

SINTEZA
obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor
(structurată pe articole sau puncte din proiect)
la proiectul

CLAUZELOR OBLIGATORII
ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile
(denumirea proiectului)

| Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul prezentat spre avizare și coordonare | Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică | Nr. obiecției/ propunerii/ recomandării | Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării | Argumentarea autorului proiectului |
|--|--|--|--|--|
| Obiecții și propuneri la articolele/punctele din proiect | | | | |
| Consiliul Concurenței (Aviz nr.DJ-06/573-1922 din 24.08.18) | | | | |
| Obiecții și propuneri nu sunt. | | | | |
| Confederația Națională a Sindicatelor din Moldova (Aviz nr.03-02/728 din 15.08 2018) | | | | |
| Lipsă de obiecții sau propuneri | | | | |
| S.A. Energocom (Aviz nr.1209 din 20.08.2018) | | | | |
| art.1.1 alin.(3) la prețul stabilit prin Hotărârea de Guvern nr.....din(in cazul oferirii statutului de producător eligibil in urma licitației). | S.A. Energocom | 1. la art. 1.1 alin.(3) | Se propune indicarea prețului pentru 1 kWh, stabilit prin HG în cazul oferirii statutului de producător eligibil în urma licitației. | Se acceptă Se modifică după cum urmează: „la prețul ___ lei/kwh stabilit prin Hotărârea de Guvern nr.....din(in cazul oferirii statutului de producător eligibil in urma licitației). |
| art.2.1 (noțiunea Locul de amplasare) Locul de amplasare - este locul instalării centralei electrice eligibile care produce din surse regenerabile de energie, amplasata pe adresa specificata in Anexa 1 a prezentului Contract. | S.A. Energocom | 2. la art.2.1 (noțiunea Locul de amplasare) | Menționăm că proiectul Clauzelor nu prevede anexa nr. 1 în care se indică adresa Centralei. Propunem introducerea Anexei nr. 1, care va cuprinde informații generale despre centrala electrică | Se acceptă A fost introdusă Anexa nr. 1 |
| art.2.1 (noțiunea Punctul de delimitare) Punctul de delimitare - punctul in care patrimoniul <i>Producătorului</i> și patrimoniul Operatorului de sistem se delimitează in funcție de dreptul de proprietate, specificat in Actul de delimitare semnat de producătorul eligibil și operatorul de sistem conform Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice, aprobat de ANRE (in continuare Regulament privind racordarea). | S.A. Energocom | 3. la art.2.1 (noțiunea Punctul de delimitare) | Se propune să fie expus în următoarea redacție: „ Punctul de delimitare – punctul în care patrimoniul <i>Producătorului</i> și patrimoniul Operatorului de sistem se delimitează în funcție de dreptul de proprietate, specificat în Anexa nr.1 la prezentul Contract”. | Nu se acceptă Cerințele privind delimitarea proprietății sunt stabilite prin acte normative |

| | | | | |
|---|----------------|---|---|--|
| <p>art.2.1 (noțiunea Punctul de măsurare) Punctul de măsurare - punctul în care este instalat echipamentul de măsurare a energiei electrice produse de centrala electrica.</p> | S.A. Energocom | 4. la art. 2.1 (noțiunea Punctul de măsurare) | Se propune suplینirea după cuvântul „electrică” cu următoarea sintagmă „specificat în Anexa nr.1 la prezentul Contract”. | Nu se acceptă Considerăm nerezonabil includerea într-o noțiune a trimiterilor la o Anexa. |
| <p>Capitolul III Perioada schemei de sprijin. art.3.1 Producătorul beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de 15 ani din momentul punerii în funcțiune a centralei electrice specificat conform Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat de ANRE/Regulamentului privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil, aprobat de Guvern.</p> <p>art.3.2 În cazul schimbării furnizorului central de energie electrica, noul furnizor central desemnat va prelua drepturile și obligațiile furnizorului central precedent, care decurg din prezentul contract și Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile în raport cu producătorii eligibili.</p> <p>art.3.3 În cazul schimbării proprietarului centralei electrice, clauzele prezentului contract se vor aplica pe perioada rămasă a schemei de sprijin acordată fostului proprietar și doar după ce noul proprietar obține statutul de producător eligibil, în conformitate cu Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil sau Regulamentul privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil.</p> | S.A. Energocom | 5. la Capitolul III Perioada schemei de sprijin. 6. referitor la art. 3.1 și 3.3 | Se propune expunerea Capitolului III în următoarea redacție: „ DURATA CONTRACTULUI Articolul 3.1 Contractul este încheiat pe perioada _____ pînă la _____ inclusiv. În cazul în care, <i>Părțile</i> nu și-au exprimat intenția de încetare a Contractului cu cel puțin 30 de zile înainte de data expirării acestuia, Contractul va fi prelungit pentru perioade consecutive cu durata de un an.” Se propune art. 3.1. și art. 3.3. să fie excluse, iar art. 3.2. să fie transferat în Capitolul XV. Prevederi speciale. | Se acceptă parțial A fost modificată denumirea secțiunii conform propunerii. Clauzele contractului de achiziționare a energiei electrice produse din surse regenerabile trebuie să respecte prevederile privind schema de sprijin stabilită în Legea 10/2016. |
| <p>art.4.1 Cantitatea de energie electrica produsa din surse regenerabile livrata <i>Comparatorului</i> în Punctul de delimitare se determina în baza indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în Punctul de măsurare, luând în considerare pierderile de energie electrica în instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate conform Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic de energie electrica în rețelele electrice, aprobate de ANRE, prin Hotărârea nr. 190 din 30 august 2005.</p> | S.A. Energocom | 7. referitor la art.4.1 | Se propune de expus art. 4.1. în redacția: „Cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile livrată <i>Cumpărătorului</i> în Punctul de delimitare va fi calculată de către <i>Operatorul de Sistem</i> în baza indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în Punctul de măsurare, luând în considerare pierderile de energie electrică în instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate de | Se acceptă parțial Sintagma „fără a ține cont de prezența consumului de energie electrică al <i>Producătorului</i> .” A fost adăugată la sfârșitul punctului 4.1 |

| | | | | |
|---|----------------|----------------------------------|--|--|
| | | | către <i>Operatorul de sistem</i> conform metodologiei aprobate de ANRE, fără a ține cont de prezența consumului de energie electrică al <i>Producătorului</i> . Cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile livrată <i>Cumpărătorului</i> în Perioada de calcul va fi specificată în <i>Garanția de origine</i> .”. | |
| art.4.3 <i>Producătorul</i> , va întocmi Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice pentru <i>Perioada de calcul</i> , conform modelului indicat în Anexa nr. 1 la prezentul Contract, în baza actului de citire a indicațiilor echipamentului de măsurare prezentat de către <i>Operatorul de Sistem</i> . | S.A. Energocom | 8. referitor la art.4.3 | Se propune de modificat numărul Anexei din „Anexa nr.1” în „Anexa nr. 2”. După cuvântul „ <i>măsurare</i> ” de adăugat „și informației prezentate de”. | Se acceptă A fost introdusă Anexa nr. 1 |
| art.5.1 lit. c) sa prezinte <i>Cumpărătorului</i> , în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice aprobate de ANRE, cantitățile planificate de Energie electrica produsa din surse regenerabile, graficul zilnic orar de livrare pentru următoarea Perioada de calcul, planul de realizare a reparațiilor centralei electrice sau nivelul reducerii producerii pe parcursul acestor perioade de timp | S.A. Energocom | 9. referitor la art.5.1 lit. c) | Se propune de expus în redacția: „Să prezinte lunar <i>Cumpărătorului</i> , cel târziu până la data de 20 a lunii premergătoare celei de calcul, cantitățile planificate de energie electrică produsă din surse regenerabile, precum și graficul zilnic orar de livrare pentru următoarea Perioadă de calcul, precum și timpul și durata reparațiilor planificate a CESRE sau nivelul reducerii producerii pe parcursul acestor perioade de timp.”. | Nu se acceptă Regulile pieței energiei electrice stabilesc clar termenii pentru prezentarea informațiilor respective |
| art.5.1 lit. r) sa suporte sancțiunile prevăzute de prezentul contract și actele normative, precum și sa recupereze integral prejudiciile cauzate <i>Comparatorului</i> . | S.A. Energocom | 10. referitor la art.5.1 lit. r) | „ <i>să suporte sancțiunile prevăzute de prezentul contract...</i> ”. Nu este clar ce fel de sancțiuni. Textul Clauzelor nu prevede careva sancțiuni concrete. | Se acceptă Cuvântul „sancțiuni” a fost modificat cu cuvântul „penalități”. |
| art.5.2 lit. c) sa modifice graficul de producere și graficul reparațiilor planificate, în cazul în care considera necesare modificările respective, notificând <i>Comparatorul</i> cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de aplicarea modificărilor; | S.A. Energocom | 11. referitor la art.5.2 lit. c) | Se propune de expus în redacția: „Să opereze modificări pe parcursul Perioadei de calcul a cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile ce urmează a fi livrate <i>Cumpărătorului</i> , în scopul ajustării cantităților planificate de energie electrică. Modificările în cauză pot fi operate nu mai mult de patru ori pe parcursul Perioadei de calcul în mărime de până la $\pm 30\%$ în perioada caldă a anului (lunile aprilie – septembrie) și $\pm 50\%$ în perioada rece a anului (lunile octombrie – martie), din cantitatea totală | Nu se acceptă Nu este argumentată limitarea respectivă. Punctul respectiv a fost modificat după cum urmează: „c) să modifice graficul de producere conform Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE, și graficul reparațiilor planificate, în cazul în care consideră necesare modificările respective, notificând <i>Cumpărătorul</i> cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de aplicarea modificărilor. În cazul funcționării |

