

NIDEC ORADEA S.R.L.

Str. Petre P. Carp nr. 20, Municipiul Oradea, județul Bihor | J5/2089/2012 | CUI 30997641

Nr. înreg.: 28716 / 02.09.2026

RĂSPUNSURI LA SOLICITĂRILE DE CLARIFICĂRI

Document consolidat, publicat pentru toți operatorii economici interesați

Procedura competitivă de atribuire a contractului de furnizare „Construire centrală electrică fotovoltaică
pentru consum propriu în cadrul societății NIDEC ORADEA S.R.L.”

Proiect „Construire centrală electrică fotovoltaică”, cod 333449 – Fondul pentru modernizare

În perioada cuprinsă între publicarea anunțului de demarare a procedurii competitive și termenul-limită stabilit pentru transmiterea solicitărilor de clarificări, la sediul Beneficiarului au fost înregistrate trei solicitări de clarificări, transmise prin Formularul nr. 9, sub nr. 28703/27.08.2026, nr. 28709/01.09.2026 și nr. 28710/01.09.2026.

Răspunsurile Beneficiarului au fost comunicate operatorilor economici solicitanți sub nr. 28713/02.09.2026, nr. 28714/02.09.2026 și nr. 28715/02.09.2026 și se aduc, prin prezentul document, la cunoștința tuturor operatorilor economici interesați, în același timp, în conformitate cu pct. 6.2 alin. (6) din Îndrumarul metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024.

Întrebările sunt reproduse integral, în forma transmisă de operatorii economici solicitanți. Denumirea operatorilor economici care au formulat solicitările nu se face publică, în scopul protejării mediului concurențial al procedurii; identitatea acestora, solicitările în original și dovada comunicării răspunsurilor se păstrează la dosarul achiziției și se pun la dispoziția organismelor de verificare și control, potrivit pct. 4.4 din Îndrumarul metodologic și Anexei nr. 2 la acesta.

Precizările cu caracter de clarificare și îndreptările unor necorelări interne ale documentației sunt cuprinse în Erata nr. 1, publicată odată cu prezentul document, pe pagina web proprie și într-un ziar/cotidian de interes național sau local. Erata face parte integrantă din documentația de atribuire. Erata nu modifică cerințele care stau la baza elaborării ofertelor, astfel încât termenul-limită de depunere a ofertelor rămâne neschimbat.

A. Solicitarea de clarificări înregistrată sub nr. 28703 / 27.08.2026 – răspuns nr. 28713 / 02.09.2026

Întrebarea nr. 1

Text integral al solicitării:

Conform pct. 4 de la pag. 8 din Caietul de Sarcini se precizează faptul că „operatorii economici care transmit oferte la prezenta achiziție nu au voie să subcontracteze către alta firma lucrarea de execuție/montaj și punere în funcțiune a centralei fotovoltaice”.

În acest context, vă rugăm să clarificați aplicabilitatea acestei cerințe în cazul operatorilor economici care acționează în calitate de antreprenor general (EPC) și care asigură în mod direct managementul integral al contractului, respectiv proiectarea, obținerea avizelor și autorizațiilor, furnizarea echipamentelor, managementul de proiect, coordonarea execuției, testarea, punerea în funcțiune, recepția lucrărilor, acordarea garanțiilor și serviciile post-implementare, dar care utilizează subcontractanți specializați exclusiv pentru activitățile de montaj.

Vă rugăm să precizați dacă un astfel de operator economic este eligibil pentru participarea la procedura de atribuire și dacă utilizarea unui subcontractant strict pentru execuția lucrărilor de montaj conduce sau nu la neconformitatea ori descalificarea ofertei.

Totodată, în cazul în care intenția autorității contractante este ca ofertantul să execute în mod direct lucrările de montaj, fără posibilitatea subcontractării acestora, vă rugăm să confirmați în mod explicit acest aspect și să indicați temeiul și limitele aplicării acestei restricții.

Răspuns

Beneficiarul confirmă în mod explicit că intenția sa este ca ofertantul să execute în mod direct, cu resurse proprii, lucrările de execuție/montaj și de punere în funcțiune a centralei electrice fotovoltaice. Cerința de la cap. 1.9 pct. 4 din Caietul de sarcini se menține, nemodificată. Subcontractarea acestor lucrări către o altă firmă nu este permisă, iar oferta care prevede o astfel de subcontractare se respinge, în temeiul cap. 1.9 din Caietul de sarcini, potrivit căruia oferta care nu îndeplinește criteriile de calificare va fi respinsă.

Temeiul cerinței. Prezenta procedură nu este o procedură de achiziție publică în sensul Legii nr. 98/2016, iar NIDEC ORADEA S.R.L. nu are calitatea de autoritate contractantă. Achiziția se derulează ca procedură competitivă a unui beneficiar privat finanțat din Fondul pentru modernizare, cu respectarea Îndrumarului metodologic aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1.561/2024. Potrivit pct. 6.1 alin. (12) din Îndrumar, acesta nu reglementează noțiunea de criterii de calificare, iar beneficiarul privat poate include la nivelul caietului de sarcini cerințele pe care le consideră necesare pentru îndeplinirea obligațiilor din contractul de finanțare. Îndrumarul nu instituie un drept al ofertantului de a subcontracta părți din contract și nici o obligație a beneficiarului de a accepta subcontractarea. Totodată, potrivit pct. 6.1 alin. (13) și pct. 6.3 alin. (9) din Îndrumar, Beneficiarul nu poate renunța, în etapa de evaluare, la cerințele enunțate în Caietul de sarcini; prin urmare, cerința se aplică identic tuturor ofertanților, fără posibilitatea unei derogări individuale.

