

SINTEZA OBSERVAȚILOR

la documentul de discuție privind proiectul de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de analiză cost-beneficiu pentru extinderea aplicării și acordarea derogărilor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare

Data finalizării etapei a II-a a procesului de consultare publică: 11.04.2019

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
Observație cu caracter general	<p>ISPE Consideră ca ar trebui să apară întâi un ghid pentru aplicarea criteriilor și calculul beneficiilor la modul general și ulterior această metodologie – cu exemple de calcul pentru investiții noi, rețehnologizări, analiza financiară și analiza economică.</p>	<p>Nu se acceptă deoarece există deja publicat un ghid ENSTO-E privind analizele cost – beneficiu în cazurile prevăzute în metodologie. Astfel, în conformitate cu prevederile Regulamentelor Europene prevăzute în cadrul metodologiei, ENTSO-E a elaborat un ghid privind elaborarea analizelor cost-beneficiu, denumit „<i>Cost Benefit Analyses. ENTSO-E Guidance document for national implementation for network codes on grid connection</i>”. Respectivul ghid prezintă și bune practici la nivel european, precum și referințe la diverse documente europene privind elaborarea unor astfel de studii. Prezenta metodologie prevede doar principiile, criteriile și etapele principale ce trebuie avute în vedere la elaborarea analizelor cost-beneficiu privind extinderile aplicării unei anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente și acordările de derogări de la obligația de îndeplinire a unei anumite cerințe</p>	
Observație cu caracter general referitoare la titlul documentului	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A. Se propune restrângerea titlului pentru descrierea cât mai succintă a conținutului metodologiei după cum urmează: „Metodologie elaborare analize cost-beneficiu specifice pentru extindere aplicare/derogare de la aplicare cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la obiective energetice existente/obiective energetice noi”. <i>Obiectivele energetice incluse în sfera de aplicare a metodologiei se recomandă a fi precizate, în detaliu, în corpul textului metodologiei după cum urmează:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Obiective energetice existente: instalațiile existente de producere a energiei electrice și locuri/noduri existente de consum a energiei electrice;</i> - <i>Obiective energetice noi: instalații noi de producere a energiei electrice, locuri/noduri noi de consum a energiei electrice, sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi și module generatoare noi din centrale electrice racordate prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu</i> 	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Ordin pentru aprobarea Metodologiei de analiză cost-beneficiu pentru privind extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile de producere a energiei electrice existente și la locurile/nodurile de consum existente, și privind acordarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare, noilor instalații de producere a energiei electrice, noilor locuri/noduri de consum, noilor sisteme de înaltă tensiune în curent continuu și noilor module generatoare din centrale electrice racordate prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu</p>
Observație cu caracter general referitoare la terminologie	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A. Sugerăm utilizarea aceleiași denumiri pentru grupa care include venitul net actualizat, rata internă de rentabilitate, durata de recuperare</p>	<p>Se acceptă utilizarea termenului „indicatori de fezabilitate generali”</p>	

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
	<p>actualizată și raportul beneficiu-cost, noțiuni adresate în text sub diferite nume – parametri, indicatori, principii de calcul etc. Denumirea cea mai utilizată este cea de ”indicatori” sau „indicatori de fezabilitate generali”. Idem pentru „parametri de sensibilitate”, care, în Ghidul Comisiei Europene „Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects, sunt denumiți variabile/parametri critici</p>		
<p>Observație cu caracter general</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A. Propunem includerea unei scheme logice cu etapele elaborării ACB (consultare publică, elaborare ACB pentru extindere / derogare de la cerințe) la începutul Capitolului III</p>	<p>Nu se acceptă Capitolul III privind etapele realizării analizei cost-beneficiu a fost restructurat, în funcție de obiectul ACB - derogare sau extindere-, astfel încât să urmărească ordinea cronologică a desfășurării etapelor necesare.</p>	
<p>Art. 2 Prin analiza cost-beneficiu este evaluat impactul socio-economic preconizat privind: a) (...) b) extinderea aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice, la unitățile generatoare și centralele electrice deja calificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, modificări ce ar putea determina calificarea acestora (art. 5 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2016/631) c) (...)</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 2 Prin analiza cost-beneficiu este evaluat impactul socio-economic preconizat privind: a) (...) b) extinderea aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice, la unitățile generatoare și centralele electrice deja calificate clasificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, modificări ce ar putea determina calificarea acestora (art. 5 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2016/631) c) (...)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 2 Prin analiza cost-beneficiu este evaluat impactul socio-economic preconizat privind: Art. 1 alin. (1) Prezenta metodologie are scopul de a stabili etapele principale, principiile și criteriile ce trebuie avute în vedere la elaborarea analizelor cost-beneficiu privind: a) (...) b) extinderea aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice, la unitățile generatoare și centralele electrice deja calificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, modificări ce ar putea determina calificarea acestora cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare unităților generatoare și centralelor electrice clasificate diferit de categoriile stabilite prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, ca urmare a modificării pragurilor de putere și încadrării acestora într-o altă categorie; (art. 5 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2016/631) c) (...)</p>
<p>Art. 5 Prevederile prezentei <i>Metodologii</i> se aplică de către: a) operatorul de transport și de sistem, în cazul extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile prevăzute la art. 2 lit. a) din prezentul document, precum și în cazul extinderii aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice la unitățile generatoare și la centralele electrice deja calificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 79/2016. b) operatorii de rețea relevant, la solicitarea de derogări de categorie/clasă, după caz, pentru: (i). noile instalații de producere a energiei electrice, racordate/ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție; (ii). noile locuri de consum racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile instalații de distribuție racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile sisteme de distribuție, noile sisteme de distribuție închise sau noile unități consumatoare care sunt sau pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 5 Prevederile prezentei Metodologii se aplică de către: a) operatorul de transport și de sistem, în cazul extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile prevăzute la art. 2 lit. a) din prezentul document, precum și în cazul extinderii aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice la unitățile generatoare și la centralele electrice deja calificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 79/2016. b) operatorii de rețea relevant, la solicitarea de derogări de categorie/clasă, după caz, pentru: (i). noile noile instalații noi de producere a energiei electrice, racordate/ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție; (ii). noile noile locuri noi de consum racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile noile instalații noi de distribuție racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile noile sisteme noi de distribuție, noile noile sisteme noi de distribuție închise sau noile noile unități consumatoare noi care sunt sau pot fi utilizate de un loc de consum</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 5 Art. 2 Prevederile prezentei metodologii se aplică de către: a) operatorul de transport și de sistem, în cazul extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile prevăzute la art. 2 lit. a) din prezentul document, precum și în cazul extinderii aplicării modificărilor privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice la unitățile generatoare și la centralele electrice deja calificate la categoriile B, C și D conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 79/2016. b) operatorii de rețea relevant, la solicitarea de derogări de categorie/clasă, după caz, pentru: noile noile instalații de producere a energiei electrice, racordate/ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție; (ii). noile noile locuri de consum racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile noile instalații de distribuție racordate / ce se vor racorda la sistemul de transport, noile sisteme de distribuție, noile sisteme de distribuție închise sau noile unități consumatoare care sunt sau pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>operatorilor de distribuție relevanți și/sau operatorului de transport și de sistem;</p> <p>(iii). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(iv). noile module generatoare din centrale electrice racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(v). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu.</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>	<p>sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil operatorilor de distribuție relevanți și/sau operatorului de transport și de sistem;</p> <p>(iii). noile sisteme noi de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(iv). noile module generatoare din centrale electrice racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(v). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu.</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>		<p>operatorilor de distribuție relevanți și/sau operatorului de transport și de sistem;</p> <p>(iii). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(iv). noile module generatoare din centrale electrice racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(v). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu.</p> <p>e) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>operatorul de transport și de sistem, operatorii de rețea relevanți, operatorii sistemelor de distribuție și ai sistemelor de distribuție închise, gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice și ai locurilor de consum în cazul propunerilor de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente sau în cazul solicitării de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, după caz.</p>
<p>Art. 5 Prevederile prezentei <i>Metodologii</i> se aplică de către:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) operatorii de rețea relevant, la solicitarea de derogări de categorie/clasă, după caz, pentru:</p> <p>(i). (...)</p> <p>(ii). (...)</p> <p>(iii). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(iv). (...)</p> <p>(v). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu.</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p> <p>Se propune reformulare ca urmare a faptului că se repetă „noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu”</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 5 Art. 2 Prevederile prezentei <i>Metodologii</i> se aplică de către:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) operatorii de rețea relevant, la solicitarea de derogări de categorie/clasă, după caz, pentru:</p> <p>(vi). (...)</p> <p>(vii). (...)</p> <p>(viii). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu;</p> <p>(ix). (...)</p> <p>(x). noile sisteme de înaltă tensiune în curent continuu.</p> <p>e) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>(...)</p> <p>operatorul de transport și de sistem, operatorii de rețea relevanți, operatorii sistemelor de distribuție și ai sistemelor de distribuție închise, gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice și ai locurilor de consum în cazul propunerilor de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente sau în cazul solicitării de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, după caz.</p>
<p>Art. 5 Prevederile prezentei <i>Metodologii</i> se aplică de către:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) gestionarii instalațiilor prevăzute la art. 2 lit. c) pct. (i)-(ii), pct. (v)-(vii) din prezentul document, la solicitarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile instalațiilor acestora;</p> <p>e) gestionarii noilor module generatoare din centralele electrice ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, la solicitarea de derogări</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p> <p>Se propune reformulare ca urmare a faptului că trimiterea la art. 2 lit. c) pct. (vii), din cadrul art. 5 lit. d), se referă la „noile module generatoare din centralele electrice ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu”, asemenea ca și prevederea de la art. 5 pct. e)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 5 Art. 2 Prevederile prezentei <i>Metodologii</i> se aplică de către:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>e) (...)</p> <p>d) gestionarii instalațiilor prevăzute la art. 2 lit. c) pct. (i)-(ii), pct. (v)-(vii) din prezentul document, la solicitarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile instalațiilor acestora;</p> <p>gestionarii noilor module generatoare din centralele electrice ce se vor racorda la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, la solicitarea de derogări</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile instalațiilor acestora.			de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile instalațiilor acestora. operatorul de transport și de sistem, operatorii de rețea relevanți, operatorii sistemelor de distribuție și ai sistemelor de distribuție închise, gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice și ai locurilor de consum în cazul propunerilor de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente sau în cazul solicitării de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, după caz.
