Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF

Comisia Europeană | FONDUL PENTRU MODERNIZARE
Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică

rompetrol | KazMunayGas International Group Member

**Nr. înreg. 3483 / 06.11.2026**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

# RĂSPUNS NR. 2 LA SOLICITĂRI DE CLARIFICĂRI CEF VEGA

**Achiziție servicii, furnizare bunuri și execuție lucrări (proiectare, furnizare, execuție, punere în funcțiune și testare pentru conformitate) în cadrul proiectului**

**CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ AMPLASATĂ PE SOL, INSTALAȚIE DE STOCARE ENERGIE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE ÎN JUDEȚUL PRAHOVA, MUNICIPIUL PLOIEȘTI**

**Cod Proiect – 351959**

**Beneficiar:** ROMPETROL RAFINARE SA | Finanțare: Fondul pentru Modernizare (PFM/527/PFM_P1/NA) | Procedură: achiziție privată competitivă conform Ordinului ME 1561/2024

| Nr. crt. | Număr de înregistrare | Data primirii solicitării | Solicitare de clarificări | Răspuns |
|---|---|---|---|---|
| 0 | ***Având în vedere numărul mare de solicitări de clarificări tehnice primite până la termenul-limită,calendarul procedurii se modifică după cum urmează:T ermenul-limită de depunere a ofertelor se prelungește până la data de 16.11.2026, ora 15:00;*** | | | |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | 23.10.2026 | 1. Demolarea cladirilor C101, C102, C103 si C105<br>Avand in vedere ca demolarea celor patru constructii, cu o suprafata construita totala la sol de 976 mp, intra in responsabilitatea Contractorului EPC, va rugam sa ne puneti la dispozitie:<br>•Documentatia tehnica existenta pentru fiecare cladire (relevee, structura, inaltimi, numar de niveluri, fundatii, fotografii si eventuale instalatii tehnologice);<br>•Estimarile privind volumele si cantitatile de materiale rezultate din demolare, precum si compozitia acestora;<br>•Informatii privind eventuale materiale periculoase (azbest, hidrocarburi, materiale contaminate etc.) si investigatiile de mediu realizate, daca exista;<br>•Stadiul obtinerii avizelor si autorizatiei de desfiintare, respectiv conditiile de mediu cunoscute pana in prezent.<br><br>Totodata, va rugam sa clarificati delimitarea responsabilitatilor si a costurilor pentru gestionarea deseurilor periculoase si pentru eventuale contaminari istorice descoperite in timpul lucrarilor. | Demolarea clădirilor C101, C102, C103 și C105 (suprafață construită totală 976 mp) face parte din obiectul Contractului EPC. Sunt în sarcina Contractorului: elaborarea DTAD, obținerea Autorizației de desființare, execuția demolării, precum și colectarea, transportul si eliminarea tuturor deșeurilor rezultate, inclusiv a celor periculoase, cu respectarea legislației de mediu, a Avizului RASP privind planul de eliminare a deșeurilor și a Convenției SSM-SU-Mediu. Prețul ofertat include toate aceste costuri. Informațiile disponibile sunt cele din documentația publicată: suprafețele construite la sol (SOW pct. 1.13), Certificatul de urbanism nr. 721/06.08.2025, Avizul Distrigaz Sud Rețele nr. 81183-321483371/13.03.2026 (emis și pentru lucrările de desființare C101–C105), Avizul RASP și ridicarea topografică.<br>In anexa 1 " Raspuns Clarificare nr crt 1 " se regasesc urmatoarele informatii: releveele cladirilor, fotografii, extras de carte funciara.<br>Ofertanții pot vizita amplasamentul până la **05.11.2026.** După depunerea ofertei nu se acceptă ajustări de preț sau de termen bazate pe necunoașterea condițiilor din amplasament.<br><br>Planul anexat avizului RASP nr. 340/24.10.2025 indică estimativ cărămidă ~45 t, fier ~4 t și pământ/pietre ~10 t. Aceste estimări nu constituie un inventar complet pe clădiri ori o certificare a absenței deșeurilor periculoase.