Justificarea proporționalității cerinței. Restricția este limitată la o singură activitate – execuția/montajul și punerea în funcțiune – și este determinată de următoarele elemente concrete ale prezentului contract:

1. Termen fix, necorelabil. Punerea în funcțiune trebuie realizată în maximum 75 de zile calendaristice de la semnarea contractului, dar nu mai târziu de 15.12.2026; plata integrală a contractului se efectuează până la 29.12.2026, iar cererea de rambursare finală se depune la Ministerul Energiei până la 31.12.2026. Termenele nu pot fi prelungite prin voința părților. Interpunerea unui lanț contractual suplimentar pe activitatea critică a proiectului introduce un risc de întârziere pe care Beneficiarul nu îl poate remedia în timp util.
2. Răspundere unică, indivizibilă de execuție. Contractul cuprinde proiectarea, furnizarea, montajul, punerea în funcțiune, garanția sistemului fotovoltaic integral „la cheie” de 5 ani, garanția lucrărilor, garanția de producție și obligațiile de monitorizare și mentenanță pe întreaga perioadă de durabilitate de 5 ani de la punerea în funcțiune. Aceste obligații nu pot fi disociate de execuția fizică a montajului: calitatea montajului determină direct producția garantată și menținerea indicatorilor asumați față de Ministerul Energiei.
3. Intervenție pe o construcție existentă, în exploatare. Montajul se realizează pe acoperișul clădirii C1, aflată în funcțiune, sub limitările impuse prin Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026 – încărcare suplimentară de maximum 40 daN/mp, din care balastare de maximum 25 kg/mp, preluate la cap. 5.5 lit. I din Caietul de sarcini – și cu obligația garantării etanșeității hidroizolației existente. Riscul de afectare a structurii, de infiltrații și de întrerupere a activității de producție este suportat direct de Beneficiar, care trebuie să aibă un singur titular de răspundere pentru intervenția pe acoperiș, pe toată durata garanției structurii metalice (12 ani) și a lucrărilor (5 ani).
4. Lucrări în incinta unei unități industriale în funcțiune. Execuția se desfășoară într-un perimetru cu regim propriu de securitate și sănătate în muncă, de prevenire și stingere a incendiilor și de acces controlat, cu coordonare permanentă cu programul de fabricație. Unicitatea executantului este o cerință de securitate a amplasamentului.
5. Lucrări la instalația de utilizare, cu regim reglementat, și cerințe de sistem de management. Potrivit pct. 13 din Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026 și cap. 5.5 lit. E din Caietul de sarcini, lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută de operator economic atestat ANRE, cu respectarea art. 45 din Legea nr. 123/2012. Totodată, cap. 4.1 din Caietul de sarcini prevede că executantul lucrărilor trebuie să prezinte dovada că are implementat un sistem de management al calității, mediului și energiei și al siguranței ocupaționale, în conformitate cu SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2018 sau echivalent, certificat de un organism acreditat, iar certificatele corespunzătoare sunt solicitate ca documente de calificare, valabile la data-limită de depunere a ofertelor. Subcontractarea execuției ar disocia aceste cerințe de titularul contractului. Titularul contractului este cel care realizează sistemul automat de limitare a injecției și protecțiile de interfață, susține probele în prezența operatorului de distribuție, întocmește documentația pentru certificatul de racordare și pentru convenția de exploatare.
6. Trasabilitatea plăților și eligibilitatea cheltuielilor. Cererea de rambursare finală se depune însoțită de dovada plății integrale a tuturor furnizorilor și subcontractanților. Un lanț suplimentar de plăți, scadent în ultimele zile ale lunii decembrie 2026, generează un risc direct de neeligibilitate a cheltuielilor și de dezangajare a finanțării.

Limitele cerinței – ce nu este interzis. Restricția vizează exclusiv execuția/montajul și punerea în funcțiune a centralei electrice fotovoltaice. Nu constituie subcontractare interzisă și sunt permise, fără a fi necesar acordul prealabil al Beneficiarului:

- achiziționarea echipamentelor, materialelor și structurii de montaj de la producători, distribuitori sau integratori;
- verificarea tehnică de calitate a proiectului de către verificatori de proiecte atestați, expertiza tehnică și asistența tehnică de specialitate, activități care, potrivit reglementărilor în vigoare, se realizează de persoane independente de elaboratorul documentației;
- serviciile auxiliare care nu constituie montaj propriu-zis: transportul și manipularea echipamentelor, ridicarea cu mijloace mecanizate, schelele și mijloacele de acces, ridicarea topografică, paza, curățenia, evacuarea și gestionarea deșeurilor. Caietul de sarcini prevede deja expres, la cap. 4.3 lit. A, că persoana autorizată în managementul gestiunii deșeurilor poate fi o persoană subcontractată de ofertant;
- încercările, măsurătorile și verificările efectuate, potrivit reglementărilor, de laboratoare sau organisme independente: verificările PRAM, inspecția termografică, măsurătorile Ratei de performanță;
- serviciile de mentenanță din perioada de garanție, cu condiția ca prestatorul să fie nominalizat și acceptat în prealabil, în scris, de Beneficiar, răspunderea rămânând integral a Contractantului.

