SINTEZA
obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la cu privire la Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe Piața Organizată a Contractelor Bilaterale

Conținutul articolelor / punctelor din documentul prezentat	**Participantul la consultare publică**	**Nr. obiecției/ propuneri/ recomandării**	**Conținutul obiecției / propunerii/ recomandării**	**Argumentarea autorului proiectului**
Contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe POCB				
Transversal (Contract + Procedură) –Referință de timp și termenele „Documentele utilizează atât ora EET, cât și ora locală, și mixează termene în „zile lucrătoare" și „zile calendaristice"."	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	1.	Se uniformizează referința de timp (o singură referință — EET sau oră locală) și se explicitează consecvent natura fiecărui termen (zile lucrătoare / zile calendaristice) pe întreg setul de documente. Observația generală deja formulată în consultare semnalează coexistența orei EET și a orei locale (cu trimitere la RPEE). Uniformizarea previne erorile de calcul al termenelor și litigiile, servind claritatea și predictibilitatea cerute participanților.	De acord.
Datele de identificare ale Părților „[denumire Participant], [societate [tipul societății, ex. societate cu răspundere limitată]], înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, IDNO: [număr], având sediul în [adresă	ÎCS „Premier Energy" SRL	2.	„[denumire Participant], [societate [tipul societății, ex. societate cu răspundere limitată]], înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, ~~IDNO: [număr],~~ având sediul în [adresă	De acord parțial, vă rugăm să țineți cont că Anexa 4 este dedicată datelor referitoare la PRE. Recomandăm menținerea referinței la licență în datele de identificare ale părților.

juridică], titular de licență [seria, numărul], emisă de ANRE la data de [data], reprezentată legal de către: [nume prenume], în baza [temei de reprezentare, ex. Statut, procură de reprezentare], în nume propriu / ca agregator , denumită în continuare „Vânzător”, pe de o parte şi, [denumire Participant], [societate [tipul societății, ex. societate cu răspundere limitată]], înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, IDNO: [număr], având sediul în [adresă juridică], titular de licență [seria, numărul], emisă de ANRE la data de [data], reprezentată legal de către: [nume prenume], în baza [temei de reprezentare, ex. Statut, procură de reprezentare], în nume propriu / ca agregator , denumită în continuare „Cumpărător”, denumite în mod individual „Parte” și în mod colectiv „Părţi”, au încheiat prezentul Contract în conformitate cu rezultatul licitaţiei (codul sesiunii)…….....din data…….....”			juridică], ~~titular de licență [seria, numărul], emisă de ANRE la data de [data],~~ reprezentată legal de către: [nume prenume], în baza [temei de reprezentare, ex. Statut, procură de reprezentare], în nume propriu / ca agregator , denumită în continuare „Vânzător”, pe de o parte şi, [denumire Participant], [societate [tipul societății, ex. societate cu răspundere limitată]], înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, ~~IDNO: [număr],~~ având sediul în [adresă juridică], ~~titular de licență [seria, numărul], emisă de ANRE la data de [data],~~ reprezentată legal de către: [nume prenume], în baza [temei de reprezentare, ex. Statut, procură de reprezentare], în nume propriu / ca agregator , denumită în continuare „Cumpărător”, denumite în mod individual „Parte” și în mod colectiv „Părţi”, au încheiat prezentul Contract în conformitate cu rezultatul licitaţiei (codul sesiunii)…….....din data…….....” Se propune includerea acestor date doar în Anexa 4 la Contract.	

Art.3, alin. (1) „Cantitatea de energie electrică contractată prevăzută în Anexa 2, este fermă. Cantitatea rezultată în urma exercitării opțiunii de variație potrivit alin. (2) este de asemenea fermă. În ambele cazuri Vânzătorul își asumă obligația de a o livra în rețeaua electrică de transport şi/sau distribuție şi de a o vinde Cumpărătorului, iar Cumpărătorul își asumă obligația de a o prelua şi cumpăra la prețul de Contract din Anexa 3, în conformitate cu prezentul Contract, Procedura POCB, RPEE și reglementările aplicabile.”	ÎCS „Premier Energy” SRL	3.	„Cantitatea de energie electrică contractată prevăzută în Anexa 2, este fermă. Cantitatea rezultată în urma exercitării opțiunii de variație potrivit ~~alin.~~*Art* ~~(~~2~~)~~*, din Anexa 2,* este de asemenea fermă. În ambele cazuri Vânzătorul își asumă obligaţia de a o livra în rețeaua electrică de transport ~~şi/sau distribuţie~~ şi de a o vinde Cumpărătorului, iar Cumpărătorul își asumă obligaţia de a o prelua şi cumpăra la prețul de Contract din Anexa 3, Se propune de a indica doar reteaua de transport, analog livrării energiei de către furnizorul central. În caz contrar necesar de prevăzut modalitatea de calcul a serviciilor de transport/distribuție și responsabilitățile de achitare respective în conformitate cu prezentul Contract, Procedura POCB, RPEE și reglementările aplicabile.” Se propune de a indica doar rețeaua de transport, analog livrării energiei de către furnizorul central. În caz contrar necesar de prevăzut modalitatea de calcul a serviciilor de transport/distribuție și responsabilitățile de achitare respective.	Propunem menținerea referinței la alin (2) care face trimitere la Anexa 2. Eliminarea din mențiuni a rețelei de distribuție poate exclude anumiți participanți la piață. Apreciem faptul că acest Contract nu poate fi analog livrării energiei doar pentru furnizorul central. Modalitatea de aplicare a tarifului de transport/distribuție este stabilită de către ANRE prin contractele aferente serviciilor prestate de OST/OSD.