| | | | | |
|---|----------------|----------------------------------|---|---|
| | | | de energie electrică planificată la începutul Perioadei de calcul.” | pieței zilei următoare și/sau pieței intrazilnice producătorul va transmite cumpărătorului graficele de producere și graficele reparațiilor cu cel puțin o oră înainte de închiderea pieței” |
| art.6.1 lit. c) sa elibereze garanțiile de origine la cererea producătorului de energie electrica din surse regenerabile, in conformitate cu Regulamentul privind garanțiile de origine pentru energia electrica produsa din surse regenerabile de energie, aprobat de ANRE; | S.A. Energocom | 12. referitor la art.6.1 lit. c) | Se propune de exclus. Obligația se stabilește prin lege și considerăm inoportun dublarea acesteia în contract. | Se acceptă |
| art.6.1 lit. d) in conformitate cu prevederile Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE, sa asigure echilibrarea si sa soluționeze problemele provocate de dezechilibrele in rețelele electrice | S.A. Energocom | 13. referitor la art.6.1 lit. d) | Se propune de exclus. Mecanismul și obligațiile sunt sau o să fie stabilite sau descrise de legislație și Regulile pieței. | Se acceptă parțial Conform Legii nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică furnizorul central de energie electrică este parte responsabilă cu echilibrarea energiei produse de producătorii eligibili. Piața de echilibrare urmează a fi descrisă în Regulile pieței energiei electrice. |
| art.7.2 <i>Producătorul</i> va prezenta lunar Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice, contul de plata si factura fiscala pentru cantitatea de energie electrica produsa din surse regenerabile vânduta <i>Comparatorului</i> , in primele 10 zile ale lunii următoare Perioadei de calcul. | S.A. Energocom | 14. referitor la art. 7.2 | Se propune de expus în redacția: „ <i>Producătorul</i> va prezenta lunar Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice coordonat cu <i>Operatorul de sistem</i> și factura fiscală pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile vândută <i>Cumpărătorului</i> și, după caz, cererea privind emiterea Garanției de origine, în termen de 15 zile lucrătoare din ultima zi a Perioadei de calcul precedente.” | Nu se acceptă Nu se pot condiționa plățile de solicitarea emiterii Garanțiilor de Origine |
| art.8.3 In cazul in care <i>Cumpărătorul</i> constata ca <i>Producătorul</i> livrează in rețeaua electrica energie electrica, produsa de o sursa care utilizează combustibili tradiționali, <i>Cumpărătorul</i> va suspenda plata pentru energia produsa si va notifica ANRE despre acest fapt. <i>Cumpărătorul</i> va recalcula cantitățile de energie electrica produsa de centrala electrica din surse regenerabile pentru perioada de la ultima verificare a centralei de către <i>Comparator</i> , sau de către Operatorul de Sistem la solicitarea <i>Cumpărătorului</i> , micșorând cantitatea de energia electrica stabilita conform punctului 4.1 din prezentul | S.A. Energocom | 15. referitor la art.8.3 | Se propune: înaintea cuvântului „constată” de adăugat „sau Operatorul de Sistem”. | Nu se acceptă Operatorul de sistem nu este parte a contractului pentru achiziționare a energiei electrice produse din surse regenerabile |

| | | | | |
|--|--------------------|---------------------------------|--|---|
| Contract pentru perioada ulterioara Perioadei de calcul cu o cantitate egala cu cantitatea de energie produsa sursa care utilizează combustibili tradiționali, determinata conform sistemului pașal. | | | | |
| Anexele nr.1 și nr.2 | S.A. Energocom | 16. Anexele nr.1 și nr.2 | Se propune ca conținutul Anexelor nr.1 și nr.2 să fie expus conform formularelor anexate. | Se acceptă A fost introdusă Anexa nr. 1 |
| Î.S. Moldelectrica (Aviz nr.46-54/1305 din 10.08.2018) | | | | |
| art.5.2 lit. b) Sa opereze modificări pe parcursul Perioadei de calcul a cantităților de Energie electrica produsa din surse regenerabile ce urmează a fi livrate <i>Cumpărătorului</i> , in scopul ajustării cantităților planificate de energie electrica | Î.S. Moldelectrica | 1. referitor la art.5.2 lit. b) | Se propune de completat cu următorul text: „Să opereze modificările pe parcursul perioadei de calcul a cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile ce urmează a fi livrate cumpărătorului, în scopul ajustării cantităților planificate de energie electrică în conformitate cu cererile precizate (zilnice, lunare)”. | Se acceptă |
| art.5.2 lit. f) Să solicite efectuarea controlului echipamentului de măsurare din Punctul de măsurare sau alte controale pe care le considera necesare, in scopul verificării cantității de energie livrata de centrala electrica in cazul unor neînțelegeri dintre <i>Producător</i> și <i>Cumpărător</i> privind evidența energiei livrate. | Î.S. Moldelectrica | 2. referitor la art.5.2 lit. f) | Se propune de concretizat: Echipamentul de măsurare se află în proprietatea Producătorului, de aceea Producătorul răspunde de funcționarea și integritatea instalației, dar Cumpărătorul are dreptul să solicite controlul echipamentului de măsurare din Punctul de măsurare sau alte controale. | Se acceptă Prevederea respectivă a fost transferată la punctul 6.2 Drepturile Cumpărătorului |
| art.6.1 lit. d) În conformitate cu prevederile Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE, sa asigure echilibrarea si sa soluționeze problemele provocate de dezechilibrele in rețelele electrice; | Î.S. Moldelectrica | 3. referitor la art.6.1 lit. d) | Cumpărătorul este obligat să asigure un regim de echilibrare. Producătorul dacă a provocat un dezechilibru în sistem (în cazul în care aceasta situație are loc nu la solicitarea OST) trebuie să achite Cumpărătorului energia electrică care a achiziționat Cumpărătorul pe piața de echilibrare. Se propune de a adăuga în obligațiile Producătorului achitarea energiei electrice care Cumpărătorul a solicitat-o pe piața de echilibrare în situația când Producătorul provoacă un dezechilibru în sistem. | Se acceptă parțial Pct. 5.1 a fost completat cu următoare obligație: „să achite <i>Cumpărătorului</i> pentru dezechilibrele provocate în sistemului electroenergetic, conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE;” |
| art.6.2 lit. d) Să ceară de la <i>Producător</i> , in conformitate cu legislația in vigoare, repararea prejudiciilor cauzate prin încălcarea normelor ce reglementează activitatea | Î.S. Moldelectrica | 4. referitor la art.6.2 lit. d) | Se propune de completat articolul dat cu următorul text: „Să ceară de la Producător, în | Nu se acceptă Capitolul VIII din Clauzele contractului stabilește norme privind prejudiciile |

| | | | | |
|--|--|--------------------------------|---|--|
| <p>de producere a energiei electrice din surse regenerabile, inclusiv clauzelor din prezentul contract, precum și cele cauzate de abateri ale parametrilor de calitate ai energiei electrice de la valorile stabilite de standardul National și de întreruperi neprogramate din vina Producătorului, cu excepția cauzelor de avariere a centralei electrice produse nu din vina Producătorului.</p> | | | <p>conformitate cu legislația în vigoare, repararea prejudiciilor cauzate prin încălcarea normelor ce reglementează activitatea de producere a energiei electrice din surse regenerabile, inclusiv clauzelor din prezentul contract, precum și cele cauzate de abateri ale parametrilor de calitate ai energiei electrice de la valorile stabilite de standardul național și de întreruperi neprogramate din vina Producătorului, în caz când OST prezintă prejudiciu cauzat de către Cumpărător, cu excepția cauzelor de avariere a centralei electrice produse nu din vina Producătorului”.</p> | |
| <p>art.9.2 Cantitățile de energie electrică din surse regenerabile nelivrate <i>Cumpărătorului</i> de către Producător din motivul deconectărilor planificate și/sau avariate a liniei electrice sau stației electrice la care este racordată centrala electrică nu pot fi motiv de litigiu sau pretinderea de către <i>Producător</i> a achitării despăgubirilor și/sau prejudiciilor din partea <i>Cumpărătorului</i>.</p> | <p>Î.S. Moldelectrica</p> | <p>5. referitor la art.9.2</p> | <p>Se propune de completat articolul dat cu următorul text: „Cantitățile de energie electrică din surse regenerabile nelivrate <i>Cumpărătorului</i> de către Producător din motivul deconectărilor planificate și/sau avariate a liniei electrice sau stației electrice, care nu aparțin Producătorului și la care este racordată centrala electrică nu pot fi motiv de litigiu sau pretinderea de către <i>Producător</i> a achitării despăgubirilor și/sau prejudiciilor din partea <i>Cumpărătorului</i>.</p> | <p>Nu se acceptă În redacția propusă se presupune că Producătorul poate pretinde despăgubiri în cazul defecțiunilor în instalațiile proprii.</p> |
| <p>S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord” Bălți (Aviz nr.1422 din 21.08.2018)</p> | | | | |
| <p>art.4.1 Cantitatea de energie electrica produsa din surse regenerabile livrata <i>Cumpărătorului</i> in Punctul de delimitare se determina in baza indicațiilor echipamentului de măsurare instalat in Punctul de măsurare, luând in considerare pierderile de energie electrica in instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate conform Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic de energie electrica in rețelele electrice, , aprobate de ANRE, prin Hotărârea nr. 190 din 30 august 2005.</p> | <p>S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord” Bălți</p> | <p>1. Referitor la art.4.1</p> | <p>Se propune de modificat art.4.1 astfel, ca acesta după modificare să capete următorul conținut: „Cantitatea de energie electrică livrată <i>Cumpărătorului</i> în Punctul de delimitare se determină ca diferența dintre consumul de energie electrică înregistrat de către echipamentul de măsurare instalat în punctul de măsurare și pierderile de energie electrică în instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate conform</p> | <p>Nu se acceptă Echipamentul de măsurare poate fi instalat și în amonte de punctul de delimitare, caz în care cantitatea de energie se va determina ca suma energiei electrice înregistrate și a pierderilor calculate conform Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic de energie electrică în rețelele electrice, aprobate de ANRE prin Hotărârea nt.190 din 30 august 2005</p> |