<br>Contaminarea istorică ce nu putea fi identificată din documentație sau la vizită se tratează ca lucrare suplimentară, prin act adițional ***(art. 3.2 si 3.3 din contract*** ; pct. 8.2 din Ordinul ME 1561/2024) sau prin incheierea unui contract separat. În acest caz, diferența de preț se suportă integral de Beneficiar din surse proprii (pct. 6.1 alin. (21) din Ordin).<br>Stadiul obtinerii avizelor si autorizatiilor se regaseste in documentatia tehnica atasata initial. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 2 | 1 | 23.10.2026 | 2. Lucrari neprevazute si riscuri de mediu<br>Avand in vedere prevederile art. 3.2 si 5.1 din proiectul de contract, va rugam sa confirmati daca lucrarile suplimentare generate de situatii care nu puteau fi identificate pe baza documentatiei puse la dispozitie (de exemplu, contaminari istorice, structuri subterane necunoscute sau cerinte suplimentare impuse prin autorizatia de demolare) pot face obiectul unei ajustari a pretului si/sau termenului contractual. | Conform prevederilor art. 3.2 si 5.1 din Contract, pretul este ferm si nerevizuibil, Contractorul asumandu-si realizarea completa a lucrarilor in baza documentatiei de atribuire si a verificarii amplasamentului.<br><br>Orice situatie neprevazuta va fi notificata si documentata de Contractor, cu prezentarea cauzei, a masurilor propuse si a impactului asupra costurilor si graficului de executie. Pot face obiectul unui act aditional numai lucrarile solicitate expres de Beneficiar ca modificare a obiectului Contractului, in baza evaluarilor acceptate de acesta.<br><br>Termenul de executie ramane de maximum 12 luni. Eventualele prelungiri, fara penalitati, sunt posibile exclusiv in situatiile prevazute la art. 9.3.3 din Contract, inclusiv intarzieri in emiterea actelor autoritatilor publice, modificari legislative ulterioare semnarii care impun avize sau autorizatii suplimentare si alte situatii neimputabile Contractorului, justificate documentar si notificate Beneficiarului. Orice prelungire se va formaliza conform prevederilor contractuale. |
| 3 | 1 | 23.10.2026 | 3. Avans si garantie de restituire a avansului<br>Conform art. 5.2.4, proiectul de contract prevede un avans de 20%, conditionat de prezentarea unei garantii bancare de restituire a avansului.<br>Va rugam sa confirmati daca procentul avansului si conditiile de garantare sunt definitive sau negociabile, inclusiv posibilitatea corelarii platilor cu comenzile si livrarile echipamentelor principale. | Pentru elaborarea ofertei se vor avea in vedere avansul de 20% din pretul Contractului fara TVA si conditiile de garantare prevazute la art. 5.2.4, respectiv prezentarea unei garantii bancare de restituire a avansului, egala cu valoarea acestuia, irevocabila, neconditionata si executabila la prima cerere, emisa de o banca si intr-o forma acceptate de Beneficiar.<br><br>Valabilitatea garantiei si recuperarea avansului se vor realiza conform prevederilor contractuale, avansul urmand a fi recuperat prin retinerea a 20% din platile ulterioare.<br><br>Nu se confirma modificarea procentului avansului sau introducerea unor plati la emiterea comenzilor ori la simpla livrare a echipamentelor.<br><br>Platile se vor efectua conform Graficului de plati (Anexa 4 la contract), in forma finala corelata si comunicata tuturor ofertantilor, conform raspunsului la clarificarea nr. 26. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 4 | 1 | 23.10.2026 | 4. Termenul contractual si obtinerea autorizatiilor<br>Va rugam sa clarificati daca termenul de executie de 12 luni include si perioada necesara obtinerii autorizatiei de demolare si a celorlalte avize aflate in responsabilitatea EPC.