110 kV din stația Cobadin; extinderea stației 110 kV Cobadin cu celula LEA 110 kV;
 - Basarabi - extinderea stației 110 kV Basarabi cu celula LEA 110 kV, cu extindere bară de transfer 110 kV și extindere sistem de bară 1 și 2 110 kV.
- Lucrări la liniile electrice aeriene 110 kV:
 - instalarea de conductori între Basarabi - Cobadin;
 - revenirea la tensiunea nominală de 110 kV a LEA Cobadin - Chirnogeni, care în prezent funcționează la 20 kV, prin înlocuirea izolatoarelor pe tronsonul de 45 km;
- Lucrări la liniile electrice aeriene 20 kV:
 - preluarea racordurilor de 20 kV existente în LEA 110 kV Cobadin - Chirnogeni;

- construcția unei noi linii electrice subterane (LES) 20 kV în zona Basarabi, care să preia rolul funcțional actual pe care tronsonul din LEA 110 kV Cobadin – Basarabi îl are în rețeaua de 20 kV a zonei.

Responsabilitatea pentru lucrările de reabilitare revine companiei ENEL. Aceste lucrări vor fi executate de către un subcontractor autorizat de ENEL și finanțat de EPGE.

1.3

SCOPUL PREZENTULUI DOCUMENT

Prezentul *Plan de Implicare a Părților Interesate („Plan”)* identifică părțile interesate, de exemplu, persoane care au un anumit interes sau rol în dezvoltarea Proiectului sau care ar putea fi afectate de acesta. De asemenea, Planul prezintă programul stabilit pentru diseminarea informațiilor referitoare la Proiect și consultarea părților interesate precum și metodele de gestionare a aspectelor semnalate de către aceste părți și a eventualelor plângeri și reclamații care ar putea apărea.

Acest *Plan* a fost elaborat în contextul procesului de evaluare a impactului social și asupra mediului asociat Proiectului. În timp ce cadrul legal din România impune doar efectuarea unei Evaluări a Impactului asupra Mediului (EIM), EPGE a analizat și implicațiile sociale ale Proiectului, în conformitate cu cele mai bune practici la nivel internațional. Astfel, EPGE a realizat o Evaluare a Impactului Social și asupra Mediului (EISM), având un domeniu de evaluare mult mai cuprinzător.

În principal, acest *Plan* respectă cerințele privind informarea și consultarea publicului, cuprinse în prevederile legale privind EIM în România, care sunt bazate pe cadrul legal european în domeniu (Directiva 2003/35/CE). EPGE va adăuga câteva elemente suplimentare în ceea ce privește diseminarea informațiilor și implicarea părților interesate, în conformitate cu cele mai bune practici la nivel internațional și cu Politica Socială și de Mediu (Cerințele de Performanță), adoptată de BERD în anul 2008 și descrisă în următoarele paragrafe.

Principalul element suplimentar procedurii legale reglementate în România constă în implicarea părților interesate încă din fazele inițiale ale proiectului. Prin urmare, în etapa de definire a domeniului evaluării impactului social și asupra mediului (EISM), s-au desfășurat consultări voluntare și suplimentare celor impuse prin cerințele legale.

Prezentul *Plan* nu constituie un document oficial, care să facă parte dintr-o documentație de solicitare conform legislației românești. Scopul acestuia este

să ofere părților interesate, inclusiv publicului, o imagine transparentă asupra activităților de consultare și diseminare a informațiilor, planificate pentru acest Proiect. Planul va fi în permanență actualizat pe parcursul implementării Proiectului. Acesta va fi pus la dispoziția publicului pe pagina de internet a dezvoltatorului (EPGE): <http://www.epglobalenergy.com> și va fi disponibil publicului la nivel local, ca parte a politicii și programului de diseminare a informațiilor cu privire la Proiect, descrise în următoarele capitolele.

În România, diseminarea informațiilor cu privire la Proiect și consultarea publicului în procesul de luare a deciziilor pentru proiecte de investiții sunt reglementate prin legislația prezentată în *Tabelul 2.1* de mai jos.

Tabelul 2.1 *Legislația națională aplicabilă pentru evaluarea impactului asupra mediului (EIM)*

Legislație/Planuri aplicabile	Nr./Data	Scop/Domeniu de aplicare
Legea Protecției Mediului	Legea nr. 265/2006 pentru modificarea Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 164/2008	Stabilește cadrul de autorizare în domeniul protecției mediului (inclusiv procedura de EIM).
Metodologia de aplicare a Evaluării Impactului asupra Mediului (EIM) pentru proiecte publice și private	Ordinul Ministrului (OM) nr. 135/2010	Reglementează procedura de emitere a acordului de dezvoltare și procedura de solicitare, respectiv emitere, a acordului de mediu.
Evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului	Hotărârea de Guvern (HG) nr. 445/2009	Reglementează proiectele pentru care este necesară evaluarea impactului asupra mediului. Transpune Directivele UE 85/337/CEE și, respectiv 97/11/CE, privind EIM, precum și Directivele 2003/35/CE (privind participarea publicului) și 85/337/CEE și 96/61/CE.
Ghiduri metodologice privind EIM	OM nr. 863/2002	Ghiduri metodologice pentru etapele de încadrare a proiectului, definire a domeniului evaluării și analiză a calității RIM, în baza Directivelor europene elaborate de către Directoratul General de Mediu.

Legislație/Planuri aplicabile	Nr./Data	Scop/Domeniu de aplicare
Procedura de Evaluare a Impactului asupra Mediului în context transfrontier	OM nr. 864/2002	Stabilește procedura de Evaluare a Impactului asupra Mediului (EIM) în context transfrontier și de participare a publicului la luarea deciziei în cazul proiectelor cu impact transfrontier, precum și lista de proiecte incluse în Anexa 1 la Convenția privind EIM în context transfrontier ratificată prin Legea nr. 22/2001.

Conform legislației în vigoare, publicul trebuie consultat în cadrul procesului de autorizare a Proiectului. Etapele obligatorii în care publicul trebuie să fie consultat sunt prezentate în *Tabelul 2.2* care urmează.

Tabelul 2.2 *Etapele în care are loc consultarea publicului, conform legislației din România cu privire la EIM*

Etapă	Descriere	Termenul avut la dispoziție de către autoritatea relevantă, conform prevederilor legale	Termen estimativ (pentru pași procedurali pentru care legislația nu prevede un termen exact)
Elaborarea și depunerea documentației de solicitare la Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Constanța, pentru evaluarea inițială. Documentația se depune de către titularul Proiectului	Elaborarea și depunerea Notificării și a Certificatului de Urbanism pentru Construire. Termenele stabilite pornesc de la premiza că titularul deține Certificatul de Urbanism pentru Construire, titlul de proprietate asupra terenului sau documentul care atestă dreptul de a-l utiliza și proiectul tehnic pentru investiția propusă. Notă: 1. Titlul de proprietate asupra terenului este prevăzut ca unul dintre actele necesare pentru emiterea acordului de mediu, conform legislației aplicabile (HG nr. 445/2009 și OM nr. 135/2010). Cu toate acestea, conform legislației, nu este obligatoriu ca titularul proiectului să fie proprietarul terenului pe care se va realiza Proiectul. Chiar și așa, titularul trebuie să dovedească dreptul dobândit de a utiliza terenul în acest scop. 2. Certificatul de Urbanism pentru Construire stabilește toate avizele și autorizațiile necesare obținerii Autorizației de Construire. Procedura EIM poate începe numai după obținerea Certificatului de Urbanism (pentru Construire).		15 zile lucrătoare
	Evaluare inițială a solicitării de către APM și vizită pe amplasament; Decizie cu privire la începerea procedurii EIM, inclusiv a procedurii de evaluare adecvată;	10 zile calendaristice după primirea Notificării	

	Elaborarea și depunerea Memoriului de Prezentare (MP); Anunț public dat de către titularul proiectului cu privire la depunerea solicitării (modelul anunțului public este pus la dispoziție de către APM).	Legislația nu prevede un termen exact	30 zile calendaristice
Etapa de încadrare desfășurată de APM	APM desfășoară următoarele acțiuni: - evaluarea amănunțită a întregii documentații depuse; - convocarea membrilor Comisiei de Analiză Tehnică (CAT); - evaluarea potențialului impact transfrontier conform Legii nr. 22/2001; - completează lista de control corespunzătoare etapei de încadrare; publică anunțul privind depunerea documentației de solicitare a acordului de mediu pe pagina proprie de internet; - trimite titularului modelul pentru anunțul public; - transmite MP membrilor CAT și comunică data la care se va întruni CAT; - convoacă membrii CAT la prima ședință: prezintă lista de control, proiectul și ia decizia etapei de încadrare. Titularul publică anunțul cu privire la depunerea MP.	în termen de 15 zile calendaristice de la analizarea MP În termen de 10 zile calendaristice de la primirea modelului pentru anunțul public	
	APM și titularul publică anunțul referitor la decizia etapei de încadrare;		În termen de 3 zile calendaristice de la data ședinței CAT

	Se așteaptă comentarii din partea publicului la decizia etapei de încadrare	5 zile calendaristice de la publicarea anunțului public	
	APM convoacă cea de a doua ședință a membrilor CAT, evaluează comentariile publicului și pregătește decizia finală a etapei de încadrare	În termen de 10 zile calendaristice de la primirea comentariilor din partea publicului	
Etapa de definire a domeniului evaluării, desfășurată de APM	APM desfășoară următoarele acțiuni: - completează lista de control pentru definirea domeniului evaluării și o transmite membrilor CAT; - convoacă cea de a treia ședință a membrilor CAT și prezintă lista de control corespunzătoare etapei de definire a domeniului evaluării; - stabilește și transmite titularului îndrumarul care trebuie respectat pentru elaborarea RIM; - publică îndrumarul pentru elaborarea RIM pe pagina proprie de internet.	În termen de 10 zile calendaristice de la data comunicării deciziei finale a etapei de încadrare	
Elaborarea și depunerea RIM de către titular	Elaborarea RIM de către o persoană fizică sau juridică acreditată de Ministerul Mediului (pentru întocmirea RIM în domeniul de activitate respectiv), conform domeniului de evaluare stabilit în îndrumarul transmis de APM Depunerea RIM la APM se face de către titular.	Legislația nu prevede un termen exact	70 zile lucrătoare

Procedura de consultare a publicului inițiată de APM	După primirea RIM, APM analizează documentul respectiv și stabilește detaliile (data și locul desfășurării) dezbaterii publice împreună cu titularul. APM publică IIM pe pagina proprie de internet și pune la dispoziția titularului modelul pentru anunțul public cu privire la depunerea RIM	În termen de 5 zile calendaristice de la depunerea RIM
	APM și titularul Proiectului publică anunțul cu privire la susținerea dezbaterii publice (data și locul desfășurării) în mass-media locală și pe paginile de internet proprii.	Cu cel puțin 20 de zile calendaristice înainte de dezbateră publică
Dezbateră publică	După dezbateră publică, APM analizează comentariile publicului și solicită titularului completarea raportului cu informații suplimentare, dacă este cazul. De asemenea, APM completează lista de control pentru analiza calității RIM.	În termen de 20 de zile calendaristice de la dezbateră publică
Emiterea acordului de mediu de către APM	Dacă este cazul, APM pune informațiile suplimentare la dispoziția membrilor CAT și finalizează lista de verificare pentru analiza calității RIM. APM convoacă cea de a patra ședință a membrilor CAT în vederea luării deciziei finale cu privire la emiterea acordului de mediu.	În termen de 10 zile calendaristice de la primirea informațiilor suplimentare de la titular

APM desfășoară următoarele acțiuni: - informează titularul cu privire la decizia luată în urma celei de a patra ședințe CAT; - transmite titularului modelul pentru anunțul public cu privire la luarea deciziei de emitere a acordului de mediu; și - publică, la rândul său, anunțul cu privire la decizia de emitere a acordului de mediu și transmite proiectul acestui act normativ.	În termen de 15 zile calendaristice de la cea de a patra ședință CAT
Titularul publică decizia APM de emitere a acordului de mediu în mass-media locală și pe pagina proprie de internet.	În termen de 3 zile calendaristice de la primirea modelului pentru anunțul public
Se așteaptă comentariile publicului cu privire la decizia APM de emitere a acordului de mediu	În termen de 3 zile calendaristice de la apariția anunțului în ziar
APM emite acordul de mediu	În termen de 5 zile calendaristice de la expirarea perioadei alocate pentru primirea comentariilor publicului
APM publică RIM completat cu informațiile suplimentare, dacă este cazul, pe pagina proprie de internet, spre informarea publicului	Timp de 15 zile calendaristice

Se estimează că durata totală a procedurii EIM, incluzând termenele stabilite prin prevederile legale și termenele estimative (care nu sunt reglementate cu exactitate în legislație) este de 6 luni. În cazul Proiectului propus, procedura EIM a început în data de 17.06.2011, când s-a depus documentația de solicitare

la APM Constanța. La momentul întocmirii prezentului Plan, Proiectul se afla în etapa de încadrare.

