

Anexa
TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚIILOR ȘI PROPUNERILOR

Ordin pentru aprobarea Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice

DOCUMENT DE DISCUȚIE	OBSERVAȚII ȘI PROPUNERI	OBSERVAȚII ȘI PROPUNERI PRELuate/ NEPRELuate ȘI MOTIVAȚII	FORMA PROPUȘĂ DUPĂ OBSERVAȚII
Art. 1 – Prezenta procedură stabilește regulile pentru determinarea capacității disponibile în rețelele electrice de transport și în rețelele electrice de distribuție la nivelul de tensiune de 110 kV pentru racordarea locurilor de producere deținute de producătorii de energie electrică.	DEO Observații generale Vă rugăm decalarea termenului pentru consultarea publică și intrarea în vigoare a Ordinului, astfel încât etapele premergătoare și intrarea în vigoare pentru ”Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice” să se realizeze atunci când va exista și procedura de lucru emisă de OTS și agreată între OTS și OD.	Se accepta. Se va da un termen pana la care Transelectrica sa realizeze procedura si ordinul sa intre in vigoare.	La dispozitii finale si anexa.

	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p> <p>Observații generale</p> <p>Considerăm oportun și adecvat demersului ca proiectul de ordin menționat în referință să intre într-o etapă ulterioară de dezbatere publică împreună cu procedura OTS privind modul de lucru.</p> <p>În lipsa procedurii de lucru elaborată de OTS, operatorii de distribuție nu pot formula concret propuneri concrete în raport cu acest mod de lucru, în special privind condițiile și termenele de desfășurare a activităților OD, precum și a schimburilor de informații între OTS și OD, elemente definitorii de raportare a obligațiilor OD cu referire la Procedura obiect al dezbaterii publice pentru care am formulat observații.</p>		
--	---	--	--

	<p>ACUE</p> <p>Observații generale</p> <p>Termenul de 10 zile propus pentru etapa de consultare publică a Proiectului este prea scurt și nu poate asigura analiza detaliată și obiectivă a tuturor obligațiilor și informațiilor solicitate.</p> <p>Informațiile care trebuie furnizate de operatorii de distribuție (OD) necesare OTS la calculele pentru nivelul de 110kV, necesită clarificări suplimentare din partea OTS.</p> <p>În aceste condiții, coroborat cu obligația OTS de a elabora o procedură necesară schimburilor de informații între OTS și OD, precum și a calculelor care se fac pe baza acestor informații, vă rugăm respectuos să acceptați prelungirea termenului de consultare la 30 de zile, respectiv până la data de 20 noiembrie, astfel încât</p>	<p>S-a acceptat.</p>	<p>S-a marit termenul cu inca 10 zile si in plus avand in vedere data promovarii acestui proiect de ordin, in fapt au trecut mai mult de 30 zile, analizandu-se toate propunerile si observaiile transmise.</p>
--	--	-----------------------------	--

	<p>rezultatele procesului de consultare publică să fie concludente în procesul de elaborare a noii reglementări.</p> <p>CN Transelectrica S.A. Observații generale</p> <p>Granularitatea calculelor (zonă vs nod)</p> <p>Pentru scopul evaluării periodice și monitorizării evoluției capacității disponibile în rețele pentru racordarea de noi instalații de producere, este adecvată o abordare de calcul care să permită evaluarea capacității de racordare la nivel de zonă, și nu la nivel de nod/element de rețea. Regimurile de dimensionare din cadrul studiilor de soluție pentru racordarea la rețea de noi unități de producere se realizează la nivel de zone de rețea. Motivul este că, de cele</p>	<p>Se accepta partial.</p>	<p>Ne vom referi la zone si nu la noduri.</p>
--	---	-----------------------------------	--

	<p>mai multe ori limitele date de respectarea criteriului de siguranță (N-1) apar la evacuarea puterii excedentare din zona analizată și nu din cauza racordării la un nod sau element de rețea. Analiza punctuală pentru racordarea într-un nod/element de rețea trebuie să rămână subiectul studiului de soluție dedicat racordării.</p> <p>Determinarea/actualizarea capacității disponibile pentru mai mult de 1000 (o mie) noduri/elemente de rețea RET și RED 110kV necesită timpi de calcul și resurse foarte mari, în condițiile în care nu are valoare adăugată față de analiza la nivel de zonă de rețea.</p> <p>Frecvența actualizării calculelor și periodicitatea publicării capacității de racordare disponibile. Având în vedere că structura de producție și de consum nu se modifică semnificativ și</p>	
--	---	--