<br>In cazul intarzierilor generate de autoritati sau de conditii suplimentare impuse prin avize, este posibila prelungirea corespunzatoare a termenului contractual, fara aplicarea penalitatilor? | Da. Termenul de maximum 12 luni calendaristice de la data comunicată prin Ordinul de Începere include toate activitățile Contractului, inclusiv:<br>• elaborarea documentațiilor și obținerea avizelor și autorizațiilor aflate în sarcina EPC (inclusiv Autorizația de desființare și Autorizația de construire);<br>• demolarea C101–C105 și evacuarea deșeurilor.<br>Ofertele care nu respectă termenul de 12 luni se resping.<br>Graficul va include și actualizarea/reînnoirea avizelor necesare, potrivit repartizării responsabilităților aprobate.<br>Întârzierile autorităților sau condițiile suplimentare din avize nu determină automat prelungirea termenului ori exonerarea de penalități.<br>Termenul se prelungește, fără penalități, numai în situațiile de la art. 9.3.3 din contract, cu notificarea Beneficiarului și documente justificative.<br>Condițiile impuse prin avize care decurg din documentațiile elaborate de Contractor se implementează pe cheltuiala acestuia (art. 13 din contract – obligația de a susține documentațiile la autorități și de a remedia neconformitățile solicitate de acestea) |
| 5 | 2 | 27.10.2026 | A.Racordarea, ATR și domeniul lucrărilor<br>1.Puterea instalației de stocare<br>Avizul tehnic de racordare (pag. 3, tabelul „Instalație de stocare”) aprobă o instalație de stocare cu puterea instalată de 4.260 kW (2 × 2.130 kW). Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 5 pct. 4), Anexa „Cerințe SOW” (pct. 1.2) și Anexa „Cerințe BATERIE” prevăd o putere totală a instalației de stocare de minimum 4,472 MW.<br>a)Vă rugăm să precizați care este puterea minimă a instalației de stocare care trebuie ofertată.<br>b)În cazul în care puterea ofertată depășește valoarea aprobată prin ATR, vă rugăm să precizați cui îi revine actualizarea ATR și cine suportă costurile aferente.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă durata necesară actualizării ATR este inclusă în termenul de execuție de 12 luni. | a) Puterea minimă a instalației de stocare care se ofertează este de 4,472 MW (bidirecțional). Capacitatea energetică nominală minimă este de 2 × 4,472 MWh .<br><br>b) Titularul ATR este Beneficiarul, care depune la DEER cererea de actualizare a ATR. Contractorul EPC elaborează și susține documentația tehnică necesară (studii, scheme, fișe tehnice). Tot Contractorul remediază, pe cheltuiala sa, observațiile operatorului de rețea privind documentația elaborată de el. Costul elaborării documentației va fi inclus în prețul ofertat. Tariful perceput de operatorul de rețea pentru actualizarea ATR se suportă de Beneficiar<br><br>c) Termenul de maximum 12 luni include elaborarea documentatiei si demersurile necesare actualizarii ATR. Eventualele intarzieri neimputabile Contractorului vor fi analizate conform art. 9.3.3 din Contract, fara a determina automat prelungirea termenului contractual sau exonerarea de penalitati. |
| 6 | 2 | 27.10.2026 | 2.Valabilitatea ATR<br>ATR (pag. 11, pct. 19 alin. (2) lit. a) prevede încetarea valabilității în termen de 12 luni de la emitere, respectiv la 10.11.2026, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare.<br>Vă rugăm să confirmați încheierea contractului de racordare cu Distribuție Energie Electrică România sau să precizați modul în care se menține valabilitatea ATR pe durata procedurii și a execuției. | ATR nr. 3010251103692/10.11.2025 este pus la dispoziție de Beneficiar. Beneficiarul va solicita un alt ATR daca nu se semneaza contractul de racordare. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 7 | 2 | 27.10.2026 | 3.Configurația și echipamentele descrise în ATR<br>ATR (pag. 5, pct. 3 lit. c') și g1)) stabilește punctul de interfață la 0,4 kV, în TDRI 0,4 kV PT utilizator, și descrie 16 invertoare Huawei SUN2000-330KTL și module LONGi LR7-72HVHF 660 M, în stringuri de 26 de module. Anexa „Racordarea PVPP la rețeaua de distribuție a rafinăriei Vega” prevede racordarea la 20 kV, prin două celule MT noi în Stația PA 20 kV Vega.