Directivele Uniunii Europene, precum și Politica Socială și de Mediu, adoptată de BERD în 2008, impun consultarea publicului și diseminarea informațiilor referitoare la Proiect, ca o condiție obligatorie pentru obținerea împrumutului. Obiectivele Cerinței de Performanță (CP) 10 a Politicii BERD sunt prezentate mai jos:

- să identifice persoanele sau comunitățile care sunt sau ar putea fi afectate de Proiect, precum și alte părți interesate;
- să se asigure că părțile interesate sunt implicate, prin intermediul unui proces de diseminare a informațiilor și consultare adecvată, în toate aspectele sociale și de mediu care le-ar putea afecta;
- să păstreze permanent o relație constructivă cu părțile interesate, prin implicarea corespunzătoare a acestora pe parcursul perioadei de implementare a proiectului.

Pentru a elabora un *Plan eficient de Implicare a Părților Interesate*, a fost necesar să se stabilească cine sunt părțile interesate și să se cunoască prioritățile și obiectivele acestora în raport cu Proiectul.

Scopul unui astfel de *Plan* este să descrie strategia și programul companiei de implicare a părților interesate într-o manieră adecvată din punct de vedere cultural (fie că este vorba despre un proiect individual sau de o gamă de activități). Obiectivul este să asigure punerea la dispoziție, la timp, a unor informații relevante și accesibile și crearea unui proces care oferă tuturor părților interesate șansa de a-și exprima punctele de vedere și eventualele motive de îngrijorare și permite companiei să le ia în considerare și să le ofere un răspuns.

Prezentul Plan se concentrează mai ales asupra furnizării datelor cu privire la etapele și modul în care informațiile referitoare la Proiect vor fi puse la dispoziția publicului, precum și modul în care sunt planificate activitățile de consultare.

În contextul acestui Plan, o parte interesată este definită ca fiind *‘orice individ sau grup care ar putea fi afectat de un proiect sau care, la rândul său, ar putea afecta un proiect’*. Obiectivul identificării părților interesate este, prin urmare, să stabilească care organizații și persoane ar putea fi afectate direct sau indirect (pozitiv sau negativ) de către proiect și care ar putea avea un impact sau ar putea influența proiectul. Identificarea părților interesate reprezintă un proces continuu, care presupune revizuri și actualizări periodice.

Implicarea părților interesate se referă la construirea și păstrarea unor relații constructive în timp, cu persoane și organizații interne sau externe, afectate sau interesate de activitățile sau proiectele companiei. Acest proces dintre companie și părțile interesate este unul continuu, care se întinde pe toată durata de viață a unui proiect sau a unei activități și înglobează o gamă de demersuri și abordări, de la împărtășirea informațiilor și consultare, la participare, negociere și formare de parteneriate. Natura și frecvența acestei implicări trebuie să reflecte nivelul riscurilor și impacturilor asociate activităților și proiectelor companiei respective.

Printre principiile esențiale care stau la baza unui proces eficient de implicare a părților interesate se numără următoarele:

- furnizarea unor informații pline de înțeles, într-o formă și limbă care este inteligibilă, accesibilă și adecvată necesităților grupurilor/grupului de părți interesate vizate;
- furnizarea informațiilor înainte de activitățile de consultare și etapele de luare a deciziilor;
- furnizarea informațiilor în locații care să faciliteze accesul părților interesate la acestea și care să fie adecvate din punct de vedere cultural;
- respectarea tradițiilor locale, a limbilor de comunicare, a termenelor și proceselor de luare a deciziilor;
- purtarea unui dialog, prin intermediul căruia atât dezvoltatorul cât și părțile interesate să aibă posibilitatea de a comunica opinii, informații, de a asculta, face cunoscute și găsi soluții la eventuale aspecte problematice;
- includerea în grupurile de opinie a persoanelor din toate categoriile de vârstă, bărbați și femei, precum și a grupurilor vulnerabile și/sau minoritare;
- desfășurarea procesului de implicare a părților interesate fără intimidări, constrângeri sau acordare de stimulente;
- stabilirea unor mecanisme clare de răspuns la motivele de îngrijorare, sugestiile și reclamațiile formulate de părțile interesate; și
- acolo unde este adecvat și fezabil, incorporarea feedbackului obținut prin implicarea părților interesate, în activitatea companiei, designul Proiectului sau al programului și raportarea ulterioară către părțile interesate.

Secțiunea care urmează cuprinde o identificare preliminară a părților interesate implicate în Proiect. Prin urmare, până în prezent, s-au identificat următoarele grupuri principale de părți interesate:

Organizații și autorități guvernamentale care sunt implicate în procesele de autorizare conform prevederilor legale din România sau care au alte responsabilități în ceea ce privește Proiectul (vezi *Anexa A* pentru detaliile de contact):

- Ministerul Apărării Naționale;
- Ministerul Administrației și Internelor;
- Serviciul Român de Informații, București;
- Autoritatea Aeronautică Civilă Română;

- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - Sucursala de Transport Constanța;
- ENEL Distribuție Dobrogea;
- Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz;
- Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Constanța;
- Consiliul Județean Constanța;
- Inspectoratul de Poliție al Județului Constanța;
- Direcția de Sănătate Publică Județeană Constanța;
- Administrația Națională a Îmbunătățirilor Funciare (ANIF), Sucursala Teritorială Dobrogea, Unitatea de Administrare Constanța Sud;
- Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța;
- Direcția Județeană pentru Cultură, Culte și Patrimoniu Național Constanța;
- Primăriile localităților Chirnogeni, Independența, Cobadin, Murfatlar și Ciocârlia;
- Prefectura Județului Constanța;
- Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța;
- Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța;
- Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Constanța.

Organizații neguvernamentale (ONG) și institute de cercetare - Câteva institute de cercetare și ONG-uri la nivel național și regional care au fost implicate în Proiect încă din fazele sale inițiale:

- ONG Mare Nostrum;
- ONG Oceanic Club;
- Muzeul de Istorie Națională și Arheologie Constanța;
- Muzeul Național de Istorie Naturală *Grigore Antipa* (București);
- Asociația pentru Protecția Liliiecilor din România;
- Societatea Ornitologică Română (afiliată BirdLife International).

Proprietarii / utilizatorii terenurilor - EPGE a achiziționat deja parcelele de teren care vor fi afectate permanent de Proiect (cele pentru construirea fundațiilor turbinelor, SEE de transformare și drumurilor de acces). Identificarea proprietarilor și utilizatorilor terenurilor, inclusiv a persoanelor, cooperativelor agricole, fermelor comerciale și a altor utilizatori reprezintă un

proces continuu. În prezent, EPGE compilează datele de contact ale utilizatorilor terenurilor (nume și adresă), care ar putea fi afectați de Proiect, iar acestea vor fi adăugate la lista Părților Interesate (vezi *Anexa A*).

Populația locală din comunele învecinate a fost deja implicată în Proiect și consultată încă din primele faze ale acestuia. În cazul în care oricare dintre aceste persoane este interesată să devină și mai implicată în Proiect, aceasta poate fi inclusă nominal în lista Părților Interesate contactând-o pe doamna Carmen Agi-Ali (detaliile de contact sunt prezentate în *Anexa B*).

Publicul larg reprezintă populația care locuiește în afara comunelor afectate de Proiect (inclusiv persoanele vulnerabile și/sau marginalizate din punct de vedere social). Interesele publicului larg sunt reprezentate de diverse organizații și organisme guvernamentale, precum și de ONG-uri. În cazul în care oricare dintre aceste persoane este interesată să devină și mai implicată în Proiect, aceasta poate fi inclusă nominal în lista Părților Interesate contactând-o pe doamna Carmen Agi-Ali (detaliile de contact sunt prezentate în *Anexa B*).

Angajați și muncitori ai EPGE și contractorilor / subcontractorilor săi - Politica de Resurse Umane a companiei va include crearea unui mecanism intern de soluționare a reclamațiilor din partea angajaților și muncitorilor, în etapele de construire și funcționare a Proiectului. Acest mecanism va stabili un proces specific de comunicare la nivel intern. Prin urmare, acest grup nu a fost inclus în lista Părților Interesate.

EPGE va elabora un plan de consultare separat pentru angajați / muncitori în diferite etape ale Proiectului.

4 DISEMINAREA INFORMAȚIILOR REFERITOARE LA PROIECT ȘI IMPLICAREA PUBLICULUI

4.1 CADRU GENERAL

Pentru clarificare, este important de precizat faptul că impacturile asociate Proiectului au fost evaluate în cadrul următoarelor rapoarte (studii) separate:

- *Două rapoarte de Evaluare a Impactului Social și asupra Mediului (unul pentru CEE Chirnogeni 80 MW și unul cu informații suplimentare, întocmit pentru reabilitarea liniei electrice aeriene (LEA) 110 kV, de transmisie, Chirnogeni - Cobadin - Basarabi, existentă), în conformitate cu standardele internaționale și CP ale BERD (documente elaborate de ERM). Aceste două rapoarte EISM descriu proiectele și posibilele impacturi sociale și asupra mediului asociate acestora, precum și acțiunile necesare evitării sau reducerii lor.*
- *un Raport privind Impactul asupra Mediului (RIM) elaborat pentru Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni, 32 turbine, 80 MW, Comunele Chirnogeni și Independența, în conformitate cu prevederile românești cu privire la autorizare (elaborat de S.C. AS ORIMEX NEW S.R.L. în iulie 2011). Acest raport a evaluat impactul potențial pe care l-ar putea avea numai CEE Chirnogeni asupra mediului. Autoritatea de reglementare în domeniul mediului nu a solicitat întocmirea unei evaluări adecvate în vederea respectării cerințelor Directivei Habitate aplicabile pentru aria Natura 2000.*

Această secțiune prezintă cerințele cu privire la diseminarea informațiilor referitoare la Proiect și consultarea publicului, care trebuie să aibă loc în conformitate cu reglementările prezentate în *Secțiunea 2*, dar și demersul voluntar de diseminare a informațiilor, suplimentar celui prevăzut de lege, în care titularul EPGE s-a implicat.

4.2 ÎNCADRAREA PROIECTULUI ȘI DEFINIREA DOMENIULUI EVALUĂRII

În conformitate cu prevederile legale din România, autoritățile cu competențe de reglementare se vor implica în procedura EIM după depunerea Notificării și a Memoriului de Prezentare la APM, ca parte a documentației de solicitare a acordului de mediu (vezi *Tabelul 2.2* pentru o descriere detaliată a procedurii de autorizare și a autorităților implicate).

Primul pas în procedura EIM din România constă în elaborarea unei Notificări și a unui Memoriu de Prezentare, care alcătuiesc documentația de solicitare

supusă analizării în etapa de încadrare și fără de care procedura nu poate fi demarată. Memoriul de Prezentare cuprinde informații cu privire la caracteristicile dominante ale Proiectului propus, tehnologia care se va aplica, detaliile tehnice ale Proiectului și identifică potențiale impacturi pe care acesta le-ar putea avea asupra mediului astfel încât autoritatea de reglementare să poată stabili dacă este necesară EIM și, în caz afirmativ, să poată defini domeniul evaluării.

Conform legislației românești, nu este necesară consultarea autorităților sau a publicului înainte de depunerea documentației de solicitare a acordului de mediu. După depunerea acestei documentații, legislația prevede numai consultarea la nivel înalt, constând în diseminarea informațiilor, de către APM, la nivel intern, către autoritățile regionale și locale implicate în procedura de autorizare.

Cu toate acestea, în vederea parcurgerii unei etape de definire a domeniului evaluării pentru Proiect, care să respecte cea mai bună practică la nivel internațional, EPGE a luat contactul cu autoritățile locale și publicul din zona Proiectului înainte de depunerea documentației de solicitare. Acest demers al titularului a luat forma unor întâlniri publice care au avut loc în comunele afectate de Proiect.

De asemenea, pentru a se conforma cu CP 10 a BERD, EPGE a consultat părțile interesate în etapa de definire a domeniului evaluării din cadrul EISM pentru CEE Chirnogeni. Trebuie precizat faptul că la momentul consultărilor inițiale, nu au fost disponibile informații detaliate cu privire la componenta din Proiect care se referă la reabilitarea LEA 110 kV de transmisie: lungimea tronsonului care va fi reabilitat, tipurile de echipamente care vor fi reabilite în cadrul stațiilor de transformare și soluția finală de construire a noii linii electrice subterane (LES) având o lungime de 4,7 km. Astfel, părțile interesate în proiectul de reabilitare a LEA de transmisie nu erau disponibile în anul 2009, când EPGE a avut întâlniri cu proprietarii și utilizatorii terenurilor în procesul de achiziționare a parcelelor necesare.

Procesul de consultare a început în noiembrie 2008, când broșura special întocmită pentru consultarea publicului a fost distribuită tuturor părților interesate, fiind expediată prin poștă tuturor locuitorilor satelor Independența și Chirnogeni (vezi *Anexa C*). Detalii cu privire la părțile interesate consultate, precum și informațiile prezentate și discuțiile care au avut loc sunt menționate mai jos.