	<p>corelat cu studiile de soluție pentru racordarea la rețea, considerăm că determinarea capacității disponibile trebuie să se facă la nivel semestrial. Mai mult, realizarea unor regimuri de dimensionare pentru determinarea capacității disponibile la fiecare 15 zile, săptămânal sau zilnic pentru toate zonele RET și RED 110kV nu este fizic posibil și nici nu este de natură să aducă elemente noi relevante pentru scopul urmărit. Publicarea se poate face la nivel lunar luând în calcul capacitățile determinate semestrial și având în vedere că numărul de ATR-uri nu este semnificativ la nivel săptămânal (ședințele de avizare a studiilor de soluție sunt la nivel săptămânal).</p> <p>Calendarul de implementare – faza de testare și faza de aplicare. Propunem ca <u>faza de testare</u> să înceapă <u>la 6 luni de la data finalizării de către OTS a Procedurii de lucru</u> iar <u>faza de aplicare</u> să înceapă la 01</p>		
		Se va propune un calendar.	In anexa.

	decembrie 2022. Pregătirea capacității operaționale pentru faza de testare necesită dezvoltarea unor programe de calcul specifice, resursă care nu este disponibilă în acest moment și care necesită timp pentru realizare. Ulterior realizării instrumentului de calcul și stabilirii unui colectiv intern dedicat, estimăm că pentru faza de testare sunt necesare cel puțin șase luni pentru calcule la nivel de zonă RET și RED 110kV realizate de un serviciu dedicat intern OTS sau de către un consultant extern. Considerăm că această perioadă de testare este necesară pentru a avea garanția unui proces de calcul robust și fiabil, care să răspundă în cel mai înalt grad obiectivului urmărit.		
Art. 2 – Procedura stabilește regulile privind publicarea în mod transparent și periodic de către operatorul de transport și de sistem a datelor referitoare la capacitățile disponibile în rețelele electrice de transport și în rețelele electrice de distribuție la nivelul de tensiune de 110 kV.			

<p>Art. 3 – Prezenta procedură se aplică de către:</p> <p>a) operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari pentru informarea producătorilor de energie electrică în vederea racordării la rețelele electrice de interes public a instalațiilor de producere a energiei electrice;</p> <p>b) producătorii de energie electrică în relația cu operatorul de transport și de sistem și cu operatorii de distribuție concesionari în scopul identificării rețelei electrice, respectiv a zonei de amplasament a acesteia, disponibile din punct de vedere al capacității pentru racordarea instalațiilor aferente locurilor de producere.</p>			
<p>Art. 4 – (1) Termenii utilizați în prezenta procedură sunt cei definiți în următoarele acte normative:</p> <p>1. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>2. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare regulament.</p>			

<p>(2) Abrevierile utilizate în prezenta procedură au următoarele semnificații:</p> <p>a) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) ATR – aviz tehnic de racordare;</p> <p>c) OD – operator/operatori de distribuție concesionar/concesionari;</p> <p>d) OTS – operator de transport și de sistem;</p> <p>e) RED – rețea electrică de distribuție;</p> <p>f) RET – rețea electrică de transport.</p>			
<p>Art. 5 – Pentru determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV, OTS asigură în cadrul structurii organizaționale proprii condiții de desfășurare a activităților specifice necesare și ia toate măsurile în acest sens.</p>	<p>DEER</p> <p>Art. 5 – Pentru determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV, OTS și OD asigură în cadrul structurii organizaționale proprii condiții de desfășurare a activităților specifice necesare și ia toate măsurile în acest sens.</p>	<p>Se respinge. OD are deja personal/structura cu care avizeaza studiile.</p>	
<p>Art. 6 – OTS are obligația de a respecta programul de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării</p>			

condițiilor de determinare și publicare a capacității disponibile în RET și RED la nivelul de tensiune 110 kV, prevăzut în anexa la procedură.			
<p>Art. 7 – (1) OTS este responsabil pentru determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV, conform etapelor prevăzute în anexa la procedură.</p> <p>(2) În etapele prevăzute la alin. (1), în conformitate cu responsabilitățile prevăzute în anexa la procedură, OTS determină:</p> <p>a) capacitatea disponibilă în RET pentru fiecare nod de rețea/element de rețea;</p> <p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p>	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p> <p>Art 7 (2) b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p> <p>Motivație:</p> <p>În lipsa procedurii OTS, este dificil ca operatorii de distribuție să formuleze</p>	<p>Se accepta propunerea Transelectrica.</p>	<p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p>

	<p>propuneri, motiv pentru care consideram oportun ca acest ordin trebuie sa intre in dezbatare publica, in etapa a 2^a, dupa transmiterea punctului de vedere al OD la procedura OTS privind modul de lucru.</p> <p>OD nu pot formula propuneri in special privind conditiile si termenele de desfășurare a activităților OD, precum și a schimburilor de informații dintre OTS si OD, in conditiile nerealizarii schimbului de date online.</p> <p>Calculul zonal ofera informatii suficiente pentru calculul capacitatii disponibile.</p> <p>Va rugam sa ne precizati daca “<i>element de retea</i>” se refera, de exemplu, la liniile de 110 kV sau agregat la nivel de statie de transformare/bara din statia de transformare.</p>		
--	--	--	--