Art.3 alin.(1) – Caracterul ferm al cantității „Cantitatea de energie electrică contractată prevăzută în Anexa 2, este fermă. Cantitatea rezultată în urma exercitării opțiunii de variație potrivit alin. (2) este de asemenea fermă.…]"	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	4.	Cantitatea de energie electrică contractată prevăzută în Anexa 2,este fermă. Cantitatea rezultată în urma exercitării opțiunii de variație potrivit alin. (2) este de asemenea fermă. *Deviațiile cantității efective față de cantitatea contractată care se încadrează în limita procentului de variație convenit potrivit Anexei 2 nu constituie notificări fizice eronate în sensul alin. (5) și al Art. 8 și nu atrag răspunderea prevăzută de acestea.* […] Caracterul ferm al cantității, cu variație plafonată, este dificil de conciliat cu natura ex-post a pierderilor: deviația inevitabilă se transferă pe piața de echilibrare în sarcina OSD-cumpărător. Clarificarea că deviațiile din interiorul benzii convenite nu sunt „erori" evită calificarea drept culpă a unei incertitudini intrinseci.Amendamentul este coerent cu tratarea echitabilă a responsabilității pentru echilibrare (art. 3 alin. (1) lit. g) din Legea nr. 164/2025) și cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare (HG ANRE nr. 853/2025), la care Contractul face deja trimitere (Art.4).	De acord.
Art.3, alin. (2) „În cazul în care opțiunea privind variația cantității pe intervalul de decontare a fost prevăzută expres în oferta inițiatoare aceasta este reflectată întocmai în	ÎCS „Premier Energy" SRL	5.	În cazul în care opțiunea privind variația cantității pe intervalul de decontare a fost prevăzută expres în oferta inițiatoare aceasta este reflectată întocmai în Anexa 2.	De acord.

Anexa 2. În acest caz, Partea indicată în Anexa 2 ca având acest drept poate modifica unilateral cantitatea contractată, exclusiv în limita procentului maxim de variație prevăzut în Anexa 2. Variația operează în limita procentului maxim prevăzut în Anexa 2 în conformitate cu RPEE.”			În acest caz, Partea indicată în Anexa 2 ca având acest drept poate modifica ~~unilateral~~ cantitatea contractată, exclusiv în limita procentului maxim de variație *și cu respectarea condițiilor* prevăzut*e* în Anexa 2. Variația operează în limita procentului maxim prevăzut în Anexa 2 în conformitate cu RPEE.” Se propune redacția acestui pct. în corelare cu propunerile de modificare ale Anexei 2.	
Art.3, alin. (5) „Partea care activează opțiunea privind variația cantității sau, după caz, Partea care transmite notificări fizice eronate, incomplete ori tardive către OPEM și/sau PRE/reprezentantul PRE suportă integral consecințele financiare generate de respectiva acțiune sau omisiune, inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile și justificate suportate de cealaltă Parte în legătură cu acestea.”	ÎCS „Premier Energy” SRL	6.	„Partea care activează opțiunea privind variația cantității sau, după caz, Partea care transmite notificări fizice eronate, incomplete*,* ~~ori~~ tardive *sau în cazul neexpedierii notificărilor* către OPEM și/sau PRE/reprezentantul PRE suportă integral consecințele financiare generate de respectiva acțiune sau omisiune, inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile și justificate suportate de cealaltă Parte în legătură cu acestea.” Redacție propusă pentru a prevedea responsabilitatea pentru urmările cauzate de eventuale neexpedieri ale notificărilor.	De acord.

Art.3, alin. (5) „Partea care activează opțiunea privind variația cantității sau, după caz, Partea care transmite notificări fizice eronate, incomplete ori tardive [...] suportă integral consecințele financiare [...], inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile și justificate [...].”	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	7.	Partea care activează opțiunea privind variația cantității sau, după caz, Partea care transmite *din culpă* notificări fizice eronate, incomplete ori tardive […] suportă integral consecințele financiare […], inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile și justificate […]. *Prin notificare eronată se înțelege notificarea afectată de o eroare culpabilă a Părții; nu constituie notificare eronată notificarea transmisă cu bună-credință, pe baza celei mai bune prognoze disponibile, în limita procentului de variație convenit.* Noțiunea de „eronată" nu este definită, iar corecțiile ex-post ale volumului de pierderi (pe baza citirilor) ar putea fi calificate abuziv drept notificări „eronate/incomplete", atrăgând suportarea integrală a costurilor. Introducerea criteriului culpei și definirea restrânsă a erorii asigură proporționalitatea și securitatea juridică, în acord cu principiul bunei-credințe din Codul civil al Republicii Moldova (Legea nr. 1107/2002) și cu tratarea echitabilă a responsabilității pentru echilibrare (art. 3 alin. (1) lit. g) din Legea nr. 164/2025). Formularea „rezonabile și justificate" existentă în text susține deja condiționarea recuperării de documentare	Nu suntem de acord cu propunerea limitării cauzei care a determinat abaterea de la notificarea fizică, indiferent dacă este din culpă sau nu, pentru că, în cazul în care există, costurile de dezechilibru trebuie suportate, indiferent de cauza abaterii. Propunem introducerea unui nou alineat (6) în care se definește notificare fizică eronată, după cum urmează: *(6) În sensul prezentului articol, notificare fizică eronată înseamnă orice notificare fizică transmisă cu date inexacte, incomplete sau în afara termenelor stabilite în Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, aprobat aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 853/2025 din 29.12.2025, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de cauza abaterii.*