Tabelul 4.1 *Lista părților interesate și informațiile puse la dispoziție*

Grup	Denumire	Teme de discuții
Guvernamental	Agencia pentru Protecția Mediului (APM) Constanța	ERM a contactat APM Constanța (Dna. Catiușa Tompos - Șef Serviciu Autorizare) și Consiliul Județean Constanța (dl. Titi Cenușă - Șef Serviciu Urbanism), începând din 11.11.2009, cu scopul de a:
	Consiliul Județean (CJ) Constanța	- prezenta echipa de proiect formată din reprezentanți ai companiilor EPGE și ERM și rolul fiecărui membru al echipei;
		- stabili un contact cu APM / CJ Constanța;
		- obține informații valoroase de la ambele autorități cu privire la procedura de autorizare a Proiectului;
		- discuta cerințele referitoare la studiile necesare pentru stabilirea situației de referință, potențiale întrebări pe care APM le-ar putea avea și opinia publică locală cu privire la astfel de proiecte.
		Discuțiile purtate sunt incluse în Procesele verbale anexate la acest Plan - vezi <i>Anexa D</i> .
	Consiliul Local al comunei Independența	EPGE a contactat Primarii comunelor Independența și Chirnogeni (începând din decembrie 2008), pentru a le prezenta Proiectul și a obținut avizele de principiu pentru construirea CEE pe teritoriile celor două comune menționate.
	Consiliul Local al comunei Chirnogeni	ERM a contactat-o pe doamna Claudia Dan, secretara Primarului comunei Chirnogeni, în februarie 2009, în vederea solicitării de informații referitoare la mediul socio-economic al comunei Chirnogeni și al satelor care îi aparțin.
		ERM l-a contactat pe domnul Cristea Gâscan, Primarul comunei Independența, în februarie 2009, în vederea solicitării de informații referitoare la mediul socio-economic al comunei Independența și al satelor care îi aparțin.

Grup	Denumire	Teme de discuții
	Inspectoratul de Poliție al județului Constanța	În cea de a doua jumătate a lunii martie 2009, ERM a contactat Inspectoratul de Poliție al județului Constanța și i-a transmis o adresă oficială și broșura de prezentare a Proiectului în vederea obținerii unui punct de vedere al acestei autorități referitor la proiectul propus. Conform adresei oficiale nr. 79688/23.03.2009, semnată de dl. Zaheu Aurelian, Șeful Inspectoratului de Poliție al județului Constanța, Proiectul nu va influența activitatea polițienească desfășurată pe teritoriul județului.
ONG-uri, alte instituții (cercetare, media) la nivel local	Asociația pentru Protecția Liliiecilor din România (APLR)	ERM l-a contactat pe dl. Farkas Szodorai-Paradi, membru fondator al APLR, în data de 03.12.2008, pentru a discuta potențialul impact al turbinelor eoliene asupra populațiilor locale de lilieci.
	Muzeul de Istorie Națională și Arheologie Constanța	ERM a luat legătura cu dl. Ghiorghe Papuc, director adjunct, în mai multe ocazii (începând cu data de 02.02.2009) în vederea evaluării impactului Proiectului asupra siturilor arheologice. ERM a început procesul de evaluare a impactului prin colectarea informațiilor referitoare la siturile arheologice cunoscute în zona Proiectului și a solicitat judecata profesională a specialiștilor Muzeului cu privire la potențialul impact al Proiectului asupra siturilor arheologice cunoscute și necunoscute.
	Muzeul Național de Istorie Naturală Grigore Antipa	De asemenea, în cea de a doua jumătate a lunii martie 2009, ERM l-a contactat pe dl. Gabriel Chișamera, cercetător în cadrul Departamentului de Faună Terestră a Muzeului Național de Istorie Naturală Grigore Antipa, căruia i s-a transmis broșura de prezentare a Proiectului. În baza acestuia, dl. Chișamera a confirmat faptul că nu există nicio arie protejată (inclusiv arii Natura 2000) pe amplasamentul Proiectului. Cu toate acestea, a recomandat ca EIM să evalueze impactul lucrărilor de construire asupra păsărilor migratoare din zonă și asupra habitatelor naturale. De asemenea, a recomandat să se ia măsuri în vederea diminuării impactului asupra păsărilor, de exemplu, prin introducerea unor sisteme de avertizare pentru a reduce numărul de coliziuni iar aceste măsuri să fie descrise în detaliu în RIM.

Grup	Denumire	Teme de discuții
	ONG Oceanic Club	În martie 2009, ERM a contactat-o telefonic pe doamna Mihaela Căndea, Director Executiv al ONG Mare Nostrum, și i-a transmis prin e-mail broșura de prezentare a proiectului. Nu s-a primit nici un răspuns din partea acestui ONG, cu privire la Proiectul propus.
	ONG Mare Nostrum	ERM împreună cu titularul proiectului au avut o întâlnire cu dl. Răzvan Popescu-Mirceni, Director Coordonator al ONG Oceanic Club, pe 20.03.2009 la Constanța. În cadrul acestei întâlniri, s-a susținut o prezentare a proiectului și s-a pus la dispoziția reprezentantului ONG broșura oferită tuturor părților interesate consultate. Dl. Popescu-Mirceni a confirmat faptul că nu vor exista probleme semnificative dată fiind amplasarea Proiectului într-o zonă agricolă. Cu toate acestea, întrucât Dobrogea este o regiune care găzduiește numeroase specii endemice de păsări, dl. Popescu-Mirceni a recomandat ca RIM să ia în considerare, să evalueze și să prezinte acest aspect.

Informațiile colectate în urma acestor întâlniri de consultare au fost utilizate pentru a defini domeniul evaluării și conținutul raportului EISM. Discuțiile purtate sunt redată integral în procesele verbale anexate la acest Plan - vezi *Anexa D*.

În conformitate cu legislația românească privind consultarea publicului, în etapa de definire a domeniului evaluării, din cadrul procedurii EIM, s-au efectuat următoarele:

- s-au depus Notificarea și Memoriul de Prezentare la APM Constanța în data de 17.06.2011 (documentația de solicitare a acordului de mediu pentru Proiect);
- EPGE a făcut anunțul public în datele de 04.07.2011 și 05.07.2011, la Consiliile Locale ale comunelor Chirnoeni și Independența și în presa din județul Constanța;
- Cel de al doilea anunț public a fost făcut în data de 14.07.2011, la Consiliile Locale ale comunelor Chirnoeni și Independența și în presa din județul Constanța.
- După depunerea documentației de solicitare la data de 17.06.2011, s-a întrunit Comisia de Analiză Tehnică (CAT). Obiectivul ședinței CAT a fost

acela de a dezbate Proiectul și cerințele pentru EIM. Membrii CAT sunt reprezentanți ai tuturor autorităților relevante, implicate în procedura EIM, de exemplu, Inspectoratul pentru Situații de Urgență Dobrogea - Constanța, Direcția Apelor (Sistemul de Gospodărire a Apelor Constanța), Garda Națională de Mediu (Comisariatul Județean Constanța), Direcția de Sănătate Publică Județeană Constanța, Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța și reprezentanți ai furnizorilor de utilități, dacă este cazul.

Consultarea părților interesate va continua pe întreg parcursul procedurilor EIM și EISM. Legislația românească nu prevede consultarea publicului decât după depunerea RIM la autoritatea de reglementare (APM). Cu toate acestea, au avut loc consultări și în timpul efectuării studiilor pentru stabilirea situației de referință în zona Proiectului (studiu arheologic - periegheză, studiu socio-economic, studiu privind traficul și studiu privind biodiversitatea - habitate, floră și faună) și în timpul evaluării, astfel încât informațiile obținute să poată sta la baza procesului de elaborare a raportului EISM.

În timpul elaborării EISM, EPGE a consultat locuitorii comunelor Independența și Chirnogeni pe datele de 30.05.2009, respectiv 31.05.2009. Data, ora și locul de desfășurare al întâlnirilor de consultare au fost comunicate în broșura de prezentare expediată prin poștă, cu o săptămână înainte, tuturor locuitorilor celor două comune astfel încât să poată participa un public cât mai numeros. Aceste întâlniri au fost susținute cu un număr de 34 de săteni în Independența și 33 în Chirnogeni. Discuțiile purtate s-au referit la componentele Proiectului, programul de construire, oportunitățile de utilizare a energiei produse și planurile viitoare ale titularului în zonă. Informațiile colectate pe parcursul discuțiilor purtate cu populația locală au fost luate în considerare în designul final al Proiectului și în forma finală a raportului EISM. De asemenea, comentariile primite în timpul consultărilor au fost consemnate în procesele verbale întocmite (vezi *Anexa D*) și vor fi incluse în registrul general de comentarii, ca parte a mecanismului de soluționare a reclamațiilor care va fi pus la punct de către EPGE (vezi *Secțiunea 5* pentru detalii suplimentare).

4.3

DISEMINAREA RAPOARTELOR EIM ȘI EISM

Raportul privind Impactul asupra Mediului (RIM) elaborat de S.C. AS ORIMEX NEW S.R.L. a fost depus la APM Constanța în data de 27.07.2011 și pus la dispoziția agențiilor guvernamentale, ONG-urilor și publicului pentru analiză și comentarii. Responsabilitatea diseminării RIM către toate autoritățile implicate în procedură revine APM Constanța. De asemenea, APM va evalua RIM, va convoca membrii CAT din nou și se va organiza o dezbatere publică, urmată de o perioadă în care se vor aștepta comentarii din

partea publicului. Această procedură durează, de regulă, aproximativ 3-4 luni, în cazul în care publicul nu are comentarii semnificative.

Responsabilitatea de a face anunțul public cu privire la depunerea RIM și susținerea dezbaterii publice, în presa locală și pe panoul de informare al instituției, revine APM Constanța. De asemenea, este responsabilitatea APM Constanța să asigure accesul publicului la informații referitoare la Proiect și la RIM, prin intermediul biroului de consultare a documentației sau al paginii de internet a EPGE. La Consiliile Locale ale comunelor Chirnojeni și Independența, titularul Proiectului va asigura existența unui număr suficient de exemplare tipărite ale RIM, astfel încât acest document să fie disponibil pentru a fi analizat de către populația locală.

Conform procedurii EIM românești, APM Constanța va organiza o dezbatere publică a cărei dată și locație de desfășurare trebuie comunicate publicului cu cel puțin 20 de zile înainte. RIM va fi publicat pe pagina de internet a APM Constanța și a titularului Proiectului (EPGE). Comentariile pertinente primite din partea publicului cu ocazia dezbaterii publice vor fi încorporate într-o versiune revizuită a RIM.

Perioada prevăzută de lege pentru consultarea publicului în cadrul procedurii EIM este de 30 de zile. Organizațiile internaționale care acordă finanțări proiectelor, de exemplu BERD, impun o perioadă de diseminare de 60 de zile în ceea ce privește accesul publicului la documentația elaborată pentru EIM. EPGE va discuta cu APM Constanța modul în care se poate adapta termenul pentru diseminarea RIM și primirea comentariilor din partea publicului astfel încât să se respecte standardele internaționale.

De asemenea, s-a elaborat un pachet de documente pentru diseminarea EISM, constând în acest Plan de Implicare a Părților Interesate, un Rezumat Tehnic (RNT) și un Plan de Acțiuni Sociale și de Mediu (PASM). Acestea vor fi puse la dispoziția publicului prin intermediul paginilor de internet ale BERD și EPGE (<http://www.epglobalenergy.com>) și, în format tipărit, în comunele din zona Proiectului (Chirnojeni, Independența, Cobadin și Basarabi).

Metodele de diseminare a informațiilor vor fi alese astfel încât să corespundă necesităților fiecărui grup și să se asigure că punctele esențiale sunt tratate din perspectiva celor care le-au adus în discuție și sunt afectați de acestea. Se estimează că reprezentanții instituțiilor guvernamentale vor fi consultați ca și cum ar reprezenta un grup, folosindu-se în acest scop o prezentare și discuții de nivel relativ tehnic. În cazul comunităților locale va fi nevoie de întâlniri mai puțin tehnice, organizate la căminele culturale, folosindu-se materiale de prezentare cu un impact vizual semnificativ și un limbaj comun, fără termeni de specialitate. De asemenea, în cadrul comunităților se pot organiza și

întâlniri restrânse concentrate asupra anumitor grupuri, în special formate din persoane care provin din medii defavorizate, persoane cu puțină influență și persoane care sunt greu de abordat.

Aplicând metodologia descrisă mai sus, EPGE, prin intermediul firmei de consultanță de mediu - ERM, a organizat întâlniri publice în vederea diseminării raportului EISM, pe datele de 6 și 7 august 2011, în comunitățile afectate de Proiect (Chirnogeni, Independența, Cobadin și orașul Murfatlar - sat Siminoc). Înainte de aceste întâlniri, invitația și broșura de prezentare a Proiectului (vezi *Anexa C*) au fost distribuite prin poștă tuturor locuitorilor comunităților locale.

Reprezentanții instituțiilor guvernamentale (APM Constanța, Comisariatul Județean Constanța al Gărzii Naționale de Mediu, Primarii comunelor) și ai ONG-urilor Oceanic Club și Mare Nostrum au fost, de asemenea, invitați la aceste întâlniri.

Au dat curs invitației 23 de săteni la Chirnogeni, 4 la Independența, 12 la Cobadin și 25 la Siminoc. Discuțiile purtate s-au referit la componentele Proiectului (CEE și LEA de transmisie), programul lucrărilor de construire / reabilitare, caracteristicile de mediu supuse evaluării, impacturile identificate și măsurile de diminuare propuse, mecanismul prin intermediul căruia își pot face cunoscute punctele de vedere sau comunica reclamațiile și modul în care acestea vor fi tratate. Comentariile / întrebările primite în timpul consultațiilor au fost consemnate în procese verbale (vezi *Anexa D*) și vor fi incluse în registrul general de comentarii ca parte a mecanismului de soluționare a reclamațiilor implementat de compania EPGE (vezi *Secțiunea 5* pentru detalii suplimentare). Au fost întocmite două programe orientative pentru diseminarea raportului RIM, respectiv EISM. Acestea sunt prezentate în cadrul acestui Plan (vezi *Tabelul 4.2* de mai jos).