| | | | | |
|---|--|------------------------------|--|---|
| | | | Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic de energie electrică în rețelele electrice, aprobate de ANRE prin Hotărârea nt.190 din 30 august 2005”. | |
| Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L.(Aviz nr.0503/59384-20180821) | | | | |
| art.4.3 <i>Producătorul, va întocmi Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice pentru Perioada de calcul, conform modelului indicat in Anexa nr. 1 la prezentul Contract, in baza actului de citire a indicațiilor echipamentului de măsurare prezentat de către Operatorul de Sistem.</i> | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L. | 1. referitor la art.4.3 | Se propune modificarea art. 4.3 cu următorul conținut: „ <i>Producătorul, va întocmi Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice pentru Perioada de calcul, conform modelului indicat în Anexa nr. 1 la prezentul Contract, în baza informației prezentate de către Operatorul de Sistem.</i> <u>Comentariu:</u> Operatorul de rețea asigură citirea la distanță a contoarelor de energie electrică, instalate la producător. Datele respective sunt păstrate în format electronic pentru o durată îndelungată. | Se acceptă |
| art. 4.4 In cazul in care se constata ca indicațiile echipamentului de măsurare sunt incorecte sau cantitatea de energie electrica nu a fost înregistrata corect intr-o anumita perioada de timp, cantitatea de energie electrica produsa va fi considerata cantitatea de energie stabilita de <i>Producător</i> de comun acord cu operator de sistem. | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L. | 2. referitor la art.4.4 | Se propune modificarea art.4.4 cu următorul conținut: „În cazul în care se constată că informația prezentată de OS privind cantitatea de energie electrică nu a fost determinată corect, cantitatea de energie electrică livrată va fi considerată cantitatea de energie stabilită de <i>Producător</i> de comun acord cu operator de sistem”. | Nu se acceptă Producătorul și Operatorul de sistem urmează de comun acord să stabilească cantitate de energie electrică neînregistrată |
| | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L. | 3. referitor la capitolul IV | De completat capitolul IV cu art.4.5 având următorul conținut: „ În cazul în care <i>Producătorul</i> pune în funcțiune centrala electrică cu puterea instalată majorată, cu încălcarea prevederilor art.5.1, b) cantitatea Energiei electrice regenerabile livrată <i>Cumpărătorului</i> conform prezentului Contract, va constitui valoarea proporțională puterii instalate contractate din puterea instalată a centralei electrice, obținută după majorare. Cantitatea de energie electrică rămasă, va putea fi procurată de către <i>Cumpărător</i> (în cazul | Nu se acceptă Majorarea capacității instalate a centralei electrice poate avea loc doar în condițiile descrise de Regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil, aprobat de Guvern, sau Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat de ANRE. În caz contrar producătorul eligibil este pasibil de retragerea statutului de eligibil, și, implicit, rezilierea contractului semnat cu furnizorul |

| | | | | |
|---|---|------------------------------------|--|---|
| | | | în care <i>Cumpărătorul</i> va opta pentru aceasta) la prețul minim de procurare a energiei electrice pe piața de energie electrică”. | central de energie electrică. |
| art.5.1 lit. b) Să asigure pe parcursul valabilității Contractului, ca Energia electrica produsa din surse regenerabile livrată să corespundă regimului de funcționare și să nu fie depășită puterea instalata a centralei electrice, stabilită in Contract; | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | 4. referitor la art.5.1 lit. b) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „b) să asigure pe parcursul valabilității Contractului, ca Energia electrică produsă din surse regenerabile livrată să corespundă regimului de funcționare și să nu fie depășită puterea instalată a centralei electrice, stabilită în Contract și pentru care producătorului i-a fost confirmat statutul de producător eligibil”; | Se acceptă parțial Clauza a fost completată cu textul: „, pentru care producătorului a obținut statutul de producător eligibil” |
| art.5.1 lit. c) Să prezinte <i>Cumpărătorului</i> în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice aprobate de ANRE, cantitățile planificate de Energie electrică produsă din surse regenerabile, graficul zilnic orar de livrare pentru următoarea Perioadă de calcul, planul de realizare a reparațiilor centralei electrice sau nivelul reducerii producerii pe parcursul acestor perioade de timp | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | 5. referitor la art.5.1 lit. c) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „c) să prezinte <i>Cumpărătorului</i> și OS, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice aprobate de ANRE, cantitățile planificate de Energie electrică produsă din surse regenerabile, graficul zilnic orar de livrare pentru următoarea Perioadă de calcul, planul de realizare a reparațiilor centralei electrice sau nivelul reducerii producerii pe parcursul acestor perioade de timp”. | Nu se acceptă Operatorul de sistem urmează să obțină informația respectivă de la furnizorul central de energie electrică în calitate de parte responsabilă de echilibrarea producătorilor eligibili. |
| art.5.1 lit. d) Să notifice <i>Cumpărătorul</i> , corect și in cel mai scurt timp posibil, in cazul in care cantitatea de energie electrică depășește sau este mai mică decât cantitatea de energie electrică planificată in Perioada de calcul, ținând cont de modificările operate pe parcursul Perioadei de calcul conform art. 5.2 lit. b) și c); | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | 6. referitor la art.5.1 lit. d) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „d) să notifice <i>Cumpărătorul</i> , cu cel puțin 5 zile înainte despre cazurile de majorare sau micșorare a cantității de energie electrică planificate în Perioada de calcul, ținând cont de modificările operate pe parcursul Perioadei de calcul conform art. 5.2 lit. b) și c) ”. <u>Comentariu:</u> Nu este clar ce semnifică „corect” or astfel de reguli sunt condiții ale contractelor sau reglementărilor | Se acceptă parțial Punctul 5.1 lit. d) a fost modificat după cum urmează: „Să notifice <i>Cumpărătorul</i> in cel mai scurt timp posibil, in cazul in care cantitatea de energie electrică depășește sau este mai mică decât cantitatea de energie electrică planificată in Perioada de calcul, ținând cont de modificările operate pe parcursul Perioadei de calcul conform pct. 5.2 lit. b) și c); |
| art.5.1 lit. f) | Î.C.S. „GAS NATURAL | 7. referitor la art.5.1 lit. f) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: | Se acceptă parțial Sintagma „instalației electrice” a fost |

| | | | | |
|--|---|----------------------------------|---|---|
| Să informeze <i>Cumpărătorul</i> în termen de cel mult 24 de ore despre orice ieșire din Funcțiune a instalației electrice | FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | | „f) să informeze <i>Cumpărătorul</i> în termen de cel mult 24 de ore despre orice ieșire din Funcțiune a instalației centralei electrice”. | modificată cu cuvintele „instalației sau centralei electrice” |
| art.5.1 lit. h) Să emită lunar <i>Cumpărătorului</i> factura de plată, pentru cantitatea de energie determinată conform Articolului 4.1 | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | 8. referitor la art.5.1 lit. h) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „h) să emită lunar <i>Cumpărătorului</i> factura de plată, pentru cantitatea de energie electrică livrată, determinată conform Articolului 4.1”. | Se acceptă |
| art.5.1 lit. i) Să fie responsabil de integritatea echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate și să informeze neîntârziat <i>Cumpărătorul</i> despre orice iregularități descoperite în funcționarea echipamentului de măsurare; | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.L | 9. referitor la art.5.1 lit. i) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „ i) să fie responsabil de integritatea echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate și să informeze neîntârziat OS și <i>Cumpărătorul</i> despre orice iregularități descoperite în funcționarea echipamentului de măsurare; | Se acceptă |
| art.5.1 lit. n) Să permită accesul reprezentanților <i>Cumpărătorului</i> la centrala electrică | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R. | 10. referitor la art.5.1 lit. n) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „să permită accesul reprezentanților <i>Cumpărătorului</i> sau OS la centrala electrică” | Nu se acceptă Relațiile producătorului și operatorul de sistem sunt descrise de cadrul legislativ secundar |
| art.5.1 lit. o) La solicitarea <i>Cumpărătorului</i> , să permită accesul reprezentanților <i>Operatorului de Sistem</i> la centrala electrică | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R. | 11. referitor la art.5.1 lit. o) | Se propune de a exclude textul cu conținutul dat. Comentariu: Accesul OS la centrala electrică nu poate fi condiționat! | Nu se acceptă <i>Cumpărătorul</i> poate solicita inspectarea centralei electrice de către operatorul de sistem în conformitate cu prevederile Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei electrice din surse regenerabile |
| art.5.1 lit. p) sa asigure parametrii de calitate a curbei tensiunii energiei produse in corespundere cu prevederile standardului național in vigoare | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R. | 12. referitor la art.5.1 lit. p) | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „p) să asigure în punctul de delimitare parametrii de calitate a curbei tensiunii energiei produse în corespundere cu prevederile standardului național în vigoare”; | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---|---|---|--|
| <p>art.5.1 lit. q)</p> <p>Să informeze <i>Cumpărătorul</i> despre orice majorare a puterii instalate la centrala electrica cu cel puțin 30 zile calendaristice înainte</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.</p> | <p>13. referitor la art.5.1 lit. q)</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„q)să informeze <i>Cumpărătorul</i> despre orice majorare a puterii instalate la centrala electrică cu cel puțin 30 zile calendaristice înainte, în condițiile conformării cu prevederile Legii nr.10/2016”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.</p> | <p>14. referitor la art.6.1</p> | <p>Se propune de completat art.6.1 cu lit. g) având următorul conținut:</p> <p>„g) să prezinte <i>Producătorului</i> informația privind cota de energie electrică furnizate populației în perioada de calcul”.</p> | <p>Nu se acceptă Nu este clară necesitatea unei astfel de obligații.</p> |
| <p>art.7.1</p> <p><i>Cumpărătorul</i> urmează sa achite <i>Producătorului</i> contravaloarea energiei electrice produse din surse regenerabile livrata și calculata conform secțiunii IV al prezentului Contract, cu luare in considerare a penalităților calculate conform prezentului Contract, facturarea fiind efectuată lunar, conform clauzelor acestui capitol</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.</p> | <p>15. referitor la art.7.1</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„<i>Cumpărătorul</i> este de acord să achite <i>Producătorului</i> contravaloarea energiei electrice produse din surse regenerabile calculată conform secțiunii IV al prezentului Contract, facturarea fiind efectuată lunar, conform clauzelor acestui capitol”.</p> <p><u>Comentariu:</u> Penalitățile trebuie să fie calculate și facturate separat de energia electrică livrată în perioada de calcul.</p> | <p>Se acceptă parțial A fost eliminată sintagma „cu luare in considerare a penalităților calculate conform prezentului Contract”</p> |
| <p>art.7.2</p> <p><i>Producătorul</i> va prezenta lunar Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice, contul de plata si factura fiscală pentru cantitatea de energie electrica produsa din surse regenerabile vânduta <i>Cumpărătorului</i>, in primele 10 zile ale lunii următoare Perioadei de calcul.</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R.</p> | <p>16. referitor la art.7.2</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„<i>Producătorul</i> va prezenta lunar Procesul verbal al livrărilor efective a energiei electrice, contul de plată și factura fiscală pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile vândută <i>Cumpărătorului</i> în Perioada de calcul, în termen de 10 zile din data recepționării informației privind cota de energie electrică furnizate populației în Perioada de calcul conform art.6.1, lit. g)”.</p> <p>Comentariu: Conform propunerii Energocom</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Cota de energie electrică regenerabilă trebuie prezentată consumatorului pentru a demonstra originea energiei electrice consumate. Producătorul nu are nevoie de o așa informație</p> |