<p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: <i>Beneficiul socio-economic</i> - indicator general privind bunăstarea socio-economică dobândită de întreaga societate, inclusiv de gestionarul instalației afectate, ca urmare a aplicării anumitor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente, sau a neacordării unor derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare.</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: <i>Beneficiul socio-economic</i> - indicator general privind bunăstarea socio-economică dobândită de întreaga societate, inclusiv de gestionarul instalației afectate, ca urmare a aplicării anumitor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente, sau a neacordării unor derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare.</p> <p>Se propune reformularea definiției pentru a nu crea confuzii. Explicație : există beneficii dacă aplicăm cerințele prevăzute de normele tehnice, nu dacă acordăm derogări. În cazul în care beneficiile sunt prea mici în raport cu costurile aferente investiției necesare aducerii instalației în conformitate cu cerința în cauză, trebuie demonstrat prin analiza ACB.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații: <i>Beneficiul socio-economic</i> - indicator general privind bunăstarea socio-economică dobândită de întreaga societate, inclusiv de gestionarul/operatorul instalației afectate, ca urmare a aplicării anumitor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente, sau a neacordării unor derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare.</p>
<p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: - <i>Durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0)</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde: V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială. I_t - investiția anuală, [u.m./an] C_t - cheltuieli anuale de exploatare, [u.m./an] a - rata de actualizare [%/an] DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate. Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.</p>	<p>ISPE Prevederea potrivit căreia dacă beneficiile nu pot fi cuantificate, atunci se efectuează o analiza multicriterială, nu trebuie inclusă la definiția DRA – trebuie să fie trecută separat, nefiind o ACB.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare Prevederile privind analiza multicriterială au fost eliminate de la definiția DRA, având în vedere că se repeta și la articolul privind cuantificarea financiară a beneficiilor</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații: <i>durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0) perioada de timp necesară pentru recuperarea costurilor actualizate cu investiția, din beneficiile anuale actualizate și se calculează cu formula:</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde: V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială venitul incremental obținut în anul t în urma realizării investiției [u.m./an]; I_t - investiția anuală realizată în anul t realizată în anul t [u.m./an]; C_t - cheltuieli anuale de exploatare costul incremental din anul t obținut în urma realizării investiției [u.m./an]; a - rata de actualizare [%/an] DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate. Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă. Alternativ, poate fi utilizată formula termenului de recuperare (T), care exprimă perioada de timp în care investiția se recuperează din profitul anual.</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează:</p> <p>- <i>Durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0)</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde:</p> <p>V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială.</p> <p>I_t - investiția anuală, [u.m./an]</p> <p>C_t - cheltuieli anuale de exploatare, [u.m./an]</p> <p>a - rata de actualizare [%/an]</p> <p>DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate.</p> <p>Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.</p>	<p>Transelectrica</p> <p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează:</p> <p>- <i>Durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0) perioada de timp necesară pentru recuperarea costurilor actualizate cu investiția din beneficiile anuale actualizate și se calculează cu formula</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde:</p> <p>V_t - beneficiul anual venitul total brut obținut în anul t în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială.</p> <p>I_t - investiția anuală realizată în anul t, [u.m./an]</p> <p>C_t - cheltuieli anuale de exploatare costurile totale din anul t datorate realizării investiției [u.m./an]</p> <p>a - rata de actualizare [%/an]</p> <p>DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate.</p> <p>Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.</p> <p>De asemenea, poate fi utilizată și formula termenului de recuperare (T), care exprimă perioada de timp în care investiția se recuperează din profitul anual.</p> <p>$T = I_t/P_t$</p> <p>în care T = termenul de recuperare al investiției</p> <p>I_t = investiția totală</p> <p>P_t = profitul mediu anual</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații:</p> <p><i>durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0) perioada de timp necesară pentru recuperarea costurilor actualizate cu investiția, din beneficiile anuale actualizate și se calculează cu formula:</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde:</p> <p>V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială venitul incremental obținut în anul t în urma realizării investiției [u.m./an];</p> <p>I_t - investiția anuală realizată în anul t, [u.m./an]</p> <p>C_t - cheltuieli anuale de exploatare costul incremental din anul t obținut în urma realizării investiției [u.m./an];</p> <p>a - rata de actualizare [%/an]</p> <p>DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate.</p> <p>Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.</p> <p>Alternativ, poate fi utilizată formula termenului de recuperare (T), care exprimă perioada de timp în care investiția se recuperează din profitul anual.</p> <p>$T = I_t/P_t$</p> <p>în care T = termenul de recuperare al investiției</p> <p>I_t = investiția totală</p> <p>P_t = profitul mediu anual</p> <p>Condiția pentru acceptarea investiției este ca T să fie mai mic decât un termen maxim admis.</p>
<p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează:</p> <p>- <i>Durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0)</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde:</p> <p>V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială.</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p> <p>Cu privire la V_t și C_t, se propune evidențierea caracterului incremental al veniturilor și costurilor anuale calculate în cadrul ACB, prin modificarea celor doi termeni astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - V_t – venitul incremental anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență pozitivă între veniturile, și respectiv costurile de exploatare anuale în scenariul de referință, comparativ cu cele alternative; - C_t – costul incremental anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență pozitivă între costurile, și respectiv veniturile de exploatare anuale în scenariul de referință, comparativ cu cele alternative. 	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații:</p> <p><i>durata de recuperare actualizată</i> (DRA), reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero (VNA = 0) perioada de timp necesară pentru recuperarea costurilor actualizate cu investiția, din beneficiile anuale actualizate și se calculează cu formula:</p> $\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t} = 0$ <p>unde:</p> <p>V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției [u.m./an], se calculează ca diferență între beneficii și costuri. În</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>I_t – investiția anuală, [u.m./an] C_t - cheltuieli anuale de exploatare, [u.m./an] a – rata de actualizare [%/an] DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate. Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.</p>			<p>situațiile în care anumite beneficii nu pot fi cuantificate financiar, se elaborează analiza multicriterială venitul incremental obținut în anul t în urma realizării investiției [u.m./an]; I_t – investiția anuală realizată în anul t, [u.m./an] C_t – cheltuieli anuale de exploatare costul incremental din anul t obținut în urma realizării investiției [u.m./an]; a – rata de actualizare [%/an] DRA exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate. Condiția pentru acceptarea investiției este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă. Alternativ, poate fi utilizată formula termenului de recuperare (T), care exprimă perioada de timp în care investiția se recuperează din profitul anual. $T = I_t/P_t$ în care T = termenul de recuperare al investiției I_t = investiția totală P_t = profitul mediu anual Condiția pentru acceptarea investiției este ca T să fie mai mic decât un termen maxim admis.</p>
<p>Art. 7 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: Îmbunătățirea siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național (SEN) – este performanța SEN de a asigura livrarea energiei la consumatori în limitele normelor acceptate și în cantitatea dorită. Siguranța SEN poate fi caracterizată luând în considerare două aspecte de bază și de funcționalitate ale unui sistem electroenergetic: adevanța și securitatea. Îmbunătățirea sau nu a siguranței în funcționarea SEN, după caz, este măsurată prin intermediul indicatorilor:</p> <ul style="list-style-type: none"> Energia preconizată a nu fi livrată utilizatorilor/neprodusă în centrale (EENS – Expected Energy Not Served), în decursul etapei de analiză $EENS = \sum_j (p_j \cdot P_j \cdot t_j \cdot N_{ore})$ <p>unde: p_j – probabilitatea de a avea consum nealimentat/ putere neprodusă (probabilitatea de apariție a evenimentului care conduce la nealimentarea consumului/ neproducerea puterii); t_j – ponderea duratelor de nealimentare a consumului/ neproducerea a puterii în total perioadă (raportul dintre numărul de ore cu consum nealimentat/ putere neprodusă și numărul total de ore al etapei de analiză). N_{ore} - numărul de ore al etapei de analiză (un an, 10 ani, etc.) P_j - consumul nealimentat/ puterea neprodusă [MW] <ul style="list-style-type: none"> Durata preconizată pentru pierderea sarcinii/ producției (LOLE – Loss of Load Expectation), reprezentând numărul de ore în care, pe termen lung, este probabil să nu fie alimentat consumul/ evacuată puterea respectivă: $LOLE = LOLP \cdot N_{ore}$ <p>unde:</p> </p>	<p>ISPE</p> <p>Definiția VOLL este data ca valoare monetara unitara a unui MWh nelivrat la consumator – exista asa ceva in Romania?</p>	<p>Se reformulează pentru claritate</p> <p>Potrivit proiectului de „Regulament al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică” – 2016/0379 – 08.05.2019, valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică (VOLL – Value of Lost Load) înseamnă „o estimare în EUR/MWh a prețului maxim al energiei electrice pe care clienții sunt dispuși să îl plătească pentru evitarea unei întreruperi a alimentării cu energie electrică”.</p> <p>Totodată, potrivit art. 23 alin. (6) din același proiect de Regulament European, ENTSO-E trebuie să prezinte ACER o propunere de metodologie pentru a calcula valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică.</p> <p>Se menționează faptul că proiectul de Regulament menționat anterior a fost aprobat de Parlamentul European și de Consiliul European, urmând a se publica în Jurnalul Oficial.</p> <p>Pentru o mai bună înțelegere a documentului, definiția menționată anterior a fost inclusă și în metodologie, la art. 10, după cum se poate observa în coloana alăturată.</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații:</p> <p>Îmbunătățirea siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național (SEN) – este performanța SEN de a asigura livrarea energiei la consumatori în limitele normelor acceptate și în cantitatea dorită. Siguranța SEN poate fi caracterizată luând în considerare două aspecte de bază și de funcționalitate ale unui sistem electroenergetic: adevanța și securitatea. Îmbunătățirea sau nu a siguranței în funcționarea SEN, după caz, este măsurată prin intermediul următorilor indicatori, dar fără a se limita la:</p> <ul style="list-style-type: none"> Energia preconizată a nu fi livrată utilizatorilor/neprodusă în centrale (EENS – Expected Energy Not Served), în decursul etapei de analiză $EENS = \sum_j (p_j \cdot P_j \cdot t_j \cdot N_{ore})$ <p>unde: j – indice aferent palierelor caracteristice curbei de sarcină p_j – probabilitatea de a avea consum nealimentat/ putere neprodusă (probabilitatea de apariție a evenimentului care conduce la nealimentarea consumului/ neproducerea puterii); t_j – ponderea duratelor de nealimentare a consumului/ neproducerea a puterii în durata totală a perioadei analizate (raportul dintre numărul de ore cu consum nealimentat/ putere neprodusă și numărul total de ore al etapei perioadei de analiză). N_{ore} - numărul de ore al etapei de analiză (un an, +0 zece ani etc.) P_j - consumul nealimentat/ puterea neprodusă [MW] <ul style="list-style-type: none"> Durata preconizată pentru pierderea sarcinii consumului/ producției (LOLE – Loss of Load Expectation), reprezentând numărul de ore în care, pe termen lung, este probabil să nu fie alimentat consumul/ evacuată puterea respectivă: </p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>N_{ore} – numărul de ore al etapei de analiză (un an, 10 ani, etc.)