	<p>Termenul pe care OTS îl va prevedea în procedura proprie trebuie să ia în considerare informațiile/datele necesare a fi transmise. În funcție de volumul de informații necesare este posibil ca pentru această activitate să existe impact în costurile operatorului de distribuție care trebuie recunoscute în tariful de distribuție. Este necesară evaluarea impactului în activitate, atât în ceea ce privește resursele implicate, cât și a sistemelor disponibile și a datelor ce pot fi extrase din acestea. Precizăm că nu este realizat schimbul de date energetice online între E-Distribuție și UNO-DEN. (nu este realizată interfata între SCADA E-Distribuție și SCADA UNO-DEN.)</p>		
--	--	--	--

	<p>CN Transelectrica S.A.</p> <p>Art. 7 (2) În etapele prevăzute la alin. (1), în conformitate cu responsabilitățile prevăzute în anexa la procedură, OTS determină:</p> <p>a) capacitatea disponibilă în RET pentru fiecare nod de rețea/element de zonă de rețea;</p> <p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p> <p>Justificare:</p> <p>Regimurile de dimensionare din cadrul studiilor de soluție pentru racordarea la rețea de noi unități de producere se realizează la nivel de zone de rețea. Motivul este că, de cele mai multe ori, limitele date de</p>	<p>Se accepta.</p>	<p>Art. 7 (2) În etapele prevăzute la alin. (1), în conformitate cu responsabilitățile prevăzute în anexa la procedură, OTS determină: (2) În etapele prevăzute la alin. (1), în conformitate cu responsabilitățile prevăzute în anexa la procedură, OTS determină:</p> <p>a) capacitatea disponibilă în RET pentru fiecare zonă de rețea;</p> <p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p>
--	--	---------------------------	---

	<p>respectarea criteriului de siguranța (N -1) apar la evacuarea puterii excedentare din zona analizată și nu din cauza racordării la un nod sau element de rețea.</p> <p>Analiza punctuală pentru racordarea într-un nod/element de rețea trebuie să rămână subiectul studiului de soluție dedicat racordării.</p> <p>Determinarea/ actualizarea capacității disponibile pentru mai mult de 1000 de noduri/elemente de rețea RET și RED 110 kV necesită timp de calcul și resurse foarte mari, în condițiile în care nu are valoare adăugată față de analiza la nivel de zonă de rețea.</p>		
--	---	--	--

	<p>DEER</p> <p>Art 7 (2) b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p> <p>Motivație:</p> <p>Calculul zonal ofera informatii suficiente pentru calculul capacitatii disponibile</p>	<p>Se accepta propunerea Transelectrica.</p>	<p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p>
	DELGAZ Grid S.A.		

	<p>Art 7 (2) b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p> <p>Motivație:</p> <p>Calculul zonal oferă informații suficiente pentru calculul capacității disponibile</p>	<p>Se accepta propunerea Transelectrica.</p>	<p>b) capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD, pentru fiecare zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.</p>
<p>(3) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenul prevăzut în procedura de lucru prevăzută la alin. (4), datele și informațiile referitoare la RED 110 kV, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune 110 kV.</p> <p>(4) Activitățile desfășurate de OTS în etapele prevăzute la alin. (1) referitoare la determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV conform prevederilor alin. (2) se realizează în baza unei proceduri de lucru, elaborate de OTS , conținând cel puțin:</p>	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p> <p>(3) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenul prevăzut în procedura de lucru prevăzută la alin. (4), datele și informațiile referitoare la RED 110 kV, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune 110 kV,</p>	<p>Se respinge. O astfel de macheta se poate concepe și implementa prin procedura Transelectrica.</p>	

<p>a) metoda de determinare a capacității disponibile în rețeaua electrică;</p> <p>b) schimburile de informații între OTS și OD;</p> <p>c) condițiile și termenele de desfășurare a activităților și a schimburilor de informații;</p>	<p>pe formatul machetelor prevăzute în anexă la acest ordin.</p> <p>O macheta unică ar asigura atât o abordare unitară pentru toți OD, cât și garanția suficienței și completitudinii datelor.</p>		
	<p>DEER</p> <p>(3) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenul prevăzut în procedura de lucru prevăzută la alin. (4), datele și informațiile referitoare la RED 110 kV, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune 110 kV, pe formatul machetelor prevăzute în anexă la acest ordin.</p> <p>Motivație:</p>	<p>Se respinge. O astfel de macheta se poate concepe și implementa prin procedura Transelectrica.</p>	