Participarea în asociere este permisă și este soluția pentru situația descrisă în solicitare. Operatorul economic care nu execută cu resurse proprii lucrările de montaj și punere în funcțiune poate participa la procedură în asociere cu un operator economic care deține capacitatea tehnică și atestatul ANRE necesare, prin depunerea unei oferte comune. Operatorul specializat în montaj care ar fi urmat să fie subcontractant poate participa astfel în calitate de asociat. Asociații răspund solidar față de Beneficiar pentru executarea integrală a contractului; acordul de asociere se prezintă în formă scrisă, sub semnătură privată, fără cerință de autentificare notarială, și se anexează ofertei, împreună cu împuternicirea liderului asocierii; contractul de furnizare se semnează de toți asociații. Formularele nr. 7 și nr. 8 se completează de fiecare asociat, potrivit mențiunii „OFERTANT/ASOCIAT (după caz)” existente în acestea. Cerințele de calificare se pot îndeplini prin cumularea capacităților membrilor asocierii. Se menține interdicția de a participa în două sau mai multe asocieri și de a depune simultan ofertă individuală și ofertă comună.

Răspuns expres la întrebările formulate. (i) Un operator economic care acționează în calitate de antreprenor general este eligibil dacă execută lucrările de montaj și punere în funcțiune cu resurse proprii sau dacă participă în asociere, în condițiile de mai sus. (ii) Utilizarea unui subcontractant pentru execuția lucrărilor de montaj și punere în funcțiune conduce la respingerea ofertei. (iii) Beneficiarul confirmă explicit că solicită executarea directă a acestor lucrări de către ofertant, respectiv de către membrii asocierii ofertante.

Precizările privind sfera interdicției și posibilitatea participării în asociere sunt cuprinse în Erata nr. 1, art. 1. Textul de la cap. 1.9 pct. 4 din Caietul de sarcini nu se modifică.

Întrebarea nr. 2

Text integral al solicitării:

Referitor la sistemul de prindere a structurii modulelor este mentionata in caietul de sarcini o solutie tehnica cu lestare in zonele marginale si respectiv cu prindere mecanica in zona centrala a acoperisului iar in expertiza e mentionata o solutie tehnica de prindere hibrid prin lestare sau / si prindere mecanica.

Va rugam sa mentionati daca este acceptata o solutie tehnica de montaj exclusiv prin lestare, care sa se incadreze in incarcările maxime mentionate in expertiza tehnica si care sa respecte rigorile tehnice specifice in vigoare.

Răspuns

Da, este acceptată. Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026 prevede asigurarea stabilității elementelor de susținere prin lestare sau/și prindere mecanică a acestora de elementele structurale ale planșeului. Soluția hibridă descrisă la cap. 5.5 lit. J din Caietul de sarcini este soluția recomandată de expert și preluată din Studiul de fezabilitate, nu singura soluție admisă. Beneficiarul nu impune o soluție de prindere anume, iar cap. 5.5 lit. M din Caietul de sarcini prevede deja că se acceptă orice soluție echivalentă care respectă cerințele de performanță.

Sunt acceptate atât soluția hibridă, cât și soluția de montaj exclusiv prin lestare, precum și orice altă soluție de prindere conformă cu reglementările tehnice în vigoare, cu condiția ca ofertantul să își asume integral responsabilitatea tehnică a soluției alese. Necorelarea dintre formularea de la cap. 5.5 lit. J și conținutul expertizei tehnice pe care aceasta o preia se îndreaptă prin Erata nr. 1, art. 2.

Condiții de acceptare a unei soluții diferite de cea recomandată prin expertiză:

- soluția se demonstrează prin calcule de rezistență și stabilitate și prin documentație tehnică verificată de verificator de proiecte atestat pentru cerințele fundamentale aplicabile și însușită în scris de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză nr. 180/2026, potrivit cap. 5.5 lit. L din Caietul de sarcini;
- se respectă integral limitele de încărcare stabilite prin expertiză și preluate la cap. 5.5 lit. I: încărcarea suplimentară totală adusă de ansamblul module, structură și balast de maximum 40 daN/mp, din care partea de balastare de maximum 25 kg/mp, în orice punct al acoperișului, inclusiv în zonele marginale și de colț;
- se demonstrează stabilitatea la acțiunea vântului și a zăpezii prin calcul, conform CR 1-1-4/2012, CR 1-1-3/2012, SR EN 1991-1-3 și SR EN 1991-1-4, cu coeficienții specifici zonelor marginale și de colț pentru amplasamentul Oradea;
- se respectă integral celelalte recomandări și condiționări ale expertului tehnic, iar eventualele completări ale expertizei, necesare ca urmare a soluției propuse, se obțin de Contractant, pe cheltuiela sa, de la același expert tehnic, potrivit cap. 2.1 din Caietul de sarcini;
- punctul cel mai înalt al ansamblului se dispune sub cota superioară a aticului (+9,43 m), conform cap. 5.5 lit. K;
- indiferent de soluția adoptată, între structura metalică și acoperiș se montează suporturi și membrane de separare din materiale elastomerice, toate străpunerile stratului hidroizolant se hidroizolează cu materiale și tehnologii performante, iar garantarea etanșeității învelitorii în zonele de intervenție rămâne integral în sarcina Contractantului.