</p> <p>LOLP (Loss of Load Probability) – Probabilitatea de pierdere a furnizării sau de întrerupere în alimentarea cu energie electrică este definită de frecvența cazurilor în care un anumit consum rămâne nealimentat.</p> $LOLP = \sum_j (p_j \cdot t_j)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ j – palierul caracteristic (interval orar caracteristic) la care se face analiza (ex: vârf de seară iarnă, gol de noapte vară, alte paliere definite de laboratorul analizei); ○ p_j – probabilitatea de a avea consum nealimentat (probabilitatea de apariție a evenimentului care conduce la nealimentarea consumului); ○ t_j – ponderea duratelor de nealimentare a consumului în total perioadă (raportul dintre numărul de ore cu consum nealimentat și numărul total de ore al etapei de analiză). <p>Îmbunătățirea sau nu a siguranței în alimentarea cu energie electrică, după caz, se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii energiei nelivrate VOLL (Value of Loss Load), reprezentând valoarea monetară unitară a unui MWh nelivrat la consumator.</p> <p>Îmbunătățirea sau nu a siguranței privind evacuarea puterii, după caz, se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii energiei neproduse, reprezentând valoarea monetară unitară a unui MWh neprodus.</p>			<p>$LOLE = LOLP \cdot N_{ore}$</p> <p>unde:</p> <p>$N_{ore}$ – numărul de ore al etapei de analiză (un an, 10 zece ani etc.)</p> <p>LOLP (Loss of Load Probability) – Probabilitatea de pierdere a furnizării sau de întrerupere în alimentarea cu energie electrică este definită de frecvența cazurilor în care un anumit consum rămâne nealimentat.</p> $LOLP = \sum_j (p_j \cdot t_j)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ j – indicele aferent palierelelor caracteristice curbei de sarcină palierelelor caracteristice (interval orar caracteristic) la care se face analiza (ex: vârf de seară iarnă, gol de noapte vară, alte paliere definite de laboratorul analizei); ○ p_j – probabilitatea de a avea consum nealimentat (probabilitatea de apariție a evenimentului care conduce la nealimentarea consumului); ○ t_j – ponderea duratelor de nealimentare a consumului în total perioadă durata totală a perioadei (raportul dintre numărul de ore cu consum nealimentat și numărul total de ore ale etapei perioadei de analiză). <p>Îmbunătățirea sau nu a siguranței în alimentarea cu energie electrică, după caz, se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii energiei nelivrate VOLL (Value of Loss Load), reprezentând valoarea monetară unitară a unui MWh nelivrat la consumator.</p> <p>Îmbunătățirea sau nu a siguranței privind evacuarea puterii, după caz, se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii energiei neproduse, reprezentând valoarea monetară unitară a unui MWh neprodus.</p> <p>Art. 11 alin. (1) La elaborarea ACB se au în vedere următoarele principii: (art. 49 (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 39 (2) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 66 (2) din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <ul style="list-style-type: none"> a) (...) b) (...) c) beneficiile socio-economice în ceea ce privește îmbunătățirea siguranței în funcționare a SEN-includ cel puțin: <ul style="list-style-type: none"> (i) (...); (ii) (...) (iii) reducerea valorii energiei nelivrate utilizatorilor/neprodusă în centrale și cuantificarea financiară a acesteia. Îmbunătățirea siguranței în alimentarea cu energie electrică se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică VOLL (Value of Loss Load), reprezentând estimarea în EUR/MWh a prețului maxim al energiei electrice pe care clienții sunt dispuși să îl plătească pentru evitarea unei întreruperi a alimentării cu energie electrică. Îmbunătățirea sau nu a siguranței privind evacuarea puterii, după caz, se poate cuantifica financiar prin intermediul valorii energiei neproduse, reprezentând valoarea monetară unitară a unui MWh neprodus; (iv) (...)

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
			(v) (...) (vi) (...) d) (...) e) (...)
<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: <i>Instalație nouă</i> – termen generic utilizat pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> • grupurile generatoare sincrone noi în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • grupurile generatoare sincrone noi din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, din centralele termoelectrice și de pe platformele industriale; • grupurile generatoare sincrone de categorie C sau D existente și care sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, ce determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută la art. 3 alin. (1) lit. a) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare. Lucrările de modernizare / retehnologizare ce pot conduce la aplicarea cerințelor normelor tehnice la instalațiile existente, sunt prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a) pct. iv) din același ordin; • modulele generatoare noi, în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • centralele formate din module generatoare noi, în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • centralele formate din module generatoare offshore și racordate în curent alternativ; • modulele generatoare sau centralele formate din module generatoare, de categorie C sau D, existente și care sunt supuse unei modernizări/retehnologizări ce determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută la art. 3 alin. (1) lit. a) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 208/2017 de aprobare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore, aflat în vigoare; • locurile de consum noi care se vor racorda la sistemul de transport, instalațiile de distribuție noi racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție noi racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemelor de distribuție închise noi, unitățile consumatoare noi care pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea relevanți; • locurile de consum existente racordate la sistemul de transport sau sisteme de distribuție închise existente care își măresc puterea absorbită cu mai mult de 10% din puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare, dar nu mai puțin de 1 MW; • locurile de consum existente racordate la sistemul de transport, instalații de distribuție racordate la sistemul de transport sau sisteme de distribuție existente care sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, care determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută în norma tehnică de 	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>Ar trebui gasit o definiție mai scurta- de exemplu – pusă in functiune dupa termenul de aplicabilitate a RfG, DCC, HVDC</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații:</p> <p><i>Instalație nouă/existentă</i> – termen generic utilizat pentru</p> <ul style="list-style-type: none"> • grupurile generatoare sincrone noi în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • grupurile generatoare sincrone noi din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, din centralele termoelectrice și de pe platformele industriale; • grupurile generatoare sincrone de categorie C sau D existente și care sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, ce determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută la art. 3 alin. (1) lit. a) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare. Lucrările de modernizare / retehnologizare ce pot conduce la aplicarea cerințelor normelor tehnice la instalațiile existente, sunt prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a) pct. iv) din același ordin; • modulele generatoare noi, în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • centralele formate din module generatoare noi, în conformitate cu categoria din care acestea fac parte; • centralele formate din module generatoare offshore și racordate în curent alternativ; • modulele generatoare sau centralele formate din module generatoare, de categorie C sau D, existente și care sunt supuse unei modernizări/retehnologizări ce determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută la art. 3 alin. (1) lit. a) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 208/2017 de aprobare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore, aflat în vigoare; • locurile de consum noi care se vor racorda la sistemul de transport, instalațiile de distribuție noi racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție noi racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemelor de distribuție închise noi, unitățile consumatoare noi care pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea relevanți; • locurile de consum existente racordate la sistemul de transport sau sisteme de distribuție închise existente care își măresc puterea absorbită cu mai mult de 10% din puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare, dar nu mai puțin de 1 MW; • locurile de consum existente racordate la sistemul de transport, instalații de distribuție racordate la sistemul de transport sau sisteme de distribuție existente care sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, care determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută în norma tehnică de

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>racordare aplicabilă, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare;</p> <ul style="list-style-type: none"> • unitățile consumatoare existente, racordate la un nivel de tensiune de peste 1000 V, care sunt sau pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de distribuție relevant și/sau operator de transport și de sistem, dacă sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, care determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută în norma tehnică de racordare aplicabilă, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care conectează între ele zone sincrone sau zone de reglaj, inclusiv schemele „back-to-back”; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție centrale electrice compuse din module generatoare; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de transport; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu care sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de distribuție, atunci când operatorul de transport și de sistem demonstrează existența unui impact transfrontalier, având în vedere, în această evaluare, dezvoltarea pe termen lung a rețelei. 			<p>racordare aplicabilă, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare;</p> <ul style="list-style-type: none"> • unitățile consumatoare existente, racordate la un nivel de tensiune de peste 1000 V, care sunt sau pot fi utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de distribuție relevant și/sau operator de transport și de sistem, dacă sunt supuse unor modernizări/retehnologizări, care determină actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu procedura prevăzută în norma tehnică de racordare aplicabilă, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care conectează între ele zone sincrone sau zone de reglaj, inclusiv schemele „back-to-back”; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție centrale electrice compuse din module generatoare; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu noi care sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de transport; • sisteme de înaltă tensiune în curent continuu care sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de distribuție, atunci când operatorul de transport și de sistem demonstrează existența unui impact transfrontalier, având în vedere, în această evaluare, dezvoltarea pe termen lung a rețelei. <p>instalațiile de producere a energiei electrice, locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție, inclusiv sistemele de distribuție închise, unitățile consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil, sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și modulele generatoare din centralele electrice racordate la rețelele electrice de interes public prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, prevăzute în normele tehnice de racordare în vigoare;</p>