			și cauzalitate.	
pct. 7.2.2 (Procedură) / Anexele 5–7 (Contract) – Modele standardizate „Contractul cadru […] are structură și prevederi fixe […] precum și anexe care conțin prevederi pentru clauzele care pot fi propuse de inițiatori conform condițiilor proprii specifice […] (termene şi modalităţi de plată, garanţii şi penalităţi)."	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	8.	[…] anexe care conțin prevederi pentru clauzele care pot fi propuse de inițiatori conform condițiilor proprii specifice […]. *OPEM S.R.L. publică modele standardizate, cu caracter opțional, pentru anexele privind facturarea, garanțiile și penalitățile, pe care inițiatorii le pot prelua.* Fragmentarea condițiilor de plată/garantare/ penalizare între sesiuni (fiecare inițiator propune propriile anexe) reduce predictibilitatea și „bancabilitatea" pentru un participant recurent (OSD). Modelele standardizate opționale reduc costurile de analiză și favorizează comparabilitatea, susținând funcționarea eficientă și transparentă a pieței angro (art. 3 alin. (1) lit. h) din Legea nr. 164/2025), fără a limita libertatea inițiatorului.	Susținem, în principiu, obiectivul de standardizare a anumitor prevederi contractuale, inclusiv a celor referitoare la facturare, garanții și penalități, întrucât o asemenea abordare poate contribui, pe termen lung, la creșterea predictibilității și uniformității practicilor contractuale și evoluția către o piață ce oferă produse standardizare din punctul de vedere al acestor clauze. Cu toate acestea, considerăm că, la etapa actuală de dezvoltare a pieței, instituirea unor modele standardizate care să fie preluate de către inițiatori nu este pe deplin oportună. Se pot utiliza ca modele prevederi din contracte tip EFET.
Art.9, alin. (1) „Perioada de valabilitate a prezentului Contract va începe la data semnării lui de ambele Părţi (Data Intrării în Vigoare) şi va înceta la data de ..... (Data de Expirare)."	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA și ÎCS „Premier Energy" SRL	9.	*„Perioada de valabilitate a prezentului Contract va începe la data semnării lui sau la o dată mai târzie agreată de ambele Părţi (Data Intrării în Vigoare) şi va înceta la data de ..... (Data de Expirare)."* Se propune de pune la discreția părților	Nu suntem de acord, având in vedere prevederile referitoare la rezoluțiune.

			stabilirea dății de inițiere a contractului.	
Art. 10 lit. f) „f) să suporte integral consecințele financiare generate de notificările fizice eronate, incomplete sau tardive transmise de Vânzător, de PRE/reprezentantul PRE al acestuia ori de orice altă persoană care acționează în numele sau pe seama Vânzătorului, inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile suportate de Cumpărător în legătură cu acestea.”	ML ENERGY-GROUP SRL	10.	**Text actual:** Art. 3 alin. (5) prevede recuperarea „costurilor rezonabile și justificate”, în timp ce Art. 10 lit. f) se referă doar la „costuri rezonabile”, fără cerința justificării. **Propunere:** completarea Art. 10 lit. f) cu sintagma „și justificate documentar”, astfel încât recuperarea oricăror costuri să fie condiționată de dovedirea acestora, în mod unitar în tot Contractul. **Argumentare:** cerința justificării documentare previne facturarea unilaterală a unor costuri nefondate și asigură un tratament egal și transparent al Părților în privința recuperării costurilor.	De acord.
Art. 11 – Dreptul Vânzătorului de a suspenda executarea „a) să factureze Cumpărătorului energia electrică livrată şi penalităţile conform Anexelor 5 și 7 şi să încaseze contravaloarea acestora. b) să solicite Cumpărătorului constituirea unei garanții de bună execuție/plată în conformitate cu prevederile Anexei 6. c) în caz de neplată la termen a sumelor datorate de Cumpărător, să întrerupă livrarea de energie electrică Cumpărătorului cu respectarea prevederilor Art. 17 şi	ML ENERGY-GROUP SRL	11	**Text actual:** Cumpărătorul beneficiază, potrivit Art. 13 lit. i), de dreptul de a suspenda executarea obligațiilor sale corelative în cazul în care Vânzătorul nu constituie/menține garanția de bună execuție sau nu își execută obligațiile esențiale. Vânzătorul nu dispune de un drept echivalent, ci doar de întreruperea livrării pentru neplată, în condițiile stricte ale Art. 17. **Propunere:** completarea Art. 11 cu un drept al Vânzătorului, simetric celui prevăzut la Art. 13 lit. i), de a-și suspenda	De acord.