| | | | | |
|--|--|---------------------------------|--|--|
| <p>art.7.3</p> <p><i>Cumpărătorul va achita integral fiecare factura fiscala in baza contului de plata, in termen de 10 zile lucrătoare de la data prezentării facturii fiscale si a procesului verbal al livrărilor efective de energie electrica de către Producător.</i></p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R</p> | <p>17. referitor la art.7.3</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„<i>Cumpărătorul va achita integral fiecare factură fiscală în termen de 10 zile lucrătoare de la data prezentării de către Producător a facturii fiscale și a procesului verbal al livrărilor efective de energie electrică</i>”.</p> | <p>Se acceptă parțial A fost eliminată sintagma „în baza contului de plată”</p> |
| <p>art.8.2</p> <p><i>Producătorul achită Cumpărătorului o penalitate din costul cantității de energie electrică livrată în rețeaua electrică pentru care nu a fost emisă Garanția de origine, în valoare stabilită conform ratei de bază stabilită de Banca Națională a Moldovei aplicată la operațiunile de politică monetară pe termen scurt.</i></p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R</p> | <p>18. referitor la art.8.2</p> | <p><i>Producătorul achită Cumpărătorului o penalitate din costul cantității de energie electrică livrată în rețeaua electrică pentru care nu a fost emisă Garanția de origine, în valoare stabilită conform ratei de bază stabilită de Banca Națională a Moldovei aplicată la operațiunile de politică monetară pe termen scurt.</i></p> <p><u>Comentariu:</u> Este o abordare greșită, odată ce Garanția de origine se emite pentru fiecare 1MWh. Astfel că în condițiile în care producătorul a livrat în rețea 1050kWh, acesta va achita o penalitate pentru 50kWh???? Poate e rezonabil ca această clauză să fie aplicată în cazurile propuse în art.4.5?</p> | <p>Se acceptă Pct. 8.2 a fost exclus</p> |
| <p>art. 8.3</p> <p>In cazul in care <i>Cumpărătorul</i> constată că <i>Producătorul</i> livrează in rețeaua electrica energie electrica, produsă de o sursă care utilizează combustibili tradiționali, <i>Cumpărătorul</i> va suspenda plata pentru energia produsă si va notifica ANRE despre acest fapt. <i>Cumpărătorul</i> va recalcula cantitățile de energie electrica produsă de centrala electrica din surse regenerabile pentru perioada de la ultima verificare a centralei de către <i>Cumpărător</i>, sau de către Operatorul de Sistem la solicitarea <i>Cumpărătorului</i>, micșorând cantitatea de energia electrica stabilita conform punctului 4.1 din prezentul Contract pentru perioada ulterioara Perioadei de calcul cu o cantitate egala cu cantitatea de energie produsă sursa care utilizează combustibili tradiționali, determinata conform sistemului pașal.</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R</p> | <p>19. referitor la art.8.3</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„În cazul în care <i>Cumpărătorul</i> constată că <i>Producătorul</i> livrează în rețeaua electrică energie electrică, produsă de o sursă care utilizează combustibili tradiționali, <i>Cumpărătorul</i> notifica ANRE despre acest fapt și va suspenda plata pentru energia livrată, și va solicita OS deconectarea centralei electrice de la rețea până la o decizie a ANRE și doar după compensarea prejudiciilor suportate de <i>Cumpărător</i>. <i>Cumpărătorul</i> va recalcula cantitățile de energie electrică produsă de centrala electrică din surse regenerabile pentru perioada de la ultima verificare a centralei de către <i>Cumpărător</i>, sau de</p> | <p>Nu se acceptă Deconectarea de la rețea se realizează în conformitate cu Legea 107/2016 cu privire la energia electrică, Regulamentul privind racordarea și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice.</p> |

| | | | | |
|--|--|---------------------------------|--|---|
| | | | <p>către Operatorul de Sistem la solicitarea <i>Cumpărătorului</i>, micșorând cantitatea de energie electrică determinată conform punctului 4.1 din prezentul Contract, cu o cantitate egală cu cantitatea de energie produsă de sursa care utilizează combustibili tradiționali, determinată conform sistemului pașal”.</p> <p><u>Comentariu:</u> Nu prea este clară metoda de calcul aplicată!</p> | |
| <p>art. 8.4</p> <p><i>Producătorul</i> va compensa orice prejudiciu cauzat <i>Cumpărătorului</i> drept consecință a nelivrării cantității planificate sau depășirii cantității de energie electrică planificate în Perioada de calcul sau datorat neîndeplinirii obligațiilor prevăzute de capitolul V și VIII al prezentului Contract.</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R</p> | <p>20. referitor la art.8.4</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„<i>Producătorul</i> va compensa orice prejudiciu confirmat, cauzat <i>Cumpărătorului</i> drept consecință a nelivrării cantității planificate sau depășirii cantității de energie electrică planificate în Perioada de calcul sau datorat neîndeplinirii obligațiilor prevăzute de capitolul V și VIII al prezentului Contract”.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>În redacția definitivă clauza contractuală a fost inclusă în următoarea redacție:</p> <p>„<i>Producătorul</i> va compensa <i>Cumpărătorului</i> costul dezechilibrelor apărute drept consecință a nelivrării cantității planificate sau depășirii cantității de energie electrică planificate a fi livrată în Perioada de calcul, determinate în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, aprobate de ANRE.”</p> |
| <p>art. 8.5</p> <p>Dacă <i>Producătorul</i> nu își îndeplinește obligațiile prevăzute de prezentul Contract, <i>Producătorul</i> va plăti <i>Cumpărătorului</i> prejudiciile cauzate în cuantum de 5% din plata pentru valoarea medie zilnică a energiei electrice generate în Perioada de calcul, calculată pentru fiecare zi de neîndeplinire a obligațiilor</p> | <p>Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R</p> | <p>21. referitor la art.8.5</p> | <p>Se propune modificarea textului având următorul conținut:</p> <p>„Dacă <i>Producătorul</i> nu își îndeplinește obligațiile prevăzute de prezentul Contract, <i>Producătorul</i> va plăti <i>Cumpărătorului</i> prejudiciile cauzate în cuantum de 5% din plata pentru valoarea medie zilnică a energiei electrice livrate în Perioada de calcul, calculată pentru fiecare zi de neîndeplinire a obligațiilor”.</p> <p><u>Comentariu:</u> Care obligații??? Trebuie de specificat concret obligațiile. Neprezentare la timp a facturii de către Producător, poate fi considerată încălcarea obligație? Da, dar cum poate fi calculată penalitatea în acest caz??? Sau:</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Clauza a fost exclusă din redacția definitivă</p> |

| | | | | |
|---|---|---|--|--|
| | | | 1) mărirea puterii centralei 2) Producerea energiei electrice din altă sursă decât SRE | |
| art. 8.6 În cazul în care se va stabili încălcarea de către <i>Cumpărător</i> a clauzelor prezentului Contract, acesta va achita <i>Producătorului</i> întreaga sumă datorată conform Contractului și va compensa prejudiciile suportate urmare a încălcării prezentului Contract. | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R | 22. referitor la art.8.6 | <u>Comentariu:</u> Este necesar de indicat concret clauzele, deoarece, spre exemplu în art.7.4 se prevede plata de penalități, care de altfel tot este o clauză a contractului. Oare nu se vor dubla penalitățile în acest caz? În lipsa unor situații concrete, acest articol trebuie de exclus. | Se acceptă Punctul 8.6 a fost modificat după cum urmează: „În cazul în care se va stabili neîndeplinirea de către <i>Cumpărător</i> a obligațiilor prevăzute de prezentul Contract, acesta va achita <i>Producătorului</i> întreaga sumă datorată conform Contractului și va compensa prejudiciile confirmate, suportate urmare a încălcării prezentului Contract.” |
| art. 8.7 <i>Producătorul</i> nu poartă răspundere pentru încălcarea graficelor de producere cauzate de întreruperile realizate de Operatorul de sistem. În cazul în care se va stabili încălcarea de către <i>Producător</i> a clauzelor prezentului Contract, acesta va compensa <i>Cumpărătorului</i> prejudiciile suportate ca rezultat a încălcărilor respective. | Î.C.S. „GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE” S.R | 23. referitor la art.8.7 | Se propune modificarea textului având următorul conținut: „ <i>Producătorul</i> nu poartă răspundere pentru încălcarea graficelor de producere cauzate de întreruperile realizate de Operatorul de sistem”. <u>Comentariu:</u> Se repetă. A se vedea art.8.5 | Se acceptă |
| A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova (Aviz nr.93 din 23 august 2018) | | | | |
| CLAUZELE OBLIGATORII ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 1. Referitor la titlul proiectului | Contractul trebuie să fie ferm, final, ne negociabil. Subliniem că la baza calculelor pentru licitarea unui preț de către un producător participant la licitație sunt inclusiv condițiile contractului de achiziție de energie. | Nu se acceptă Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile stabilește clar în atribuțiile Agenției obligația de a aproba clauzele obligatorii ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice produse din SRE |
| (Persoana fizică/persoana juridică) _____, denumită în continuare „Producător”, cu sediul juridic în _____, reprezentată de (administrator) _____, care a obținut statutul de producător eligibil prin Hotărârea _____ (Guvern/ANRE) nr. _____ din _____, care acționează în baza Statutului, pe de o parte și, Furnizorul central, _____ desemnat prin | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 2. Referitor la datele părților semnatare | Întrucât: (A) Producătorul a dobândit statutul de producător eligibil prin [se vor introduce detaliile licitației și / sau ale HG privind acordarea statutului]; (B) Cumpărătorul a fost desemnat ca furnizor centralizat prin Hotărârea de Guvern [se vor introduce detaliile] și, | Se acceptă În secțiunea în care se reflectă datele de identificare a părților semnatare și în <i>Secțiunea I Obiectul Contractului</i> se face referire la Hotărârea de Guvern și la Hotărârea CA ANRE |