<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri:</p> <p>– <i>Instalație existentă</i> – termen generic utilizat pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> • grupurile generatoare sincrone racordate la rețeaua electrică de interes public la data intrării în vigoare Ordinului președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare, respectiv 27 aprilie 2019; • grupurile generatoare sincrone a căror gestionari au încheiat un contract ferm pentru achiziționarea elementelor principale de generare a energiei, în termen de cel mult doi ani de la intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, respectiv până la data de 17.05.2018. Aceste contracte sunt notificate operatorilor de rețea relevanți conform prevederilor art. 3 alin. (2) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice 	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>Se propune găsirea unei definiții mai scurte. De exemplu, este în conformitate cu definițiile prevăzute în regulamentele in vigoare</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 7 alin. (2) Art. 3 alin. (2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează: În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații:</p> <p><i>Instalație nouă/existentă</i> – termen generic utilizat pentru</p> <ul style="list-style-type: none"> • grupurile generatoare sincrone racordate la rețeaua electrică de interes public la data intrării în vigoare Ordinului președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare, respectiv 27 aprilie 2019; • grupurile generatoare sincrone a căror gestionari au încheiat un contract ferm pentru achiziționarea elementelor principale de generare a energiei, în termen de cel mult doi ani de la intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, respectiv până la data de 17.05.2018. Aceste contracte sunt notificate operatorilor de rețea relevanți conform prevederilor art. 3 alin. (2) din Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 72/2017 pentru aprobarea normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare;</p> <ul style="list-style-type: none"> modulele generatoare/centralele formate din module generatoare racordate la rețeaua electrică de interes public la data intrării în vigoare a Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 208/2017 de aprobare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore; modulele generatoare din centralele electrice racordate la rețeaua electrică de transport sau de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, la data intrării în vigoare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centralele electrice care se racordează la rețelele electrice de interes public prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; modulele generatoare sau centralele formate din module generatoare a căror gestionari au încheiat contracte ferme pentru achiziționarea elementelor principale de generare a energiei, în termen de cel mult doi ani de la intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, respectiv până la data de 17.05.2018. locurile de consum existente, instalațiile de distribuție existente, sistemele de distribuție existente, inclusiv sistemele de distribuție închise, racordate la sistemul de transport la data intrării în vigoare a normei tehnice aplicabile, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; unitățile consumatoare existente care sunt sau pot fi utilizate de locuri de consum sau de sisteme de distribuție închise pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de distribuție relevant și/sau operator de transport și de sistem, racordate la data intrării în vigoare a normei tehnice aplicabile, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei; locurile/nodurile de consum ale căror gestionari sau operatori de rețea relevanți, după caz, au încheiat un contract definitiv și obligatoriu pentru achiziționarea echipamentului principal al locului de consum sau a unității consumatoare în cel mult doi ani de la data intrării în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, respectiv până la data de 28 septembrie 2018; 			<p>de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, cu modificările și completările ulterioare;</p> <ul style="list-style-type: none"> modulele generatoare/centralele formate din module generatoare racordate la rețeaua electrică de interes public la data intrării în vigoare a Ordinul președintelui Autorității naționale de reglementare în domeniul energiei nr. 208/2017 de aprobare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru modulele generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore; modulele generatoare din centralele electrice racordate la rețeaua electrică de transport sau de distribuție prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, la data intrării în vigoare a normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centralele electrice care se racordează la rețelele electrice de interes public prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; modulele generatoare sau centralele formate din module generatoare a căror gestionari au încheiat contracte ferme pentru achiziționarea elementelor principale de generare a energiei, în termen de cel mult doi ani de la intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, respectiv până la data de 17.05.2018. locurile de consum existente, instalațiile de distribuție existente, sistemele de distribuție existente, inclusiv sistemele de distribuție închise, racordate la sistemul de transport la data intrării în vigoare a normei tehnice aplicabile, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflat în vigoare; unitățile consumatoare existente care sunt sau pot fi utilizate de locuri de consum sau de sisteme de distribuție închise pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de distribuție relevant și/sau operator de transport și de sistem, racordate la data intrării în vigoare a normei tehnice aplicabile, aprobată prin ordin al președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei; <p>locurile/nodurile de consum ale căror gestionari sau operatori de rețea relevanți, după caz, au încheiat un contract definitiv și obligatoriu pentru achiziționarea echipamentului principal al locului de consum sau a unității consumatoare în cel mult doi ani de la data intrării în vigoare a Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, respectiv până la data de 28 septembrie 2018</p> <p>instalațiile de producere a energiei electrice, locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție, inclusiv sistemele de distribuție închise, unitățile consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil, sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și modulele generatoare din centralele electrice racordate la rețelele electrice de interes public prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu, prevăzute în normele tehnice de racordare în vigoare;</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: <i>Instalații de producere a energiei electrice</i> – termen generic utilizat pentru grupuri generatoare sincrone, grupuri generatoare sincrone din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, din centralele termoelectrice și de pe platformele industriale, modulele generatoare, centrale electrice formate din module generatoare, centrale formate din module generatoare offshore.</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: <i>Instalații de producere a energiei electrice</i> – termen generic utilizat pentru grupuri generatoare sincrone, grupuri generatoare sincrone din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, din centralele termoelectrice și de pe platformele industriale, modulele generatoare, centrale electrice formate din module generatoare, centrale formate din module generatoare offshore.</p>	<p>Se acceptă eliminarea acestui termen, având în vedere că este prevăzut în Regulamentul (UE) nr. 631/2016</p>	<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: <i>Instalații de producere a energiei electrice</i> – termen generic utilizat pentru grupuri generatoare sincrone, grupuri generatoare sincrone din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, din centralele termoelectrice și de pe platformele industriale, modulele generatoare, centrale electrice formate din module generatoare, centrale formate din module generatoare offshore.</p>
<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: – <i>Norme tehnice de racordare</i> – termen generic utilizat pentru normele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public, elaborate în temeiul prevederilor <i>Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare</i>, ale <i>Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor și ale Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu</i>, aprobate prin ordine ale președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflate în vigoare;</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: <i>Norme tehnice de racordare</i> – termen generic utilizat pentru normele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public, elaborate în temeiul prevederilor <i>Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare</i>, ale <i>Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor și ale Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu</i>, aprobate prin ordine ale președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și aflate în vigoare;</p>	<p>Nu se acceptă. Metodologia face trimitere doar la cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare subsecvente Regulamentelor Europene, respectiv Regulamentul nr. 631/2016, Regulamentul (UE) nr. 1388/2016 și Regulamentul (UE) nr. 1447/2016), nu și la alte norme tehnice de racordare. Pentru claritate, definiția termenului a fost mutată la art. privind definițiile.</p>	<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri: Art. 3 alin. (2) În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni au următoarele semnificații: <i>Norme tehnice de racordare</i> – termen generic utilizat pentru normele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public, elaborate în temeiul prevederilor <i>Regulamentului (UE) nr. 631/2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare</i>, ale <i>Regulamentului (UE) nr. 1388/2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor și ale Regulamentului (UE) nr. 1447/2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu</i>, aprobate prin ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și aflate în vigoare;</p>
<p>Art. 7 alin. (3) În cuprinsul prezentei <i>Metodologii</i> se utilizează următoarele acronime și abrevieri:</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 7 alin. (3) – de introdus următorii doi noi termeni astfel încât să fie înlocuite peste tot în text expresiile lungi. În acest mod, documentul va putea fi mai ușor de urmărit. -Extindere – “extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile de producere a energiei electrice existente și la locurile/nodurile de consum existente”, -Derogare – „derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, noilor instalații de producere a energiei electrice, noilor locuri/noduri de consum, noilor sisteme de înaltă tensiune în curent continuu și noilor module generatoare din centrale electrice racordate prin sisteme de înaltă tensiune în curent continuu”</p>	<p>Nu se acceptă introducerea celor doi termeni. Nu este necesară, având în vedere că atât extinderea, cât și derogarea sunt procese explicate și defaliate în regulamentele europene aplicabile și în procedurile aferente</p>	
<p>Art. 8 alin. (1) Pentru o perioadă de cel puțin o lună, ORR se consultă cu părțile interesate, inclusiv cu ANRE, în privința: (art. 10 din Regulamentul nr. 631/2016; art. 9 din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 8 din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <ol style="list-style-type: none"> propunerilor OTS de a extinde aplicarea uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente; propunerilor OTS de a extinde aplicarea unor viitoare modificări privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice, așa cum e prevăzut la art. 2 lit. b) din prezenta Metodologie; raportului elaborat în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (3) din prezenta Metodologie; 	<p>Transelectrica</p> <p>Are loc o singură consultare publică pentru propunere și raport</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 8 alin. (1) Art. 4 alin. (1) Pentru o perioadă de cel puțin o lună, ORR și/sau OTS, după caz, se consultă cu părțile interesate, inclusiv cu ANRE, în privința supune consultării publice următoarele: (art. 10 din Regulamentul nr. 631/2016; art. 9 din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 8 din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <ol style="list-style-type: none"> propunerilor OTS de a extinde aplicarea uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente; propunerilor OTS de a extinde aplicarea unor viitoare modificări privind clasificarea unităților generatoare și a centralelor electrice, așa cum e prevăzut la art. 2 lit. b) din prezenta Metodologie; raportul elaborat în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (3) prevăzut la art. 6 alin. (3) din prezenta Metodologie, în situația