Tabelul 4.2 *Program orientativ pentru diseminarea informațiilor în cadrul procedurilor EIM și EISM*

Activitate	Părți interesate implicate	Program orientativ	Responsabil
EIM			
Anunț public după depunerea documentației de solicitare	APM Constanța	04.07.2011 și 05.07.2011	APM Constanța și EPGE
Ședințe CAT susținute	APM Constanța, Comisariatul	30.06.2011	APM Constanța

Activitate	Părți interesate implicate	Program orientativ	Responsabil
Publicarea îndrumarului pentru întocmirea RIM pe pagina oficială de internet	Județean Constanța al Gărzii Naționale de Mediu, Direcția de Sănătate Publică, Autoritatea de Gospodărire a Apelor, ONG-uri APM Constanța, Comisariatul Județean Constanța al Gărzii Naționale de Mediu, Direcția de Sănătate Publică, Autoritatea de Gospodărire a Apelor, publicul larg, ONG-uri	01.08.2011	APM Constanța
Publicarea RIM pe pagina oficială de internet	APM Constanța, Comisariatul Județean Constanța al Gărzii Naționale de Mediu, Direcția de Sănătate Publică, Autoritatea de Gospodărire a Apelor, publicul larg, ONG-uri	Jumătatea lunii august 2011	APM Constanța și EPGE
Dezbaterea publică a RIM	Orice parte interesată poate participa la această dezbatere	Jumătatea lunii septembrie 2011	APM Constanța, EPGE
Anunț public cu privire la decizia de emitere a acordului de mediu	Orice parte interesată ar trebui să aibă acces la această decizie prin intermediul internetului sau al ziarelor locale	Jumătatea lunii septembrie 2011	APM Constanța, EPGE
EISM			
Întâlniri preliminare de consultare pentru informarea autorităților locale relevante și a ONG-urilor cu privire la	APM Constanța & Consiliul Județean Constanța, Primarii și Consiliile Locale ale comunelor Chirnogeni și	2008-2009	EPGE

Activitate	Părți interesate implicate	Program orientativ	Responsabil
Proiect	Independența		
Întâlniri în timpul etapei de definire a domeniului evaluării și consultări în timpul elaborării raportului EISM; informarea publicului local afectat prin intermediul unei broșuri și a unei prezentări susținute	Toate părțile interesate identificate	2009	EPGE
Publicarea pachetului de documente special întocmite pentru diseminarea EISM (Planul de Implicare a Părților Interesate, Rezumatul Netehnic și Planul de Acțiuni Sociale și de Mediu) pe pagina de internet a BERD	Toate părțile interesate identificate	Sfârșitul lunii iulie 2011	BERD, EPGE
Dezvăluirea concluziilor rapoartelor EISM în cadrul unor întâlniri susținute în fiecare dintre comunele din zona Proiectului	Toate părțile interesate identificate	August 2011	EPGE
Diseminarea pachetului de documente EISM (care trebuie să fie disponibile la sediul EPGE, pe pagina oficială de internet și în comunele afectate)	Toate părțile interesate	August 2011	EPGE
Consultarea fermierilor locali cu privire la programul lucrărilor de construire și publicarea de anunțuri locale referitoare la anumite activități care s-ar putea suprapune peste cele planificate la nivel	Toate părțile interesate	Permanent	EPGE

Activitate	Părți interesate implicate	Program orientativ	Responsabil
local (numai în comunele afectate)			
Diseminarea raportului anual privind respectarea conținutului EISM – acesta trebuie să fie disponibil la sediul EPGE și pe pagina oficială de internet a companiei	Toate părțile interesate identificate	Anual	EPGE
Diseminarea informațiilor solicitate, formularea răspunsurilor la diverse reclamații, sesizări sau comentarii primite	Părți interesate care solicită informații	Permanent	EPGE

Întâlnirile de consultare (în vederea diseminării documentelor care alcătuiesc pachetul EISM) vor fi anunțate de către EPGE în presa locală și pe panourile de informare locale (se vor posta anunțuri în locuri vizibile), cu cel puțin o săptămână înainte.

Toate comentariile primite de EPGE începând din acel moment vor fi consemnate în registrul general de comentarii al Proiectului, parte a mecanismului de soluționare a reclamațiilor, care va fi pus la punct de către EPGE. Prin intermediul acestui mecanism, publicul va putea aduce în discuție anumite aspecte sau transmite comentarii direct către EPGE, pentru a fi incluse și/sau luate în considerare în cadrul variantei finale a raportului EISM (vezi *Secțiunea 5* pentru detalii suplimentare).

4.4

LUAREA DECIZIEI

După cea de a patra ședință a CAT, APM va face anunțul public cu privire la luarea deciziei de emitere a acordului de mediu. După acest anunț, urmează o perioadă de 5 zile în care publicul poate face comentarii cu privire la decizia autorității. APM Constanța va răspunde comentariilor primite din partea publicului folosind informațiile cuprinse în RIM sau solicitând informații suplimentare titularului, dacă este cazul.

Prin urmare, dacă concluziile RIM vor permite autorității să răspundă comentariilor publicului, acordul de mediu va putea fi emis în luna octombrie 2011 (conform programului orientativ prezentat în *Tabelul 2.2*).

4.5

ALTE FORME DE IMPLICARE A PUBLICULUI

În vederea creșterii eficienței procesului de implicare a publicului, EPGE va folosi cele mai potrivite canale de comunicații pentru a pune la dispoziția părților interesate informațiile necesare și va organiza ședințe de consultări. Pentru a stabili care este cea mai potrivită metodă de implicare, EPGE va elabora o matrice referitoare la nivelul de implicare a părților interesate. Această matrice va avea conținutul prezentat mai jos:

Activitate / Proiect	Tip/tipuri de informații diseminate	Formă/forme de comunicare	Locația și datele întâlnirilor	Părți interesate consultate
Încadrare	Intenția de a realiza Proiectul; prezentarea componentelor cheie	Întâlniri față în față și prezentare	Sediul APM Constanța, 11.11.2008	APM Constanța
Încadrare	Intenția de a realiza Proiectul; prezentarea componentelor cheie	Întâlniri față în față și prezentare	Sediul Consiliului Județean Constanța, 11.11.2008	Consiliul Județean Constanța
Definirea domeniului evaluării	Componentele cheie ale Proiectului, discutarea potențialului impact al turbinelor eoliene asupra populațiilor locale de lilieci și stabilirea de comun acord a metodologiei de evaluare a impactului	Conferință telefonică, transmiterea broșurii de prezentare a proiectului prin poșta electronică	03.12.2008	Asociația pentru Protecția Liliiecilor din România
Definirea domeniului evaluării și elaborarea raportului	Componentele cheie ale Proiectului, cadrul local de autorizare, discuții	Conferințe telefonice, prezentare trimisă prin poșta electronică	Decembrie 2008 - februarie 2009	Primăriile comunelor Independența și Chirnojeni

EISM	referitoare la alte proiecte propuse în zonă și în vederea colectării de date socio-economice de referință				
Definirea domeniului evaluării și elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, discuții referitoare la siturile arheologice cunoscute în zonă și stabilirea de comun acord a metodologiei de evaluare a impactului	Întâlnire față în față, conferințe telefonice	Biroul Directorului Adjunct al Muzeului de Istorie Națională și Arheologie Constanța	02.02.2009, martie 2009	
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, discutarea potențialului impact al Proiectului asupra activității păsărilor și stabilirea metodologiei de evaluare a impactului	Conferință telefonică, broșura de prezentare a Proiectului trimisă prin poșta electronică	martie 2009		Muzeul Național de Istorie Naturală Grigore Antipa
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, evaluarea posibilei interferențe a Proiectului cu activitățile polițienești	Conferință telefonică, prezentare trimisă prin poșta electronică	martie 2009		Inspectoratul de Poliție al Județului Constanța
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, discutarea aspectelor esențiale care trebuie luate în considerare în	Conferință telefonică, broșura de prezentare a proiectului trimisă prin poșta electronică	martie 2009		ONG Oceanic Club

	cadrul EISM			
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, discutarea aspectelor esențiale care trebuie luate în considerare în cadrul EISM	Întâlnire față în față, broșura de prezentare a proiectului trimisă prin poșta electronică	Biroul Mare Nostrum, 20.03.2009	ONG Mare Nostrum
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, programul lucrărilor de construire, potențiale impacturi asociate Proiectului, prezentarea mecanismului prin care cineva se poate implica mai mult în Proiect	Întâlniri de consultare față în față, invitația și broșura de prezentare a proiectului expediate prin poștă	30 și 31 mai 2009, căminele culturale ale comunelor Chirnogeni și Independența	Proprietarii / utilizatorii terenurilor, populația locală
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, potențiale impacturi în timpul construirii și funcționării, măsuri de diminuare propuse, mecanismul prin care cineva se poate implica mai mult în Proiect și poate înainta reclamații și plângeri	Întâlniri de consultare față în față, invitația și broșura de prezentare a proiectului expediate prin poștă	6 și 7 august 2011, căminele culturale ale comunelor Chirnogeni, Independența, Cobadin și satului Siminoc	Proprietarii / utilizatorii terenurilor, populația locală
Elaborarea raportului EISM	Componentele cheie ale Proiectului, potențiale impacturi în timpul construirii și funcționării,	Întâlnire de consultare față în față, invitația și broșura de prezentare a proiectului expediate prin	08.08.2011, sediul Oceanic Club	ONG Oceanic Club

măsuri de poștă electronică
diminuare
propuse,
mecanismul prin
care cineva se
poate implica
mai mult în
Proiect și poate
înainta reclamații
și plângeri

În afara metodelor oficiale de comunicare, EPGE le va utiliza și pe cele care urmează în vederea menținerii implicării tuturor părților interesate, la un nivel adecvat:

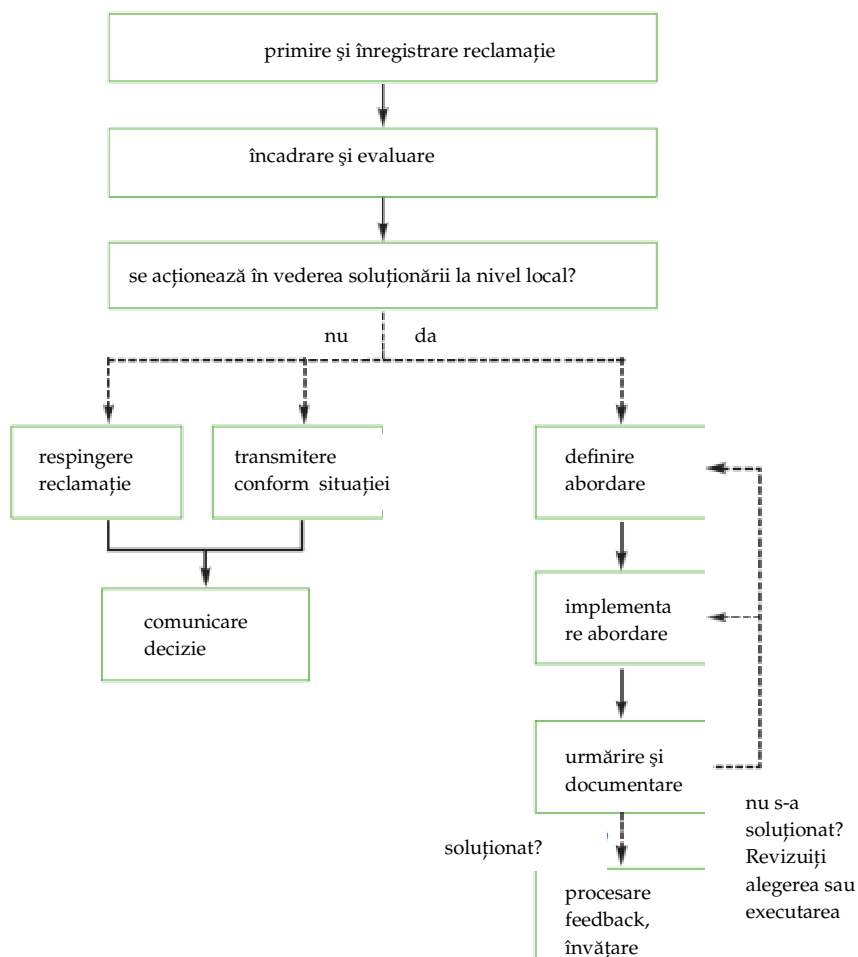
- publicații anuale;
- întâlniri (directe și indirecte);
- dezbateri publice;
- pagini de internet;
- anunțuri în ziare locale/regionale/naționale;
- furnizarea de informații generale și specifice pe panouri de informare sau prin publicații interne;
- notificări oficiale.

Orice Plan de Implicare a Părților Interesate, care respectă standardele internaționale, are în componența sa un sistem de soluționare a reclamațiilor. Sistemul de management include mecanismul pe care EPGE îl va implementa pentru a se asigura că toate comentariile, sugestiile și obiecțiile părților interesate pe durata de viață a Proiectului vor fi consemnate, luate în considerare, tratate și retransmise într-o manieră sistematică și structurată.