Asumarea răspunderii. Prin ofertarea unei soluții diferite de cea recomandată prin Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026, ofertantul își asumă răspunderea totală și exclusivă pentru soluția structurală adoptată: pentru dimensionarea, execuția și comportarea în exploatare a sistemului de prindere, pentru stabilitatea ansamblului la acțiunea vântului și a zăpezii, pentru încadrarea în limitele de încărcare admise de structura existentă, pentru menținerea etanșeității învelitorii și pentru orice prejudiciu adus construcției existente, echipamentelor și activității de producție a Beneficiarului. Răspunderea operează pe întreaga durată a garanției structurii metalice de montaj (12 ani) și a lucrărilor (5 ani) și nu este limitată de valoarea garanției de bună execuție.

Momentul demonstrării. În ofertă se prezintă descrierea soluției de prindere propuse, cu indicarea încărcărilor rezultate și secțiunea caracteristică prevăzută la cap. 5.5 lit. K. Calculele complete, verificarea de către verificatorul de proiecte atestat și însușirea în scris de către expertul tehnic se prezintă odată cu Proiectul tehnic. Dacă soluția ofertată nu poate respecta limitele de încărcare sau nu este însușită de expertul tehnic, Contractantul adoptă soluția hibridă recomandată prin expertiză, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar și fără modificarea termenului de execuție.

Întrebarea nr. 3

Text integral al solicitării:

In ceea ce privește garanția de producție, se menționează garantarea contractantului a producției anuale de energie rezultată din simularea anexată ofertei. Pe de altă parte, conform caietului de sarcini și ATR se solicită limitarea exportului surplusului de energie în rețeaua operatorului ADLO, ceea ce poate duce la reducerea producției efective de energie în anumite intervale orare.

Având în vedere cele de mai sus, va rugăm să confirmați și să completați prevederile referitoare la garanția de producție, prin includerea expresă a situației în care centrala fotovoltaică funcționează limitat în regim de autoconsum, respectiv atunci când consumul instantaneu/orar al beneficiarului este mai redus decât producția disponibilă a centralei fotovoltaice, iar sistemul de control reduce puterea generată pentru respectarea restricției de export.

In aceste condiții, va rugăm să confirmați că energia care nu poate fi produsă din cauza limitărilor de autoconsum, a limitării injectiei în rețea sau a altor restricții operationale impuse de beneficiar ori de operatorul

de distribuție nu va fi considerată producție nerealizată imputabilă contractantului și nu va fi luată în calcul la determinarea eventualelor penalități aferente garanției de producție.

Întrebarea nr. 4

Text integral al solicitării:

Referitor la penultimul paragraf de la pag 25 a caietului de sarcini, privind producția anuală realizată. Având în vedere că sistemul fotovoltaic face obiectul unui proiect destinat funcționării în regim de autoconsum, conform ATR, vă rugăm să clarificați și să completați prevederea referitoare la penalitățile aplicabile în situația în care producția anuală realizată este mai mică de 95% din producția anuală garantată.

Considerăm necesară introducerea unei excepții exprese conform căreia contractantul nu va fi responsabil pentru diferențele de producție rezultate din scenariile de mai jos: funcționarea sistemului în regim de autoconsum; limitarea puterii active comandată de sistemul de control pentru evitarea exportului în rețea; reducerea producției ca urmare a lipsei consumului la locul de consum; orice situație în care sistemul fotovoltaic este disponibil și capabil să producă energie, însă producția este restricționată de condițiile de exploatare impuse de beneficiar sau de configurația instalației.

În consecință, vă rugăm să confirmați că, la evaluarea îndeplinirii garanției de producție, energia neprodusă ca urmare a limitării funcționării în regim de autoconsum nu va fi luată în calcul pentru determinarea eventualelor penalități aplicate contractantului.

Răspuns comun la întrebările nr. 3 și nr. 4

Solicitarea este întemeiată și se acceptă, cu precizările de mai jos. Centrala electrică fotovoltaică funcționează, conform Avizului tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026 și cap. 5.5 lit. C din Caietul de sarcini, cu sistem automat care împiedică injecția de putere în rețeaua de distribuție, ceea ce conduce în mod inerent la limitarea puterii active în intervalele în care consumul instantaneu al Beneficiarului este inferior producției disponibile. Energia nelivrată din acest motiv nu constituie neexecutare imputabilă Contractantului.

Se confirmă modul de exprimare a producției oferite, fără nicio modificare a cerințelor. Caietul de sarcini prevede deja, la cap. 3.2, că simularea anexată ofertei demonstrează „o producție medie anuală brută, la bornele centralei, de minimum 506,229 MWh/an, corespunzătoare Indicatorului I.3 din Ghidul solicitantului, calculată fără aplicarea limitării de injecție”. Prin urmare, ofertanții nu diminuează producția simulată cu efectul limitării de autoconsum, iar factorul de capacitate de minimum 14,45% se raportează la aceeași producție brută. Reamintim că, la solicitarea scrisă a operatorului economic interesat, Beneficiarul pune la dispoziție, în termen de 2 zile lucrătoare, curba de sarcină înregistrată la contorul de decontare pentru ultimele 12 luni.