	Macheta unică asigură atât o abordare unitară pentru toți OD, cât și garanția suficienței și completitudinii datelor		
<p>(4) Activitățile desfășurate de OTS în etapele prevăzute la alin. (1) referitoare la determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV conform prevederilor alin. (2) se realizează în baza unei proceduri de lucru, elaborate de OTS , conținând cel puțin:</p> <p>a) metoda de determinare a capacității disponibile în rețeaua electrică;</p> <p>b) schimburile de informații între OTS și OD;</p> <p>c) condițiile și termenele de desfășurare a activităților și a schimburilor de informații;</p>	<p>DEER</p> <p>(4) ne rezervăm dreptul de a face observații și la prevederile procedurii de lucru în ceea ce privește informațiile de transmis la OTS și termenele schimbului de informații.</p> <p>Solicităm transmiterea procedurii în anchetă, de prevederile acesteia depinzând eficacitatea schimbului de informații OD-OTS</p>	<p>Se respinge Se respinge. Transelectrica va ține seama de acest aspect, ca orice elaborator al unui document ce se folosește de mai mulți operatori.</p>	
(5) În cazul în care pe parcursul desfășurării de către OTS a activităților necesare îndeplinirii obligațiilor prevăzute de	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p>	<p>Se respinge. Transelectrica va ține seama de acest aspect, ca orice elaborator al unui</p>	

<p>prezenta procedură, se constată necesitatea unor modificări sau completări ale procedurii prevăzute la alin. (4), aceasta poate fi actualizată de către OTS din inițiativă proprie, cu respectarea condițiilor de elaborare și informare a ANRE prevăzute în prezenta procedură.</p>	<p>(5) În cazul în care pe parcursul desfășurării de către OTS a activităților necesare îndeplinirii obligațiilor prevăzute de prezenta procedură, se constată necesitatea unor modificări sau completări ale procedurii prevăzute la alin. (4), aceasta poate fi actualizată de către OTS din inițiativă proprie, cu respectarea condițiilor de elaborare și informare a ANRE prevăzute în prezenta procedură și <i>cu consultarea OD în cazul modificărilor responsabilităților acestuia.</i></p>	<p>document ce se folosește de mai multi operatori.</p>
	<p>DEER</p> <p>(5) În cazul în care pe parcursul desfășurării de către OTS a activităților necesare îndeplinirii obligațiilor prevăzute de prezenta procedură, se constată necesitatea unor modificări sau completări ale procedurii prevăzute la alin. (4), aceasta poate fi actualizată de către OTS din inițiativă proprie, cu</p>	<p>Se respinge. Transelectrica va tine seama de acest aspect, ca orice elaborator al unui document ce se folosește de mai multi operatori.</p>

	respectarea condițiilor de elaborare și informare a ANRE prevăzute în prezenta procedură și cu consultarea OD în cazul modificărilor responsabilităților acestuia.		
<p>Art. 8 – (1) Capacitatea disponibilă în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV se determină conform prevederilor art. 7 alin. (2) în unitatea de măsură MVA și MW.</p> <p>(2) Periodicitatea calculului capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV este prevăzută în anexa la prezenta procedură.</p>			
<p>Art. 9 – (1) Pentru determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV, OTS utilizează o metodă unică de calcul astfel încât valorile capacităților rezultate din calcule să poată fi comparabile între zonele de concesiune, la același nivel de tensiune a rețelei.</p> <p>(2) La stabilirea datelor de intrare pe baza cărora se vor realiza calculele, OTS și OD au obligația de a utiliza, în mod unitar, criteriile obligatorii de calcul prevăzute la art. 10.</p>			

<p>Art. 10 – Criteriile obligatorii de calcul pentru determinarea capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV se referă la starea tehnică și energetică a rețelelor respective la momentul realizării calculului și sunt următoarele:</p> <p>a) rezultatul trebuie să se refere la capacitatea disponibilă a RET și RED la nivelul de tensiune 110 kV pentru care nu este necesară realizarea de lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii produse;</p> <p>b) utilizarea datelor tehnice/caracteristicilor RET și RED în funcțiune la momentul realizării calculului, inclusiv cele ale instalațiilor electrice aferente lucrărilor cuprinse în planurile de dezvoltare/investiții ale OTS și/sau OD aflate în etapa de punere în funcțiune;</p> <p>c) utilizarea capacității nominale (MVA și MW) a unităților generatoare aflate sub tensiune, precum și a celor pentru care au fost emise ATR fără lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, în termen de valabilitate;</p> <p>d) utilizarea consumului (MW și MWh) utilizatorilor RET și RED existenți, precum și al celor pentru care au fost emise ATR, în termen de valabilitate;</p>	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p> <p>Parte din aceste Informatii, cele aferente instalatiilor existente sunt deja in baza de date operativa a OTS (UNODEN). Pentru instalatiile aflate la etapa de punere in functiune se pot transmite informatiile. Mentionam ca nu este mentionata periodicitatea cu care trebuie transmise aceste informatii si nici informatiile care trebuie transmise.</p> <p>Sunt necesare discutii cu OTS pentru a stabili daca este vorba de capacitatea nominala sau de puterea aprobata prin avizele tehnice de racordare emise de catre OD.</p> <p>Consideram ca puterea de referinta pentru producatorii pusi in functiune este puterea prevazuta in certificatul de conformitate, putere care poate diferi de puterea din ATR.</p> <p>Va rugam sa ne clarificati daca, la realizarea calculului sunt luate in considerare cazurile istorice de producatori</p>	<p>Se vor clarifica prin procedura de lucru intocmita de Transelectrica.</p>	<p>d) utilizarea consumului (MW și MWh) utilizatorilor RET și RED</p>
--	---	---	---

