


|  |   |                    |
|--|---|--------------------|
|  <p>Transelectrica®</p> | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|--|---|--------------------|

GHID  
privind  
**ACCESUL LA RET A NOILOR SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE  
UTILIZATORILOR EXISTENȚI**

Revizia :

Exemplar nr.

Aprobat: Director Divizie DDRET

Gheorghe VIȘAN

Întocmit: Director DFPIAR


Dan PREOȚESCU

Dreptul de proprietate:

Prezentul ghid este proprietatea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.


Multiplicarea și difuzarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii "Transelectrica" - S.A.

– 2011 –

|   |   |  |
|---|---|--|
|  | <p style="text-align: center;">GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p style="text-align: right;">Rev.\ <b>0</b> 1 2 3 4 5</p> |
|---|---|--|

**LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR**  
Documentul actualizat: ACCESUL LA RET

| Nr. | Pag | Parag | Conținutul reviziei | Autorul reviziei |            |
|-----|-----|-------|---------------------|------------------|------------|
|     |     |       |                     | Nume și prenume  | Data       |
|     |     |       | Elaborare revizia 0 | Preoțescu Dan    | 23.02.2011 |

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

## 1. Scop

Prezentul ghid are ca scop facilitarea parcurgerii procesului de acces la RET pentru solicitările privind noi consumatori / producători sau pentru dezvoltările unor consumatori / producători existenți.


## 2. Domeniul de aplicare

Se aplică noilor solicitanți cu o putere instalată de peste 50 MVA sau solicitanților racordați la RET (în cazul dezvoltărilor de capacitate).

## 3. Definiții și prescurtări


### 3.1 Definiții

- Acces la rețeaua electrică de interes public - Dreptul agenților economici care produc și/sau furnizează energie electrică, precum și al *consumatorilor* de energie electrică de a se racorda și de a folosi, în condițiile legii, rețelele electrice de transport și distribuție.
- Actualizare (a unui aviz tehnic de racordare) - acțiunea prin care operatorul de rețea înlocuiește avizul tehnic de racordare emis pentru un loc de producere/consum, corelându-i conținutul cu datele energetice sau tehnice caracteristice locului de producere sau de consum, respectiv cu datele administrative de identificare a Solicitantului sau locului de producere/consum, atunci când ele se modifică față de cele anterioare, care au fost avute în vedere la emiterea avizului;
- Adecvanta SEN (ADEQUACY) - Capacitatea sistemului electroenergetic de a satisface în permanenta cererile de putere și energie ale consumatorilor, luând în considerare ieșirile din funcțiune ale elementelor sistemului, atât cele programate cât și cele rezonabil de așteptat a se produce neprogramat.
- Amonte, aval - noțiunile asociate sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre instalațiile operatorului de rețea spre instalațiile Solicitantului;
- Autoritate Competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei-ANRE.
- Aviz de amplasament - răspunsul scris al operatorului de rețea la cererea unui solicitant, în care se precizează punctul de vedere față de propunerea de amplasament a obiectivului solicitantului referitor la îndeplinirea condițiilor de coexistență a obiectivului cu rețelele electrice ale operatorului;
- Aviz tehnic de racordare - avizul scris, valabil numai pentru un anumit amplasament, care se emite de către operatorul de rețea, la cererea unui Solicitant, asupra posibilităților și condițiilor de racordare la rețeaua electrică a locului de producere sau de consum respectiv, pentru satisfacerea cerințelor Solicitantului precizate în cerere;
- Branșament - instalație de racordare la joasă tensiune;
- Calcul de regim staționar de funcționare - Metoda de calcul computerizat al mărimilor ce definesc funcționarea unui sistem electroenergetic: tensiuni pe barele stațiilor, circulații de puteri ( $P+jQ$ ) pe elemente de rețea, producții de putere reactivă ( $Q$ ), în anumite ipoteze de

|   |  |                          |
|---|--|--------------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind</p> <p><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\ 0 1 2 3 4 5</p> |
|---|--|--------------------------|


date de intrare: consumuri (P+jQ), configurație rețea, producții (P, Qmin-Qmax), tensiuni la bornele generatoarelor.