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>d) ACB elaborate în vederea solicitării de derogări de categorie sau de clasă, după caz, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, pentru instalațiile noi, depuse ca anexe la cererile de derogări de categorie sau de clasă, după caz, formulate de ORR.</p>			<p>propunerii de extindere a aplicării unei anumite cerințe din normele tehnice de racordare la instalațiile existente;</p> <p>d) ACB elaborată în vederea solicitării de derogări de categorie sau de clasă, după caz, de la obligația de îndeplinire a unei cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, pentru instalațiile noi/existente, depusă ca anexă la cererile de derogări de categorie sau de clasă, după caz, formulate de ORR și/sau OTS, după caz.</p>
<p>Art. 8 (2) ORR ține seama în mod corespunzător de observațiile și propunerile părților interesate, rezultate în urma desfășurării consultărilor publice, înainte de transmiterea spre aprobare ANRE a proiectului de propunere de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, a proiectului de propunere pentru praguri, a raportului sau a analizei cost-beneficiu elaborate în vederea acordării unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare. Totodată, ORR elaborează o sinteză a observațiilor și a propunerilor primite în perioada de consultare publică, ce include o justificare solidă a includerii sau a neincluserii opiniilor și propunerilor părților interesate, pe care o transmite la ANRE spre informare, și pe care să o publice în timp util, înainte de publicarea documentului final sau simultan cu aceasta. (art. 10 alin. (2) RfG)</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 8 (2) ORR ține seama în mod corespunzător de observațiile și propunerile părților interesate, rezultate în urma desfășurării consultărilor publice, înainte de transmiterea spre aprobare ANRE a proiectului de propunere de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, a proiectului de propunere pentru praguri, a raportului sau a analizei cost-beneficiu elaborate în vederea acordării unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare. Totodată, ORR elaborează o sinteză a observațiilor și a propunerilor primite în perioada de consultare publică, ce include o justificare solidă a includerii sau a neincluserii opiniilor și propunerilor părților interesate, pe care o publică pe pagina proprie de internet și o transmite la ANRE spre informare, și pe care să o publice în timp util, înainte de publicarea documentului final sau simultan cu aceasta. (art. 10 alin. (2) RfG)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Au fost eliminate prevederile potrivit cărora trebuie elaborată o sinteză a observațiilor și a propunerilor primite având în vedere că acestea se repetau și la articolele următoare</p>	<p>Art. 8 (2) ORR ține seama în mod corespunzător de observațiile și propunerile părților interesate, rezultate în urma desfășurării consultărilor publice, înainte de transmiterea spre aprobare ANRE a proiectului de propunere de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, a proiectului de propunere pentru praguri, a raportului sau a analizei cost-beneficiu elaborate în vederea acordării unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare. Totodată, ORR elaborează o sinteză a observațiilor și a propunerilor primite în perioada de consultare publică, ce include o justificare solidă a includerii sau a neincluserii opiniilor și propunerilor părților interesate, pe care o transmite la ANRE spre informare, și pe care să o publice în timp util, înainte de publicarea documentului final sau simultan cu aceasta</p> <p>Art. 4 (2) ORR sau OTS, după caz, transmite documentele prevăzute la alin. (1) spre știința ANRE și informează ANRE și părțile interesate cu privire la începerea perioadei de consultare publică.</p>
<p>SECȚIUNEA a-2-a Etapile realizării ACB pentru extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente</p>	<p>ISPE Nu este clară diferența între analiza calitativă și cea cantitativă și nu se precizează când poate fi folosită una sau alta.</p>	<p>Secțiunea a fost restructurată astfel încât să fie clare etapele realizării ACB, respectiv când sunt elaborate cele două analize.</p>	
<p>Art. 9 alin. (2) Înainte de elaborarea analizei cantitative cost-beneficiu, OTS: (art. 4 (4), 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <p>a) elaborează o analiză calitativă a costurilor și a beneficiilor aferente extinderii aplicării unei anumite cerințe prevăzută în normele tehnice de racordare aplicabile, la instalațiile existente. Analiza calitativă trebuie să aibă în vedere măsurile alternative disponibile în rețeaua electrică sau pe piața de energie electrică (art. 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016; art. 48 (1) din Regulamentul nr. 1388/2016);</p> <p>b) (...)</p>	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>a) Analiza calitativă ar trebui să fie o analiză de sistem din care să rezulte necesitatea extinderii cerințelor la echipamentele existente și de asemenea să prezinte problemele intampinate în operarea sistemului. Analiza calitativă nu ar trebui să continue o cuantificare financiară a beneficiilor și nici o estimare de costuri pentru că în acest caz ar deveni o analiză cantitativă. Propunem eliminarea estimării costurilor pentru analiza calitativă. Analiza calitativă ar putea fi făcută intern de TEL iar analiza cantitativă ar putea necesita un consultant.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile potrivit cărora OTS trebuie să elaboreze o analiză calitativă a costurilor și a beneficiilor sunt în conformitate cu prevederile Regulamentelor Europene (art. 4 (4), 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016). Mai mult decât atât, OTS nu va trece la etapa următoare dacă analiza calitativă nu demonstrează faptul că beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile estimative.</p> <p>Pentru claritate, au fost aduse modificări și completări la prevederile privind analiza calitativă, după cum se poate observa în coloana alăturată.</p>	<p>Art. 9 alin. (2) Înainte de elaborarea analizei cantitative cost-beneficiu, OTS: (art. 4 (4), 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <p>a) elaborează o analiză calitativă a costurilor și a beneficiilor aferente extinderii aplicării unei anumite cerințe prevăzută în normele tehnice de racordare aplicabile, la instalațiile existente. Analiza calitativă trebuie să aibă în vedere măsurile alternative disponibile în rețeaua electrică sau pe piața de energie electrică (art. 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016; art. 48 (1) din Regulamentul nr. 1388/2016);</p> <p>(...)</p> <p>Art. 5 (2) OTS elaborează o analiză calitativă a costurilor și a beneficiilor pentru fiecare cerință prevăzută în normele tehnice de racordare și propusă spre a fi aplicată instalațiilor existente.</p> <p>(3) Analiza calitativă a costurilor și a beneficiilor trebuie să ia în considerare măsurile alternative disponibile în rețeaua electrică sau pe piața de energie electrică</p>
<p>Art. 9 alin. (2) Înainte de elaborarea analizei cantitative cost-beneficiu, OTS: (art. 4 (4), 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <p>a) (...)</p>	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>b) Nu este prevăzut un termen pentru aprobarea de către ANRE a</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>S-a propus termenul de maximum 6 luni, În plus, pentru claritatea procesului aferent extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile</p>	<p>Art. 9 alin. (2) Înainte de elaborarea analizei cantitative cost-beneficiu, OTS: (art. 4 (4), 38 (1) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <p>a) (...)</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>b) obține aprobarea ANRE asupra analizei calitative a costurilor și a beneficiilor aferente extinderii aplicării cerinței respective, prevăzută în normele tehnice de racordare aplicabile, la instalațiile existente.</p>	<p>analizei calitative</p>	<p>existente, textul din cadrul secțiunii „Etapile principale realizării ACB pentru propunerile de extindere a aplicării la instalațiile existente a unei anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare” a fost modificat și restructurat. Astfel, Art. 9 alin. (2) lit. b) a fost modificat după cum se arată în coloana alăturată.</p>	<p>b) obține aprobarea ANRE asupra analizei calitative a costurilor și a beneficiilor aferente extinderii aplicării cerinței respective, prevăzută în normele tehnice de racordare aplicabile, la instalațiile existente.</p> <p>Art. 5 alin. (8) (8) În termen de maximum șase luni de la data primirii analizei calitative complete, precum și a informațiilor și analizelor suplimentare solicitate conform prevederilor alin. (7), ANRE decide aprobarea sau respingerea analizei calitative, după caz, comunică decizia OTS și o publică pe pagina proprie de internet.</p>
<p>Art. 9 alin. (5) OTS prezintă rezultatele analizei calitative preliminare prevăzute la alin. (2) lit. a) în cadrul procesului de consultare publică prevăzut la alin. (1).</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 9 alin. (5) OTS prezintă rezultatele analizei calitative preliminare prevăzute la alin. (2) lit. a) în cadrul procesului de consultare publică prevăzut la alin. (1). Se propune eliminarea având în vedere faptul că IGD-ul „Cost Benefit Analyses. ENTSO-E Guidance document for national implementation for network codes on grid connection” nu prevede că analiza calitativă s-ar supune consultării publice</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>În plus, secțiunea a fost completată cu prevederile menționate în coloana alăturată, din motive ce țin de transparența procesului aferent extinderii aplicării unei anumite cerințe la instalațiile existente, și pentru a sublinia importanța implicării tuturor părților în cadrul acestui proces, încă de la început, astfel cum este recomandat și prin IGD.</p>	<p>Art. 9 alin. (5) OTS prezintă rezultatele analizei calitative preliminare prevăzute la alin. (2) lit. a) în cadrul procesului de consultare publică prevăzut la alin. (1).</p> <p>Art. 5 alin. (1) OTS informează părțile interesate și ANRE cu privire la începerea procesului privind analiza extinderii aplicării unei anumite cerințe prevăzute în normele tehnice la instalațiile existente.</p>
<p>Art. 10 alin. (3) În termen de trei luni de la finalizarea ACB, OTS rezumă constatările într-un raport care: (art. 38 (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 (3) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <ol style="list-style-type: none"> include ACB și o recomandare cu privire la metoda care trebuie abordată; include o propunere de perioadă de tranziție privind aplicarea cerinței la instalațiilor existente; această perioadă de tranziție nu trebuie să fie mai mare de doi ani, cu începere de la data deciziei ANRE cu privire la aplicabilitatea cerinței; este supus consultării publice în conformitate cu prevederile art. 8 din prezenta <i>Metodologie</i>; perioada de timp prevăzută pentru consultarea publică depinde de categoria cerințelor considerate, maturitatea cazului prezentat și nivelul anterior de implicare a părților interesate. 	<p>Transelectrica Art. 10 alin. (3) În termen de trei luni de la finalizarea ACB, OTS rezumă constatările într-un raport care: (art. 38 (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 (3) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <ol style="list-style-type: none"> prezentarea cerinței care se propune a fi aplicată la instalațiile existente include ACB și o recomandare cu privire la metoda care trebuie abordată; include o propunere de perioadă de tranziție privind aplicarea cerinței la instalațiilor existente; această perioadă de tranziție nu trebuie să fie mai mare de doi ani, cu începere de la data deciziei ANRE cu privire la aplicabilitatea cerinței; este supus consultării publice în conformitate cu prevederile art. 8 din prezenta <i>Metodologie</i>; perioada de timp prevăzută pentru consultarea publică depinde de categoria cerințelor considerate, maturitatea cazului prezentat și nivelul anterior de implicare a părților interesate. 	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 10 alin. (3) Art. 6 alin. (3) În termen de trei luni de la finalizarea ACB analizei cantitative cost-beneficiu, OTS rezumă constatările într-un raport care trebuie să includă: (art. 38 (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 (3) din Regulamentul nr. 1388/2016)</p> <ol style="list-style-type: none"> prezentarea cerinței care se propune a fi aplicată la instalațiile existente; ACB-analiza cantitativă cost beneficiu; recomandarea eu privire la metoda care trebuie abordată pentru modalitatea de abordare privind extinderea aplicării respectivei cerințe la instalațiile existente; o propunere de perioadă de tranziție privind aplicarea implementarea respectivei cerințe instalațiilor existente; această perioadă de tranziție nu trebuie să fie mai mare de doi ani, cu începere calculată de la data emiterii deciziei ANRE cu privire la aplicabilitatea cerinței respective. este supus consultării publice în conformitate cu prevederile art. 8 din prezenta <i>Metodologie</i>; perioada de timp prevăzută pentru consultarea publică depinde de categoria cerințelor considerate, maturitatea cazului prezentat și nivelul anterior de implicare a părților interesate.