<p>e) respectarea limitelor admisibile ale variațiilor de tensiune în regim permanent și tranzitoriu;</p> <p>f) respectarea limitelor admisibile ale curenților de scurtcircuit;</p> <p>g) respectarea limitelor de compensare ale sistemelor de tratare a neutrului rețelei;</p> <p>h) menținerea nemodificată a setărilor la echipamentelor de automatizare și de coordonare a protecțiilor;</p> <p>i) respectarea limitelor admisibile stabilite de standardele de performanță în vigoare pentru parametrii privind calitatea energiei electrice;</p> <p>j) respectarea situației reale din RET și RED privind instalațiile electrice care nu sunt în funcțiune la momentul realizării calculului, cum ar fi instalațiile electrice în rezervă, planificate pentru reparații, cele afectate de evenimente accidentale etc.</p>	<p>care acum sunt puși în funcțiune, dar care au prevăzute în ATR-uri lucrări de întărire. De asemenea, vă rugăm să precizați dacă se vor lua în calcul prosumatorii și producătorii racordați la MT agregat la nivel de stație IT/MT echivalat ca producție pe bară de MT. În afara utilizatorilor pentru care a fost emis ATR, se vor considera și studiile de soluție în curs de elaborare și avizele CTE emise de OD?</p> <p>Vă rugăm să ne confirmați dacă este necesară transmiterea datelor aferente curbei de sarcină pentru utilizatorii existenți și pentru utilizatorii cu ATR valabile. Referitor la cerința de la pct. d) se vor transmite datele agregate la nivel de stație de transformare pentru un palier de sarcină (VDV, VSI) pentru utilizatorii existenți? Pentru toți utilizatorii cu ATR se vor transmite informațiile, indiferent de nivelul de</p>		<p>existenți, precum și al celor pentru care au fost emise ATR, în termen de valabilitate, conform procedurii întocmite și emise de OTS;</p>
---	--	--	--

	<p>tensiune la care sunt racordati? Tot in acest context, va rugam sa ne comunicati daca se vor utiliza prognozele pentru ziua caracteristica VDV, VSI etc cu adaugarea consumatorilor. Nu este finalizata integrarea preluarii informatiilor din nodurile din gestiunea OD de catre UNO DEN?</p> <p>Va rugam sa ne clarificati daca aceste calcule de circulatii de puteri se vor realiza la schema normala aprobata de UNO-DEN care va contine si elementele in rezerva. Consideram ca elememntele in rezerva trebuie luate in calcul.</p>		
	<p>CN Transelectrica S.A.</p> <p>d) utilizarea consumului (MW și MWh) utilizatorilor RET și RED existenți rezultat din citirile zilelor caracteristice de iarnă și de vară, precum și al celor pentru care au fost emise ATR, în termen de valabilitate;</p> <p>Considerăm că trebuie precizat clar ce valori de consum se utilizează în regimurile de</p>	<p>Se va clarifica prin procedura.</p>	<p>d) utilizarea consumului (MW și MWh) utilizatorilor RET și RED existenți, precum și al celor pentru care au fost emise ATR, în termen de valabilitate, conform procedurii întocmite și emise de OTS;</p>

	determinare a capacității disponibile.		
	<p>CN Transelectrica S.A. e1) respectarea limitelor admisibile ale variațiilor de tensiune în regim permanent; e2) respectarea limitelor admisibile ale variațiilor de tensiune în regim tranzitoriu la nivelul zonelor RET;</p> <p>Propunem defalcarea între limite de regim permanent și tranzitoriu. Limitele de regim permanent se verifică iterativ la determinarea capacității disponibile. Pentru capacitatea disponibilă rezultată din regimurile de dimensionare se va verifica stabilitatea tranzitorie la nivel de zone RET (care include și zonele RED 110 kV aferente).</p>	Se accepta.	e) respectarea limitelor admisibile ale variațiilor de tensiune în regim permanent și în regim tranzitoriu la nivelul zonelor RET;
	CN Transelectrica S.A.	Se accepta.	j) respectarea situației reale din RET și RED privind instalațiile electrice care

	<p>j) respectarea situației reale din RET și RED privind instalațiile electrice care nu sunt în funcțiune rezervă la momentul realizării calculului; cum ar fi instalațiile electrice în rezervă, planificate pentru reparații, cele afectate de evenimente accidentale etc.</p> <p>Propunem ca situația reală să facă referire doar la elementele care sunt în rezervă (pentru debucularea RED 110 kV). Similar cu studiile de soluție, considerăm că nu este necesar să se ia în considerare elementele de rețea planificate pentru reparații sau sunt retrase din cauza unor evenimente accidentale, având în vedere caracteristica temporară a acestora.</p>		sunt în rezervă la momentul realizării calculului.
Art. 11 – (1) OTS are obligația de a publica pe pagina proprie de internet capacitățile disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune 110 kV, determinate conform prevederilor prezentei proceduri.			