- Consultanț de specialitate atestat - Persoană fizică sau juridică ce obține de la organele abilitate prin lege dreptul de a acorda asistența tehnică, de a proiecta, a executa și/sau conduce execuția de instalații electrice în limita unor competențe.
- Capacitate (de transport/distribuție) a rețelelor electrice - încărcarea maximă (A sau kVA) în condiții de dimensionare și funcționare date, cu satisfacerea parametrilor de calitate ai energiei electrice în punctele de delimitare;
- Cerere de racordare - documentul prin care se solicită accesul la rețeaua electrică și emiterea avizului tehnic de racordare;
- Consumator temporar - consumatorul care utilizează energie electrică pentru o perioadă de timp, în general mai scurtă de un an, aprobată de autoritățile competente, în scopul construirii, reparării sau amenajării unor obiective, precum și pentru organizarea sau desfășurarea unor activități ocazionale în locuri de consum diferite;
- Contract de execuție - contractul încheiat între operatorul de rețea și executantul desemnat în condițiile legii, pentru realizarea instalației de racordare;
- Contract de racordare - contractul încheiat între operatorul de rețea și Solicitant, având ca obiect racordarea instalației de utilizare a Solicitantului la rețeaua electrică a operatorului prin realizarea instalației de racordare stabilite în avizul tehnic de racordare;
- Contract pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență - contractul prin care un operator de rețea se angajează să devieze, să mute, să modifice sau să înlăture instalațiile sale existente pe un teren pe care urmează a se amplasa un obiectiv al solicitantului, iar acesta se angajează să achite operatorului de rețea costul lucrărilor pentru eliberarea amplasamentului sau pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență a rețelelor electrice cu obiectivul respectiv;
- Convenție de exploatare - actul juridic încheiat între operatorul de rețea și un Solicitant, prin care se precizează aspectele legate de delimitarea instalațiilor, realizarea conducerii operative prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervenții în caz de incidente etc.;
- Distribuție — Transmiterea energiei electrice prin *rețelele de distribuție* de la *rețelele de transport* sau de la *producători* către instalațiile *consumatorilor de energie electrică*.
- Executant - persoană fizică sau juridică ce obține de la autoritățile abilitate prin lege dreptul de a executa lucrări în instalațiile electrice;
- Fișă de soluție - documentația tehnică în care se stabilește și se propune soluția de racordare la rețea a unui Solicitant, atunci când aceasta este unică și evidentă, și care conține un minim de elemente și de date ale rețelei și Solicitantului, prin care se justifică soluția propusă;
- Generator (electric) - aparatul, mașina sau instalația care servește la producerea energiei electrice folosind energie de o altă formă;
- Grup de măsurare (a energiei electrice) - ansamblul format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;
- Instalație de racordare - instalația electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică de interes public și punctul de delimitare dintre instalațiile operatorului de rețea și instalațiile Solicitantului. Instalația de racordare cuprinde și grupul de măsurare a


|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

energiei electrice, inclusiv în cazurile de excepție, când punctul de măsurare este diferit de punctul de delimitare;