<p>Art. 12 alin. (2) (2) În cazul în care cererea de derogare este depusă la ANRE de către un OD sau ODI relevant, în termen de două săptămâni din ziua următoare primirii respectivei cereri, ANRE solicită OTS să evalueze cererea de derogare din perspectiva criteriilor stabilite de ANRE prin Ordinul ANRE nr. 5/2017, Ordinul ANRE nr. 42/2017 și Ordinul ANRE nr. 46/2017, aplicabile acestora, aflate în vigoare. (63 (3) RfG)</p>	<p>TRANSELECTRICA Se propune eliminarea având în vedere că se repetă și la art. 11 alin. (3)</p>	<p>Se acceptă</p>	<p>Art. 12 alin. (2) (2) În cazul în care cererea de derogare este depusă la ANRE de către un OD sau ODI relevant, în termen de două săptămâni din ziua următoare primirii respectivei cereri, ANRE solicită OTS să evalueze cererea de derogare din perspectiva criteriilor stabilite de ANRE prin Ordinul ANRE nr. 5/2017, Ordinul ANRE nr. 42/2017 și Ordinul ANRE nr. 46/2017, aplicabile acestora, aflate în vigoare. (63 (3) RfG)</p>
<p>Art. 14 alin. (6) În situația prevăzută la alin. (5), evaluarea beneficiilor poate fi realizată luând în considerare că unui alt echipament/unei alte instalații îi poate fi permis să compenseze efectele neîndeplinirii cerințelor de către partea care a solicitat derogarea.</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 14 (6) În situația prevăzută la alin. (5), evaluarea beneficiilor poate fi realizată luând în considerare că unui alt echipament/unei alte instalații îi poate fi permis să compenseze efectele neîndeplinirii cerințelor de către partea care a solicitat derogarea analizată în raport cu posibilitățile de compensare a cerințelor impuse unității de alte echipamente/instalații</p>	<p>Se acceptă cu reformulare și re poziționare la art. 18 alin. (3)</p>	<p>Art. 14 alin. (6) Art. 19 alin. (3) În situația prevăzută la alin. (5), evaluarea beneficiilor poate fi realizată luând în considerare se realizează și cu luarea în considerare ea unui alt echipament/unei alte instalații îi poate fi permis să compenseze efectele neîndeplinirii cerințelor de către partea care a solicitat derogarea a</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
	în mod permanent.		faptului că alte active/instalații, ce nu fac obiectul solicitării de derogare, pot compensa în mod permanent cerința tehnică avută în vedere.
<p>Art. 16 ACB se elaborează în conformitate cu următoarele principii: (art. 49 (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 39 (2) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 66 (2) din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) Beneficiile socio-economice în ceea ce privește îmbunătățirea siguranței în funcționare a SEN includ:</p> <p>(i). (...)</p> <p>(ii) (...)</p> <p>(iii) (...)</p> <p>(iv) (...)</p> <p>(i) îmbunătățiri ale răspunsului puterii active la abaterile de frecvență (îmbunătățirea stabilității de frecvență);</p> <p>(vi) îmbunătățiri pentru planul de apărare.</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>Art. 16 ACB se elaborează în conformitate cu următoarele principii: (art. 49 (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 39 (2) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 66 (2) din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) Beneficiile socio-economice în ceea ce privește îmbunătățirea siguranței în funcționare a SEN includ:</p> <p>(i). (...)</p> <p>(ii) (...)</p> <p>(iii) (...)</p> <p>(iv) (...)</p> <p>(ii) îmbunătățiri ale răspunsului puterii active la abaterile de frecvență (îmbunătățirea stabilității de frecvență);</p> <p>(vi) îmbunătățiri pentru asigurarea cerințelor din planul de apărare și restaurare SEN.</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 16 Art. 11 alin. (1)</p> <p>La elaborarea ACB se elaborează în conformitate cu se au în vedere următoarele principii: (art. 49 (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 39 (2) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 66 (2) din Regulamentul nr. 1447/2016)</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) în funcție de obiectul ACB, beneficiile socio-economice în ceea ce privește îmbunătățirea siguranței în funcționare a SEN includ, fără a se limita la:</p> <p>(i). (...)</p> <p>(ii) (...)</p> <p>(iii) (...)</p> <p>(iv) (...)</p> <p>(v) îmbunătățirea răspunsului puterii active la abaterile de frecvență (îmbunătățirea stabilității de frecvență)</p> <p>(vi) îmbunătățiri pentru asigurarea cerințelor din planul de apărare și restaurare SEN.</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>
<p>Art. 17 Cuantificarea beneficiilor socio-economice prevăzute la art. 16 lit. b), c) și d) se realizează pe baza unor analize de simulare a funcționării sistemului electroenergetic național sau a unei zone de rețea, după caz, precum calcule de regimuri permanente, analize de stabilitate statică, stabilitate tranzitorie, stabilitatea frecvenței, calitatea energiei electrice. Scăderea costului total al energiei produse datorită reducerii congestiilor și creșterea rezervelor de echilibrare se calculează pe baza unor analize de simulare a funcționării pieței de energie electrică.</p>	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>Art. 17 Cuantificarea beneficiilor socio-economice prevăzute la art. 16 lit. b), c) și d) se realizează pe baza unor analize de simulare a funcționării sistemului electroenergetic național sau a unei zone de rețea, după caz, precum calcule de regimuri permanente, analize de stabilitate statică, stabilitate tranzitorie, stabilitatea frecvenței, calitatea energiei electrice. Scăderea costului total al energiei produse datorită reducerii congestiilor și creșterea rezervelor de echilibrare se calculează pe baza unor analize de simulare a funcționării pieței de energie electrică.</p>	<p>Nu se acceptă, se propune eliminarea acestor prevederi pentru a nu limita cuantificarea beneficiilor la anumite tipuri de analize.</p>	<p>Art. 17 Cuantificarea beneficiilor socio-economice prevăzute la art. 16 lit. b), c) și d) se realizează pe baza unor analize de simulare a funcționării sistemului electroenergetic național sau a unei zone de rețea, după caz, precum calcule de regimuri permanente, analize de stabilitate statică, stabilitate tranzitorie, stabilitatea frecvenței, calitatea energiei electrice. Scăderea costului total al energiei produse datorită reducerii congestiilor și creșterea rezervelor de echilibrare se calculează pe baza unor analize de simulare a funcționării pieței de energie electrică.</p>
<p>Art. 18 alin. (2) Pentru fiecare etapă a ACB elaborate în cazul extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice aplicabile, la instalațiile existente, trebuie avute în vedere natura sau tipul instalației existente ce ar putea fi afectate, precum, dar fără a se limita la, durata de viață rămasă a instalației, vechimea instalației existente, tipul tehnologiei, posibilitatea de modificare/retehnologizare a instalației pentru a întruni conformitatea cu noile cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, iar OTS trebuie să colaboreze cu părțile interesate.</p>	<p>ISPE</p> <p>Art. 18 alin. (2) ar trebui să se refere doar la analiza calitativă</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Una dintre diferențele semnificative între analiza calitativă și analiza cantitativă constă în nivelul de detaliere al calculului prezentate.</p> <p>Astfel, analiza calitativă reprezintă o comparație preliminară între costuri și beneficii, pe când analiza cantitativă prezintă calculul indicatorilor de fezabilitate generali, conform prevederilor Metodologiei.</p> <p>Din motive de claritate, au fost aduse modificări după cum se poate observa în coloana alăturată.</p>	<p>Art. 18 alin. (2) Art. 12 alin. (2) Pentru fiecare etapă a ACB elaborate în cazul extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice aplicabile, la instalațiile existente În cazul extinderii aplicării unei anumite cerințe la instalațiile existente, OTS trebuie avute să aibă în vedere natura sau tipul instalațiilor existente ce ar putea fi afectate, precum, dar fără a se limita la, durata de viață rămasă a instalației, vechimea instalației existente, tipul tehnologiei, posibilitatea de modificare/retehnologizare a instalației pentru a întruni conformitatea cu noile cerințe noua cerință tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, iar în acest scop OTS trebuie să colaboreze cu părțile interesate.</p>
<p>Secțiunea 1 Principii generale</p> <p>Art. 19. - (1) ACB trebuie să identifice părțile implicate pentru care extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice aplicabile la instalațiile existente sau solicitarea unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare generează costuri sau beneficii.</p>	<p>ISPE</p> <p>Nu este clar cum se consideră beneficiile și cheltuielile. Acestea nu aparțin aceleiași părți</p>	<p>Se reformulează pentru claritate</p> <p>Costurile sunt aferente gestionarilor instalațiilor, iar categoriile de beneficii sunt enumerate la articolul privind principiile.</p> <p>În ceea ce privește alocarea costurilor și a beneficiilor, precizăm faptul că prin analiza cost-beneficiu trebuie indicată</p>	<p>Art. 19 alin. (1) Art. 13. – (1) ACB trebuie să identifice părțile implicate gestionarii instalațiilor pentru care extinderea aplicării uneia sau mai multor anumite cerințe din normele tehnice aplicabile la instalațiile existente sau solicitarea acordarea unei de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, după caz, generează costuri și/sau beneficii.</p> <p>(2) În situația în care, la momentul inițierii ACB, nu pot fi identificate părțile prevăzute la alin. (1), rezultatele ACB trebuie să indice</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>(2) În situația în care, la momentul inițierii ACB, nu pot fi identificate părțile prevăzute la alin. (1), rezultatele ACB trebuie să indice modalitatea prin care costurile sau beneficiile aferente unei derogări solicitate de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare sau ale extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente, sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate, cu excepția cazului în care elaborarea ACB nu găsește o altă soluție. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea ANRE.</p> <p>Art. 20. - Pe baza rezultatelor ACB elaborate ca urmare a unei cereri de derogare pentru o instalație nouă, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, sau a posibilității de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente, costurile și beneficiile aferente părților, vor fi alocate fie în comun, fie pentru fiecare parte implicată, condiționat de aprobarea ANRE privind cheile de alocare a acestora.</p>		<p>modalitatea prin care acestea au fost alocate, precum și criteriile avute în vedere la alocarea acestora.</p>	<p>modalitatea prin care costurile sau beneficiile aferente unei derogări solicitate de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare sau ale extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente, sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate, cu excepția cazului în care elaborarea ACB nu găsește o altă soluție. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea ANRE.</p> <p>Art. 20. - Pe baza rezultatelor ACB elaborate ca urmare a unei cereri de derogare pentru o instalație nouă, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, sau a posibilității de extindere a aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, la instalațiile existente, costurile și beneficiile aferente părților, vor fi alocate fie în comun, fie pentru fiecare parte implicată, condiționat de aprobarea ANRE privind cheile de alocare a acestora.</p> <p>Art. 13 alin. (2) ACB trebuie să indice modalitatea prin care au fost alocate costurile și beneficiile prevăzute la alin. (1), precum și criteriile avute în vedere la alocarea acestora.</p>