| | | | | |
|---|---|---|---|--|
| Hotărârea de Guvern _____ și, astfel, autorizat și obligat potrivit legii să achiziționeze energia electrică generată de producători eligibili, denumit în continuare „Cumpărător”, cu sediul juridic _____, reprezentat de (administrator) _____, care acționează în baza Statutului, pe de altă parte denumite în continuare împreună Părți și individual Parte, au încheiat prezentul Contract cu privire la următoarele: | | | astfel, este autorizat și obligat potrivit legii să achiziționeze energia electrică generată de Producătorul în centrala electrică [se vor introduce detaliile centralei electrice], | |
| Articolul 1.1. Obiectul Contractului reprezintă achiziționarea de către Cumpărător a energiei electrice produse din surse regenerabile de centrala electrică ce aparține Producătorului, cu puterea instalată de _____, amplasată _____, la tariful de _____ lei/kWh aprobat de către ANRE prin Hotărârea nr. _____ din _____ (în cazul confirmării statutului de producător eligibil). la prețul stabilit prin Hotărârea de Guvern nr. _____ din _____ (în cazul oferirii statutului de producător eligibil în urma licitației). | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 3. Referitor la Obiectul contractului | Se propune următoarea redacție: „Obiectul Contractului reprezintă vânzarea Energiei electrice produse din surse regenerabile de către Producător Cumpărătorului la tariful/prețul de _____ lei/kWh, [stabilit în cadrul Licităției nr. _____ din _____] (“Tariful”)” | Se acceptă parțial Obiectul contractului face referire și la prețul/tariful aprobat prin Hotărârea de Guvern sau Hotărârea ANRE. |
| Secțiunea I. OBIECTUL CONTRACTULUI | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 4. Referitor la Secțiunea I.OBIECTUL CONTRACTULUI | Se propun următoarele completări: 1. „Cumpărătorul va prelua întreaga Cantitate de energie electrică contractată și va plăti toate taxele aplicabile pentru energia generată de Producător și preluată de Cumpărător, conform prezentului contract.” 2. „Cumpărătorul este obligat să echilibreze energia electrică generată de Producător și să suporte costurile de echilibrare, atât pe durata schemei de sprijin, cât și în perioada de testare.” 3. „În perioada de la prima înregistrare a dispozitivelor de măsurare ale CESRE și / sau a unei părți CESRE și până la punerea în funcțiune, Producătorul are dreptul la [50%] din Tarif.” | Se acceptă parțial Prevederile au fost luate în considerare la redactarea Secțiunii Obligațiile cumpărătorului |
| La art. 2.1 | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 5. Referitor la art. 2.1 | Se va introduce definiția Punerea în funcțiune a centralei, conform reglementărilor tehnice | Nu se acceptă Punerea în funcțiune a centralei este specificată atât în Regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil, cât și în proiectul Regulamentului privind |

| | | | | |
|---|--|--------------------------------|---|--|
| | | | | confirmarea statutului de producător eligibil |
| <p>art.3.1</p> <p>Producătorul beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de 15 ani din momentul punerii în funcțiune a centralei electrice specificat conform Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat de ANRE/Regulamentului privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil, aprobat de Guvern.</p> | <p>A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova</p> | <p>6. referitor la art.3.1</p> | <p>In sensul Legii 10/2016, contractul trebuie semnat pe o perioadă care să asigure cei 15 ani de livrare în rețea a energiei electrice produse din surse regenerabile, la tarifele aprobate prin licitație și periodic indexate de ANRE și fără posibilitatea denunțării unilaterale de către Furnizorul central.</p> <p>Definirea “Puneri în funcțiune a centralei” din punct de vedere tehnic/procedural (art. 3.1). Observăm și apreciem introducerea conceptului în textul Contractului, totuși actele normative introduse de autor, și anume Regulamentului privind confirmarea statutului de producător eligibil /Regulamentului privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil, nu definesc conceptul astfel încât trimiterea la acestea să fie funcțională.</p> <p>Se propune introducerea unui punct suplimentar cu următorul text: „Părțile vor stabili data exactă de începere și expirare a prezentului contract printr-o Anexă care va fi încheiată în [5] zile lucrătoare de la transmiterea de către Producător Cumpărătorului a dovezii privind Punerea în Funcțiune a CESRE.”</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Contractul prevede o perioadă de 15 ani care corespunde prevederilor Legii 10/2016.</p> <p>Nu se acceptă</p> <p>Actele normative la care se face trimitere, stabilesc clar momentul punerii în funcțiune a centralei electrice.</p> |
| <p>art.3.3</p> <p>În cazul schimbării proprietarului centralei electrice, clauzele prezentului contract se vor aplica pe perioada rămasă a schemei de sprijin acordată fostului proprietar și doar după ce noul proprietar obține statutul de producător eligibil, în conformitate cu Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil sau Regulamentul privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil.</p> | <p>A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova</p> | <p>7. referitor la art.3.3</p> | <p>Schimbarea proprietarului centralei electrice, a se înțelege vânzarea activului și nu a titularului de drept (art. 3.3). Considerăm necesar ca acest Contract să rămână în vigoare atât în cazul transferului de activ, cât și în cazul transferului de acțiuni/părți sociale ale producătorului eligibil;</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Schimbării fondatorilor sau proprietarului nu implică modificarea persoanei juridice care a obținut statutul de producător eligibil, prin urmare nu face parte a prezentului contract.</p> |
| <p>art.4.1</p> | <p>A.P. Camera de</p> | <p>8. referitor la art.4.1</p> | <p>Se propune de exclus textul „ luând în</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------------------|--|---|--|
| <p>Cantitatea de energie electrica produsa din surse regenerabile livrata <i>Comparatorului</i> in Punctul de delimitare se determina in baza indicatiilor echipamentului de măsurare instalat in Punctul de măsurare, luând in considerare pierderile de energie electrica in instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate conform Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic de energie electrica in rețelele electrice, , aprobate de ANRE, prin Hotărârea nr. 190 din 30 august 2005.</p> | <p>Comerț Americană din Moldova</p> | | <p>considerare pierderile de energie electrică în instalația de racordare pe porțiunea dintre Punctul de măsurare și Punctul de delimitare. Pierderile respective vor fi calculate de către Operatorul de sistem conform metodologiei aprobate de ANRE, fără a ține cont de prezența consumului de energie electrică al Producătorului”</p> <p>Comentariu: Relația comercială între Producător și Cumpărător se produce la punctul de măsurare și nu la cel de delimitare</p> <p>Rețeaua de racordare aparține operatorului de sistem, prin urmare pierderile în rețeaua de racordare, după punctul de delimitare nu pot fi imputate Producătorului.</p> <p>Se propune de inclus următoarele prevederi: ”Articolul 4.2. Părțile sunt de acord că Punctul de măsurare se află la Punctul de Livrare. Părțile convin că nu se produc pierderi de energie electrică între Punctul de Măsurare și Punctul de Livrare și / sau că energia electrică înregistrată va reprezenta cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile relevantă pentru facturare.</p> <p>În cazul în care Punctul de Măsurare nu se află la Punctul de Livrare, articolul 4.2 va fi redactat după cum urmează:</p> <p>Părțile au agreat următoarele:</p> <p>1) din cauza limitărilor tehnice, Punctul de Măsurare a energiei electrice este situat [în amonte și / sau în aval de] Punctul de Livrare, astfel încât energia electrică este în posesia [Cumpărătorului sau a</p> | <p>Sunt cazuri în care punctul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare. În acest caz, Producătorul sau operatorul de sistem trebuie să suporte cheltuielile privind pierderile de energie electrică în instalația ce îi aparține</p> <p>Nu se acceptă Utilizarea Metodologiei aprobate de ANRE pentru determinarea consumului tehnologic este o normă aplicabilă în sectorul energiei electrice, care este utilizată special pentru cazurile de necorespondere a punctului de măsurare cu punctul de delimitare. Utilizarea algoritmului propus este mai simplu și nu lasă loc de interpretări.</p> |
|--|-------------------------------------|--|---|--|

| | | | | |
|--------------|---|-----------------------------|---|---|
| | | | <p>Producătorului, în funcție de cine este proprietarul];</p> <p>2) între Punctul de Măsurare și Punctul de Livrare apar pierderi tehnice în valoare de [valoare a pierderilor]%;</p> <p>3) astfel, energia electrică înregistrată în fiecare Perioadă de calcul [se REDUCE dacă punctul de măsurare se află pe partea PRODUCĂTORULUI sau SE MAJOREAZĂ dacă punctul de măsurare se află pe partea CUMPĂRĂTORULUI] cu suma [valoarea pierderii]%, relevantă pentru facturare.</p> <p>În cazul în care la data semnării acordului, punctul de măsurare nu este cunoscut, articolul 4.2 va avea următorul text:</p> <p>Părțile vor încheia o Anexă prin care vor preciza dacă Punctul de Măsurare este localizat la Punctul de Livrare, precum și valoarea pierderii tehnice și a metodei de ajustare a Cantității de energie electrică produsă din surse regenerabile livrată Cumpărătorului, dacă stabilesc că Punctul de Măsurare și Punctul de Livrare nu se află în același loc, în termen de [5] zile lucrătoare după ce Producătorul a informat Cumpărătorul cu privire la Punctul de Măsurare. În cazul în care Cumpărătorul nu încheie Anexa în conformitate cu prezentul articol, prevederile avizului tehnic de racordare la rețea sau ale contractului de racordare la rețea referitoare la Punctul de Măsurare, precum și coeficient de corecție, dacă este cazul, se vor considera a face parte din prezentul contract.”</p> | |
| Secțiunea IV | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 9 Referitor la Secțiunea IV | <p>Se propune introducerea unui punct suplimentar în următoarea redacție: „Orice certificate, autorizații, drepturi și / sau instrumente de mediu, de emisii de carbon sau similare, recunoscute în</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Clauzele obligatorii nu includ prevederi care ar obliga producătorul să transmită orice proprietate furnizorului</p> |