Legislația românească nu prevede punerea la punct a unui mecanism de primire și luare în considerare a comentariilor și sugestiilor adresate de părțile interesate, inclusiv de către public. De aceea, EPGE va defini și implementa mecanismul de soluționare a reclamațiilor în conformitate cu cea mai bună practică la nivel internațional și își va asuma acest proces integral. Mecanismul de soluționare a reclamațiilor va include următoarele măsuri:

- În etapa de planificare a Proiectului, se pot transmite comentarii scrise referitoare la informațiile diseminate cu privire la Proiectul propus către sediul EPGE din Constanța, prin poștă, e-mail, fax. Formularul pentru transmiterea comentariilor și sugestiilor va fi pus la dispoziția publicului, respectiv la autoritățile locale și pe pagina de internet a EPGE (vezi *Anexa B* pentru formular).
- Orice input primit de către EPGE de la părțile interesate și public va fi consemnat în registrul general de comentarii iar EPGE va face actualizări periodice (lunare), raportând comentariile primite și modul în care acestea sunt evaluate în cadrul Proiectului.
- EPGE va nominaliza o persoană de contact, vorbitoare de limbă română, care să asigure legătura cu comunitatea. Această persoană va fi responsabilă pentru consultarea permanentă a publicului în etapa de planificare a Proiectului și, ulterior, pentru transmiterea răspunsurilor la eventuale reclamații primite în etapele de construire și funcționare.
- Gestionarea reclamațiilor primite în timpul lucrărilor de construire va respecta cerințele legale și condițiile impuse în autorizațiile și avizele obținute. Se estimează că, în general, reclamațiile referitoare la construcția sau funcționarea Proiectului, vor primi un răspuns în termen de 5 zile lucrătoare de la primire. În cazul în care va fi necesar, EPGE va lua în considerare constituirea unei „comisii” de soluționare a conflictelor, care să includă reprezentanți ai autorităților și comunităților locale și să se ocupe de soluționarea reclamațiilor de natură complexă.

Schema care ilustrează pașii de acțiune care alcătuiesc mecanismul de soluționare a reclamațiilor este prezentată mai jos. Aceasta se va aplica atât în etapa de construire cât și în cea de funcționare a Proiectului.



6 RESURSE ȘI RESPONSABILITATE

6.1 EPGE

Implementarea prezentului Plan pentru acest Proiect va fi realizată și monitorizată de către sediul EPGE din București.

EPGE este reprezentată de:

Dna. Elsa Karpasitis

Adresă: Piața Alba-Iulia, nr. 8, bloc I7, etaj 1, apartament 26, sector 3, București

Telefon și fax: (+40) 21 322 66 67 / (+40) 21 322 66 69.

e-mail: infobuc@ro.epge.com

6.2 AUTORITATE DE REGLEMENTARE

Conform puterii de reglementare cu care au fost învestite, APM Constanța și Consiliul Județean Constanța vor efectua demersurile administrative necesare consultării oficiale pe parcursul procedurii EIM.

6.2.1.1 Detalii de contact APM Constanța:

Adresă: Strada Unirii, nr. 23, municipiul Constanța, județul Constanța

Telefon: (+40) 241 54 66 96

6.2.1.2 Detalii de contact Consiliul Județean Constanța:

Adresă: Bulevardul Tomis, nr. 51, municipiul Constanța, județul Constanța

Telefon: (+40) 241 70 84 04

Toate întrebările referitoare la Proiect vor fi consemnate în registrul general de comentarii, analizate și raportate de către *EPGE* lunar, pe durata elaborării EISM și lucrărilor de construire.

EPGE va monitoriza în permanență gradul de implicare a părților interesate, prin stabilirea unui set de indicatori care vor include, cel puțin, următoarele:

- numărul, tipul și frecvența comunicărilor;
- numărul, tipul și sursele plângerilor;
- numărul plângerilor soluționate;
- termenul mediu de soluționare a plângerilor;
- numărul de prezentări referitoare la performanța de mediu, socială și economică a companiei;
- numărul de articole și/sau anunțuri apărute în mass media;
- numărul părților interesate implicate în fiecare acțiune;
- nivelul / gradul de implicare al fiecărei părți interesate;
- numărul de vizitatori ai paginilor de internet; și
- numărul solicitărilor de informații transmise prin intermediul paginilor de internet.

Toți acești indicatori vor fi clar consemnați într-un registru păstrat la sediul *EPGE*.

Un alt aspect important se referă la modul în care publicul este informat cu privire la acest Plan. *EPGE* va face anunțuri referitoare la Planul de Implicare a Părților Interesate pe pagina proprie de internet, în media locală și la sediile autorităților locale implicate. De asemenea, acest Plan va constitui o parte a raportului anual de mediu și securitate, care va fi întocmit de către *EPGE*.

Anexa A

Date de contact ale părților interesate

Tabelul 1 ***Lista Părților Interesate și date de contact***

Denumire	Detalii de contact
Ministerul Apărării Naționale	Strada Izvor, nr. 110, sector 5, București Telefon: (+40) 21 319 56 60; Fax: (+40) 21 319 58 64 Email: secretariat_general@mapn.ro
Ministerul Administrației și Internelor	Strada Eforie, nr. 3, sector 5, București Telefon: (+40) 21 315 12 48, 21 311 08 07 Fax: (+40) 21 312 44 21 Email: patrimoniu.dl@mai.gov.ro
Serviciul Român de Informații - București	Bulevardul Libertății, nr. 14D, sector 5, București Telefon: (+40) 21 410 60 60 Fax: (+40) 21 410 25 45 Email: presa@sri.ro
Autoritatea Aeronautică Civilă Română	Șoseaua București-Ploiești, nr. 38-40, sector 1, București Telefon: (+40) 21 208 15 08 Fax: (+40) 21 208 15 72; (+40) 21 233 40 62 Email: dir.gen@caa.ro , secretariat@caa.ro
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - Sucursala de Transport Constanța	Bulevardul Alexandru Lăpușneanu, nr. 195A, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 60 75 05 Fax: (+40) 241 60 75 50 Email: office@transelectrica.ro
ENEL Distribuție Dobrogea	Strada Nicolae Iorga, nr. 89A, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 80 59 99, 61 80 20 Fax: (+40) 241 61 63 40 Email: birou.presa@enel.ro

Denumire	Detalii de contact
Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz	Strada Albastră, nr. 1, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 58 55 91, 58 02 10 Fax: (+40) 241 60 72 63 Email: regconstanta@transgaz.ro
Agenția pentru Protecția Mediului Constanța	Strada Unirii, nr. 23, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 54 66 96 Fax: (+40) 241 54 65 96 Email: autorizare@mediu-constanta.ro
Consiliul Județean Constanța	Bulevardul Tomis, nr. 51, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 70 84 04 Email: consjud@cjc.ro
Inspectoratul de Poliție al Județului Constanța	Bulevardul Mamaia, nr. 106, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 61 13 64 Fax: (+40) 241 61 61 50 Email: cabinet@ct.politiaromana.ro
Direcția de Sănătate Publică Județeană Constanța	Aleea Lăcrămioarei, nr. 1, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 48 09 39 Fax: (+40) 241 48 09 46 Email: secretariat@dspct.ro
Administrația Națională a Îmbunătățirilor Funciare (ANIF), Sucursala Teritorială Dobrogea, Unitatea de Administrare Constanța Sud	Strada Zburătorului, nr. 4, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 65 40 10 Fax: (+40) 241 65 64 98 Email: anif.dr@anif.ro

Denumire	Detalii de contact
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	Bulevardul Ferdinand, nr. 4, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 48 86 25, 48 86 26 Fax: (+40) 241 61 78 48 Email: ct@ancpi.ro
Direcția Județeană pentru Cultură, Culte și Patrimoniu Național Constanța	Strada Mircea cel Bătrân, nr. 106, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 61 30 08 Fax: (+40) 241 40 57 42 Email: contact@constanta.djc.ro
Consiliul Local al comunei Chirnogeni	Primăria Chirnogeni, comuna Chirnogeni, județul Constanța Telefon: (+40) 241 85 45 45 Fax: (+40) 241 85 45 45 Email: secretar@primaria-chirnogeni.ro
Consiliul Local al comunei Independența	Primăria Independența, comuna Independența, județul Constanța Telefon: (+40) 241 85 78 60 Fax: (+40) 241 85 49 30 Email: primariaindependenta@yahoo.com
Consiliul Local al comunei Cobadin	Primăria Cobadin, comuna Cobadin, județul Constanța Telefon: (+40) 241 85 51 29 Fax: (+40) 241 85 51 29 Strada Primăriei, nr. 2, comuna Cobadin, județul Constanța

Denumire	Detalii de contact
Orașul Murfatlar	Satul Siminoc, orașul Murfatlar, județul Constanța Calea Dobrogei nr. 1, CP 905100 Telefon: (+40) 241234350 Fax: (+40) 241 234516 Email: consiliu-local@primaria-murfatlar.ro Web: http://www.primaria-murfatlar.ro
Consiliul Local al comunei Ciocârlia	Primăria Ciocârlia, comuna Ciocârlia, județul Constanța Strada 1 Decembrie, nr. 54, comuna Ciocârlia, județul Constanța Telefon: (+40) 241-875555 , 875539 Fax: (+40) 241-875555, 875539
Prefectura Județului Constanța	Bulevardul Tomis, nr. 51, municipiul Constanța, județul Constanța Cod poștal: 900725 Telefon: (+40) 241 81 77 88 Fax: (+40) 241 81 56 72
Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța	Strada Prolungirea Traian, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 581 147; 581 540 (+40) 341 449 816 (+40) 745 349 334 Fax: (+40) 241 584 371; 0341 449 815 email: net@drdpct.ro http://www.drdpct.ro/
Alte companii furnizoare de utilități publice, active în comunitățile din zona Proiectului (compania de apă, de salubritate, electricitate etc.)	

Denumire	Detalii de contact
Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța	Strada Decebal, nr. 13C, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 48 13 09, 69 12 54, 69 39 51 Fax: (+40) 0241-694317 Pentru anunțarea accidentelor de muncă: (+40) 241 48 13 58
Comisariatul Județean Constanța al Gărzii Naționale de Mediu	Strada Unirii, nr. 23, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 69 09 90; 241 69 85 55 Fax: (+40) 241 69 09 90 Email: cjconstanta@gnm.ro

Tabelul A.7.2 Organizații și instituții neguvernamentale

Denumire	Detalii de contact
Mare Nostrum	Bulevardul Mamaia, nr. 296, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 61 24 22 Fax: (+40) 241 83 10 99 Email: office@mare-nostrum.ro
Oceanic Club	Strada Decebal, nr. 41, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 241 66 19 56 Fax: (+40) 341 10 15 85 Email: club@oceanic.ro
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie Constanța	Piața Ovidiu, nr. 12, municipiul Constanța, județul Constanța Telefon: (+40) 341 40 87 39 (+40) 722 66 90 61 Email: parvu_jeni@yahoo.com

Denumire	Detalii de contact
Muzeul Național de Istorie Naturală Grigore Antipa	Șoseaua Kiseleff, nr. 1, București, sector 1 Telefon: (+40) 21 312 88 63 Fax: (+40) 21 312 88 63 E-mail: gabriel_chisamera@antipa.ro
Asociația pentru Protecția Liliecilor din România	Strada Ion Budai Deleanu, nr. 2, municipiul Satu-Mare, județul Satu-Mare Telefon: (+40) 261 711 395 Email: farkas@aplr.ro
Societatea Ornitologică Română (afiliată BirdLife International)	Strada Gării, nr. 11, bloc G5, ap. 2, orașul Tulcea, județul Tulcea Telefon: (+40) 240 513 183 Email: office@sor.ro

Anexa B

Formular pentru transmiterea comentariilor și sugestiilor



Formular de comentarii & sugestii

Informații de contact (vă rugăm completați modul în care doriți să fiți contactat(ă)):

Adresa Constanța, Oficiul Poștal 1, Căsuța Poștală 103

Telefon

E-Mail

Nr. de referință	
------------------	--

Primit la
data de

Primit de
către

Contact:

Carmen Agi-Ali

Tel./Fax: +40 241 520 033

e-mail: infocta@ro.epge.com

Limba de comunicare preferată: Română ☐ Altele ☐ (vă rugăm specificați)

Vă rugăm să precizați mai jos sugestiile și comentariile dvs. cu privire la lucrările planificate de construire a Centralei Electrice Eoliene Chirnogeni:

[illegible]

Vă rugăm să returnati acest formular companiei EPGE prin poștă, fax, e-mail.