<p>Art. 19 (1) ACB trebuie să identifice părțile implicate pentru care extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice aplicabile la instalațiile existente sau solicitarea unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare generează costuri sau beneficii.</p> <p>(2) În situația în care, la momentul inițierii ACB, nu pot fi identificate părțile prevăzute la alin. (1), rezultatele ACB trebuie să indice modalitatea prin care costurile sau beneficiile aferente unei derogări solicitate de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare sau ale extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente, sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate, cu excepția cazului în care elaborarea ACB nu găsește o altă soluție. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea ANRE.</p>	<p>TRANSELECTRICA</p> <p>Art. 19 (1) ACB trebuie să identifice părțile implicate pentru care extinderea aplicării uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice aplicabile la instalațiile existente sau solicitarea unei derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare generează costuri sau beneficii.</p> <p>(iii) În situația în care, la momentul inițierii ACB, nu pot fi identificate părțile prevăzute la alin. (1), rezultatele ACB trebuie să indice modalitatea prin care costurile sau beneficiile aferente unei derogări solicitate de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare sau ale extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente, sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate, cu excepția cazului în care elaborarea ACB nu găsește o altă soluție. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea se agrează între părți sau se supune aprobării ANRE.</p> <p>Observație cu caracter general : În cazul cerințelor la generatoare, beneficiile aparțin consumatorilor (cresterea siguranței în alimentare și îmbunătățirea calitatii energiei, deci pot fi alocate în comun) iar costurile sunt ale producătorilor și trebuie ca fiecare producător să își suporte costurile pentru instalațiile lui</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Art. 19 alin. (2) a fost modificat astfel încât să prevadă faptul că prin analiza cost – beneficiu trebuie indicat modul în care au fost alocate costurile și beneficiile între gestionarii instalațiilor, precum și criteriile avute în vedere la alocarea acestora.</p> <p>A fost eliminată prevederea potrivit căreia modalitatea de alocare trebuie supusă aprobării ANRE, având în vedere faptul că propunerile de extindere și cererile de derogare se transmit la ANRE spre aprobare. Din aceleași considerente, au fost eliminate prevederile art. 20.</p> <p>În sprijinul propunerii ANRE de modificare, reiterăm conținutul relevant din „Cost Benefit Analyses. ENTSO-E Guidance document for national implementation for network codes on grid connection”, potrivit căruia două dintre bunele practici la nivel european în ceea ce privește elaborarea analizelor cost-beneficiu, sunt:</p> <p><i>„Clearly identifying to which parties the cost and benefits accrue is strongly advisable and/or may reasonable be sought by regulatory authorities under the auspices of assessing the proportionality of the requested derogation and/or retrospective application.</i></p> <p><i>CBA outcomes can support the assessment of how costs and benefits of a requested derogation and/or retrospective application are shared or allocated between all relevant involved parties and</i></p>	<p>Art. 19 (1) Art. 13. - (1) ACB trebuie să identifice părțile implicate gestionarii instalațiilor pentru care extinderea aplicării uneia sau mai multor anumite cerințe din normele tehnice aplicabile la instalațiile existente sau solicitarea unei de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare, după caz, generează costuri și/sau beneficii.</p> <p>(2) În situația în care, la momentul inițierii ACB, nu pot fi identificate părțile prevăzute la alin. (1), rezultatele ACB trebuie să indice modalitatea prin care costurile sau beneficiile aferente unei derogări solicitate de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare sau ale extinderii aplicării uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente, sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate, cu excepția cazului în care elaborarea ACB nu găsește o altă soluție. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea ANRE. ACB trebuie să indice modalitatea prin care au fost alocate costurile și beneficiile prevăzute la alin. (1), precum și criteriile avute în vedere la alocarea acestora.</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
		<p><i>may be subject to agreement, including by the regulatory authority, on <u>sharing of any burden</u></i></p> <p>Din cele de mai sus rezultă clar că beneficiile și costurile trebuie alocate, iar rezultatele ACB vin în sprijinul evaluării modalității de alocare a costurilor și a beneficiilor.</p> <p>Doar împărțirea costurilor privind elaborarea ACB se agreează între părți, putând fi supuse acordului ANRE (a se interpreta atunci când părțile nu ajung la un comun acord). – a se vedea și tabelul de la pagina 9 din IGD „<i>distinction between derogations based on typology</i>”,</p> <p>Termenul „părțile implicate” de la art. 19 alin. (1) a fost înlocuit cu „gestionarii instalațiilor” pentru a nu crea confuzii în ceea ce privește suportarea unor costuri aferente investițiilor în instalații pentru a le aduce în conformitate cu cerința avută în vedere, de către OTS.</p>	
<p>Art. 23 (4) La întocmirea ACB se va evita dublarea luării în considerare a costurilor și/sau beneficiilor .</p>	<p>ISPE La ce se referă „dublarea”?</p>	<p>Se referă la obligația de a nu lua în considerare de mai multe ori aceleași costuri sau beneficii, după caz. Prevederea a fost inclusă ca urmare a concluziilor IGD „<i>Cost Benefit Analyses. ENTSO-E Guidance document for national implementation for network codes on grid connection</i>”, referitoare la faptul că evitarea dublării costurilor și beneficiilor reprezintă o bună practică la nivel european.</p> <p>S-a reformulat pentru claritate.</p>	<p>Art. 23 alin. (4) Art. 14 alin. (5) La întocmirea ACB se va evita dublarea luării în considerare a costurilor și/sau beneficiilor .Pentru identificarea clară a impactului asociat diferitelor părți, trebuie evitată luarea în considerare de două ori a anumitor costuri și/sau beneficii.</p>
<p>Art. 24 Definiția cadrului de elaborare a ACB reprezintă una dintre elementele cheie pentru a permite transparența ACB. În scopul elaborării ACB, se definesc următoarele elemente:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e) ipoteze tehnice și economice globale și datele de intrare sunt agreeate între părțile implicate încă din etapele incipiente ale studiului ACB și include următoarele, după cum este aplicabil fiecărui caz în parte:</p> <p>(i)(...)</p> <p>(ii)(...)</p> <p>(iii)(...)</p> <p>(iv)(...)</p> <p>(v)(...)</p> <p>(vi) valoarea consumului nealimentat (VOLL), dacă este cazul.</p> <p>f) (...)</p>	<p>ISPE valoarea consumului nealimentat care nu este stabilită în România.</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea VOLL.</p> <p>Potrivit proiectului de „<i>Regulament al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică</i>” – 2016/0379 – 08.05.2019, valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică (VOLL – Value of Lost Load) înseamnă „o estimare în EUR/MWh a prețului maxim al energiei electrice pe care clienții sunt dispuși să îl plătească pentru evitarea unei întreruperi a alimentării cu energie electrică”.</p> <p>Totodată, potrivit art. 23 alin. (6) din același proiect de Regulament European, ENTSO-E trebuie să prezinte ACER o propunere de metodologie pentru a calcula valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică.</p>	<p>Art. 24 Art. 16 Definiția În scopul stabilirii cadrului de elaborare a ACB reprezintă una dintre elementele cheie pentru a permite transparența ACB. În scopul elaborării ACB, se definesc următoarele elemente:</p> <p>a) (...)</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) ipoteze tehnice și economice globale și datele de intrare sunt agreeate între se stabilesc prin colaborarea părților implicate interesate încă din etapele incipiente ale studiului ACB, și pot include următoarele, după cum este aplicabil fiecărui caz în parte, după caz:</p> <p>(i)(...)</p> <p>(ii)(...)</p> <p>(iii)(...)</p> <p>(iv)(...)</p> <p>(v)(...)</p> <p>(vi) valoarea consumului nealimentat (VOLL), dacă este cazul.</p> <p>e) (...)</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
		<p>Se menționează faptul că proiectul de Regulament menționat anterior a fost aprobat de Parlamentul European și de Consiliul European, urmând a se publica în Jurnalul Oficial.</p> <p>Pentru clarificare, având în vedere că lista prezentată la art. 24 lit. e) este una non-exhaustivă, iar VOLL se calculează doar dacă este aplicabil cazului analizat, prezenta literă a fost modificată după cum se poate observa în coloana alăturată.</p>	
<p>Art. 28 (1) În cazul extinderii aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente și în cazul solicitării derogărilor de categorie/de clasă pentru instalațiile noi, se stabilește lista proceselor aferente SEN și ale pieței de energie electrică care pot fi afectate în mod pozitiv sau negativ de extinderea aplicării cerințelor respective sau de acordarea derogării de categorie/ de clasă.</p>	<p>TRANSELECTRICA Art. 28 (1) În cazul extinderii aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente și în cazul solicitării derogărilor de categorie/de clasă pentru instalațiile noi, se stabilește lista proceselor aferente SEN și ale pieței de energie electrică care pot fi afectate în mod pozitiv sau negativ de extinderea aplicării cerințelor respective sau de acordarea derogării de categorie/ de clasă.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 28 (1) Art. 14 (1) În cazul extinderii aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente și în cazul solicitării derogărilor de categorie/de clasă pentru instalațiile noi, se stabilește lista proceselor aferente SEN și ale pieței de energie electrică care pot fi afectate în mod pozitiv sau negativ de extinderea aplicării cerințelor respective sau de acordarea derogării de categorie/ de clasă. ACB trebuie să identifice impactul scenariilor alternative asupra activelor și asupra proceselor aferente SEN și pieței de energie electrică care sunt afectate direct de propunerile de extindere a aplicării unei anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la instalațiile existente sau de acordare de derogări.</p>