- Instalație de utilizare - instalația electrică a Solicitantului, în aval de punctul/punctele de delimitare; în cazul mai multor puncte de delimitare se consideră o singură instalație de utilizare, numai dacă instalațiile din aval aferente fiecărui punct de delimitare sunt legate electric între ele prin rețelele ale Solicitantului. Prin excepție, sursele de iluminat public sau alte sarcini distribuite, de același tip și ale aceluiași Solicitant, racordate la un circuit de joasă tensiune din postul de transformare sau dintr-o cutie de distribuție, se pot considera o singură instalație de utilizare;
- Licență - actul tehnic și juridic emis de autoritatea competentă, prin care, la solicitarea unei persoane fizice sau juridice, i se acordă acesteia permisiunea de exploatare comercială a unor capacități energetice din sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare sau de a presta servicii necesare funcționării coordonate a SEN, respectiv pieței de energie electrică;
- Loc de consum - incinta sau zona în care se consumă, printr-o singură instalație de utilizare, energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalații de racordare. Un consumator poate avea mai multe locuri de consum, după caz, în incinte sau în zone diferite ori în aceeași incintă sau zonă;
- Loc de producere - incinta în care sunt amplasate instalațiile de producere a energiei electrice ale unui Solicitant al rețelei electrice;
- Norme - standardele, codurile, regulamentele, reglementările, instrucțiunile, prescripțiile energetice, hotărârile și alte acte normative, precum și contractele sau alte documente oficiale;
- Obiectiv (energetic) - ansamblul instalațiilor, construcțiilor și echipamentul aferent, care este proiectat să producă, să consume, să transporte sau să distribuie energie electrică;
- Operator de rețea - după caz, operatorul de transport și de sistem, un operator de distribuție sau un alt deținător de rețea electrică de interes public;
- Operator de distribuție - Persoană juridică, titulară a unei licențe de distribuție, care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă *rețeaua electrică de distribuție*.
- Operator de transport și de sistem, Transelectrica - Persoană juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și serviciul de sistem.
- Producător de energie electrică - Persoană fizică și juridică, titulară de licență, având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare.
- Producător dispecerizabil - *Producător de energie electrică* care deține sau exploatează unități de producere dispecerizabile.
- Proiectant de specialitate - persoana fizică autorizată în domeniu sau persoana juridică atestată în domeniu, potrivit legii;
- Punct de delimitare - locul în care instalațiile Solicitantului se delimitează ca proprietate de instalațiile operatorului de rețea;
- Punct de măsurare - locul de racordare a transformatoarelor de măsurare sau la care sunt conectate aparatura și ansamblul instalațiilor care servesc la măsurarea puterii și energiei electrice tranzacționate;
- Punct de racordare (la rețeaua electrică) - punctul fizic din rețeaua electrică la care se racordează un Solicitant;
- Putere aprobată - puterea activă (aparentă) maximă simultană pe care Solicitantul o poate absorbi sau evacua prin instalația de racordare la rețeaua electrică, pentru care se

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

- emite avizul tehnic de racordare; se consemnează în avizul tehnic de racordare și este luată în considerare la dimensionarea instalației de racordare a Solicitantului respectiv;
- Putere instalată - puterea activă (aparentă) nominală indicată în documentația tehnică a fabricii constructoare pentru un generator sau receptor, care este înscrisă pe plăcuța indicatoare sau care este indicată de fabricant;
  - Putere instalată totală - suma puterilor instalate ale tuturor generatoarelor/receptoarelor pentru un loc de producere sau de consum;
  - Racord - instalația de racordare la medie și înaltă tensiune;
  - Racordare - acțiunea desfășurată de un deținător de rețea electrică pentru realizarea unui racord sau branșament la un loc de producere sau de consum nou ori modificarea sau înlocuirea unui racord ori branșament la un loc de producere sau de consum existent;
  - Restricții (de rețea) - Situațiile care pot apărea în exploatare, când circulația de putere între două noduri sau zone ale rețelei este limitată din punct de vedere al *normelor* privind siguranța *SEN*, iar acest lucru are consecințe asupra modului în care urmează să fie dispecerizate *grupurile generatoare* din cele două zone.
  - Rețea electrică - Ansamblu de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele. Rețeaua electrică poate fi rețea de transport sau rețea de distribuție.
  - Rețea Electrică de Transport (RET) - Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV.
  - Rețea Electrică de Distribuție (RED) - Rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv.
  - Sistem Electroenergetic Național (SEN) - Sistemul electroenergetic situat pe teritoriul național. *SEN* constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică.
  - Structuri de specialitate - Compartimente organizatorice din cadrul consiliilor județene sau locale care, conform legii, au în atribuții și obținerea, în numele *solicitantului*, a avizelor necesare în vederea autorizării construcțiilor, pentru racordarea la rețelele de utilități, respectiv influențele lor asupra rețelelor energetice din zona de amplasament.
  - SCADA - sistemul informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date pentru un proces tehnologic sau pentru o instalație;
  - Solicitant - persoana fizică sau juridică, potențial sau actual Solicitant al rețelei electrice, care solicită racordarea la rețeaua electrică a unui loc de producere sau de consum, respectiv actualizarea avizului tehnic de racordare emis pentru acel loc de producere sau de consum;
  - Spor de putere - puterea suplimentară față de puterea aprobată prin ultimul aviz tehnic de racordare dat pentru un loc de producere sau de consum existent și care a fost avută în vedere la dimensionarea, respectiv verificarea capacității instalației de racordare;
  - Studiu de soluție - documentația tehnico-economică în care, pe baza datelor și cerințelor unui Solicitant și a caracteristicilor rețelei, se stabilesc, se analizează și se propun variante raționale, posibile tehnic și fezabile economic, pentru soluții de racordare la rețea a instalației Solicitantului;
  - Tarif de emitere a avizului tehnic de racordare - tariful reglementat care reprezintă cheltuiala medie efectuată de un operator de rețea pentru emiterea sau actualizarea unui aviz tehnic de racordare;