Anexa C

Broșura de prezentare a proiectului întocmită pentru consultarea publicului

Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni

Informații despre Proiect, martie 2009



EP GLOBAL ENERGY

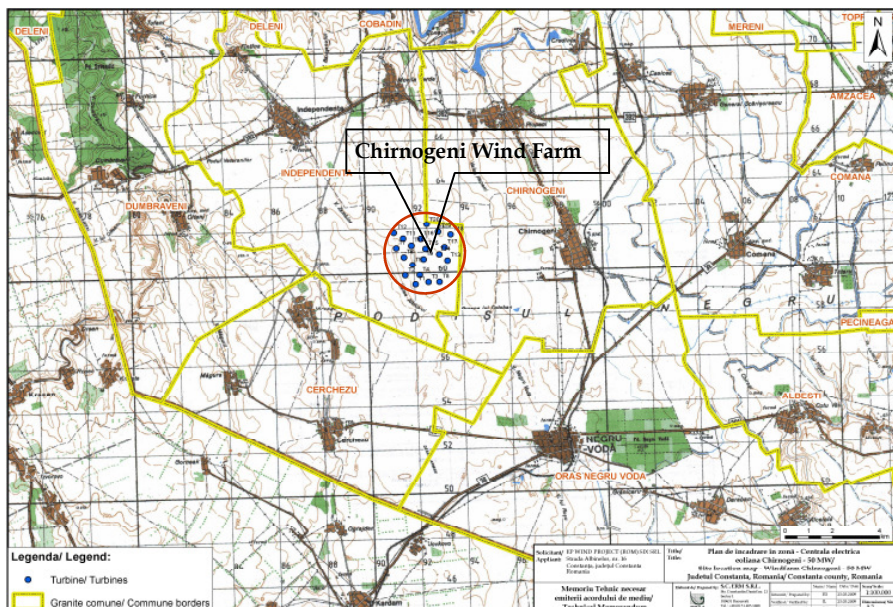
MEMBER OF THE PARASKEVAIDES GROUP



Introducere

EP Global Energy (EPGE), compania mamă principală a firmei EP Wind Project (ROM) SIX SRL, intenționează să construiască, prin intermediul firmei de implementare a proiectului EP Wind Projects (ROM) SIX SRL, o centrală eoliană numită în continuare **‘Centrală Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni’**, în satul Movila Verde, comuna Independența, județul Constanța, în sud-estul României. EP Global Energy este o companie privată, parte a Grupului Paraskevaides, care este activă în domeniul de producere a energiei, având sediul central în Cipru și 5 sucursale (Cipru, Grecia, Albania, Emiratele Arabe Unite, România: București și Constanța).

Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile reprezintă una dintre prioritățile strategiei României în domeniul energetic. Această strategie are ca obiective: consumul de energie electrică realizat din surse regenerabile de energie să reprezinte 33% din consumul intern brut de energie electrică al anului 2010, 35%, în anul 2015 și 38%, în anul 2020 (în conformitate cu Directiva UE 77 și Strategia Națională în Sectorul Energetic). Schimbările climatice reprezintă una dintre cele mai mari provocări ale epocii moderne și în acest context, România poate profita de condițiile existente de vânt favorabil pentru a produce energie benefică atât pentru mediu cât și pentru sectorul economic.



Plan de încadrare în zonă

amplasamentul?

Amplasamentul Proiectului se află pe terenul agricol extravilan aflat în proprietatea comunei Independența, învecinat la est cu terenul agricol extravilan care aparține comunei Chirnogeni, județul Constanța. Amplasamentul Proiectului va avea o suprafață totală de 12 km².

Ce implică Proiectul?

- instalarea a 20 de turbine eoliene având o putere de 2,5 MW fiecare, însumând o putere totală de 50 MW;
- construcția unei “Stații Electrice Eoliene de transformare 20/110 kV” care va colecta energie electrică produsă de centrala eoliană și o va debita în Stație Electrică Chirnogeni 110/20 kV (existentă);
- rezervarea unui spațiu destinat organizării de șantier;
- reabilitarea drumurilor de exploatare existente și construirea unei rețele de drumuri de acces pe amplasament și de legătură între turbinele eoliene și drumurile de exploatare;
- realizarea unei rețele electrice subterane de medie tensiune 20 kV, care să asigure legătura între turbinele eoliene și Stația Electrică Eoliană (SEE) 20/110 kV ;
- construirea și exploatarea unei linii electrice aeriene (LEA) 110 kV, de aproximativ 6 km, în vederea debitării energiei electrice generate de CEE Chirnogeni (50 MW), de la stația electrică eoliană 20/110 kV la stația electrică 110/20 kV Chirnogeni (existentă);
- Instalarea unor echipamente noi în Stația Electrică 110/20 kV Chirnogeni (existentă), fără a modifica echipamentele existente în prezent.

Principiile de mediu ale companiei EP Global Energy

EP Global Energy dorește să asigure o bună performanță de mediu încă din faza de planificare și până la finalizarea Proiectului. Astfel, cea mai bună performanță de mediu va reprezenta un etalon în etapele de proiectare, construcție, exploatare și dezafectare a Proiectului.

EP Global Energy dorește să identifice toate sursele care pot avea impact asupra mediului și să evalueze efectul acestora.

CEE Chirnogeni va elimina 120.000 tone de CO₂ din atmosferă pe an, care altfel ar fi emise de către o centrală care utilizează combustibil fosil.

Unde este

Principalii pași pentru autorizare:

1. EP Global Energy va depune la Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Constanța o documentație de solicitare a acordului de mediu pentru Proiectul propus.
2. APM Constanța va convoca Comitetul de Analiză Tehnică (CAT) în vederea stabilirii necesității unei Evaluări a Impactului asupra Mediului (EIM) pentru Proiectul propus și, în caz afirmativ, va comunica domeniile care trebuie detaliate în Raportul EIM.
3. EP Global Energy va face un anunț public cu privire la decizia luată în cadrul CAT.
4. EP Global Energy va începe elaborarea raportului EIM în conformitate cu Ghidul furnizat de APM Constanța.
5. EP Global Energy va depune raportul EIM la APM Constanța, care va începe procedura oficială de consultare a publicului.
6. Publicul va avea ocazia de a consulta raportul EIM și de a participa la dezbaterea publică referitoare la Proiect, înainte de luarea deciziei de emitere a acordului de mediu.



Procesul EIM pentru acest Proiect

Ca parte a angajamentelor asumate de către EP Global Energy, de a respecta standarde ridicate de performanță de mediu și socială și în conformitate cu cerințele legale românești și standardele internaționale, în prezent, consultanții firmei independente ERM desfășoară o Evaluare a Impactului asupra Mediului (EIM). Acest proces investighează aspectele de mediu și sociale relevante pentru realizarea de proiecte noi și identifică modalități de evitare și, acolo unde este posibil, reducere a eventualelor efecte adverse.

EIM va identifica, evalua și comunica potențialele impacturi negative și pozitive de mediu și sociale, pe care le poate avea Proiectul, și va stabili măsuri de reducere a acestor impacturi, acolo unde este cazul. Principalele aspecte sociale și de mediu luate în considerare sunt:

Achiziționarea terenurilor: Proiectul va necesita schimbarea folosinței terenurilor, ceea ce va implica scoaterea din circuitul agricol a aproximativ 0,06 km². Terenul care nu va fi necesar pentru funcționarea continuă după construcție poate fi redat activităților agricole.

Zgomot: Nivelul de zgomot perceput de către comunitățile locale și animalele sălbatice din arealul proiectului poate crește. În cadrul EIM, se va utiliza un software de calcul, agreat la nivel internațional, în vederea prognozierii nivelurilor de zgomot care vor fi generate în etapa de construcție și funcționare a CEE Chirnogeni. Activitățile întreprinse până în prezent indică faptul că amplasamentul centralei și împrejurimile acestuia nu găzduiesc animale sălbatice sensibile.

Efectul de umbră: Eventualele impacturi generate de efectul de umbră și de fenomenul de pălpâire și înghețare a palei în anumite perioade ale anului sunt considerate a fi improbabile având în vedere distanța de la amplasamentul proiectului la zonele rezidențiale. Cu toate acestea, efectul de umbră va fi investigat în cadrul EIM și, în caz de necesitate, se vor avea în vedere măsuri de reducere a acestuia.

Protecția peisajului și impactul vizual: Proiectul poate produce impacturi vizuale asupra comunităților locale. Impactul investiției asupra peisajului din împrejurimi și asupra confortului vizual va fi luat în considerare și evaluat în cadrul procedurii EIM.

Economia și infrastructura locală: Proiectul oferă oportunități de diversificare a economiei rurale, va contribui la bugetele locale prin plata impozitelor și taxelor aferente și va oferi ocazia îmbunătățirii calității infrastructurii existente. Cu toate acestea, în etapa de construcție a proiectului, transportul materialelor poate duce la o creștere a traficului pe drumurile locale.

Păsări: Funcționarea turbinelor eoliene poate avea impact asupra populațiilor de păsări, în cazul prezenței frecvente a acestora în zona proiectului. În cadrul EIM, se va realiza un studiu amănunțit în vederea obținerii de informații cu privire la folosințele actuale și cunoscute ale amplasamentului propus de către păsări. Studiul va cuprinde și detalii referitoare la site-urile de protecție a păsărilor, desemnate în împrejurimi pentru valoarea lor ornitologică. Studiul de bază realizat inițial a indicat faptul că impactul proiectului asupra păsărilor este neglijabil.



Imagine a amplasamentului CEE Chirnogeni

Scopul acestui fluturaș

Acest fluturaș își propune să ofere factorilor implicați informații de fond cu privire la CEE Chirnogeni propusă.

O parte importantă a EIM este să ne asigurăm că EIM cuprinde toate elementele de care sunt interesați locuitorii și organizațiile din zonă. Astfel, EP Global Energy solicită părților interesate să își exprime punctul de vedere cu privire la aspectele de mediu, sociale, de sănătate și securitate, care pot fi afectate prin realizarea Proiectului.

O EIM care va cuprinde comentariile dvs. va fi înaintată **Agenției pentru Protecția Mediului (APM) Constanța**, care va decide condițiile în care se va autoriza Proiectul de construcție și exploatare a CEE Chirnogeni.

Cum puteți fi implicat?

EP Global Energy vă invită să participați la procedura EIM și să vă faceți cunoscute părerea și aspectele care vă interesează în legătură cu Proiectul propus. Comentariile dvs. constituie un element cheie al procesului EIM și este important ca firma EP Global Energy să înțeleagă aspectele care vă îngrijorează.

Puteți trimite părerea și întrebările dvs.:

D-na **Andreea Stacojiu**
Asistent Manager
telefon: +40 21 322 66 67
fax: +40 21 322 66 69
e-mail: office@ep-energy.eu

ERM Environmental Resources Management SRL

Strada Constantin Daniel nr. 21, Sector 1, 010631

București, România

T: +40 (0) 31 405 1680, F: +40 (0) 31 405 1681

E: romania@erm.com, <http://www.erm.com>



Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni

Informații despre Proiect august 2011



EP GLOBAL ENERGY

MEMBER OF THE PARASKEVAIDES GROUP



Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni și reabilitarea liniei electrice aeriene 110 kV Cobadin - Chirnogeni

EP Global Energy (EPGE) intenționează să construiască o centrală electrică eoliană care va fi parțial situată pe terenurile agricole extravilane ale comunelor Independența și Chirnogeni, cât și pe terenurile agricole intravilane ale satului Chirnogeni. CEE va fi situată la o distanță de 2,5 km vest de satul Chirnogeni și va avea o suprafață totală de 16,9 km².

Proiectul va consta și în întreprinderea unor lucrări de reabilitare a liniei electrice aeriene de 110 kV existentă între Chirnogeni-Cobadin-Basarabi (aproximativ 45 km), care va permite descărcarea energiei produse de CEE în sistemul național de distribuție a energiei.

EPGE este o companie privată de dezvoltare, parte a Grupului Paraskevaides, activă în domeniul de producere a energiei, având sediul central în Cipru și 5 sucursale regionale (Cipru, Grecia, Albania, Emiratele Arabe Unite și România: București și Constanța). Promovarea generării de energie din surse regenerabile este una din țintele prioritare menționate în strategia de energie a României. Schimbările climatice reprezintă una dintre cele mai mari provocări ale epocii moderne și în acest context, România poate profita de condițiile existente de vânt favorabil pentru a produce energie benefică atât pentru mediu cât și pentru sectorul economic.

Componentele Proiectului

- instalarea a 32 de turbine eoliene având o putere de 2,5 MW fiecare, însumând o putere totală de 80 MW;
- construcția unei "Stații Electrice Eoliene de transformare (SEE) 20/110 kV" care va colecta energie electrică produsă de CEE;
- rezervarea unui spațiu destinat organizării de șantier;
- reabilitarea a aproximativ 13 km drumuri de exploatare existente și construirea unei rețele de drumuri de acces pe amplasament și de legătură între turbinele eoliene și drumurile de exploatare (de aproximativ 12 km);
- realizarea unei rețele electrice subterane de medie tensiune 20 kV (de aproximativ 26 km) care să asigure legătura între turbinele eoliene și SEE 20/110 kV;
- construirea și exploatarea unei *linii electrice subterane (LES) 110 kV*, de 4,47 km, în vederea debitării energiei electrice generate de CEE, de la SEE 20/110 kV la stația electrică 110/20 kV Chirnogeni (existentă și aflată în proprietatea SC Enel Distribuție Dobrogea SA), care va facilita debitarea energiei în sistemul național de distribuție;
- lucrări de reabilitare necesare a fi întreprinse în stațiile de transformare 110/20 kV (Chirnogeni, Cobadin, Basarabi);
- lucrări de reabilitare a liniilor electrice aeriene existente 110 kV și 20 kV (Basarabi - Cobadin respectiv Cobadin - Chirnogeni) și construirea unei linii electrice subterane de 4,7 km în zona Basarabi, care va înlocui o secțiune de LEA 110 kV între Cobadin - Basarabi în rețeaua de 20 kV.