<p>Art. 29 (1) Impactul asupra proceselor aferente SEN poate fi evaluat prin intermediul: a) metodelor simplificate, care necesită date mai puțin detaliate și costuri mai mici pentru elaborarea ACB, dar care conduc la rezultate mai puțin precise, sau a b) metodelor avansate, care necesită inclusiv date detaliate ce nu pot fi disponibile publicului și pot conduce la costuri semnificative pentru elaborarea ACB, dar care furnizează rezultate precise și robuste. (2) Metoda finală aleasă pentru evaluarea impactului asupra proceselor aferente SEN trebuie să reprezinte un echilibru între costurile de realizare a ACB și calitatea ACB. (3) Datele necesare pentru cuantificarea financiară a beneficiilor, precum și părțile care trebuie să furnizeze aceste date, trebuie identificate încă din etapele incipiente ale ACB. (4) Metoda aleasă este cea agreată între părțile implicate în timpul realizării ACB.</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A. Se consideră că s-a creat o confuzie între metodele prevăzute la alin. (1) și metodele prevăzute la alin. (2), respectiv între metodele simplificate/avansate și metoda finală aleasă. Art. 29 (1) Impactul asupra proceselor aferente SEN poate fi evaluat prin intermediul: a) metodelor simplificate, care necesită date mai puțin detaliate și costuri mai mici pentru elaborarea ACB, dar care conduc la rezultate mai puțin precise, sau a b) metodelor avansate, care necesită inclusiv date detaliate ce nu pot fi disponibile publicului și pot conduce la costuri semnificative pentru elaborarea ACB, dar care furnizează rezultate precise și robuste. (2) Metoda finală aleasă Opțiunea finală asupra metodei alese pentru evaluarea impactului asupra proceselor aferente SEN trebuie să reprezinte un echilibru între costurile de realizare a ACB și calitatea ACB. (3) Datele necesare pentru cuantificarea financiară a beneficiilor, precum și părțile care trebuie să furnizeze aceste date, trebuie identificate încă din etapele incipiente ale ACB. (4) Metoda aleasă este cea agreată între părțile implicate în timpul realizării ACB.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 29 (1) Art. 20. - (1) În funcție de cazul analizat, impactul asupra proceselor aferente SEN/pieței de energie electrică poate fi evaluat prin intermediul: a) metodelor simplificate, care necesită date mai puțin detaliate și costuri mai mici pentru elaborarea ACB, dar care conduc la rezultate mai puțin precise, sau a b) metodelor avansate, care necesită inclusiv date detaliate ce nu pot fi disponibile publicului și pot conduce la costuri semnificative pentru elaborarea ACB, dar care furnizează rezultate precise și robuste. (2) Metoda finală aleasă Opțiunea finală asupra metodei pentru evaluarea impactului asupra proceselor aferente SEN trebuie să reprezinte un echilibru între scopul ACB, costurile de realizare a ACB și calitatea ACB și se agreează între părțile implicate. (3) Datele necesare pentru cuantificarea financiară a beneficiilor, precum și părțile care trebuie să furnizeze aceste date, trebuie identificate încă din etapele incipiente ale ACB. (4) Metoda aleasă este cea agreată între părțile implicate în timpul realizării ACB.</p>
<p>Art. 31 În cazul în care anumite beneficii nu se pot cuantifica financiar, sau cuantificarea financiară este dificilă, este necesară integrarea acestor indicatori în cadrul unei analize multicriteriale, în care să aibă o pondere în funcție de tipul impactului: impact negativ, niciun impact, relevanța pentru perimetrul analizei, impact moderat sau impact semnificativ.</p>	<p>Transelectrica Art. 31 În cazul în care anumite beneficii nu se pot cuantifica financiar, sau cuantificarea financiară este dificilă, se analizează posibilitatea cuantificării în unități fizice și este necesară integrarea acestor indicatori în cadrul unei analize multicriteriale, în care să aibă o pondere în funcție de tipul impactului: impact negativ, niciun impact, relevanța pentru perimetrul analizei, impact moderat sau impact semnificativ. Analiza multicriterială completează ACB cu scopul de a prezenta cât mai multe informații necesare în vederea luării unei decizii.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare și re poziționare la art. 10</p>	<p>Art. 31 Art. 11 alin. (2) În cazul în care anumite beneficii nu se pot cuantifica financiar, sau cuantificarea financiară este dificilă, este necesară integrarea acestor indicatori în cadrul elaborarea unei analize multicriteriale, în care să aibă o pondere în funcție de tipul impactului: impact negativ, niciun impact, relevanța pentru perimetrul analizei, impact moderat sau impact semnificativ. care să ofere posibilitatea obținerii a cât mai multor informații necesare referitoare la impactul extinderii aplicării sau acordării unei derogări privind o anumită cerință</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
<p>Art. 38 (1) Parametrii pentru analizele de sensibilitate prevăzute în ACB sunt:</p> <p>a) rata de actualizare;</p> <p>b) performanțele instalației implicate, datele tehnice specifice;</p> <p>c) costurile instalației implicate;</p> <p>d) gradul de integrare al surselor regenerabile de energie.</p> <p>(2) Analiza de sensibilitate constă în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care aceasta le produce asupra rezultatului.</p> <p>(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 % față de cea mai bună valoare estimată conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1% a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.</p>	<p>Transelectrica</p> <p>Art. 38 (1) Parametrii pentru analizele de sensibilitate prevăzute în ACB diferă în funcție de condițiile locale ale studiului și rezultă pe baza unei analize preliminare a elementelor care au un impact semnificativ asupra costurilor și/sau beneficiilor. Câteva exemple de parametri pentru analizele de sensibilitate sunt:</p> <p>a) rata de actualizare;</p> <p>b) performanțele instalației implicate, datele tehnice specifice;</p> <p>c) costurile instalației implicate;</p> <p>d) gradul de integrare al surselor regenerabile de energie.</p> <p>(2) Analiza de sensibilitate constă în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care aceasta le produce asupra rezultatului.</p> <p>(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 % față de cea mai bună valoare estimată conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1% a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 38 (1) Art. 24. (1) Analizele de sensibilitate constau în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care această variație le produce asupra rezultatului.</p> <p>(2) Parametrii pentru analizele de sensibilitate prevăzute în ACB sunt selectați în funcție de condițiile locale ale ACB și rezultă dintr-o analiză preliminară a elementelor care au un impact semnificativ asupra costurilor și/sau beneficiilor.</p> <p>(3) Printre parametrii utilizați pentru analizele de sensibilitate se enumeră, dar fără a se limita la:</p> <p>a) rata de actualizare;</p> <p>b) performanțele instalației în cauză, datele tehnice specifice;</p> <p>c) costurile aferente instalației în cauză;</p> <p>d) gradul de integrare a surselor regenerabile de energie RES.</p> <p>(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 % față de cea mai bună valoare estimată conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1 % a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.</p> <p>(4) După identificarea parametrilor, se stabilește marja de variație a acestora și se aleg valorile pentru care urmează să se calculeze indicatorii de fezabilitate.</p>
<p>Art. 38 (1) Parametrii pentru analizele de sensibilitate prevăzute în ACB sunt:</p> <p>a) rata de actualizare;</p> <p>b) performanțele instalației implicate, datele tehnice specifice;</p> <p>c) costurile instalației implicate;</p> <p>d) gradul de integrare al surselor regenerabile de energie.</p> <p>(2) Analiza de sensibilitate constă în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care aceasta le produce asupra rezultatului.</p> <p>(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 % față de cea mai bună valoare estimată conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1% a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cu excepția ratei de actualizare, nu consideră oportună precizarea explicită a parametrilor de sensibilitate; aceștia rezultă dintr-o analiză preliminară a elementelor de costuri și de beneficii cu pondere importantă în total costuri/total beneficii, care diferă în funcție de condițiile locale ale studiului. - Se propune restructurarea integrală a articolului, cu considerarea ordinii logice a etapelor de elaborare a analizei de sensibilitate – întâi selecția parametrilor P dintre elementele de costuri și de beneficii cu pondere majoritară în total costuri/total beneficii, verificarea condiției $\Delta VNA/\Delta P(1\%) \geq 1$ și stabilirea celor critici. - Se propune completarea analizei de sensibilitate cu calculul valorilor de comutație/pragului de eficiență (eng. „switching values”) pentru parametrii care verifică condiția (parametrii critici), conform practicii curente de elaborare ACB. 	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 38 (1) Art. 24. (1) Analizele de sensibilitate constau în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care această variație le produce asupra rezultatului.</p> <p>(2) Parametrii pentru analizele de sensibilitate prevăzute în ACB sunt selectați în funcție de condițiile locale ale ACB și rezultă dintr-o analiză preliminară a elementelor care au un impact semnificativ asupra costurilor și/sau beneficiilor.</p> <p>(3) Printre parametrii utilizați pentru analizele de sensibilitate se enumeră, dar fără a se limita la:</p> <p>a) rata de actualizare;</p> <p>b) performanțele instalației în cauză, datele tehnice specifice;</p> <p>c) costurile aferente instalației în cauză;</p> <p>d) gradul de integrare a surselor regenerabile de energie RES.</p> <p>(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 % față de cea mai bună valoare estimată conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1 % a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.</p> <p>(4) După identificarea parametrilor, se stabilește marja de variație a acestora și se aleg valorile pentru care urmează să se calculeze indicatorii de fezabilitate.</p>
<p>Art. 40. - (1) (...).</p> <p>(2) Lista non-exhaustivă a elementelor ce pot fi luate în considerare pentru verificarea corectitudinii datelor și a informațiilor primite, este:</p> <p>a) datele furnizate să provină de la surse accesibile și să fie validate;</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e)(...)</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p> <p>Art. 40. - (1) (...).</p> <p>(2) Lista non-exhaustivă a elementelor ce pot fi luate în considerare pentru verificarea corectitudinii datelor și a informațiilor primite, este:</p> <p>a) datele furnizate să provină de la surse accesibile și să fie validate accesibilitatea surselor de proveniență a datelor furnizate;</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e)(...)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 40 Art. 26. - Lista non-exhaustivă a elementelor ce pot fi luate în considerare Pentru verificarea corectitudinii datelor și a informațiilor primite, se iau în considerare, fără a se limita la:</p> <p>a) datele furnizate să provină de la surse accesibile și să fie validate accesibilitatea surselor de proveniență a datelor furnizate;</p> <p>b) (...)</p> <p>c) (...)</p> <p>d) (...)</p> <p>e) (...)</p>
<p>Art. 42 (2) În cazurile prevăzute la alin. (1), la momentul transmiterii datelor și informațiilor se comunică și partea terță, pentru a fi permisă</p>	<p>TRACTEBEL ENGINEERING S.A.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p>	<p>Art. 42 (2) Art. 28 (2) În cazul excepției prevăzute la alin. (1), la momentul transmiterii datelor și informațiilor se comunică și partea terță</p>

Proiectul de ordin supus consultării publice	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de ordin
verificarea corectitudinii datelor și informațiilor transmise, iar respectiva parte terță este considerată responsabilă pentru validitatea acestora.	Art. 42 (2) În cazurile prevăzute la alin. (1), la momentul transmiterii datelor și informațiilor se comunică și partea terță se comunică și cu partea terță (sau se comunică și părții terțe) , pentru a fi permisă verificarea corectitudinii datelor și informațiilor transmise, iar respectiva parte terță este considerată responsabilă pentru validitatea acestora.		se comunică și identitatea părții terțe , pentru a fi permisă verificarea corectitudinii datelor și informațiilor transmise, iar terța parte este considerată responsabilă pentru validitatea acestora.

Director DRT
Otilia Marin

Șef Serviciu SRTEE
Gabriela Munteanu

Expert SRTEE
Alina Poantă