să execute garanţia ca urmare a neplăţii facturii şi penalităţilor de întârziere calculate în Anexa 7. d) să factureze Cumpărătorul pentru cantitatea de energie electrică nelivrată/nepreluată și pentru compensațiile aferente ca urmare a întreruperii/suspendării livrării de energie electrică din cauze imputabile Cumpărătorului astfel cum sunt acestea menționate la Art. 17, în cuantumul stabilit în conformitate cu dispozițiile Anexei 7. e) în cazul în care Vânzătorul este desemnat, prin Anexa 2, Parte îndreptățită să exercite opțiunea de variație a cantității, să activeze unilateral această opțiune, în limita procentului maxim de variație prevăzut în Anexa 2. f) să refuze motivat cererea făcută de Cumpărător privind activarea opțiunii de modificare a cantității pe interval de decontare a dezechilibrelor ce va fi livrată conform Anexei 2, dacă este cazul, și numai în situația existenței unui motiv valabil pentru un astfel de refuz, astfel cum este enumerat în Anexa nr. 2.”			executarea obligațiilor corelative (inclusiv livrarea) în cazul în care Cumpărătorul nu constituie, nu menține sau nu reîntregește garanția de bună execuție în condițiile Anexei 6 ori nu își execută obligațiile esențiale asumate prin Contract. **Argumentare:** actuala reglementare creează un dezechilibru între Părți, întrucât numai Cumpărătorul poate suspenda executarea în afara cazului de neplată. Introducerea unui drept simetric al Vânzătorului asigură egalitatea remediilor și respectă principiul echilibrului contractual.	
Art.11, alin. (c) „[…] şi să execute garanţia ca urmare a neplăţii facturii şi penalităţilor de întârziere calculate în Anexa 7.”	ÎCS „Premier Energy” SRL și ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	12	„[…] şi să execute garanţia *de bună execuție* ca urmare a neplăţii facturii şi penalităţilor de întârziere calculate în Anexa 7.” Necesar de specificat tipul garanției pentru a exclude interpretări greșite.	De acord
	ML ENERGY-GROUP SRL	13		De acord. Propunem inserarea prevederii:

Clauză nouă – Limitarea răspunderii pentru daune indirecte			**Text actual:** Contractul nu conține o clauză generală de limitare a răspunderii, deși Art. 13 lit. f) permite Cumpărătorului recuperarea „tuturor costurilor, pierderilor și cheltuielilor rezonabile", formulare cu caracter foarte larg. Contractul-cadru de participare la POCB conține, în schimb, o clauză de limitare a răspunderii (Art. 11). **Propunere:** introducerea unei clauze exprese, aplicabile în mod egal ambelor Părți, prin care se exclude răspunderea pentru daune indirecte (inclusiv profitul nerealizat și pierderile de oportunitate), cu excepția cazurilor de intenție sau neglijență gravă a Părții răspunzătoare. **Argumentare:** în lipsa unei limitări, expunerea Părților este practic nelimitată, ceea ce contravine practicii uzuale pe piețele de energie și principiului proporționalității. Excluderea daunelor indirecte, cu menținerea răspunderii pentru intenție și neglijență gravă, asigură previzibilitatea riscului financiar.	*"Art. 25 Limitarea răspunderii* *(1) Cu excepția cazurilor de intenție sau de neglijență gravă, niciuna dintre Părți nu răspunde față de cealaltă Parte pentru daune indirecte sau de consecință, inclusiv, dar fără a se limita la, profitul nerealizat, pierderea de oportunități comerciale, pierderea de producție ori economiile preconizate și nerealizate, care decurg din sau în legătură cu executarea prezentului Contract.* *(2) Prevederile alin. (1) se aplică în mod egal ambelor Părți și nu aduc atingere: (a) obligației Cumpărătorului de a achita integral prețul energiei electrice livrate; (b) obligațiilor de plată a penalităților, a sumelor compensatorii și a costurilor de dezechilibru, stabilite potrivit prezentului Contract și anexelor sale; și (c) dreptului Părții prejudiciate de a recupera costurile directe, rezonabile și justificate documentar, suportate ca urmare a neexecutării de către cealaltă Parte.*

				(3) Răspunderea totală a unei Părți în temeiul prezentului Contract, cu excepția cazurilor de intenție sau de neglijență gravă și a obligațiilor de plată a prețului energiei electrice livrate, nu poate depăși valoarea prejudiciului real și previzibil la momentul încheierii Contractului."
Art. 12 lit. g) „g) să suporte integral consecințele financiare generate de notificările fizice eronate, incomplete sau tardive transmise de Cumpărător, de PRE/reprezentantul PRE al acestuia ori de orice altă persoană care acționează în numele sau pe seama Cumpărătorului, inclusiv costurile de dezechilibru, penalitățile și orice alte costuri rezonabile suportate de Vânzător în legătură cu acestea;"	ML ENERGY-GROUP SRL	14	**Text actual:** Art. 3 alin. (5) prevede recuperarea „costurilor rezonabile și justificate", în timp ce Art. 12 lit. g) se referă doar la „costuri rezonabile", fără cerința justificării. **Propunere:** completarea Art. 12 lit. g) cu sintagma „și justificate documentar", astfel încât recuperarea oricăror costuri să fie condiționată de dovedirea acestora, în mod unitar în tot Contractul. **Argumentare:** cerința justificării documentare previne facturarea unilaterală a unor costuri nefondate și asigură un tratament egal și transparent al Părților în privința recuperării costurilor.	De acord.
Art. 16 alin. (1) – Refuzul acordului la cesiune „Niciuna dintre Părţi nu poate cesiona parţial sau total drepturile şi obligaţiile decurgând din acest Contract fără obţinerea în prealabil a acordului scris al celeilalte Părţi, conform legislaţiei în vigoare."	ML ENERGY-GROUP SRL	15	**Text actual:** cesiunea drepturilor și obligațiilor este condiționată de acordul scris prealabil al celeilalte Părți, fără a se preciza limitele exercitării dreptului de a refuza acest acord.	De acord. A fost completat Art. 16.