Programul de implementare a Proiectului

Se estimează următorul program de implementare al Proiectului:

Definitivarea proiectului tehnic și întreprinderea studiilor de mediu	Noiembrie 2008
Începerea construcției	Primul trimestru 2012
Începerea funcționării	Vară 2013

Principalii pași pentru autorizare

1. EP Global Energy a depus la Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Constanța o documentație de solicitare a acordului de mediu pentru Proiectul propus.
2. APM Constanta va convoca Comitetul de Analiză Tehnică (CAT) în vederea stabilirii necesității unei Evaluări a Impactului asupra Mediului (EIM) pentru Proiectul propus și, în caz afirmativ, va comunica domeniile care trebuie detaliate în Raportul EIM.
3. EP Global Energy va face un anunț public cu privire la decizia luată în cadrul CAT.
4. EP Global Energy va începe elaborarea raportului EIM în conformitate cu Ghidul furnizat de APM Constanța.
5. EP Global Energy va depune raportul EIM la APM Constanța, care va începe procedura oficială de consultare a publicului.
6. Publicul va avea ocazia de a consulta raportul EIM și de a participa la dezbaterile publice referitoare la Proiect, înainte de luarea deciziei de emitere a acordului de mediu.



Evaluarea impactului asupra mediului și social

Ca parte a angajamentelor asumate de către EP Global Energy, de a respecta standarde ridicate de performanță mediu și social, studii de evaluare a impactului asupra mediului și social, generat prin implementarea Proiectului, au fost elaborate ținând cont de:

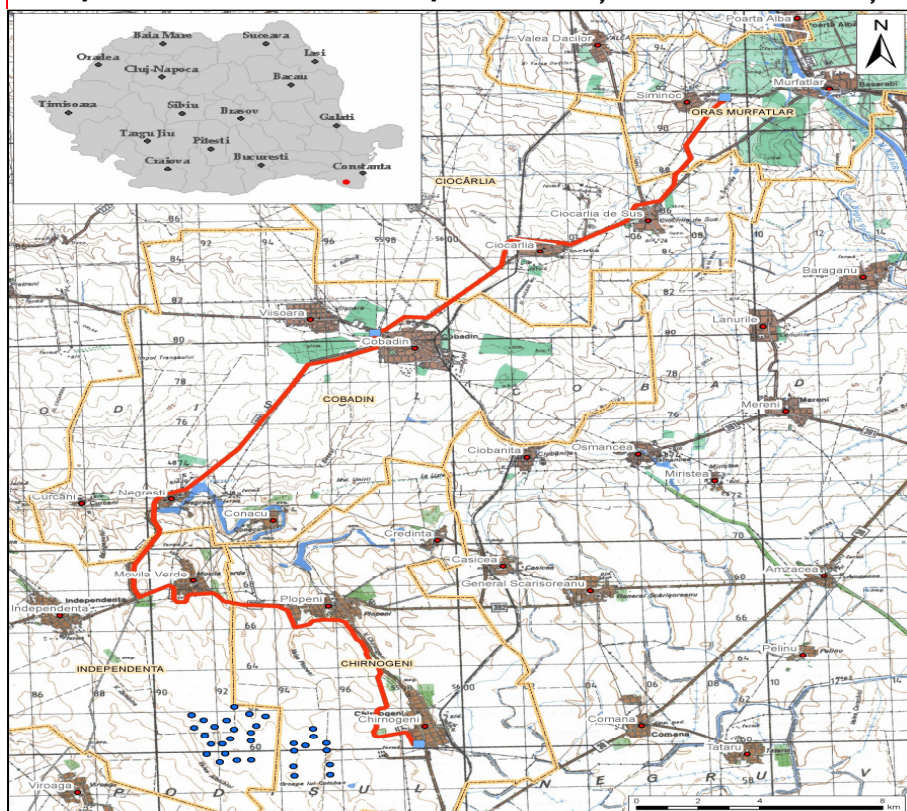
- legislația națională aplicabilă; și
- politica și ghidurile Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD).

O evaluare a impactului asupra mediului și social (ESIA) a fost elaborată de către firma de consultanță SC Environmental Resources Management ERM SRL. Acest proces evaluează impactul asupra mediului și social generat prin implementarea proiectului și identifică modalități de evitare și, acolo unde este posibil, de reducere a eventualelor efecte adverse.

ESIA a identificat și evaluat potențialele impacturi negative și pozitive asupra mediului și social, care vor fi generate în etapele de construire și funcționare a Proiectului. De asemenea au fost stabilite măsuri de diminuare a impactului. Aspectele de mediu și social care au fost evaluate în cadrul ESIA sunt:

- impactul vizual;
- zgomotul;
- biodiversitate și protecția naturii; și
- utilizarea terenului, situri arheologice și mediul social.

Aveți restricții locale sau aspecte care vă îngrijorează cu privire la implementarea Proiectului, pe care doriți să ni le comunicați?



Valorile de mediu ale EP Global Energy

EP Global Energy se angajează să respecte cele mai bune practice de mediu pe întreaga durată de implementare a Proiectului. CEE Chirnoieni va evita formarea a aproximativ 105.000 tone de CO₂ pe an, care altfel ar putea fi generate prin funcționarea unei termocentrale pe cărbuni.

Implicarea părților interesate în proiect și consultarea publicului

Proiectul va fi supus dezbaterii publice conform legislației naționale aplicabile. Suplimentar, pentru a răspunde cerințelor și practicilor internaționale, EPGE a creat posibilitatea de implicarea a tuturor părților interesate de Proiect. Acest proces se desfășoară în 2 etape:

- Definirea domeniului (etapă deja întreprinsă în mai 2009)
- Prezentare concluzii ESIA (August 2011)

Cum puteți fi implicat?

EP Global Energy vă invită să participați la procedura ESIA și să vă faceți cunoscute părerea și aspectele care vă interesează în legătură cu Proiectul propus. Comentariile dvs. constituie un element cheie al procesului EIM și este important ca firma EP Global Energy să înțeleagă aspectele care vă îngrijorează.

Puteți trimite părerea și întrebările dvs.:

D-na Carmen Agi Ali
Asistent Manager

telefon/ fax: +40 241 520 033
e-mail: infocta@ro.epge.com

ERM Environmental
Resources Management SRL

Dana Afrenie
21 Constantin Daniel St.,
Sector 1, 010631, Bucharest,
Romania



Anexa D

Procese verbale ale ședințelor de consultare a autorităților și publicului

	Întâlnire cu reprezentanți ai Agenției pentru Protecția Mediului (APM) Constanța
Locul desfășurării întâlnirii	Sediul APM Constanța, strada Unirii, nr. 23, Constanța
Data întâlnirii	03 noiembrie 2008
Participanți	Catiușa Tompoș (APM Constanța), Romeo Popescu (EPGE), William Galton (PC), Sean Miller (EPGE), Dana Afrenie (ERM), Silviu Harabagiu (ERM), Lauren Osmond (ERM)
Destinatari	EP Global Energy și ERM
Data redactării	03 noiembrie 2008

ACȚIUNI

1. Introducere

Dl. Popescu a făcut o scurtă prezentare a firmei EP Global Energy, precum și a proiectului.

2. Discuții

- În momentul solicitării Certificatului de Urbanism pentru terenul din cadrul proiectului, este foarte important să se ofere cât mai multe informații. Acest lucru ar putea asigura emiterea celui mai potrivit și favorabil Certificat de Urbanism, prin care se vor solicita direct avizele necesare emiterii Autorizației de construire cu specificare (PUZ), fără trecere prin procedura Evaluării Strategice de Mediu (SEA).
- Cererea pentru Certificatul de Urbanism ar trebui să includă toate componentele proiectului (stația electrică eoliană, drumurile de acces, liniile electrice aeriene etc.)
- În cazul în care este necesară realizarea unei Evaluări Strategice de Mediu, autoritatea cu competență de reglementare este Agenția Regională pentru Protecția Mediului Galați.
- Au fost înregistrate 32 proiecte privind realizarea de centrale electrice eoliene în zona Dobrogei. Totuși, doar două din aceste proiecte au obținut acordul de mediu. Acest fapt se datorează mai degrabă lipsei de informații din partea operatorului sau problemelor privind bugetarea investiției decât opoziției din partea autorităților implicate și a publicului.
- Studiile pentru stabilirea condițiilor inițiale vor include zgomotul, însorirea-umbrirea, păsările, flora și fauna – incluzând nevertebrate în special în cazul în care zona este un habitat al păsărilor sau este un amplasament Natura 2000.

- Este necesar ca raportul EIM să conțină amprenta finală la sol a turbinelor eoliene. Orice schimbare semnificativă ar putea necesita revizuirea raportului EIM (și a studiilor asociate). Totuși, mici diferențe privind amprenta la sol turbinelor nu ar trebui să reprezinte o problemă.
- Localnicii sunt în general în favoarea proiectelor de realizare a centralelor electrice eoliene în regiune întrucât există potențial pentru angajarea de forță de muncă, iar 2% din taxele care vor fi plătite vor ajunge direct în bugetul consiliului local. Acest lucru va avea efecte benefice asupra economiei locale, infrastructurii etc.
- Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Constanța nu a putut oferi informații privind celelalte proiecte din regiune. Totuși, există două proiecte de centrale electrice eoliene care au fost aprobate în regiune și care au rapoarte EIM. Aceste documente pot fi consultate, conform unei proceduri legale, în urma completării și trimiterii formularelor relevante. ERM va căuta să obțină informații suplimentare privind procedura de consultare a rapoartelor EIM existente la dispoziția publicului.
- APM Constanța nu a putut confirma procedura pentru obținerea PUZ și a recomandat consultarea Consiliului Județean Constanța pentru a obține informații suplimentare.
- APM Constanța a confirmat faptul că se poate accepta comasarea primelor două întâlniri ale Comitetului de Analiză Tehnică din cadrul procedurii EIM.
- APM Constanța a recomandat ca atunci când vor fi obținute autorizațiile și certificatele un reprezentant din cadrul proiectului să meargă personal să le ridice.
- Pe baza discuțiilor interne cu Agenția Regională pentru Protecția Mediului Galați și cu Agenția Națională pentru Protecția Mediului, s-a luat decizia de a se solicita în permanență elaborarea raportului EIM în cazul proiectele care vizează construirea unei centrale electrice eoliene.
- EP Global Energy trebuie să dovedească până la momentul desfășurării primei dezbateri publice faptul că dețin sau au închiriat tot terenul necesar pentru realizarea proiectului.

Subiect	Întâlnire cu reprezentanți ai Consiliului Județean Constanța
Locul desfășurării întâlnirii	Sediul Consiliului Județean Constanța, Biroul de Urbanism, blvd. Tomis, nr. 51, Constanța
Data întâlnirii	03 noiembrie 2008
Participanți	D-na Dragoș (Consiliul Județean Constanța), Dana Afrenie (ERM), Silviu Harabagiu (ERM)
Destinatari	EP Global Energy și ERM
Data redactării	3 noiembrie 2008

ACȚIUNI

Documentele care stau la baza obținerii **Certificatului de Urbanism** sunt următoarele:

- **Hărți ale amplasamentului:** arată dispunerea tuturor parcelor de teren care vor fi incluse în cadrul proiectului. Acestea vor trebui stampilate și semnate de către Oficiul pentru Cadastru și Publicitate Imobiliară.
- **Planul de situație:** arată dispunerea anticipată a componentelor proiectului.
- **Plan de zonare:** arată distanțele până la cea mai apropiată zonă locuită, distanțe față de elemente de infrastructură cum ar fi linii electrice aeriene, conducte de gaz etc.
- **Studiu de oportunitate:** acest studiu reprezintă o cerință nouă survenită ca urmare a modificării Legii 350/2008. Acest studiu ar trebui să descrie motivele pentru care a fost ales amplasamentul respectiv pentru realizarea proiectului (rezultatele studiilor de fezabilitate etc.) Există două căi care au fost descrise privitor la depunerea acestui studiu:
 - depunerea la consiliile comunale și obținerea acordului de principiu pentru proiect; sau
 - depunerea studiului direct la Consiliul Județean Constanța împreună cu cererea / aplicația pentru Certificatul de Urbanism (ca document justificativ).
- **Memoriu tehnic:** acesta reprezintă o scurtă descriere a proiectului care va include și caracteristicile tehnice ale turbinelor: înălțimea, detalii cu privire la soluțiile de realizare a fundațiilor, capacitatea turbinelor etc. Această descriere ar trebui elaborată de către EP Global Energy în baza conținutului cadru cu detaliile care trebuie incluse, document înaintat și elaborat de către ERM.

ERM va căuta cea mai bună și mai rapidă metodă pentru depunerea studiului și va analiza cerințele legale privind conținutul acestuia.

ERM va oferi detalii suplimentare asupra informațiilor care trebuie furnizate.