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|


- Tarif de racordare - tariful reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea racordării unui loc de producere sau de consum al unui Solicitant la rețeaua electrică.
- Transportul energiei electrice - Transmiterea energiei electrice de la producători până la instalațiile de distribuție sau la instalațiile consumatorilor racordați direct la rețelele electrice de transport.
- Unități de producere dispecerizabile - Unități de producere a energiei electrice care pot fi programate pe piața angro și ale căror capacități se încadrează în următoarele categorii: 10 MW - grupuri/centrale/amenajări hidroelectrice; 20 MW - grupuri/centrale termoelectrice; 10 MW - grupuri ale autoproducătorilor ce pot livra în SEN energie electrică corespunzătoare acestei capacități; 20 MW - grupuri ale producătorilor independent ce pot livra în SEN energie electrică corespunzătoare acestei capacități.
- Utilizator (de rețea electrică) - Producător, operator de transport și de sistem, operator de distribuție, consumator eligibil sau consumator captiv.
- Zona de protecție - Zona adiacentă capacității energetice, extinsă în spațiu, în care se introduc interdicții privind accesul persoanelor și regimul construcțiilor.
- Zona de siguranță - Zona adiacentă capacităților energetice, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului: zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.

### 3.2 Prescurtări

|              |   |
|--------------|---|
| <b>ANRE</b>  | Agencia Natională pentru Reglementare în domeniul Energiei  |
| <b>CEE</b>   | Centrala electrica eoliana  |
| <b>CTES</b>  | Consiliul Tehnico-Economic și Științific  |
| <b>CTA</b>   | Comisia Tehnică de Avizare  |
| <b>GGE</b>   | Grup generator eolian   |
| <b>OD</b>    | Operator de distributie   |
| <b>OMEPA</b> | Directia de Măsurare OMEPA  |
| <b>OTS</b>   | Operatorul de transport si de sistem  |
| <b>PCC</b>   | Punct comun de cuplare  |
| <b>PIF</b>   | Punere in functiune   |
| <b>RED</b>   | Rețea Electrică de Distribuție  |
| <b>RET</b>   | Rețea Electrică de Transport  |
| <b>SCADA</b> | Sistem informatic de monitorizare, comanda si achizitie de date a unui proces tehnologic sau instalatii |
| <b>SEN</b>   | Sistemul Electroenergetic Național  |

## 4. Documente de referință

- 4.1. Legea energiei electrice nr. 13/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 511/16.07.2003;
- 4.2. Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, aprobat prin Ordinul ANRE nr.20/2004;
- 4.3. Condițiile asociate Licenței nr. 161/22.12.2000, rev. 2/2005, pentru transportul de

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

energie electrică și furnizarea serviciului de sistem acordată Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A., modificată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1151/27.09.2005;

4.4. Procedura privind colaborarea operatorilor de distribuție, de transport și de sistem pentru avizarea racordării Solicitanților la rețelele electrice. Revizia I aprobată prin Decizia ANRE nr. 2741/2008.