| | | | | |
|--|---|--|---|---|
| | | | temeiul oricăror legi sau reglementări internaționale, naționale sau de altă natură (cu excepția Garanțiilor de Origine) legate de proprietatea asupra CESRE sau generarea de energie electrică în CESRE, rămân proprietatea exclusivă și sub controlul exclusiv al Producătorului și nu se consideră, în niciun caz, transferate Cumpărătorului și / sau Operatorului de Sistem. | central. Propunerea nu duce la îmbunătățirea proiectului |
| art. 5.1 lit. c), c) să prezinte Cumpărătorului, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice aprobate de ANRE, cantitățile planificate de Energie electrică produsă din surse regenerabile, graficul zilnic orar de livrare pentru următoarea Perioadă de calcul, planul de realizare a reparațiilor centralei electrice sau nivelul reducerii producerii pe parcursul acestor perioade de timp | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 10 Referitor la art. 5.1 lit. c) | Se propune de completat cu următorul text. „cu condiția ca Producătorul să nu aibă nici o răspundere față de Cumpărător și / sau Operatorul de Sistem și să nu fie supus niciunei răspunderi, reduceri de plăți sau penalități în cazul în care cantitatea de energie electrică reală livrată sau graficul de livrare diferă din cantitățile sau orele indicate în previziunile menționate.” Comentariu: Planificările privind producția de energie ar trebui adaptate resurselor de vânt, o resursă în esență dificil de planificat. Articolul ar trebui ajustate pe fiecare tip de tehnologie. | Nu se acceptă Legea 10/2016 nu prevede exonerarea producătorilor eligibili de la plata dezechilibrelor provocate. Conform art. 84 din Legea 107/2016 cu privire la energia electrică toți participanții la piața energiei electrice sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor. Art. 84, alin. (4) prevede obligația furnizorului central de a fi responsabilul grupului de echilibrare format din producătorii eligibili și centralele de termoficare urbane, însă doar pentru a exclude necesitatea semnării contractelor de echilibrare de către fiecare producător cu operatorul sistemului de transport. Analogic, în cazul consumatorii finali nu participă la piața de echilibrare direct ci sunt reprezentați de către furnizor, însă oricum, vor achita componenta de plată legată de dezechilibrele provocate. |
| art. 5.1 lit. e),f),g) e) sa informeze <i>Cumpărătorul</i> despre modificarea planurilor de realizare a reparațiilor centralei electrice cu cel puțin cu 30 de zile înainte de începerea reparațiilor; f) sa informeze <i>Cumpărătorul</i> in termen de cel mult 24 de ore despre orice ieșire din Funcțiune a instalației electrice ; g) sa restabilească producerea de energie electrica, in cazul ieșirilor din funcțiune sau in cazul altor | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 11. referitor la art.5.1 lit. e),f),g) | Se propune de a delimita noțiunile de reparații planificate, întreținere și avarii | Nu se acceptă În punctele 5.1, lit. e), f) și g) sunt delimitate obligațiile în cazul întreruperilor planificate și a celor neplanificate (ieșiri din funcțiune) |

| | | | | |
|--|---|----------------------------------|---|--|
| defecțiuni ce rezulta în amânarea sau reducerea sarcinii (altele decât reducerile care au loc datorită procesului de producere a energiei electrice) informând <i>Cumpărătorul</i> cât mai curând posibil; | | | | |
| art. 5.1 lit. n) sa permită accesul reprezentanților <i>Cumpărătorului</i> la centrala electrica | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 12. referitor la art.5.1 lit. n) | Se propune să se detalieze la lit. n) art. 5.1 că doar reprezentanții autorizați ai <i>Cumpărătorului</i> au drept de acces | Se acceptă Sintagma „reprezentanții <i>Cumpărătorului</i> ” a fost înlocuită cu cuvintele „reprezentanții autorizați ai <i>Cumpărătorului</i> ” |
| art. 5.2 lit. c) să modifice graficul de producere și graficul reparațiilor planificate, în cazul în care consideră necesare modificările respective, notificând <i>Cumpărătorul</i> cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de aplicarea modificărilor | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 13. referitor la art.5.2 lit. c) | Se propune, ca pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, în special eolian, modificarea graficului de producere trebuie să fie posibilă în termen de “ore” și nu “zile” | Se acceptă parțial Punctul respectiv a fost completat cu următoare frază: „În cazul funcționării pieței zilei următoare și/sau pieței intrazilnice producătorul va transmite cumpărătorului graficele de producere și graficele reparațiilor cu cel puțin o oră înainte de închiderea pieței” |
| art. 5.2 lit. a) sa-i fie achiziționată întreaga cantitate de energie electrica livrata în rețelele electrice la prețul fix aprobat prin Hotărâre de Guvern (în cazul oferirii statutului de producător eligibil în urma licitației); tariful fix aprobat de Agenție (în cazul confirmării statutului de producător eligibil) | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 14. referitor la art.5.2 lit. a) | Se propune de completat textul din art.5.2 la lit. a) cu dreptul complementar de a primi plăți pentru energia electrică nepreluată de Cumpărător, în spiritul unei veritabile clauze de tip “take-or-pay”, care reprezintă un standard în contractele de tip PPA. “ <i>Achiziționarea cantității contractate reprezintă o obligație de preluare sau de plată a cumpărătorului, astfel încât cumpărătorul este obligat în mod absolut și irevocabil să accepte și să plătească pentru cantitatea angajată în perioada contractului. În cazul în care Cumpărătorul nu preia cantitatea contractată, Vânzătorul va factura Cumpărătorului ****% din suma totală angajată. Plata acestei sume este considerată a fi o clauză penală pentru nerespectarea de către Cumpărător a obligației sale de a cumpăra cantitatea angajată.</i> ”) | Nu se acceptă Furnizorul central de energie electrică este obligat să procure întreaga cantitate de energie electrică produsă de centralele electrice eligibile în conformitate cu art. 29, alin. (1) din Legea nr. 10/2016. |
| art. 5.2 lit. d) sa întrerupă livrarea și vânzarea energiei electrice <i>Cumpărătorului</i> în cazul în care plățile nu sunt achitate în perioada ce depășește 30 zile de la scadența și să obțină plățile pentru energie electrica | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 15. referitor la art.5.2 lit. d) | Se propune a reformula textul de la Lit. d) din art. 5.2 în sensul unei clauze eficiente “take-or-pay”. Interesul primordial al Producătorului este să livreze energia produsă și să încaseze | Nu se acceptă Punctul 5.2, lit. d) prevede un drept al Producătorului. Dacă acesta nu consideră necesar întreruperea livrărilor, furnizorul central de energie |

| | | | | |
|---|---|----------------------------------|---|--|
| livrata în rețeaua electrica stabilite prin Contract, pentru încălcarea clauzelor contractuale de către Cumpărător. | | | plata, întreruperea livrării nu reprezintă un remediu; | electrică urbane în conformitate cu art. 29, alin. (1) din Legea nr. 10/2016 urmează să procure energia electrică produsă |
| Art. 6.1, lit. a) a) Să procure de la Producător, în Punctul de delimitare, toată cantitatea de energie electrică livrată în punctul de delimitare | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 16. referitor la art.6.1 lit. a) | Se propune completarea cu următorul text: „Achiziționarea Cantității de energie electrică contractate reprezintă o obligație de preluare sau de plată a Cumpărătorului, astfel încât Cumpărătorul este obligat în mod absolut și irevocabil să accepte și să plătească pentru cantitatea angajată în perioada contractului. În cazul în care Cumpărătorul nu preia Cantitatea de energie electrică contractată, Producătorul va factura Cumpărătorului [a se discuta]% din suma totală angajată. Plata acestei sume este considerată a fi o clauză penală pentru nerespectarea de către Cumpărător a obligației sale de a cumpăra cantitatea angajată” Comentariu: Considerăm necesară introducerea unei clauze de tip “take-or-pay”, care reprezintă un standard în contractele de PPA. | Nu se acceptă Furnizorul central de energie electrică este obligat să procure întreaga cantitate de energie electrică produsă de centralele electrice eligibile în conformitate cu art. 29, alin. (1) din Legea nr. 10/2016. |
| Secțiunea VII | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 17 Referitor la secțiunea VII | Se propune completarea cu următorul punct: „Tariful va fi ajustat anual ca urmare a [diferențelor de schimb valutar inflației și din zona euro]. Ajustarea se va efectua în luna februarie a fiecărui an, după cum urmează [se va propune împreună cu instituțiile financiare].” | Se acceptă parțial Modalitatea de ajustare a tarifului/prețului pentru energia electrică produsă de producătorii eligibili se realizează conform prevederilor Metodologiei de determinare a tarifelor fixe și a prețurilor la energia electrică produsă de producătorii eligibili din surse regenerabile de energie, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 375/2017. Secțiunea se va completa cu următorul punct: „Tariful/prețul se va ajusta anual conform prevederilor Metodologiei de determinare a tarifelor fixe și a prețurilor la energia electrică produsă |