			Propunere: completarea Art. 16 alin. (1) cu mențiunea că acordul la cesiune „nu va fi refuzat în mod nerezonabil”, în special atunci când cesionarul deține licența acordată de ANRE și îndeplinește condițiile legale, tehnice și financiare pentru a-și asuma calitatea de Parte. **Argumentare:** în lipsa unei asemenea mențiuni, o Parte ar putea bloca nejustificat o cesiune către o entitate solvabilă și licențiată. Precizarea propusă asigură exercitarea cu bună-credință a dreptului de a refuza acordul.	
Art. 17 alin. (1) – Termenul de expunere înainte de întrerupere „Art. 17. (1) În situația în care Contractul a fost încheiat cu plata facturilor după livrarea energiei electrice cu obligația Cumpărătorului de a constitui scrisoare de garanție bancară, întreruperea livrării de energie din inițiativa Vânzătorului, înainte de data încetării Contractului, poate fi dispusă cu respectarea următoarelor condiții: a) au trecut mai mult de 5 (cinci) zile lucrătoare de la termenul limită de plată a facturilor emise conform Anexei 5, iar Cumpărătorul nu a achitat suma restantă; b) Vânzătorul a transmis Cumpărătorului, după expirarea termenului prevăzut la lit. a), un preaviz prin care acordă un termen suplimentar de plată de [3] zile lucrătoare;	ML ENERGY-GROUP SRL	16	**Text actual:** în cazul contractului cu plata după livrare, Vânzătorul poate întrerupe livrarea numai după trecerea a mai mult de 5 (cinci) zile lucrătoare de la scadență, urmată de un preaviz suplimentar de [3] zile lucrătoare, rezultând o expunere de peste 8 zile lucrătoare(minim 10 zile calendaristice) de energie livrată și neachitată. **Propunere:** reducerea termenului prevăzut la Art. 17 alin. (1) lit. a) de la 5 la 3 zile lucrătoare și/sau corelarea expresă a acestuia cu acoperirea integrală prin garanția bancară, astfel încât expunerea maximă a Vânzătorului să nu depășească în niciun moment valoarea garanției constituite de Cumpărător.	De acord, dar corelarea expresă prin garanția bancară trebuie specificată în Anexa 6 de către inițiator.

c) a fost depășit termenul prevăzut la alin. (1) lit. b) şi suma restantă nu a fost achitată, termen după care Vânzătorul poate decide întreruperea livrării de energie electrică la Cumpărător şi executarea garanţiei bancare, în vederea recuperării tuturor sumelor aferente obligaţiilor de plată ale Cumpărătorului, până în momentul întreruperii livrărilor; ”			**Argumentare:** expunerea prelungită transferă un risc de credit semnificativ către Vânzător. Corelarea termenului cu valoarea garanției asigură recuperarea integrală a sumelor datorate și limitează riscul financiar la un nivel gestionabil.	
Art. 17 alin. (2) – Plata în avans (simetria remediilor) „În situația în care Contractul a fost încheiat cu plata în avans, fără obligația Cumpărătorului de a constitui scrisoare de garanție bancară […], întreruperea livrării de energie din inițiativa Vânzătorului […] poate fi dispusă cu respectarea următoarelor: a) […]; b) […]; c) […]."	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	17	[…] a) […]; b) […]; c) […]. *d) în cazul neexecutării de către Vânzător a obligației de livrare aferente perioadei achitate în avans, Cumpărătorul are dreptul la restituirea imediată a avansului corespunzător energiei nelivrate, precum și la remedii echivalente celor prevăzute în favoarea Vânzătorului la alin. (1) și (2).* În modelul cu plată în avans, Contractul detaliază remediile Vânzătorului pentru neplata Cumpărătorului, dar remediul Cumpărătorului pentru nelivrare este slab și asimetric. Pentru OSD-cumpărător, plata în avans imobilizează capital de lucru și creează risc de nelivrare. Clauza simetrică restabilește echilibrul prestațiilor și egalitatea de tratament a Părților, în acord cu principiile bunei-credințe și echilibrului contractual din Codul civil al Republicii Moldova (Legea nr. 1107/2002).	De acord.

Art. 18 alin. (1) lit. f) – Pragul pentru nelivrare/ nepreluare f) Neîndeplinirea obligației de a livra sau de a primi: neexecutarea de către o Parte a obligației sale de a livra sau de a primi energie electrică în conformitate cu prezentul Contract, (în afara situației în care Partea este exonerată de astfel de obligații în caz de justificare datorită unui impediment (forță majoră)) pentru mai mult de 3 (trei) zile consecutive sau pentru mai mult de 3 (trei) zile adunate într-o perioadă de 60 (șaizeci) zile.	ML ENERGY-GROUP SRL	18	**Text actual:** rezoluțiunea poate fi declarată pentru neexecutarea obligației de livrare sau de preluare pentru mai mult de 3 (trei) zile consecutive sau pentru mai mult de 3 (trei) zile adunate într-o perioadă de 60 (șaizeci) zile. **Propunere:** majorarea pragului cumulat de la 3 la 5 zile într-o perioadă de 60 de zile și/sau condiționarea rezoluțiunii de acordarea prealabilă a unui preaviz și a unui termen rezonabil de remediere, cu aplicare simetrică ambelor Părți. **Argumentare:** pragul de 3 zile cumulate în 60 este excesiv de strict și poate expune oricare Parte la rezoluțiune pentru neexecutări minore sau temporare. Un prag rezonabil, însoțit de un termen de remediere, asigură proporționalitatea remediului cu gravitatea neexecutării.	Menținerea pragului de 3 zile cumulate într-o perioadă de 60 de zile asigură un echilibru adecvat între necesitatea de a permite remedierea unor situații punctuale și necesitatea de a proteja partea diligentă împotriva unor neexecutări repetate ale obligațiilor de livrare/ preluare. În consecință, nu considerăm justificată majorarea pragului la 5 zile.
Art. 18 alin. (6) – data rezoluțiunii (Încetare de drept) „[…] Data Rezoluțiunii va fi data care precede ivirea Cauzei de Rezoluțiune astfel cum este determinată în acest articol, fără a fi nevoie de intervenţia instanţei sau de alte formalități."	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	19	[…] Data Rezoluțiunii va fi data care precede ivirea Cauzei de Rezoluțiune astfel cum este determinată în acest articol, fără a fi nevoie de intervenția instanței sau de alte formalități. *Efectele rezoluțiunii nu afectează livrările și decontările executate în mod valabil până la data constatării Cauzei de Rezoluțiune, care rămân definitive.*	De acord.