4.5. Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție Revizia I, Ord. ANRE nr. 128/2008;

4.6. Legea nr. 50/1991 - privind autorizarea executării construcțiilor și unele măsuri pentru realizarea locuințelor, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

4.7. NTE 003 - Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000 V, în vigoare;

4.8. HG nr. 525/1996 - pentru aprobarea Regulamentului general de urbanism, cu modificările ulterioare;

4.9. HG nr. 90/2008 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea Solicitanților la rețelele electrice de interes public;

4.10. Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță ale capacităților energetice, aprobate prin Decizia președintelui ANRE nr. 4/2007.

4.11. Normativ privind stabilirea soluțiilor de racordare a Solicitanților la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 45/2006.

4.12. Normă Tehnică – Condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene. Ordin ANRE 51 / 2009

4.13. Procedura operațională TEL - 03.03 - Schimburile de date și informații între Solicitanții RET și operatorii tehnici în scopul asigurării funcționării SEN în condiții de siguranță.

4.14. Procedura operațională TEL - 03.12 - Transmiterea de către sucursalele de transport a datelor și informațiilor privind exploatarea și dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport.

4.15. Procedura operațională TEL - 07.06 - Urmărirea comportării în exploatare a instalațiilor și echipamentelor din cadrul RET.

4.16. Procedura operațională TEL - 03-13 - Transmiterea de către sucursale a informațiilor privind evenimentele accidentale.

4.17. Procedura operațională TEL-07-1V-ADM DN/172 - întocmirea rapoartelor privind funcționarea SEN

4.18. PE 013 Normativ privind metodele și elementele de calcul al siguranței în funcționare a instalațiilor energetice.

4.19. Regulament de conducere și Organizare al Activității de Mentenanță, aprobat prin Ordinul ANRE nr.35/2002; Programul de Asigurare a Mentenanței Transelectrica.

4.20. PE 026/92 Normativ pentru proiectarea sistemului electroenergetic național

4.21. PE 118 Regulament general de manevre în instalațiile electrice

4.22. PE 140 Îndrumar privind criteriile de identificare a stărilor critice în funcționarea Energetic și măsuri pentru limitarea extinderii avariilor.

4.23. Procedura operațională TEL - 30.04 - Raportarea către ANRE a modului de încadrare în parametrii tehnici de calitate ai serviciului de transport și de sistem.

4.24. Procedură operațională TEL - 30.03 Raportul de activitate anual

4.25. Procedură operațională TEL - 30.06 - Coordonarea relației cu ANRE.

4.26. Procedură operațională TEL - 03.24 - Constituirea dosarelor, întocmirea



|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

inventariilor și predarea la arhivă.

## 5. Puncte de adresare / Persoane de contact

- C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. – Sediul central: str. Olteni nr. 2-4, sect. 2, București
- Studii de soluție:  
d-na. Pătulea Maria  
tel: 021 3035907  
e-mail: [marioara.patulea@transelectrica.ro](mailto:marioara.patulea@transelectrica.ro)
- Avize tehnice de racordare:  
dl. Tănase Ovidiu  
tel: 021 3035863  
e-mail: [ovidiu.tanase@transelectrica.ro](mailto:ovidiu.tanase@transelectrica.ro)
- Contracte de racordare:  
d-na. Pop Floarea Elena  
tel: 021 3035902  
e-mail: [elena.pop@transelectrica.ro](mailto:elena.pop@transelectrica.ro)

## Partea I – Stabilirea soluției de acces la rețea

### 6. Etape și documente necesare

Conform legislației în vigoare cererile de racordare a unor locuri de producere sau de consum cu puteri mai mari de 50 MVA se adresează de către Solicitanți operatorului de transport și de sistem.