<p>(2) Capacitățile disponibile se publică periodic, la termenele prevăzute în anexa la prezenta procedură.</p> <p>(3) Interfața cu datele publicate referitoare la capacitățile disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV, pusă la dispoziția utilizatorilor conform prevederilor alin. (1), trebuie să fie interactivă, intuitivă, clară, ușor de accesat și să ofere informațiile necesare potrivit prevederilor art. 7 alin. (2).</p>			
<p>Art. 12 – (1) Producătorii de energie electrică pot utiliza datele referitoare la capacitatea disponibilă în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV în scopul informării anterior demarării procesului de racordare la rețea.</p> <p>(2) În situația în care, în urma informării de pe pagina de internet OTS, producătorul de energie electrică optează pentru racordarea locului de producere în RET sau în RED aferentă unei zone de concesiune a unui anumit OD, acesta se va adresa OTS sau OD respectiv în conformitate cu prevederile regulamentului.</p>			
<p>Art. 13 – (1) Producătorul de energie electrică poate solicita, printr-o cerere, OTS sau/și OD informații privind condițiile și</p>	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p>		

<p>posibilitățile de realizare a racordării la rețea a locului producere ca urmare a informării pe pagina de internet a OTS cu privire la capacitatea disponibilă în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV.</p> <p>(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), OTS sau/și OD este/sunt obligat/obligați să transmită solicitantului informații generale privind:</p> <p>a) posibilitățile de racordare la rețeaua proprie a instalațiilor aferente locului de producere;</p> <p>b) regulile privind racordarea la rețea conform prevederilor regulamentului;</p> <p>c) acțiunile pe care trebuie să le întreprindă producătorul, respectiv operatorul de rețea pentru racordare;</p> <p>d) documentele aferente necesare pentru inițierea procesului de racordare;</p> <p>e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de rețea, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare, precum și temeiul legal al acestora.</p>	<p>e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de rețea, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare, precum și temeiul legal al acestora.</p>	<p>Se accepta.</p>	<p>e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de rețea, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare așa</p>
--	--	---------------------------	--

<p>(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 15 zile calendaristice de la înregistrarea cererii scrise a acestuia.</p>	<p>Informațiile se vor transmite în formatul stipulat în anexa...</p> <p>Motivație:</p> <p>Mentionam că, din punctul nostru de vedere, faza de informare nu reprezintă certitudinea racordării în punctul solicitat fără lucrări de întărire a rețelei.</p> <p>Este necesar un format unitar pentru toate OD.</p> <p>Referitor la tarifele de racordare practicate de OD, mentionam că nu există reglementări în vigoare privind stabilirea indicilor specifici pentru lucrări în rețeaua de 110 kV. Stabilirea tarifului de racordare se face pe baza de studiu de soluție urmând a rezultatului analizei și a devizului general. Nu se poate aplica această prevedere dat fiind și termenul de 15 zile este de la publicarea informațiilor pe site privind capacitatea disponibilă.</p>		<p>cum rezultă din studiile întocmite, precum și temeiul legal al acestora.</p>
--	--	--	---

	<p>DEER</p> <p>Art. 13 –</p> <p>(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), OTS sau/și OD este/sunt obligat/obligați să transmită solicitantului informații generale privind:</p> <p>a) posibilitățile de racordare la rețeaua proprie a instalațiilor aferente locului de producere;</p> <p>b) regulile privind racordarea la rețea conform prevederilor regulamentului;</p> <p>c) acțiunile pe care trebuie să le întreprindă producătorul,</p>		

	<p>respectiv operatorul de rețea pentru racordare;</p> <p>d) documentele aferente necesare pentru inițierea procesului de racordare;</p> <p>e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de rețea, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare, precum și temeiul legal al acestora.</p> <p>Informațiile se vor transmite în formatul stipulat în anexa...</p> <p>(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 15 zile calendaristice de la înregistrarea cererii scrise a acestuia.</p> <p>Motivație: Este necesar un format unitar pentru toate OD</p>		
	DELGAZ Grid S.A.		

Se accepta.

(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 15 zile calendaristice de la înregistrarea cererii scrise a acestuia, în formatul stabilit de OTS.