- **Formular/Fișă:** formular/scrisoare de însoțire la care ar trebui atașată toată documentația relevantă de mai sus.
-

Tema discuțiilor: Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni – Ședință de consultare a publicului înainte de depunerea Memoriului Tehnic la APM Constanța

Loc de desfășurare: Căminul Cultural al Comunei Independența, județul Constanța

Data ședinței: Sâmbătă, 30.05.2009, între orele 16.30 – 17.30

Participanți: Ionel David (EPGE), Sean Miller (EPGE), Silviu Harabagiu (ERM), Dana Afrenie (ERM), Iulia Luță (ERM), Cristea Gâscan (Primarul comunei Independența) și 34 de cetățeni ai comunei

Lista de distribuire a acestui PV: Către reprezentanții societăților EPGE și ERM

Data redactării 02.06.2009

INTRODUCERE

Întâlnirea a început la orele 16.30 după-amiaza. 34 de cetățeni, dintre care 30 de bărbați și 4 femei au dat curs invitațiilor transmise de către titularul proiectului. 5 dintre participanți aparțineau categoriei de vârstă de peste 60 de ani, 25 aveau vârste cuprinse între 15 și 59 de ani iar 4 se încadrau în categoria sub 15 ani.

Domnul Silviu Harabagiu, reprezentant al societății ERM, a susținut o prezentare de 15 minute cu privire la Proiectul propus și a explicat în termeni generali în ce constau procedurile de Evaluare a Impactului asupra Mediului și, respectiv, de consultare a publicului. Prezentarea și discuțiile în cadrul întâlnirii s-au ținut exclusiv în limba română.

ÎNTREBĂRI DIN PARTEA PUBLICULUI RĂSPUNSURI

- Dacă construiți această centrală, vom plăti mai puțin pentru curentul electric?*

Dl. Ionel David, Directorul biroului EP Energy Constanța: *Energia electrică produsă de CEE va fi transmisă integral în Sistemul Energetic Național. Locuitorii comunei Independența nu vor fi beneficiari direcți ai acestei energii electrice; prin urmare, prețul plătit în prezent pentru această utilitate nu va scădea. Comuna Independența va avea însă alte beneficii în urma acestui Proiect.*
- Cum va beneficia comuna noastră în urma Proiectului?*

Ca parte din Proiect, EPGE va monta 32 de turbine, dintre care 20 în teritoriul administrativ al comunei Independența, EPGE va plăti impozite și taxe la bugetul local al comunei. Acești bani vor putea fi utilizați după buna cuviință a Consiliului Local al comunei pentru a veni în întâmpinarea nevoilor comunei: reabilitarea căminului cultural și a drumurilor comunale, cumpărarea de cărți pentru bibliotecă etc. De asemenea, pentru lucrările de construire, EPGE va avea nevoie de forță de muncă necalificată și va încerca să angajeze resurse umane disponibile la nivel local.

Un alt beneficiu care a rezultat din acest Proiect constă în faptul că prețurile plătite de EPGE pentru cumpărarea terenurilor au fost mai mare decât prețul actual al pieței pentru terenurile din zonă.
- Când se vor executa*

Dl. Ionel David: *EPGE va începe lucrările de construire după obținerea*

- lucrările de construire?* *tuturor avizelor și autorizațiilor necesare. EPGE dorește să poată începe aceste lucrări spre sfârșitul anului 2009 sau începutul lui 2010 astfel încât CEE să poată produce energie electrică începând cu anul 2011. Între turbine va exista o distanță de 400 m.*
- *Ce distanță va exista între turbine?* *Energia electrică generată de centrala electrică eoliană va fi transferată în Stația Electrică Chirnogeni (existentă) prin intermediul unei linii electrice aeriene (LEA) (110 kV), care va fi construită de EPGE. De la Stația Electrică Chirnogeni (existentă), energia electrică va fi transferată în Sistemul Energetic Național prin intermediul liniilor electrice aeriene existente, care funcționează în prezent la 20 kV. Titularul Proiectului va executa lucrări de modernizare a acestor linii astfel încât acestea să poată fi exploatate la tensiunea maximă de 110 kV.*
 - *Ce tip de cabluri vor face legătura între centrala electrică eoliană și Sistemul Energetic Național?* *De fapt, cetățenii comunei Independența nu se vor putea abona la această energie deoarece toată energia produsă va fi debitată direct în Sistemul Energetic Național și nu către consumatorii domestici. Sursa de alimentare cu energie electrică a consumatorilor din comună va rămâne neschimbată, acesta fiind și motivul pentru care tarifele plătite pentru această utilitate nu vor scădea. Prin urmare, nu aveți motive să vă temeți că dacă vântul încetează să bată dvs. veți rămâne fără curent electric. De asemenea, studiile efectuate în vederea măsurării parametrilor vântului au relevat faptul că vântul bate 360 de zile pe an în regiunea Dobrogei.*
 - *Ce se va întâmpla dacă ne abonăm la această energie și vântul va înceta să mai bată în regiunea noastră?* *Activitățile agricole vor continua să fie permise pe terenurile care nu sunt necesare pentru exploatarea și întreținerea centralei electrice eoliene, după finalizarea lucrărilor de construire. Agricultură nu va mai putea fi practică numai pe acele suprafețe necesare pentru construcția fundațiilor turbinelor. Cu toate acestea, suprafețele respective vor continua să aducă venituri la bugetul local prin intermediul impozitelor și taxelor pe care titularul le va avea de plătit.*
 - *Se va permite continuarea activităților agricole pe terenurile din cadrul amplasamentului centralei?* *Butucul rotorului la modelul de turbine alese pentru acest proiect se află la se află la o înălțime de 100 m iar înălțimea totală a unei turbine, până la vârful palelor, este de 145 m.*
 - *Ce înălțime vor avea turbinele?* *Aceasta este puterea maximă pentru care am obținut aprobarea ENEL și Transelectrica deoarece Stația Electrică Chirnogeni (existentă) nu poate transfera mai mult de 80 MW în Sistemul Energetic Național. În acest scop, va fi necesar să executăm lucrări de modernizare a acestei stații electrice, fără a afecta însă echipamentele existente în stație în prezent. De asemenea, va fi necesar să executăm lucrări de întreținere la liniile electrice aeriene existente între stația electrică Chirnogeni și stațiile electrice Cobadin și Basarabi.*
 - *De ce veți instala o putere de numai 80 MW?*

Tema discuțiilor:	Centrala Electrică Eoliană (CEE) Chirnogeni – Ședință de consultare a publicului înainte de depunerea Memoriului Tehnic la APM Constanța
Locație de desfășurare:	Căminul Cultural al Comunei Chirnogeni, județul Constanța
Data ședinței:	Duminică, 31.05.2009, între orele 11.00 – 12.00
Participanți:	Ionel David (EPGE), Silviu Harabagiu (ERM), Dana Afrenie (ERM), Iulia Luță (ERM), Gheorghe Manta (Primarul comunei Chirnogeni) și 33 de cetățeni ai comunei
Lista de distribuire a acestui PV:	Către reprezentanții societăților EPGE și ERM
Data redactării	02.06.2009

INTRODUCERE

Întâlnirea a început la orele 11.00 dimineața. 33 de cetățeni, dintre care 30 de bărbați și 3 femei au dat curs invitațiilor transmise de către titularul proiectului. 8 dintre participanți aparțineau categoriei de vârstă de peste 60 de ani, restul având vârste cuprinse între 15 și 59 de ani.

Domnul Silviu Harabagiu, reprezentant al societății ERM, a susținut o prezentare de 15 minute cu privire la Proiectul propus și a explicat în termeni generali în ce constau procedurile de Evaluare a Impactului asupra Mediului și, respectiv, de consultare a publicului. Prezentarea și discuțiile în cadrul întâlnirii s-au ținut exclusiv în limba română.

ÎNTREBĂRI DIN PARTEA PUBLICULUI

- Primarul comunei a deschis runda de discuții: *Aș putea estima că cel puțin 20% din forța de muncă necalificată necesară în etapa de construire va fi angajată din resursele comunei Chirnogeni?*
- Primarul a continuat: *Este posibil să facilitați comunei Chirnogeni acordarea unui mic procent din energia electrică produsă în vederea utilizării pentru iluminatul stradal?*
- *Ce beneficii va avea comuna noastră în urma acestui Proiect?*

RĂSPUNSURI

Domnul Ionel David, Directorul biroului EP Energy Constanța a răspuns: *EPGE s-a gândit deja să angajeze forță de muncă disponibilă la nivel local pentru lucrările de construire, însă procentul exact va fi discutat în momentul în care planificarea acestor lucrări se va afla într-o etapă mai avansată.*

Dl. Ionel David: *Energia produsă de către centrala electrică eoliană va fi transmisă în Sistemul Energetic Național. Eventualele aranjamente suplimentare se vor discuta cu Consiliul Local al Comunei, dar, în acest moment, nu putem face nicio promisiune.*

Cetățenilor le-au fost prezentate o serie de beneficii, de exemplu:

- *EPGE este singura companie din domeniul producerii energiei din surse eoliene care are sediul social înregistrat în Chirnogeni, cu alte cuvinte, în comuna în care va funcționa. Am ales această abordare astfel încât să putem plăti taxele și impozitele cuvenite la*

- *Când se vor executa lucrările de construire?*

bugetul local al comunei. Prin urmare, o parte din profitul companiei EPGE se va întoarce în comună. Primăria se va putea folosi de banii proveniți din impozitele și taxele plătite de EPGE pentru cumpărarea de bănci noi în școală, renovarea căminului cultural, reabilitarea drumurilor comunei etc.;

 - *Drumurile de exploatare vor fi, de asemenea, reabilitate.*

Dl. Ionel David: EPGE va începe lucrările de construire după obținerea tuturor avizelor și autorizațiilor necesare. Mai mult, EPGE va avea grijă să nu afecteze campaniile agricole de cultivare și recoltare; prin urmare, EPGE va consulta lucrătorii agricoli pentru a afla care este perioada cea mai bună pentru începerea lucrărilor de construire a fundațiilor și de reabilitare a drumurilor de exploatare. În ceea ce privește turbinele, montarea unei turbine durează 3-4 zile, în condiții de vreme bună, și 7 zile, în condiții de vreme potrivnică. Astfel, cele 12 turbine care urmează a fi montate pe terenurile care aparțin, din punct de vedere administrativ teritorial, comunei Chirnogeni, vor fi ridicate în aproximativ 9 săptămâni, fără să afecteze culturile agricole.
- *În afara impactului generat de zgomot, ne puteți spune ce alte impacturi negative pot fi asociate Proiectului propus?*

Procedura de Evaluare a Impactului Social și asupra Mediului (EISM), care se desfășoară în prezent, va investiga posibilele impacturi negative și pozitive ale Proiectului și, acolo unde este posibil, se va încerca reducerea impacturilor adverse identificate. EISM se va concentra pe aspecte precum achiziționarea terenurilor, patrimoniul cultural, impactul social, efectul de însorire-umbrire, zgomot, creșterea volumului de trafic și a nivelului de praf în etapa de construire, oportunități de angajare etc.
- *Puteți monta un număr mai mare de turbine pe pământurile noastre?*

Mr. Ionel David: Pe viitor, EPGE intenționează să construiască și alte centrale electrice eoliene în zonă. Deocamdată însă, nu putem monta mai mult de 32 de turbine, dintre care 12 în Chirnogeni și 20 în Independența, deoarece Stația Electrică Chirnogeni existentă nu poate transfera o putere mai mare de 80 MW în Sistemul Energetic Național. Chiar și pentru

- *Ce putere are fiecare turbină?*
- *Pentru viitoarele centrale eoliene pe care doriți să le construiți, veți urma aceeași abordare de cumpărare a terenurilor necesare Proiectului?*
- *Se vor putea continua activitățile agricole pe parcelele din cadrul CEE?*

implementarea acestui Proiect, EPGE va avea nevoie să execute lucrări de modernizare a stației pentru a putea funcționa la capacitate maximă în vederea transmiterii energiei electrice produse de CEE. Pe viitor, EPGE intenționează să construiască centrale electrice eoliene în județul Constanța, în localitățile Mereni, Cobadin, Ciocârlia și Negru Vodă.

Fiecare dintre cele 32 de turbine are o putere nominală de 2,5 MW însumând o putere totală instalată a CEE Chirnogeni de 80 MW. EPGE va trebui să respecte o serie de indicatori impuși de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) în vederea “etichetării” energiei produse de CEE. EPGE speră să înceapă producerea energiei electrice în anul 2011, însă numai după obținerea autorizației de construire necesare și supunerea turbinelor unor teste operaționale.

EPGE va urma aceeași abordare deoarece implementarea proiectelor de acest gen presupune obținerea unor finanțări de la instituții financiare precum băncile. Aceste bănci au mai multă încredere să finanțeze Proiecte care urmează a fi implementate pe terenuri aflate în proprietatea titularului. De asemenea, din punct de vedere economic, cumpărarea este mai avantajoasă decât închirierea parcelelor necesare unei CEE. Un alt beneficiu care reiese din această abordare este acela că EPGE a plătit un preț mai mare decât prețul actual al pieței pentru terenurile din zonă.

Contractele de vânzare-cumpărare conțin clauze care permit continuarea activităților agricole pe terenurile în proprietatea EPGE, cu excepția suprafețelor ocupate de fundațiile turbinelor. Unii dintre proprietarii de la care EPGE a cumpărat suprafețe de teren mai mari, din care nu se vor utiliza decât porțiuni restrânse, pot confirma că contractele de vânzare-cumpărare le permit să continue să lucreze pământul sau să îl dea în arendă obținând astfel beneficiile aferente.