6.1. Solicitarea de racordare trebuie să fie făcută în scris către Transelectrica, Divizia Dezvoltare Rețea, sub semnătură, din partea Solicitantului sau a unei persoane / firme autorizate legal de către acesta. Scrisoarea de solicitare trebuie să cuprindă următoarele informații:


- Numele firmei care face solicitarea (pe numele căreia se va emite Avizul CTES).
- Puterea instalată pentru care se face solicitarea.
- Tipul instalațiilor (consumator / producător).
- Locația în care urmează să se realizeze instalațiile de producere / consum.
- Persoana de legătură (inclusiv datele de contact) cu care se va purta corespondența ulterioară.

6.2. În termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării Transelectrica va transmite o ofertă (durată de elaborare și preț) pentru studiul de soluție.

6.3. În termen de 20 de zile lucrătoare de la data transmiterii ofertei Solicitantul trebuie să comunice în scris Transelectrica acceptul său pentru oferta transmisă.

6.4. În cazul în care oferta nu este acceptată procesul de acces la rețea este sistat.

6.5. În cazul în care oferta este acceptată, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea acceptului scris Transelectrica – DDRET va transmite un model de contract pentru

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

elaborarea studiului de soluție și se va stabili de comun acord cu Solicitantul o dată pentru organizarea unei ședințe de negociere și un termen limită pentru semnare.

6.6. Pentru a se putea elabora soluția de racordare Solicitantul trebuie să comunice OTS o serie de informații tehnice specifice. În termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului pentru studiul de soluție se va comunica Solicitantului informațiile pe care trebuie să le transmită Transelectrica în vederea elaborării studiului de soluție.

În conformitate cu legislația în vigoare setul de informații va cuprinde minim următoarele:

- Datele de identificare a locului de producere / consum, a Solicitantului și a împuternicitului legal (dacă este cazul), a proiectantului de specialitate sau a furnizorului.
- Tipul instalațiilor de la locul de producere / consum pentru care se solicită racordarea: generatoare, instalații de distribuție, instalații consumatoare etc.
- Data estimată, solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare de la locul de producere / consum, puterea prevăzută a fi produsă / consumată și evoluția acesteia.
- Eventuale indicații privind grupul de măsură e energiei electrice sau informații pentru stabilirea acestuia.
- Datele tehnice și energetice caracteristice locului de producere / consum al Solicitantului, conform reglementărilor în vigoare (par. 4.12).
- Solicitantul va fi informat că se poate începe elaborarea studiului de soluție (respectiv începerea derulării termenelor legale) numai după transmiterea completă a informațiilor solicitate, fapt confirmat în scris de Transelectrica.

6.7. Transelectrica va elabora studiul de soluție în maxim 3 luni de la data primirii informațiilor complete.

6.8. În termen de 15 zile lucrătoare de la finalizarea studiului Transelectrica va organiza ședința de avizare pentru stabilirea soluției de racordare. Solicitantul va fi invitat să participe la această ședință dar prezența sa nu este obligatorie.


6.9. În termen de 5 zile lucrătoare de la data organizării ședinței de avizare Solicitantul sau împuternicitul său legal trebuie să opteze în scris pentru una dintre soluțiile avizate.

6.10. Pe baza opțiunii scrise a Solicitantului Transelectrica va emite Avizul CTES prin care se va specifica soluția de racordare, aceasta urmând a fi preluată în ATR.

6.11. Avizul CTES va fi emis numai după ce Solicitantul achită factura pentru studiu de soluție + cost emiterie aviz. Costurile studiilor de soluție și costurile de emiterie a avizelor sunt prezentate în Anexa 3.

6.12. Avizul CTES este valabil 60 zile de la data emiterii. Dacă în această perioadă Solicitantul nu reușește să obțină ATR din motive imputabile lui Avizul CTES expiră și **nu mai poate fi folosit pentru obținerea ATR**, fiind necesară actualizarea studiului de soluție și obținerea unui nou Aviz CTES.

6.13. În cazul apariției unor divergențe acestea se vor rezolva prin intermediul ANRE, conform legislației în vigoare.

