

SINTEZA
obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la Contractul Cadru
de participare la piața energiei electrice de echilibrare

Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul <u>Contractului Cadru de participare la piața energiei electrice de echilibrare</u>	Participantul la consultare publică	Nr.	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
Moldova RST Project (e-mail din 04.06.2026)				
<p>3.6.1. Participantul la PEE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de OST în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentului Contract pentru:</p> <p>a. obligațiile de plată pentru valorile cantităților de energie de echilibrare, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST</u>;</p> <p>b. penalitățile, stabilite conform RPEE, TCM-FSE și procedurilor elaborate de OS</p>	Moldova RST Project	1	<p>Comentariu: Propun includerea unei referințe la <u>Nota de decontare lunare a penalităților PEE</u>.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Redacția nouă: 3.6.1. Participantul la PEE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de OST în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentului Contract pentru:</p> <p>a. obligațiile de plată pentru valorile cantităților de energie de echilibrare, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST</u>;</p> <p>b. penalitățile, stabilite conform RPEE, TCM-FSE și procedurilor elaborate de OS și reflectate în <u>Nota de decontare lunare a penalităților PEE</u></p>
<p>6.2. OST are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către Participantul la PEE pentru:</p> <p>a. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST</u>;</p>	Moldova RST Project	2	<p>Comentariu: Ar fi oportun de adăugat litera c. și de făcut referință la <u>Nota de decontare lunare a penalităților PEE</u>.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Redacția nouă: 6.2. OST are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către Participantul la PEE pentru:</p> <p>a. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere</p>

<p>b. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <i>Notei de decontare lunare a PEE</i>, emise de OST; penalitățile, stabilite conform RPEE, TCM-FSE și procedurilor elaborate de OST.</p>				<p>de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, stabilite conform <i>Notei de decontare lunare a PEE</i>, emise de OST;</p> <p>b. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <i>Notei de decontare lunare a PEE</i>, emise de OST;</p> <p>c. penalitățile, stabilite conform RPEE, TCM-FSE și procedurilor elaborate de OST și reflectate în <i>Nota de decontare lunare a penalităților PEE</i>.</p>
<p>7.1.1. (1) Începând cu prima zi lucrătoare care urmează zilei transmiterii de către OST în adresa Participantului la PEE a Notei de decontare lunare a PEE și a Notei de decontare lunare a penalităților PEE OST și Participantul la PEE emit facturile astfel:</p> <p>a. OST va factura către Participantul la PEE:</p> <p>i. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <i>Notei de decontare lunare a PEE</i>, emise de OST;</p> <p>ii. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive,</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>3</p>	<p>Comentariu: Lipsește prevederi privind aplicarea penalităților pentru OST pentru întârzieri de plată sau alte încălcări contractuale. Vezi pct. 107 din TCM-FSE.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Redacția nouă: 7.1.1. (1) Începând cu prima zi lucrătoare care urmează zilei transmiterii de către OST în adresa Participantului la PEE a Notei de decontare lunare a PEE și a Notei de decontare lunare a penalităților PEE OST și Participantul la PEE emit facturile astfel:</p> <p>a. OST va factura către Participantul la PEE:</p> <p>i. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere</p>

<p>stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE</u>, emise de OST;</p> <p>iii. valoarea penalităților stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a penalităților PEE</u>, emise de OST.</p> <p>b. Participantul la PEE va factura către OST:</p> <p>i. drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive;</p> <p>ii. drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE</u>, emise de OST.</p>				<p>de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE</u>, emise de OST;</p> <p>ii. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE</u>, emise de OST;</p> <p>iii. valoarea penalităților stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a penalităților PEE</u>, emise de OST.</p> <p>b. Participantul la PEE va factura către OST:</p> <p>i. drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la creștere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive;</p> <p>ii. drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform <u>Notei de decontare lunare a PEE</u>, emise de OST</p> <p>iii. valoarea penalităților stabilite conform pct. 107 din TCM-FSE.</p>
---	--	--	--	--

<p>7.1.5. În cazul neachitării în termen a facturilor prevăzute la p.7.1.1., Participantul la PEE / OST plătește o penalitate în mărime de 0,05% din suma neachitată în termen, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>4</p>	<p>7.1.5. În cazul neachitării în termen a facturilor prevăzute la p.7.1.1., Participantul la PEE / OST plătește o penalitate în mărime de 0,05% din suma neachitată în termen, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.</p> <p>Comentariu: S-a completat pentru claritate. Ar fi mai recomandabil de făcut referință la pct. 108 din TCM-FSE pentru aprecierea mărimii penalității zilnice.</p>	<p>Se acceptă</p>
<p>8.7.5. În cazul în care impedimentul va continua să acționeze mai mult de 90 de zile calendaristice consecutive, fiecare Parte este în drept să ceară rezoluțiunea prezentului Contract, după Notificarea scrisă în prealabil a Participantului la PEE cu cel puțin 7 (șapte) zile lucrătoare</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>5</p>	<p>8.7.5. În cazul în care impedimentul va continua să acționeze mai mult de 90 de zile calendaristice consecutive, fiecare Parte este în drept să ceară rezoluțiunea prezentului Contract, după Notificarea scrisă în prealabil a Participantului la PEE sau OST cu cel puțin 7 (șapte) zile lucrătoare.</p> <p>Comentariu: S-a completat în continuarea logicii de «fiecare Parte», care se referă în egală măsură la ambele părți.</p>	<p>Se acceptă</p>
<p>8.8.1. Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului Contract, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de Părți în contextul prezentului Contract. Fac excepție de la aceste prevederi:</p> <p>a. informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;</p> <p>b. informațiile privind identitatea și UFR/GFR ale Participantului la PEE precum și situația acestuia ca Participant la Piața de Echilibrare, publicate de OST pe site-ul web oficial;</p> <p>c. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului.</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>6</p>	<p>8.8.1. Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului Contract, la fel ca și orice document și/sau orice schimb de informații între Părți în contextul prezentului Contract. Fac excepție de la aceste prevederi:</p> <p>a. informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;</p> <p>b. informațiile privind identitatea și UFR/GFR ale Participantului la PEE precum și situația acestuia ca Participant la Piața de Echilibrare, publicate de OST pe site-ul web oficial;</p> <p>c. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului.</p> <p>Comentariu: Reformulat pentru claritate și fluentă.</p>	<p>Se acceptă</p>
<p>Anexa nr. 1 1.1. Reglementările în vigoare privind derularea Contractului:</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>7</p>	<p>1.1. Reglementările în vigoare privind derularea Contractului: – Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei</p>	<p>Se acceptă</p>

<p>– Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 168/2019;</p>			<p>electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 311/2026;</p> <p>Comentariu: Noul Regulament a intrat în vigoare la 7 mai 2026 — 168/2019 și-a pierdut valabilitatea</p>	
<p>Anexa nr. 1</p> <p>1.1. Reglementările în vigoare privind derularea Contractului:</p> <p>– Regulamentul de măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin HANRE nr. 74/2022;</p>	<p>Moldova RST Project</p>	<p>8</p>	<p>1.1. Reglementările în vigoare privind derularea Contractului:</p> <p>– Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin HANRE nr. 74/2022;</p>	<p>Se acceptă</p>