	<p>Art. 13 –</p> <p>(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), OTS sau/și OD este/sunt obligat/obligați să transmită solicitantului informații generale privind:</p> <p>a) posibilitățile de racordare la rețeaua proprie a instalațiilor aferente locului de producere;</p> <p>b) regulile privind racordarea la rețea conform prevederilor regulamentului;</p> <p>c) acțiunile pe care trebuie să le întreprindă producătorul, respectiv operatorul de rețea pentru racordare;</p> <p>d) documentele aferente necesare pentru inițierea procesului de racordare;</p> <p>e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de rețea, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de</p>	Se accepta.	Vezi supra.
--	--	--------------------	--------------------

	<p>racordare, precum și temeiul legal al acestora.</p> <p>Informațiile se vor transmite în formatul stipulat în anexa...</p> <p>(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 15 zile calendaristice de la înregistrarea cererii scrise a acestuia.</p> <p>Motivație: Este necesar un format unitar pentru toate OD</p>		
<p>Art. 14 – (1) OTS are obligația de a transmite spre informare la ANRE procedura prevăzută la art. 7 alin. (4) , în termen de 1 lună de la data intrării în vigoare a prezentei proceduri.</p> <p>(2) OTS are obligația de a transmite la ANRE, spre informare, procedura actualizată, după caz, conform prevederilor art. 7 alin. (5) în termen de 15 zile de la data actualizării.</p>		Reformulare ANRE	<p>Art. 14 – (1) OTS are obligația de a transmite spre informare la ANRE procedura prevăzută la art. 7 alin. (4) , în termen de 2 luni de la data publicării prezentului ordin.</p>
<p>Art. 15 Costurile OTS pentru achiziția echipamentelor și/sau serviciilor necesare pentru realizarea activității de determinare a capacității disponibile în RET și în RED la</p>	<p>E-Distributie BanatE-Distributie DobrogeaE-Distributie Muntenia</p>	<p>Se respinge. Face parte din activitatea OD de racordare.</p>	

<p>nivelul de tensiune de 110 kV conform prevederilor prezentei proceduri se recunosc în tarifele pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile.</p>	<p>Art. 15 Costurile OTS și OD pentru achiziția echipamentelor și/sau serviciilor necesare pentru realizarea activității de determinare a capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV conform prevederilor prezentei proceduri se recunosc în tarifele pentru prestarea serviciului de transport/distribuție al energiei electrice, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile.</p>		
	<p>DEER Art. 15 Costurile OTS/OD pentru achiziția echipamentelor și/sau serviciilor necesare pentru realizarea activității de determinare a capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV conform prevederilor prezentei proceduri se recunosc în tarifele pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice/serviciului de</p>	<p>Se respinge. Face parte din activitatea OD de racordare.</p>	

	<p>distributie, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile.</p> <p>Motivație:</p> <p>OD va avea costuri pentru adaptarea/implementarea sistemelor informatice, resurse suplimentare pentru a asigura gestiunea/transmiterea informațiilor.</p>		
	<p>DELGAZ Grid S.A.</p> <p>Art. 15 Costurile OTS și OD pentru achiziția echipamentelor și/sau serviciilor necesare pentru realizarea activității de determinare a capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV conform prevederilor prezentei proceduri se recunosc în tarifele pentru prestarea serviciilor de transport/distribuție a energiei electrice, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile.</p>	<p>Se respinge. Face parte din activitatea OD de racordare.</p>	

	Motivație: OD va suporta costuri pentru adaptarea sistemelor informatice la solicitările nou introduse de prezenta procedura, costuri necesar a fi recunoscute în tariful de distribuție		
Art. 16 – Pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România S.A., OTS determină capacitatea disponibilă conform prevederilor procedurii la nivelul fiecărei zone de rețea pentru care societatea respectivă deține concesiunea.			
Art. 17 – Anexa face parte integrantă din prezenta procedură.			

PROGRAM
de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de determinare și publicare a capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV

Etapă	Entitatea responsabilă	Măsura	Rețeaua		Durata	Termen de referință (începe la:)	Periodicitate	Informația
1	OTS – CNTEE Transelectrica S.A.	Elaborarea procedurii de lucru și transmiterea acesteia la ANRE, spre informare	RET și RED 110 kV		2 luni	Data publicării prezentului ordin	-	-
2	OTS – CNTEE Transelectrica S.A.	Determinarea capacității disponibile - faza de testare	RET și RED 110 kV		1 lună	Data finalizării de către OTS a procedurii de lucru (data transmiterii la ANRE); nu mai tarziu de 01 aprilie 2022.	-	capacitatea disponibilă în RET pentru fiecare nod de rețea/element de zonă de rețea; capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de concesiune a OD,

								pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.
3	OTS – CNTEE Transelectrica S.A.	Determinarea capacității disponibile - faza de aplicare Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS	RET și RED 110 kV			1 aprilie 2022	Lunar, în data de 1 a fiecărei luni	capacitatea disponibilă în RET pentru fiecare nod de rețea/element de zonă de rețea;
						1 iulie 2022	Bilunar, în datele de 1 și 15 ale fiecărei luni	capacitatea disponibilă în RED, separat pentru fiecare zonă de
						1 octombrie 2022	Săptămânal, în fiecare zi de luni a săptămânii	concesiune a OD, pentru fiecare nod de rețea/element zonă de rețea la nivelul de tensiune 110 kV.