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

## Partea II – Obținerea Avizului Tehnic de Racordare


### 7. Etape și documente necesare

- 7.1. Solicitantul care prin studiul de soluție și Avizul C.T.E.S. al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. are soluția tehnică de racordare la Rețeaua Electrică de Transport, va depune cererea și documentația aferentă (vezi par. 6.2) pentru obținerea Avizului Tehnic de Racordare la RET în termen de maxim 50 de zile de la data obținerii Avizului CTES.
- 7.2. Cererea se depune la registratura Transelectrica, etaj 4, str. Olteni nr. 2-4, sect. 2 București.
- 7.3. În termen de 7 zile calendaristice de la depunerea cererii Transelectrica va informa Solicitantul asupra completitudinii documentației depuse.
- 7.4. În cazul în care documentația depusă nu este completă Solicitantul trebuie să depună documentele lipsă respectând intervalul de 60 zile de valabilitate a Avizului CTES.
- 7.5. **Precizăm că depunerea unei documentații incomplete nu prelungește durata de valabilitate a Avizului CTES.**
- 7.6. În cazul în care Solicitantul a depus la Transelectrica o documentație incompletă, a fost informat în scris despre această situație și nu a adus documentele lipsă până la data expirării Avizului CTES acesta (Solicitantul) trebuie să își ridice documentația depusă la Transelectrica. În caz contrar, după această dată Transelectrica își declină orice răspundere privind siguranța documentelor depuse.
- 7.7. În cazul în care Solicitantul a depus documentația completă, fapt certificat în scris de către Transelectrica (vezi par. 6.3 și 6.6), se va emite ATR în termen de maxim 30 zile calendaristice de la data depunerii documentației complete.
- 7.8. Lista completă conform HG 90/2008 a documentației necesare obținerii ATR este prezentată în Anexa 2.
- 7.9. ATR are o valabilitate de 6 luni cu o singură posibilitate de prelungire de încă 6 luni.
- 7.10. În cazul apariției unor divergențe acestea se vor rezolva prin intermediul ANRE, conform legislației în vigoare.

## Partea III – Semnarea Contractului de Racordare


### 8. Etape și documente necesare

- 8.1. După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare (ATR) , Solicitantul va transmite Transelectrica – DDRET o cerere în scris pentru încheierea contractului de racordare, la care se vor anexa documentele precizate la par. 8.7.
- 8.2. Cererea va fi în mod obligatoriu semnată de Solicitant sau de imputernicitul legal al solicitantului și va fi însoțită de un opis cu documentele prevăzute în legislația în vigoare, în care se va menționa denumirea fiecărui document transmis și numărul de pagini din care este compus.
- 8.3. Cererea și documentele însoțitoare vor fi depuse la registratura generală Transelectrica, etaj 4, strada Olteni nr. 2-4, sector 3, Bucuresti.
- 8.4. Depunerea setului complet de documente se va efectua cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate a ATR-ului
- 8.5. Transelectrica verifică documentația depusă și dacă este incompletă va transmite o scrisoare Solicitantului pentru completarea documentației în 7 zile de la data solicitării

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

completării. În cazul nerespectării acestui termen de completare a documentației depuse inițial, aceasta va fi returnată solicitantului.