| | | | | |
|---|--|--------------------------------------|--|---|
| | | | | de producătorii eligibili din surse regenerabile de energie, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 375/2017” |
| <p>art. 7.5</p> <p>Dacă la expirarea termenului de achitare pentru energia electrica livrata <i>Producătorul</i> nu a solicitat emiterea Garanțiilor de Origine pentru energia respectiva, conform Regulamentului privind garanțiile de origine pentru energia electrica produsa din surse regenerabile de energie, <i>Cumpărătorul</i> poate suspenda achitarea contravalorii energiei electrice livrate pana la primirea solicitării de emitere a Garanțiilor de Origine. In acest caz, <i>Cumpărătorul</i> va notifica <i>Producătorul</i> despre obligația de solicitare a emiterii Garanțiilor de Origine.</p> | <p>A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova</p> | <p>18. referitor la art.7.5</p> | <p>Se propune de a reformula art. 7.5. ținând cont de prevederile Regulamentului privind garanțiile de origine, și anume: nu se pot condiționa plățile de solicitare a emiterii Garanțiilor de Origine. Plățile sunt lunare, dar Garanțiile de origine se pot solicita inclusiv trimestrial și semestrial. Luând în considerație că operatorul de sistem își rezervă un termen de 30 zile pentru emiterea garanțiilor de la primirea solicitării, Producătorii cu siguranță vor opta pentru solicitări semestriale. Prin urmare, toată această procedură cu emiterea și solicitarea Garanțiilor de origine, nu poate fi temei nici de suspendare a plăților, nici de sancționare. Astfel cum înțelegem din surse oficiale, scopul garanțiilor de origine este pentru evidențe statistice. Sancțiunile sunt o măsură excesivă, având în vedere că rapoartele oficiale ale Operatorului de sistem privind producerea de energie electrică din SRE ar trebui să fie o resursă suplimentară pentru scopuri statistice.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Articolul 7.5 și 7.6 au fost excluse</p> |
| <p>art. 7.7</p> <p>In cazul in care <i>Cumpărătorul</i> contesta contravaloarea energiei electrice produse din surse regenerabile indicata in factura, acesta transmite <i>Producătorului</i> obiecțiile sale in termen de 5 zile lucrătoare de la primirea facturii si transfera suma necontestata până la expirarea termenului limita de plată prevăzut in acest capitol al Contractului.</p> | <p>A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova</p> | <p>19. referitor la art.7.7</p> | <p>Dreptul de a “contesta” contravaloarea energiei electrice, oferita Cumpărătorului prin art. 7.7 , trebuie detaliat în sensul precizării condițiilor și termenelor de exercitare a acestui drept. De asemenea, Contractul trebuie să indice în mod clar obligația Cumpărătorului de a efectua plățile sau cuantumului din plățile scadente ce nu fac obiectul contestațiilor pentru a se evita contestarea cu re-credință și suspendarea comercială a Contractului</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Considerăm că articolul 7.7 corespunde cerințelor specificate în propunerea dată</p> |
| <p>Capitolul IX</p> | <p>A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova</p> | <p>20. referitor la Capitolul IX</p> | <p>Se propune completarea cu următoarea prevedere: „Cu excepția unor prevederi contrare exprese din prezentul Contract, fiecare</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Capitolul VIII a clauzelor obligatorii stabilesc prevederi asemănătoare</p> |

| | | | | |
|--------------|---|-------------------------------|---|--|
| | | | Parte va fi răspunzătoare și va compensa orice pretenții, prejudicii sau pierderi cauzate persoanelor sau bunurilor și suportate de cealaltă Parte sau antreprenorii, angajații sau reprezentanții săi, indiferent dacă sunt sau nu rezultate din acțiuni, omisiuni sau neglijența părții în culpă în executarea sau în legătură cu prezentul Contract.” | |
| Capitolul XI | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 21. referitor la Capitolul XI | <p>Se propune acest capitol a fi reglementat în detaliu, mai ales încetarea contractului de către Producător pentru încălcări ale Cumpărătorului, cu indicarea unor remedii financiare funcționale, după cum urmează:</p> <p>„1. Producătorul poate denunța unilateral prezentul contract în orice moment, printr-o notificare scrisă de 15 zile lucrătoare. În cazul denunțării menționate în prezentul articol, părțile nu vor compensa daunele care au survenit sau pot să apară ca urmare a denunțării prezentului contract.</p> <p>2. Producătorul poate rezilia prezentul contract prin notificare prealabilă de 15 zile lucrătoare, împreună cu dovada apariției condițiilor de reziliere a acestui contract, dacă:</p> <p>a) Cumpărătorul nu primește plata și nu a înlăturat respective încălcarea în următoarele 15 zile lucrătoare de la data primirii notificării pentru a-și onora obligațiile, și Producătorul nu poate să colecteze, din oricare motiv, plata scadentă a Cumpărătorului prin [instrumentele de garanție oferite], sau</p> <p>b) unele dintre licențele sau autorizațiile Cumpărătorului necesare pentru îndeplinirea obligațiilor sale în temeiul prezentului contract au fost revocate, anulate sau abrogate, iar Cumpărătorul nu a obținut noua licență sau autorizație în termen de 30 de zile lucrătoare de la data încetării licenței sau a permisului, cu excepția cazului în care o altă entitate a</p> | <p>Se acceptă A fost introdus un punct suplimentar cu următorul text: „Contractul poate fi reziliat unilateral de către Producător cu notificarea obligatorie despre acest fapt a Cumpărătorului cu cel puțin 30 de zile înainte de momentul încetării contractului.”</p> |

| | | | |
|--|--|---|---|
| | | <p>devenit Cumpărător în temeiul articolului XII din prezentul contract sau</p> <p>c) dacă Cumpărătorul refuză să modifice prezentul contract, în cazul schimbărilor legislative în temeiul articolului XI al prezentului contract;</p> <p>d) În cazul în care Cumpărătorul intră în faliment sau este lichidat în conformitate cu prevederile privind reglementarea falimentului și lichidării, cu excepția cazului în care cealaltă entitate a devenit Cumpărător în temeiul Secțiunii VII din prezentul contract.</p> <p>3. În cazul rezilierii prezentului Contract ca urmare a nerespectării de către Cumpărător prevăzute în articolul.2, Producătorul are dreptul, dar nu obligația (la discreția sa) de a solicita Cumpărătorului și / sau Operatorului de Sistem, în termen de treizeci (30) de zile de la data încetării, să plătească Producătorului, cu titlu de despăgubiri și printr-o singură tranșă în EUR, totalul sumelor indicate la punctele (i) și (ii) de mai jos ("Valoarea Despăgubirii"), iar la primirea Valorii Despăgubirii, Producătorul va transfera dreptul de proprietate asupra CESRE către Cumpărător și / sau Operatorul de Sistem:</p> <p>i. [VALOAREA COSTULUI TOTAL AL PROIECTULUI pe baza modelului financiar auditat],</p> <p>ii. Sumă convenită de părți [în caz de disputa, suma stabilită de un expert independent].</p> <p>Operatorul de Sistem și / sau Cumpărătorul vor despăgubi și compensa Producătorului orice costuri suportate de acesta în legătură cu transferul dreptului de proprietate asupra CESRE, inclusiv orice taxă de timbru, taxe de înregistrare sau alte taxe.</p> <p>În cazul rezilierii prezentului Contract de către Producător, Cumpărătorul și / sau</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu ține de proiectul dat. Propunerile respective pot fi aplicate în cazul în care sunt aprobate prin lege.</p> |
|--|--|---|---|

| | | | | |
|---------------|---|--------------------------------|---|---|
| | | | Operatorul de Sistem, vor rambursa Producătorului partea neutilizată a oricăror instrumente financiare în termen de șapte (7) zile calendaristice de la data rezilierii.” | |
| Capitolul XII | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 22. referitor la Capitolul XII | <p>În cazul în care contract se încheie pentru o centrală electrică de peste [20] MW Se propune introducerea următoarelor prevederi:</p> <p>„3. Orice litigiu care decurge din sau în legătură cu prezentul contract, se va soluționa amiabil prin consimțământul părților, iar în cazul în care părțile nu ajung la un acord, litigiile vor fi soluționate de către Curtea de Arbitraj a [Moldovei].</p> <p>În cazul în care Producătorul este o entitate deținută în mod direct sau indirect de o entitate străină sau finanțată de instituții financiare străine, Producătorul are dreptul de a alege una dintre următoarele două instanțe de arbitraj, Camera de Comerț Internațională (ICC) din Paris sau Centrul Internațional de Arbitraj al Camerei Federale a Austriei, din Viena:</p> <p>3. Orice litigiu care decurge din sau în legătură cu prezentul contract, se va soluționa amiabil prin consimțământul părților, iar în cazul în care părțile nu ajung la un acord, oricare dintre părți poate solicita soluționarea litigiului în conformitate cu prezentul articol.</p> <p>Orice litigiu care apare în temeiul prezentului contract sau în legătură cu acesta va fi soluționat definitiv în conformitate cu Regulile de arbitraj ale Camerei Internaționale de Comerț (ICC) de la Paris de către unul sau mai mulți arbitri desemnați în conformitate cu Regulile menționate. Dispozițiile privind</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Producătorii eligibili sunt participanți la piața energiei electrice. În conformitate cu art. 93 din Legea 107/2016 litigiile între participanții la piața energiei electrice se soluționează în instanțele de judecată.</p> |

| | | | | |
|--|---|--|---|--|
| | | | <p>arbitrul temporar (urgent) nu se aplică. Sediul (sau locul legal) al arbitrajului va fi la Paris, Franța. SAU Orice litigii și pretenții care decurg din sau în legătură cu prezentul contract, inclusiv litigiile legate de validitatea, încălcarea, încetarea sau invaliditatea acestuia, vor fi soluționate în cele din urmă în conformitate cu Regulile de arbitraj ale Centrului Internațional de Arbitraj al Camerei Federale a Austriei din Viena (Regulamentul de la Viena) de unul sau trei arbitri desemnați în conformitate cu normele specificate. Sediul (sau locul legal) al arbitrajului va fi la Viena, Austria.</p> <p>Legea aplicabilă pentru soluționarea litigiilor va fi legea Republicii Moldova.</p> <p>Decizia arbitrului va fi definitivă și obligatorie pentru părți, pe care o vor aplica fără întârziere.</p> <p>Toate costurile de arbitraj, inclusiv costurile de reprezentare, sunt suportate de partea care a pierdut litigiul, cu excepția cazului în care Curtea de Arbitraj decide altfel.</p> <p>Dispozițiile prezentului articol nu limitează dreptul fiecărei părți de a înainta o cerere instanței competente pentru a obține măsuri temporare pentru a-și proteja drepturile până la data pronunțării hotărârii arbitrale”</p> | |
| | A.P. Camera de Comerț Americană din Moldova | 23. Aspectele esențiale pentru un contract de acest gen, asupra cărora insistăm în continuare, sunt: | Reglementarea perioadei de testare: tarif și plăți | Nu se acceptă. Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nu prevede așa perioade de testare. |
| | | | Referire la ajustarea anuală a tarifului conform ratei de schimb a leului cu dolarul american | Se acceptă Proiectul a fost completat cu pct. 7.5 |