			Efectul retroactiv al Datei Rezoluțiunii (data care precede ivirea cauzei) poate genera reevaluarea unor livrări/decontări deja efectuate, cu impact asupra continuității acoperirii pierderilor. Clarificarea protejează securitatea juridică a decontărilor definitive, fără a afecta mecanismul de close-out. A se corela cu Regulile pieței energiei electrice (HG ANRE nr. 283/2020) privind decontarea.	
Art. 19 – Suma compensatorie stabilită de initiator „În cazul rezoluțiunii unui Contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare POCB, Partea din cauza căreia se produce rezoluțiunea plătește Părții care nu este în culpă o sumă compensatorie prevăzută în Anexa 7, stabilită de inițiator."	ML ENERGY-GROUP SRL	20	**Text actual:** suma compensatorie datorată în caz de rezoluțiune este stabilită unilateral de inițiator, prin Anexa 7. **Propunere:** introducerea în corpul Contractului a unui principiu de proporționalitate, potrivit căruia suma compensatorie reflectă prejudiciul real și previzibil rezultat din rezoluțiune și se aplică în condiții egale ambelor Părți, încadrând astfel libertatea inițiatorului de a o stabili prin Anexa 7. **Argumentare:** stabilirea unilaterală și nelimitată a sumei compensatorii de către inițiator poate genera clauze dezechilibrate în defavoarea respondentului. Un principiu de proporționalitate în corpul Contractului asigură echitatea și previne caracterul abuziv al clauzei. Propunerea este coerentă cu observația formulată la art. 7.2.5 din Procedura POCB.	De acord. Se completează prevederile Art.19 după cum urmează: *„Art. 19. (1) În cazul rezoluțiunii unui Contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare POCB, Partea din cauza căreia se produce rezoluțiunea plătește Părții care nu este în culpă o sumă compensatorie prevăzută în Anexa 7, stabilită de inițiator.* *(2) Suma compensatorie prevăzută la alin. (1) reflectă prejudiciul real și previzibil rezultat din rezoluțiune și se stabilește în condiții egale pentru ambele Părți, indiferent de calitatea acestora de Vânzător sau Cumpărător ori de inițiator al ofertei.*

				(3) Suma compensatorie nu poate avea caracter vădit disproporționat în raport cu prejudiciul care putea fi prevăzut în mod rezonabil la data încheierii Contractului. Partea care nu este în culpă are obligația de a-și minimiza prejudiciile, potrivit Art. 18 alin. (3). *(4) Modul de determinare a sumei compensatorii, prevăzut în Anexa 7, respectă principiile stabilite la alin. (2) și (3)."*
Art. 20. Denunţarea Contractului „În conformitate cu prevederile RPEE, Contractul nu poate fi denunțat unilateral. "	ÎCS „Premier Energy" SRL și ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	21	Codul civil al RM nu prevede așa noțiune ca „denunțare". A se vedea comentariul de la pct. 22 din tabelul de sinteză la Procedura POCB.	Se rescrie Art. 20 după cum urmează: *„Rezoluțiunea Contractului* *Art. 20. În conformitate cu prevederile RPEE, Contractul nu poate face obiectul rezoluțiunii unilaterale.* "
Art. 22 alin. (2) – Modificarea circumstanțelor „Modificarea circumstanţelor se va reflecta prin acte adiţionale încheiate între Părţi, numai dacă actele normative sau reglementările ANRE respective impun în mod expres încheierea de acte adiționale la Contract pentru reflectarea noilor reglementări."	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	22	Modificarea circumstanţelor se va reflecta prin acte adiţionale încheiate între Părţi, numai dacă actele normative sau reglementările ANRE respective impun în mod expres încheierea de acte adiționale la Contract pentru reflectarea noilor reglementări *ori dacă noile reglementări afectează în mod material recuperarea reglementată a costurilor uneia dintre Părți*.	Nu suntem de acord cu extinderea situațiilor care ar putea determina încheierea unor acte adiționale prin raportare la situația în care noile reglementări „afectează în mod material recuperarea reglementată a costurilor uneia dintre Părți" pentru că