Verificarea garanției de producție se raportează la producția disponibilă. Prevederile de la cap. 3.2 privind garanția de producție se completează, prin Erata nr. 1, art. 3, astfel:

– verificarea garanției de producție se realizează pe baza producției disponibile, determinată ca sumă dintre energia efectiv măsurată la contorul centralei electrice fotovoltaice și energia nelivrată ca urmare a limitării comandate de sistemul automat de limitare a injecției, înregistrată de invertoare și de sistemul de monitorizare;

– producția disponibilă se corectează cu iradierea efectivă măsurată pe amplasament și cu temperatura ambiantă, conform SR EN IEC 61724-1;

– se exclud din calculul producției garantate, ca situații neimputabile Contractantului: limitarea puterii active comandată pentru evitarea exportului în rețea; reducerea producției determinată de lipsa consumului la locul de consum; limitările dispuse de operatorul de distribuție; întreruperile în rețeaua operatorului de distribuție; opririle solicitate în scris de Beneficiar; cazurile de forță majoră.

Aceste excepții se aplică sub următoarele condiții, care se introduc în același timp în sarcina Contractantului:

– sistemul de monitorizare va înregistra și va raporta, cu pas de maximum 15 minute, atât energia efectiv produsă, cât și puterea disponibilă și puterea limitată prin acțiunea sistemului de limitare, datele fiind exportabile în format CSV și accesibile Beneficiarului. În lipsa acestor înregistrări, energia nelivrată nu poate fi invocată ca neimputabilă. Aceste înregistrări constituie totodată documentul justificativ pe care Beneficiarul îl prezintă în rapoartele anuale de durabilitate transmise Ministerului Energiei;

- exceptarea operează numai în măsura în care sistemul automat de limitare este corect dimensionat, configurat și funcțional. Limitările excedentare, rezultate din configurarea necorespunzătoare, din defectarea sistemului de limitare sau din întârzierea intervenției acestuia, rămân în răspunderea Contractantului;
- Contractantul transmite Beneficiarului, anual, un raport privind producția disponibilă, energia limitată și cauzele limitării, împreună cu măsurătorile Ratei de performanță prevăzute în Caietul de sarcini.

Nu se acceptă exceptarea situațiilor în care producția este restricționată „de configurația instalației”, astfel cum se propune la ultima liniuță din întrebarea nr. 4. Configurația instalației este rezultatul soluției tehnice proiectate și executate de Contractant, iar limitările care decurg din aceasta rămân în răspunderea sa.

Rămân nemodificate: cerințele obligatorii de demonstrare a indicatorilor prevăzute la cap. 3.2 din Caietul de sarcini, inclusiv gradul de autoconsum de minimum 70% și energia injectată egală cu zero; răspunderea Contractantului pentru atingerea și menținerea indicatorilor obligatorii ai proiectului, în măsura în care aceștia depind de soluția tehnică proiectată și executată de acesta; precum și clauza privind suportarea de către Contractant a sumelor pe care Beneficiarul ar fi obligat să le restituie Ministerului Energiei ca urmare a neîndeplinirii indicatorilor din culpa sa.

B. Solicitarea de clarificări înregistrată sub nr. 28709 / 01.09.2026 – răspuns nr. 28714 / 02.09.2026

Întrebarea nr. 1

Text integral al solicitării:

In Caietul de Sarcini se mentioneaza obligatia predarii Proiectului Tehnic in termen de 15 zile calendaristice de la semnarea contractului. Avand in vedere complexitatea activitatilor necesare elaborarii documentatiei, va rugam sa precizati daca in termenul mentionat se solicita predarea exclusiv a Proiectului Tehnic (PT) sau a Proiectului Tehnic impreuna cu Detaliile de Executie (DE/DDE).

Răspuns

În termenul de 15 zile calendaristice de la semnarea contractului se predă Proiectul tehnic, astfel cum prevede cap. 2.1.1 din Caietul de sarcini. Beneficiarul a constatat, cu ocazia analizei prezentei solicitări, o necorelare între Caietul de sarcini, care se referă la Proiectul tehnic, și art. 6.5 din draftul contractului de furnizare, care se referă la Proiectul tehnic și Detaliile de execuție. Necorelarea se îndreaptă prin Erata nr. 1, art. 4, în favoarea formulării din Caietul de sarcini, cu stabilirea unui termen distinct pentru Detaliile de execuție. Precizarea nu adaugă obligații în sarcina ofertanților și nu afectează întocmirea ofertelor.

Termenele aplicabile sunt următoarele:

– Proiectul tehnic, elaborat conform conținutului-cadru prevăzut în Anexa nr. 10 la H.G. nr. 907/2016, verificat de verificatori de proiecte atestați pe specialitățile aplicabile și avizat de expertul tehnic autor al Raportului de expertiză nr. 180/2026, inclusiv proiectul de structură pentru sistemul de susținere, se predă Beneficiarului spre însușire în maximum 15 zile calendaristice de la semnarea contractului;

– Detaliile de execuție se predau în maximum 10 zile calendaristice de la însușirea Proiectului tehnic de către Beneficiar și, în orice caz, înainte de începerea execuției fazei de lucrări la care se referă.