- 8.6. În termen de 10 zile de la primirea setului complet de documente, Transelectrica va transmite invitația de începere a negocierilor pe baza unui model de contract de racordare, anexat la invitație
- 8.7. Solicitantul va anexa la cerere următoarele documente confirmate prin opis:
- a. copia avizului tehnic de racordare
  - b. copia certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul
  - c. autorizația de construire a obiectivului astfel cum este definit sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie
  - d. acordurile proprietarilor terenului, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare), în conformitate cu modelele anexate:
    - Declarație privind acordarea acceptului final pentru dreptul de folosire temporară, pentru dreptul de ocupare și traversare a terenului în vederea executării lucrării, conform formularului anexat la modelul de contract
    - Acordul deținătorului / proprietarului de teren pentru drept de uz și servitute, conform formularului anexat la modelul de contract
  - e. actul de proprietate în copie al terenurilor achiziționate intabulate și înscrise în cartea funciară pe numele solicitantului, în situația solicitării încheierii unui contract de racordare la RET a CEE printr-o stație electrică și/sau a racordului aferent
  - f. scrisoarea de nominalizare a executantului pentru realizarea lucrărilor pe tarif de racordare. În cazul în care Solicitantul nu desemnează un executant, Transelectrica își rezervă dreptul de a-l alege în conformitate cu O.U.G. 34 din 19 aprilie 2006 actualizată, privind atribuirea contractelor de achiziție publică.
  - g. Avizul CTES al C.N.T.E.E. Transelectrica – S.A. pentru avizarea Studiului de soluție pentru racordarea obiectivului la RET
  - h. devizul general privind cheltuielile necesare realizării racordării la RET a obiectivului, avizat în CTES al Transelectrica și întocmit ca parte a studiului de soluție de realizare a obiectivului. În devizul general la capitolul ‘Costuri’ vor fi prevăzute toate cheltuielile pentru achiziția terenului (costuri de achiziție teren, obținere avize, aprobări, autorizații, eventuale succesiuni, cadastrale, intabulare, inclusiv costuri notariale și pentru publicitate imobiliară)
  - i. propunere pentru graficul de execuție la obiectivului cu explicitarea realizării instalațiilor de utilizare și a celor de racordare la rețeaua electrică de interes public
  - j. formular de Scrisoare de garanție bancară, anexat la modelul de contract, însușit, în cazul în care plata tarifului de racordare se va conveni în urma negocierilor că se efectuează în mai multe tranșe (maxim 4 tranșe inclusiv avansul).
- 8.8. În cazul asocierii mai multor societăți comerciale pentru construirea unui obiectiv și

|   |   |                    |
|---|---|--------------------|
|  | <p>GHID<br/>privind<br/><b>ACCESUL LA RET AL NOILOR<br/>SOLICITANȚI SAU DEZVOLTĂRI ALE<br/>UTILIZATORILOR EXISTENȚI</b></p> | <p>Rev.\012345</p> |
|---|---|--------------------|

care solicită încheierea unui contract de racordare, Solicitanții trebuie să prezente o împuternicire pentru numirea unui lider de asociere delegat pentru semnarea contractului de racordare la RET și dovada încheierii unui act juridic prin care să fie stabilită cota de participare a fiecărui beneficiar de Aviz Tehnic de Racordare la realizarea lucrărilor de racordare

- 8.9. În urma îndeplinirii cerințelor prevăzute mai sus, Transelectrica invită Solicitantul la negocieri
- 8.10. Transelectrica își rezervă dreptul de a încheia contractele de racordare la RET, contractele pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență cu condiții negociate cu Solicitantul. Nu se acceptă ca și condiții negociabile prezentarea ulterioară a documentelor referitoare la terenuri. Pentru evitarea oricărui dubiu, terenurile aferente stațiilor și stâlpilor trebuie să intre în proprietatea Transelectrica. Acest transfer se va efectua de la Solicitant la operator în baza tarifului de racordare și va fi evidențiat în devizul de lucrări. Totodată, toate costurile aferente transferului de proprietate a terenurilor cât și înscrierea acestora în cartea funciară pe numele Transelectrica, se vor achita de către Solicitant.
- 8.11. În urma negocierilor, a semnării procesului verbal de negocieri și a contractului de racordare negociat, Solicitantul va primi un exemplar din Contract
- 8.12. În urma semnării contractului Transelectrica va emite factura pentru avansul negociat iar Solicitantul va achita această factură și va prezenta garanții bancare pentru restul sumei până la acoperirea taxei de racordare.
- 8.13. Solicitantul va plăti taxa de racordare (valoarea totală a contractului sau tranșele negociate în Contractul de racordare) în termenul convenit.
- 8.14. În baza îndeplinirii condițiilor negociate, Transelectrica va încheia cu Utilizatorul un proces verbal și va întocmi factura fiscală aferentă plății celorlate rate prevăzute în Contract.

## 9. Anexe

Anexa 1 – Caracteristici tehnice ale locului de producere conform Ordinul ANRE 51/2009

Anexa 2 – Lista documentelor necesare obținerii ATR

Anexa 3 – Costurile studiilor de soluție și costurile emiterii avizelor.