			Coroborat cu interdicția denunțării unilaterale (Art. 20 și pct. 7.2.3.1 din Procedură), OSD rămâne blocat în volume ferme chiar în ipoteza unei modificări structurale (program de reducere a pierderilor, schimbarea metodologiei ANRE de recunoaștere a costurilor) care nu impune expres act adițional. Extinderea acoperă situațiile care afectează material recuperarea reglementată a costurilor, în coerență cu regimul tarifar al OSD stabilit prin metodologiile ANRE aplicabile în temeiul Legii nr. 164/2025.	introduce un criteriu subiectiv și dificil de determinat, care poate genera incertitudine cu privire la aplicabilitatea și stabilitatea prevederilor contractuale. Acceptarea unei asemenea prevederi ar putea permite redeschiderea condițiilor economice ale Contractului ori de câte ori una dintre Părți apreciază că o modificare de reglementare îi afectează în mod material recuperarea costurilor, ceea ce ar afecta predictibilitatea și caracterul ferm al obligațiilor asumate. Prin urmare, fiecare Parte poate aprecia subiectiv în funcție de propriile interese, ceea ce transformă practic orice modificare de reglementare într-o potențială sursă de renegociere forțată — afectând predictibilitatea și caracterul ferm al obligațiilor asumate pe POCB.
Art.25, alin. (1), pct.(iii) „va fi transmisă prin e-mail, cu confirmare automată de recepție, urmată şi de o copie prin scrisoare cu	ÎCS „Premier Energy” SRL	23	„va fi transmisă prin e-mail, *cu confirmarea obligatorie a recepției de către destinatar, la adresele indicate de Părți în Anexa 4* ~~cu confirmare automată de recepție, urmată şi~~	Parțial de acord, cu reformulare: *" va fi transmisă prin e-mail, cu confirmarea obligatorie a*

confirmare prin poştă expediată în termen de 1 (una) zi lucrătoare;"			~~de o copie prin scrisoare cu confirmare prin poştă expediată în termen de 1 (una) zi lucrătoare;~~" Se propune ca schimbul de solicitări, date, informații etc. să fie executat în format electronic, cu respectarea prevederilor legale privind semnarea cu semnătură electronică.	*recepției de către destinatar, la adresele indicate de Părți, urmată și de o copie prin scrisoare cu confirmare prin poștă expediată în termen de 1 (una) zi lucrătoare, în cazul documentelor semnate olograf*"
Art.25, alin. (1), pct.(iii) „va fi transmisă prin e-mail, cu confirmare automată de recepție, urmată şi de o copie prin scrisoare cu confirmare prin poştă expediată în termen de 1 (una) zi lucrătoare;"	ÎCS „Premier Energy Distribution" SA	24	*„va fi transmisă prin e-mail, cu confirmarea obligatorie a recepției de către destinatar, la adresele indicate de Părți în Anexa ~~4 cu confirmare automată de recepție,~~ urmată şi de o copie prin scrisoare cu confirmare prin poştă expediată în termen de 1 (una) zi lucrătoare;"* Se propune ca schimbul de solicitări, date, informații etc. să fie executat în format electronic, cu respectarea prevederilor legale privind semnarea cu semnătură electronică.	A se vedea răspunsul de la pct. 23.
Art.25, alin. (2) „Notificările, punerile în întârziere sau solicitările vor fi trimise: Pentru Cumpărător, la adresa: ..... În atenţia: ..... Pentru Vânzător, la adresa: ..... În atenţia:	ÎCS „Premier Energy" SRL	25	Se propune transferul acestor date în Anexa 4	Clauzele privind comunicările între părți sunt în mod obișnuit inserate în corpul contractului, deoarece reglementează validitatea și efectele unor acte juridice care influențează executarea întregului contract. Anexa 4 este dedicată datelor referitoare la PRE

Adresele de mai sus pot fi schimbate oricând de oricare dintre Părţi prin notificare scrisă către cealaltă Parte, notificarea producând efecte începând cu data primirii.”				
Art.25, alin. (3), pct.(iii) „la data primirii e-mail-ului conform protocolului de confirmare, cu condiția transmiterii originalului personal sau prin poștă.”	ÎCS „Premier Energy” SRL	26	„la data primirii e-mail-ului*, cu confirmarea obligatorie a recepției de către destinatar* ~~conform protocolului de confirmare, cu condiția transmiterii originalului personal sau prin poștă~~.” În contextul digitalizării procesului.	De acord, cu reformulare: *”(iii) la data primirii e-mail-ului, cu confirmarea obligatorie a recepției de către destinatar, cu condiția transmiterii originalului personal sau prin poștă, în cazul documentelor semnate olograf.”*
Anexa 1, noțiuni „Cantitate de energie - Cantitatea de energie electrică tranzacţionată între Părţi.”	ÎCS „Premier Energy” SRL	27	Se propune excluderea Se propune excluderea acestui termen, considerându-se inutilă precizarea.	Nu se acceptă.. În textul Contractului exprimarea nu are caracter general ci face referire la cantitatea efectiv tranzacționată și contractată de părți.
Anexa 1, noțiuni „Ofertă Bandă - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare în bandă la putere constantă între orele 00:00-24:00 EET, în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;”	ÎCS „Premier Energy” SRL	28	„Ofertă Bandă - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare în bandă la putere constantă între orele 00:00-24:00 EET, în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în *Anexa 2* ~~urma consultărilor publice~~;” În urma consultărilor publice vor fi stabilite profilurile curbelor TIP care pot fi acceptate de inițiator, ulterior acesta va prezenta Anexa 2 completată odată cu Oferta inițiatoare, respectiv este suficient să fie făcută referință doar la Anexa 2.	De acord.