Beneficiarul își asumă, la rândul său, analiza și însușirea Proiectului tehnic sau formularea observațiilor în maximum 5 zile lucrătoare de la predare, precum și transmiterea fără întârziere a documentației către Ministerul Energiei.

Întrebarea nr. 2

Text integral al solicitării:

In situatia in care se solicita predarea atat a PT, cat si a DE/DDE intr-un termen de 15 zile calendaristice, apreciem ca acest termen este insuficient pentru elaborarea, verificarea si avizarea documentatiei de catre verificatori de specialitate, rezistenta si instalatii electrice. In acest context, pentru asigurarea unei documentatii tehnice complete si conforme cu cerintele legale si tehnice aplicabile, va rugam sa stabiliți termenul de predare la 15 zile lucratoare de la semnarea contractului.

Răspuns

Solicitarea se admite în parte. Obligația de predare în 15 zile calendaristice privește numai Proiectul tehnic, iar pentru Detaliile de execuție se acordă un termen suplimentar, potrivit răspunsului la întrebarea nr. 1. Premisa solicitării – predarea ambelor documentații în 15 zile calendaristice – este astfel înlăturată.

Termenul de 15 zile calendaristice pentru Proiectul tehnic se menține, pentru următoarele motive:

1. Termene de finanțare fixe, de decădere. Proiectul este finanțat din Fondul pentru modernizare, în baza contractului de finanțare nr. 1689/10.08.2026, perioada de implementare expirând la 31.12.2026. Punerea în funcțiune trebuie realizată în maximum 75 de zile calendaristice de la semnarea contractului, dar nu mai târziu de 15.12.2026, iar plata integrală a contractului se efectuează până la 29.12.2026, întrucât cererea de rambursare finală se depune la Ministerul Energiei însoțită de ordinele de plată care atestă plata integrală a furnizorilor. Aceste termene nu pot fi modificate prin acordul părților.
2. Proiectul tehnic se transmite finanțatorului. Potrivit cap. 2.1.1 din Caietul de sarcini și art. 7.2¹ din contractul de furnizare, documentația se transmite de Beneficiar Ministerului Energiei în vederea analizei și avizării, iar execuția lucrărilor nu poate începe înainte de parcurgerea acestei etape. Fiecare zi consumată suplimentar în faza de proiectare se scade direct din perioada disponibilă pentru livrarea echipamentelor, montaj, probe și punere în funcțiune.
3. Impactul concret al modificării solicitate. Diferența dintre 15 zile calendaristice și 15 zile lucrătoare este de aproximativ 6 zile calendaristice, respectiv circa 8% din durata totală de execuție de 75 de zile, într-un calendar în care marja dintre punerea în funcțiune și depunerea cererii de rambursare finale este deja minimă.
4. Baza de proiectare este completă și pusă la dispoziție încă din faza de ofertare. Documentația de atribuire cuprinde Studiul de fezabilitate nr. 403/2024, Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026, Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026, planul de amplasament, documentele de proprietate și extrasul de carte funciară, clasarea notificării emise de Agenția pentru Protecția Mediului și extrasul din auditul electroenergetic al locului de consum. Soluția tehnică de referință, capacitatea, configurația și limitările structurale sunt deja stabilite; nu se solicită elaborarea unei noi expertize tehnice.
5. Nu se așteaptă avize sau autorizații pe traseul critic. Potrivit adresei Primăriei Municipiului Oradea, Serviciul Autorizări Construcții, nr. 49860/17.02.2025, montarea panourilor fotovoltaice pe clădirea existentă se poate realiza fără autorizație de construire, în temeiul art. 11 din Legea nr. 50/1991. Prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026 nu sunt necesare lucrări pentru instalația de racordare. Termenul de 15 zile calendaristice este destinat, așadar, exclusiv elaborării și verificării documentației, nu și obținerii de avize de la terți.
6. Termenul nu este factor de evaluare, ci obligație contractuală. El se aplică identic tuturor operatorilor economici, este cunoscut din documentația de atribuire publicată și nu creează avantaj concurențial. Prin depunerea ofertei, operatorul economic își asumă capacitatea de a-l respecta. Operatorii economici care nu dispun de resursa de proiectare necesară pentru acest termen pot participa în asociere cu un operator economic care asigură proiectarea, potrivit precizărilor din Erata nr. 1, art. 1.

Întrebarea nr. 3

Text integral al solicitării:

Referitor la perioada de garanție și la termenul de intervenție pentru remedierea defectiunilor, documentația prevede obligația remedierii în termen de 7 zile în situația în care sunt necesare piese de schimb. Având în vedere că procurarea, livrarea și, după caz, importul anumitor componente pot depinde de termenele de livrare ale producătorilor sau distribuitorilor, vă rugăm să stabiliți un termen de remediere de 7 zile lucrătoare în situațiile care necesită înlocuirea unor piese de schimb, considerând că acest termen este unul realist și permite asigurarea unei intervenții corespunzătoare, fără a afecta calitatea lucrărilor de remediere și respectarea obligațiilor asumate prin contract.