Notă: * Pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România S.A., OTS determină capacitatea disponibilă conform prevederilor procedurii la nivelul fiecărei zone de rețea pentru care societatea respectivă deține concesiunea, respectiv Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud.

CN Transelectrica S.A.

Anexa la procedura

	<p>Program de implementare</p> <p>Determinarea capacității disponibile – faza de testare Durata 1 lună de la data finalizării de către OTS a Procedurii de lucru</p>	<p>Determinarea capacității disponibile – faza de testare Durata 6 luni de la data finalizării de către OTS a Procedurii de lucru</p>	<p>CNTEE Transelectrica SA nu are în acest moment un serviciu dedicat, programe de calcul și procese implementate pentru a începe faza de testare în termen de 1 lună de la aprobarea Procedurii de către ANRE. Estimăm ca sunt necesare cel puțin 6 luni pentru a pune în aplicare un astfel de proces complex. Crearea unui serviciu dedicat sau contractarea unui astfel de studiu durează cel puțin 6 luni de la momentul aprobării Procedurii.</p>
	<p>Program de implementare</p> <p>Determinarea capacității disponibile – faza de aplicare Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS: 1 decembrie 2021</p>	<p>Determinarea capacității disponibile – faza de aplicare Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS: 1 decembrie 2022</p>	<p>Motivele pentru care faza de aplicare nu poate începe la 01 decembrie 2021 sunt prezentare la observația nr. 5. Estimăm că, după faza de testare, sunt necesare cel puțin 6 luni pentru calcule la nivel de zonă RET și RED 110 kV realizate de un serviciu dedicat sau consultant extern.</p>
	<p>Program de implementare</p> <p>Determinarea capacității disponibile - faza de aplicare</p>	<p>Program de implementare</p> <p>Determinarea capacității disponibile - faza de aplicare</p>	<p>Având în vedere că structura de producție și consum nu se modifică semnificativ și corelat cu studiile de soluție pentru racordarea la rețea, considerăm că determinarea</p>

	<p>Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS:</p> <p>Periodicitate</p> <p>1 decembrie 2021 – lunar</p> <p>1 aprilie 2022 – bilunar</p> <p>1 iulie 2022 – săptămânal</p> <p>1 octombrie 2022 – zilnic</p>	<p>Periodicitate: bianual</p> <p>Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS:</p> <p>Periodicitate: lunar</p>	<p>capacității disponibile trebuie să se facă la nivel semestrial. Mai mult, realizarea unor regimuri de dimensionare pentru determinarea capacității disponibile la fiecare 15 zile, săptămânal sau zilnic pentru toate zonele RET și RED 110 kV nu este fizic posibilă și nici nu poate aduce elemente noi. La nivel de nod sau element de rețea nici nu se poate discuta.</p> <p>Publicarea se poate face la nivel lunar luând în considerare capacitățile determinate semestrial și având în vedere că numărul de ATR-uri nu este semnificativ la nivel săptămânal (ședințele de avizare a studiilor de soluție sunt la nivel săptămânal).</p>
--	--	--	--

DELGAZ GRID S.A

Anexa la procedură

PROGRAM

de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de determinare și publicare a capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV

Etapă	Entitatea responsabilă	Măsura	Rețeaua		Durata	Termen de referință (începe la:)	Periodicitate	Informația	Obs DEGR
1	OTS – CNTEE Transelectrica S.A.	Elaborarea procedurii de lucru și transmiterea acesteia la ANRE, spre informare	RET și RED 110 kV		1 lună	Data intrării în vigoare a prezentei proceduri	-	-	Elaborarea procedurii de lucru și transmiterea acesteia la ANRE, spre informare și consultare OD
3	OTS – CNTEE Transelectrica S.A.	Determinarea capacității disponibile - faza de aplicare	RET și RED 110 kV			1 decembrie 2021	Lunar, în data de 1 a fiecărei luni	Capacitatea disponibilă în RET determinată pentru fiecare nod de rețea/element de rețea.	1 decembrie 2022
		Publicarea capacității disponibile pe pagina de internet a OTS				1 aprilie 2022	Bilunar, în datele de 1 și 15 ale fiecărei luni	Capacitatea disponibilă în RED determinată la nivelul de tensiune 110 kV, pentru fiecare nod de	Bianual, odată cu transmiterea datelor pentru ziua caracteristică
						1 iulie 2022	Săptămânal, în fiecare zi de luni a săptămânii		

						1 octombrie 2022	Zilnic	rețea/element de rețea, pentru fiecare zonă de concesiune a OD*		
--	--	--	--	--	--	------------------------	--------	---	--	--

Notă: * Pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România S.A., OTS determină capacitatea disponibilă conform prevederilor procedurii la nivelul fiecărei zone de rețea pentru care societatea respectivă deține concesiunea, respectiv Muntenia Nord, Transilvania Nor