| | | |
|--|--|---|
| | <p>Se propune introducerea unor <i>Instrumente de garantare a plăților</i> de către Cumpărător după cum urmează:</p> <p>„1. La data semnării prezentului contract, Cumpărătorul a înmănat Producătorului [numărul se va propune împreună cu instituțiile financiare] cec-uri în alb, cu o clauză de "renunțare la protest" și o perioadă nelimitată de valabilitate (fără data de expirare), înregistrate la Banca Națională a Republicii Moldova și cu o autorizație de utilizare a cec-ului și altor documente legate de utilizarea cec-ului.</p> <p>2. În cazul efectuării oricărei plăți contra unui cec, Cumpărătorul va înmâna Producătorului un cec nou în alb, în termen de 30 de zile lucrătoare de la data executării acestuia, iar un astfel de cec nou va avea caracteristicile prevăzute la articolul 1.”</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Conform art. 30 din Legea 10 atribuțiile de Cumpărător îi revin Furnizorului central de energie electrică desemnat de Guvern, iar acesta activează conform prevederilor legii menționate.</p> |
| | <p>Se propune introducerea unei secțiuni noi cu următorul conținut:</p> <p><i>„GAJAREA ȘI CESIUNEA CREANȚELOR PRODUCĂTORULUI</i></p> <p>1 Cumpărătorul este de acord ca Producătorul să poată cesiona unei terțe părți orice sumă datorată deja sau viitoare din orice creanțe de plată dobândite în temeiul prezentului contract, în conformitate cu Codul comercial, și / sau să gajeze în conformitate cu legea care reglementează garantarea drepturilor și obligațiilor.”</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Acest fapt nu poate fi clauză obligatorie, dar poate fi negociat suplimentar la contract de către părți în conformitate cu prevederile Codului Civil.</p> |
| | <p><i>Plata și livrarea ulterioară a energiei electrice plătite în cazul unei întreruperi parțiale sau totale a funcționării sistemului sau a unei părți a sistemului</i></p> <p>Se propune introducerea următoarelor prevederi:</p> <p>„1. Cumpărătorul se angajează să își asume orice risc în timpul întreruperii parțiale sau totale a funcționării sistemului și să plătească în avans</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Întreruperile funcționării sistemului nu pot dura mai mult decât perioadele de întrerupere stabilite în Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.</p> <p>În cazul unor evenimente majore piața de energie electrică urmează să fie gestionată în conformitate cu prevederile Regulamentului privind</p> |

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | <p>Producătorului cantitatea de energie electrică contractată.</p> <p>2. Cantitatea de energie electrică asumată în raport cu orice lună în care se declanșează sau continuă întreruperea parțială sau totală a funcționării sistemului, se calculează cu ajutorul formulei următoare: [a se discuta și propune împreună cu instituțiile financiare].</p> <p>3. La expirarea durată schemei de sprijin, Producătorul va prelungi acest contract atâta timp cât este necesar astfel încât să livreze ulterior, gratuit, energia electrică corespunzătoare cantității de energie electrică asumate care a fost plătită de către Cumpărător în avans pe durata perioadei de sprijin.”</p> | <p>situațiile excepționale pe piața energiei electrice, ce urmează a fi aprobat de Guvern.</p> <p>Aceste condiții pot fi negociate între părți suplimentat la clauzele obligatorii.</p> |
| | | <p>Se propune introducerea unei secțiuni noi cu următorul conținut: <i>„SCHIMBĂRI LEGISLATIVE</i></p> <p>1. Orice schimbare legislativă în sensul prezentului contract va însemna intrarea în vigoare a noilor legi și / sau acte normative la data sau după data încheierii prezentului contract, prin care drepturile Producătorului sunt reduse intenționat sau obligațiile mărite, ceea ce rezultă în creșterea costurilor de exploatare.</p> <p>2. Schimbările legislative nu vor include acte normative nediscriminatorii, aplicabile în mod egal și comun tuturor societăților comerciale din Republica Moldova, indiferent de domeniul lor de activitate.</p> <p>3. Pentru ca producătorul să își poată realiza dreptul la protecție împotriva modificărilor legislative, consecințele unei astfel de legislații modificate ar trebui să aibă un efect negativ asupra situației financiare a producătorului.</p> <p>4. În cazul în care se produce schimbarea legislativă, Producătorul va transmite autorității [ANRE / Ministerului de resort] o propunere de modificare a măsurilor de</p> | <p>Nu se acceptă Clauzele unui contract nu pot prevala prevederilor actelor normative.</p> |

stimulare în scopul de a plasa Producătorul în aceeași situație financiară pe care a avut-o în temeiul prezentului contract imediat înainte de modificarea legislativă.

5. În cazul în care autoritatea [ANRE / Ministerul] aprobă propunerea producătorului în termen de 90 de zile de la data depunerii propunerii de către Producător, în modul convenabil Producătorului, Cumpărătorul se angajează să modifice prezentul contract și să încheie o anexă cu Producătorul conform cu hotărârea autorității [ANRE / ministerului] în termen de 15 zile lucrătoare de la data depunerii propunerii de către Producător pentru modificarea prezentului contract.

6. Dacă Producătorul nu este mulțumit de decizia autorității [ANRE / minister] sau autoritatea [ANRE / ministerul] nu ia decizia în termen de 90 de zile la propunerea Producătorului, Producătorul este îndreptățit să solicite soluționarea litigiului în conformitate cu prezentul contract.

7. Dacă, prin decizia [Tribunalului Arbitral], măsurile de stimulare au fost modificate, Cumpărătorul va încheia o anexă cu Producătorul în conformitate cu Decizia luată de [Tribunalul Arbitral] în termen de 15 zile lucrătoare de la data depunerii propunerii Producătorului de modificare a prezentului contract, cu excepția cazului în care în decizia [Tribunalului Arbitral] a fost prevăzut un alt termen limită pentru modificarea prezentului contract.

8. Până la luarea deciziei de către autoritate [ANRE / Minister] și / sau Decizia de către [Tribunalul Arbitral] cu privire la modificarea acestui contract ca urmare a schimbărilor legislative, părțile vor continua, în cea mai mare măsură posibilă, să-și îndeplinească obligațiile

| | | | |
|--|--|---|---|
| | | <p>care le revin în temeiul prezentului contract.”</p> <p>Comentariu: Garantarea predictibilității legislației și a tarifului în condițiile legislative de adjudecare. Contractul ar trebui să indice în mod clar că, în cazul în care autoritățile vor adopta legi/reglementări prin care drepturile producătorului vor fi reduse în mod intenționat sau vor fi suplimentate obligațiile, rezultând în creșterea costurilor de exploatare, atunci prețul va fi ajustat corespunzător, astfel încât Producătorul să revină la situația financiară, pe care o avea contractual imediat înainte de modificarea legii.</p> | |
| | | <p>Se propune introducerea unei secțiuni noi cu următorul conținut: „<i>NOUL FURNIZOR GARANTAT</i>”</p> <p>1. Cesiunea prezentului Contract către terță-parte în locul Cumpărătorului se va face în conformitate cu prevederile speciale ale Hotărârii de Guvern [x] care să precizeze modul în care statutul unui furnizor garantat, prestat de Cumpărător la momentul acestei contract, se dobândește, se modifică și încetează. Acordul scris prealabil al Producătorului va fi necesar pentru realizarea cesiunii; un astfel de acord nu va fi reținut sau întârziat în mod nejustificat în cazul în care Cumpărătorul aduce asigurările cu privire la statutul financiar, tehnic și juridic al cesionarului, precum și capacitatea acestuia de a respecta a îndeplini obligațiile din prezentul Contract.</p> <p>2 Cumpărătorul va îndeplini toate obligațiile care îi revin în temeiul prezentului contract până când noul cumpărător va prelua contractul.</p> <p>3 În cazul în care Cumpărătorul nu mai execută obligațiile unui furnizor garantat, Cumpărătorul va fi răspunzător în solidar</p> | <p>Nu se acceptă Desemnarea unui nou furnizor central de energie electrică poate avea loc doar în condițiile specificate în art. 30, alin. (4) din Legea 10/2016</p> |

| | | | |
|--|--|--|---|
| | | <p>cu noul Cumpărător pentru orice obligație care îi revine până la data cesiunii acestui Contract unui nou Cumpărător.”</p> | |
| | | <p>Se propune introducerea unei secțiuni suplimentare, după cum urmează: „CONTRACTUL PE DIFERENȚE 1 Părțile convin că, de la data actului normativ privind liberalizarea pieței, prezentul contract va fi transpus în contractul reglementat pe diferențe, inclus ca anexa [x] la prezentul contract. 2. Cumpărătorul se angajează să încheie cu Producătorul contractul pe diferență prevăzut în anexa [x] la prezentul acord, în termen de 15 zile lucrătoare de la data actului normative privind liberalizarea pieței.”</p> <p>Comentariu: Schema de sprijin în baza Legii 10/2016 prevede schema suport prin garantarea prețului adjudecat pe o perioadă de 15 ani cu obligativitatea de achiziționare a întregii cantități produse. Tot în lege se face referire la trecerea pe contracte pe diferență, în cazul în care, piața o va permite. Probabilitatea funcționării unei piețe intra day în următorii 8-10 ani este destul de mare, iar schema prin licitație e de 15 ani, prin urmare s-ar putea să asistăm la această trecere pe perioada de valabilitate a Contractului. Din cele expuse, devine imperativă reglementarea acestei treceri, de la o schemă la alta.</p> | <p>Nu se acceptă Nu țin de Clauzele obligatorii la Contractul pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie. Clauzele contractului pentru diferențe, precum și elementele de procedură care trebuie să asigure perioada de tranziție urmează a fi aprobate de ANRE în condițiile stipulate la art. 45, alin. (9) al Legii 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile de energie.</p> |
| | | <p>Reglementarea contractuală a soluționării litigiilor prin jurisdicții alternative, i.e. curți internaționale de arbitraj, în special pentru proiecte de anvergură medie (peste 10 MW) și mare</p> | <p>Nu se acceptă Producătorii eligibili sunt participanți la piața energiei electrice. În conformitate cu art. 93 din Legea 107/2016 litigiile între participanții la piața energiei electrice se soluționează în instanțele de judecată.</p> |