Anexa 1, noțiuni „Ofertă Vârf - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la vârf de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice, conform Anexei 2;”	ÎCS „Premier Energy” SRL	29	„Ofertă Vârf - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la vârf de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, ~~în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice,~~ conform Anexei 2;” În urma consultărilor publice vor fi stabilite profilurile curbelor TIP care pot fi acceptate de inițiator, ulterior acesta va prezenta Anexa 2 completată odată cu Oferta inițiatoare, respectiv este suficient să fie făcută referință doar la Anexa 2.	De acord.
Anexa 1, noțiuni „Oferta Gol - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la gol de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice, conform Anexei 2;”	ÎCS „Premier Energy” SRL	30	„Oferta Gol - Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la gol de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, ~~în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice,~~ conform Anexei 2;” În urma consultărilor publice vor fi stabilite profilurile curbelor TIP care pot fi acceptate de inițiator, ulterior acesta va prezenta Anexa 2 completată odată cu Oferta inițiatoare, respectiv este suficient să fie făcută referință doar la Anexa 2.	De acord.
Anexa 1, noțiuni „Termen limită de plată - Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător funcţie de durata perioadei de livrare a energiei electrice, conform prevederilor prezentului Contract;”	ÎCS „Premier Energy” SRL	31	„Termen limită de plată - Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător funcţie de durata perioadei de livrare a energiei electrice, conform prevederilor prezentului Contract;”	Propunem menținerea definiției *„Termen limită de plată”* în forma actuală, întrucât aceasta asigură o interpretare unitară a obligațiilor părților, reduce riscul unor neclarități privind

			Se propune excluderea acestei definiții, deoarece termenele și modalitățile de plată vor fi prezentate de inițiator/coinițiator în Anexa 5 la contract, odată cu oferta.	scadența plăților și facilitează aplicarea consecințelor contractuale asociate depășirii termenului de plată.
Anexa 2, Art.2 „[…] Partea îndreptățită să exercite opțiunea privind procentul de variație: o Vânzător o Cumpărător o Oricare dintre Părți [...]”	ÎCS „Premier Energy” SRL	32	„[…] Partea îndreptățită să exercite opțiunea privind procentul de variație: o Vânzător o Cumpărător o Oricare dintre Părți o Oricare dintre Părți prin acordul comun al Părților [...]” Se propune introducerea opțiunii de aplicare a variației doar cu acordul comun al părților, în cazul în care una din părți nu acceptă aplicarea – se recurge la cantitățile ferme din contract.	Completarea propusă este redundantă, întrucât alegerea uneia dintre situațiile prevăzute presupune, prin definiție, acordul părților.
Anexa 2, Art.2 „[…] În situaţia neacceptării de către o Parte contractuală a activării opţiunii privind variaţia puterii pe interval de decontare a dezechilibrelor, se consideră cantitatea notificată la OST, ca fiind aceea conform solicitării privind activarea opțiunii de modificare a cantității pe interval de decontare a dezechilibrelor.	ÎCS „Premier Energy” SRL	33	Necesară o clarificare privind modul de aplicare a acestor prevederi ale contractului.	Conform HCA ANRE nr.853/29.12.2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, se dispune în Regulamentului

În situaţia activării de către ambele Părți a opțiunii privind variația puterii pe interval de decontare a dezechilibrelor, se va lua în considerare notificarea transmisă la OST, cu valoarea cea mai mică.”				privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, anexat la HCA: "108. În cazul unor neconcordanțe între SE reciproce ale PRE constatate în ultimele NF transmise conform termenelor prevăzute în cadrul Secțiunii 4.3 din prezentul Capitol, PRE în cauză sunt atenționate automat, iar dacă în intervalul destinat corecțiilor, definit în procedurile / ghidurile utilizatorului elaborate și publicate conform pct. 92, PRE nu reușesc să corecteze NF, OST întreprinde următoarele măsuri: ..... b) dacă sensul prevăzut în NF de către fiecare din cele două PRE al SE dintre ele este același, cantitatea corespunzătoare a SE între cele două PRE este considerată egală cu cea mai mică dintre cele două valori; c) dacă NF ale celor două PRE prevăd SE între ele în sensuri diferite sau numai una dintre PRE a prevăzut în NF un SE cu

				cealaltă PRE, cantitatea corespunzătoare SE între cele două PRE este considerată zero. Interpretarea este: - Dacă o singură parte activează opțiunea → ambele părți trebuie să notifice OST cantitatea solicitată de cel care are dreptul să activeze opțiunea, altfel se consideră abatere de la notificare; - Dacă ”Oricare dintre Părți” activează opțiunea, dar notifică valori diferite față de ceea ce au convenit→ prevalează valoarea cea mai mică iar dacă nu este valoarea convenită de părți se consideră abatere de la notificare.
Anexa 4	ÎCS „Premier Energy” SRL	34	Se propune modificare anexei Se propune redactarea anexei prin includerea informației referitoare la adresele juridice, persoanele de contact, email-urile şi rechizitele părţilor, conform modelului anexat la prezentul tabel de sinteză.	A se vedea argumentația de la propunerea nr. 25
Anexa 6 – Forma garanției de bună execuție „Garanția de bună execuție trebuie să fie irevocabilă, necondiționată și executabilă la prima cerere, emisă de o	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	35	Garanția de bună execuție trebuie să fie irevocabilă, necondiționată și executabilă la prima cerere, emisă de o bancă acceptabilă pentru beneficiarul garanției	De acord, dar textul propus este doar o sugestie. A fost completat, parțial, conform propunerii, respectiv:

bancă acceptabilă pentru beneficiarul garanției și valabilă până la îndeplinirea integrală a obligațiilor garantate […]."			*sau, la alegerea Părții* *obligate, constituită prin garanție a societății-mamă, prin* *colateral în numerar ori prin alt instrument echivalent acceptat de beneficiar; în cazul entităților reglementate poate fi recunoscută bonitatea acestora în locul garanției bancare,* și valabilă până la îndeplinirea integrală a obligațiilor garantate […].	*"sau, la alegerea Părții obligate, constituită prin garanție a societății-mamă, prin colateral în numerar ori prin alt instrument echivalent acceptat de beneficiar;"*