Răspuns

Solicitarea este întemeiată și se acceptă. Termenul de remediere prevăzut la cap. 3.1 din Caietul de sarcini se precizează ca fiind de 7 zile lucrătoare în situațiile care necesită înlocuirea unor piese de schimb. Precizarea se operează prin Erata nr. 1, art. 5, și se reflectă în contractul de furnizare. Fiind o relaxare a unei obligații din perioada de garanție, ea nu afectează întocmirea ofertelor.

Acceptarea operează sub următoarele condiții, care se introduc în același timp:

– termenul de răspuns la sesizarea defectiunii, respectiv de prezentare la amplasament sau de efectuare a diagnozei de la distanță, se armonizează la maximum 2 zile lucrătoare de la notificarea Beneficiarului,

eliminându-se necorelarea dintre termenul de 48 de ore și cel de 2 zile lucrătoare prevăzute în prezent, în cuprinsul aceluiași capitol;

- invocarea necesității unei piese de schimb se justifică documentat, prin raportul de intervenție și prin confirmarea termenului de livrare emisă de producător sau distribuitor;
- pentru defecțiunile care nu necesită piese de schimb, termenul de remediere rămâne de 48 de ore;
- pe durata remedierii, Contractantul ia toate măsurile pentru menținerea în funcțiune a părții neafectate a centralei electrice fotovoltaice și pentru limitarea pierderii de producție;
- în situația în care termenul de livrare a piesei de schimb depășește 7 zile lucrătoare, Contractantul asigură, pe cheltuiala sa, o soluție temporară echivalentă funcțional, astfel încât indisponibilitatea să nu depășească acest termen. În lipsa unei asemenea soluții, energia nelivrată pe perioada care depășește termenul de 7 zile lucrătoare se consideră producție nerealizată imputabilă Contractantului și se ia în calcul la verificarea garanției de producție;
- rămân aplicabile penalitățile de 0,1% pe zi din valoarea contractului pentru nerespectarea termenelor, precum și obligația de a asigura disponibilitatea pieselor de schimb și a serviciilor postgaranție pentru minimum 5 ani de la expirarea perioadei de garanție.

C. Solicitarea de clarificări înregistrată sub nr. 28710 / 01.09.2026 – răspuns nr. 28715 / 02.09.2026

Întrebarea nr. 1

Text integral al solicitării:

In condițiile în care caietul de sarcini precizează ca Scenariul 1 din Studiul de Fezabilitate reprezintă cerințele minime ale sistemului fotovoltaic și ca optimizarea sistemului se poate realiza cu Optimizatoare la nivelul fiecărui modul fotovoltaic. Se poate recurge la alt model de invertor care să faciliteze funcționalitatea optimizatoarelor, întrucât cel ales în studiul de fezabilitate nu funcționează cu aceste echipamente? Propunere utilizare: 2 x invertor 150kW + 2 x invertor 50kW sau 8 x invertor 50kW

Răspuns

Da, se poate. Beneficiarul confirmă că modelele de panouri și de invertoare reținute în Studiul de fezabilitate nr. 403/2024 reprezintă soluția de referință utilizată la fundamentarea proiectului și nu constituie cerințe obligatorii privind producătorul sau modelul echipamentelor. Se acceptă echipamente similare sau echivalente, inclusiv o altă configurație de invertoare decât cea din Studiul de fezabilitate, cu respectarea cumulativă a cerințelor minime din documentația de atribuire.

Această posibilitate este prevăzută deja în Caietul de sarcini, iar prezentul răspuns nu introduce cerințe noi. Capitolul 5 precizează că mărcile și modelele indicate au caracter orientativ și că se acceptă echipamente „similar sau echivalent”, iar rândul „Invertoare” din tabelul de la cap. 5.2 admite expres „minimum 4 buc. x minimum 100 kW/buc., sau minimum echivalentul în kW total cu altă clasă de putere”. Mențiunea „(4 x 100 kW)” de la cap. 5.5 lit. A reia configurația din Studiul de fezabilitate și are caracter descriptiv. Necorelarea dintre aceste prevederi, precum și cea dintre cerința privind urmăritoarele MPPT și clasele de putere admise, se îndreaptă prin Erata nr. 1, art. 6.

Condiții cumulative care se aplică oricărei configurații oferite:

1. Puterea instalată în curent alternativ, determinată ca sumă a puterilor nominale ale invertoarelor, este de 400 kW – minimum și maximum, respectiv valoarea aprobată prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026. Această valoare determină Indicatorul I.1 al proiectului, respectiv capacitatea nou instalată de 0,400 MW și cuantumul ajutorului de stat, și nu poate fi diminuată; totodată, avizul tehnic de racordare stabilește o putere instalată de 400 kW în curent alternativ și o putere maximă simultană evacuată de 400 kW (444,44 kVA), astfel încât depășirea acestei valori este admisă exclusiv în baza acordului scris prealabil al operatorului de distribuție ADLO, obținut de Beneficiar și comunicat prin erată, în aceleași condiții ca cele deja prevăzute la cap. 5.2 pentru puterea instalată în panouri. Ambele variante propuse în solicitare – 2 x 150 kW + 2 x 50 kW și 8 x 50 kW – însumează exact 400 kW și îndeplinesc această condiție.

2. Puterea instalată în panouri rămâne de 480 kWp în curent continuu, minimum și maximum, conform prevederii existente la cap. 5.2. Numărul de panouri și puterea unitară pot fi adaptate, cu încadrarea în puterea totală aprobată, în limitele de încărcare din Raportul de expertiză tehnică nr. 180/2026 și cu respectarea condiției de gabarit de la cap. 5.5 lit. K.
3. Cerința de minimum 8 urmăritoare MPPT per inverter, prevăzută la cap. 5.2, a fost stabilită pentru clasa de putere de 100 kW din soluția de referință. Pentru configurațiile cu invertore de putere unitară mai mică, cerința se aplică la nivelul centralei, respectiv minimum un urmăritor MPPT la fiecare 20 kWp putere instalată în curent continuu, ceea ce corespunde unui minim de 24 de urmăritoare MPPT pentru cei 480 kWp ai centralei. Această corelare este necesară pentru ca cerința privind urmăritoarele MPPT să nu contrazică posibilitatea, deja prevăzută la cap. 5.2, de a oferta altă clasă de putere.
4. Compatibilitatea cu optimizatoarele de putere oferite, dacă ofertantul optează pentru acestea, cu monitorizare individuală la nivel de panou și identificarea defectelor la nivel de modul – condiție de acordare a celor 10 puncte la factorul de evaluare nr. 7. Optimizatoarele rămân opționale; ofertele fără optimizatoare sunt admisibile și primesc zero puncte la acest factor.
5. Respectarea integrală a cerințelor impuse prin Avizul tehnic de racordare nr. 264/23.04.2026 și preluate la cap. 5.5: sistemul automat care împiedică injecția de putere în rețeaua de distribuție, care acționează asupra ansamblului invertoarelor și este supus probelor de verificare în prezența operatorului de distribuție; protecțiile de interfață conform Ordinului ANRE nr. 228/2018, modificat prin Ordinul ANRE nr. 132/2020, inclusiv menținerea conectării la variații de frecvență de 2 Hz/s pe un interval de 500 ms; conformitatea cu Normativul I7-2011.
6. Respectarea celorlalți parametri tehnici minimi ai invertoarelor prevăzuți la cap. 5.2: invertore trifazate, de tip string, pentru sisteme On-Grid; eficiență europeană minimă 98,0%; tensiune maximă de intrare c.c. minimum 1.100 V; tensiune de ieșire 400 V / 50 Hz; grad de protecție minim IP65; funcționare între -25 °C și +60 °C; conformitate cu Ordinul ANRE nr. 30/2013, cu modificările ulterioare.
7. Respectarea cerințelor privind sistemul de monitorizare, managerul de date cu funcție de limitare a exportului, inspecția termografică, verificările PRAM și măsurătorile Ratei de performanță, precum și a indicatorilor obligatorii ai proiectului, inclusiv producția medie anuală brută de minimum 506,229 MWh/an și factorul de capacitate de minimum 14,45%, demonstrate prin simularea anexată ofertei.
8. Garanția minimă de 10 ani pentru invertore se aplică tuturor invertoarelor oferite, indiferent de numărul acestora.

Soluția tehnică propusă se justifică prin propunerea tehnică, prin fișele tehnice ale tuturor echipamentelor oferite și prin schema de conectare, anexate ofertei, și se dezvoltă în Proiectul tehnic, inclusiv în schema monofilară actualizată, care se transmite Ministerului Energiei în vederea analizei și avizării. Răspunderea pentru dimensionarea corectă a soluției și pentru atingerea producției garantate revine integral ofertantului. Efectul asupra indicatorilor proiectului și asupra finanțării. Clarificarea vizează exclusiv configurația echipamentelor, la aceeași putere instalată în curent alternativ și în curent continuu și la aceiași indicatori asumați prin contractul de finanțare nr. 1689/10.08.2026. Ea reprezintă o aducere a specificațiilor tehnice la nivelul pieței, în sensul pct. 6.1 alin. (8) din Îndrumarul metodologic, fără modificarea indicatorilor asumați și fără modificarea scopului pentru care a fost aprobată achiziția. Beneficiarul informează Ministerul Energiei asupra prezentei clarificări și transmite configurația finală odată cu Proiectul tehnic.

Nu se acceptă: configurații a căror putere însumată în curent alternativ este diferită de 400 kW; invertore monofazate sau echipamente care nu îndeplinesc parametrii de la cap. 5.2; echipamente care nu permit integrarea în sistemul automat de limitare a injecției sau care nu îndeplinesc cerințele de protecție de interfață; echipamente care nu sunt noi și nefolosite, în condițiile cap. 5.2.

Dispoziții finale

Precizările rezultate din prezentele răspunsuri sunt cuprinse în Erata nr. 1 la documentația de atribuire, publicată odată cu prezentul document. Draftul contractului de furnizare, anexă la documentația de atribuire, a fost actualizat în mod corespunzător și republicat.

Termenul-limită de depunere a ofertelor rămâne 11.09.2026, ora 12:00, iar deschiderea ofertelor rămâne stabilită pentru 14.09.2026, ora 9:00.

Celelalte prevederi ale documentației de atribuire rămân neschimbate.