<br>a)Vă rugăm să confirmați că soluția de racordare care trebuie ofertată este cea la 20 kV, prin două celule noi în Stația PA 20 kV.<br>b)În cazul în care echipamentele ofertate diferă de cele descrise în ATR („sau echivalent”), vă rugăm să precizați dacă este necesară actualizarea ATR și cui îi revin demersurile, costurile și durata aferente.<br>c)Conform fișei producătorului (Voc = 54,10 V, coeficient Voc = −0,20 %/°C), 26 de module în serie depășesc tensiunea maximă de 1.500 V c.c. a invertoarelor la temperaturi sub aproximativ −12 °C. Vă rugăm să confirmați că se acceptă 25 de module pe string și, în consecință, o putere instalată în panouri ușor mai mare decât 4,99356 MWp (de exemplu 4,9995 MWp), cu păstrarea puterii instalate în invertoare de 4,80 MW. | a) Da. Punctul de racordare este stabilit la 20 kV. Se oferteaza soluția din Anexa 20 și Anexa 2 cap. 8: două celule MT 20 kV noi în Stația PA 20 kV Vega. Punctul de interfață de la ATR pct. 3 lit. g1) privește instalația de utilizare (partea JT a posturilor de transformare ale utilizatorului). Acesta se actualizează în funcție de soluția finală, inclusiv în funcție de tensiunea de ieșire a invertoarelor.<br><br>b) Echipamentele indicate în ATR provin din studiul de fezabilitate și au caracter descriptiv. Orice trimitere la un producător sau tip se citește cu mențiunea „sau echivalent”. Se accepta echipamente echivalente care respecta cerintele tehnice si de performanta. Necesitatea actualizarii ATR va fi stabilita in functie de solutia tehnica ofertata si de cerintele operatorului de retea. Responsabilitatile si costurile aferente sunt cele precizate in raspunsul la clarificarea nr. crt. 5.<br><br>c) Dimensionarea stringurilor revine Contractorului EPC. Nr de module/string rezulta din solutia tehnica propusa de Ofertant, o putere instalata DC usor mai mare de 4,99356 MWp, cu mentinerea puterii AC de 4,80 MW si respectarea cerintelor tehnice, a limitelor echipamentelor si a indicatorilor de performanta prevazuti in documentatia de atribuire si a indicatorilor din Contractul de finantare este acceptabila. |
| 8 | 2 | 27.10.2026 | 4.Demolarea clădirilor C101, C102, C103 și C105<br>Anexa „Cerințe SOW” (pct. 1.13), Anexa „Conducerea Proiectului” și Certificatul de urbanism nr. 721/06.08.2025 includ demolarea clădirilor C101, C102, C103 și C105. Obiectul achiziției din CS (Cap. IV) și Devizul ofertă din Formularul nr. 14 nu menționează aceste lucrări.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă demolarea clădirilor face parte din obiectul contractului și, în caz afirmativ, capitolul sau linia din Devizul ofertă în care se include.<br>b)Vă rugăm să ne puneți la dispoziție datele disponibile despre clădiri (sistem constructiv, regim de înălțime) și să precizați dacă există un raport privind materialele periculoase (azbest, produse petroliere).<br>c)Vă rugăm să precizați cui îi revine obținerea autorizației de desființare și a certificatului de evaluare fiscală. | a) Se confirma ca demolarea clădirilor C101–C105 face parte din obiectul Contractului. Costurile se includ în Devizul ofertă (Formularul nr. 14) la Cap. 1, subcap. 1.2 „Amenajarea terenului”. Potrivit HG 907/2016, acest subcapitol cuprinde demolările, demontările, dezafectările și transportul deșeurilor rezultate. În Graficul de plăți (Anexa 4 la contract), demolarea se încadrează la jalonul „Organizare de șantier și amenajare teren”.<br><br>b) Vezi răspunsul la nr. crt. 1.<br><br>c) Elaborarea DTAD și obținerea Autorizației de desființare sunt în sarcina Contractorului. Certificatul de evaluare fiscală se solicită în numele proprietarului: Contractorul pregătește documentația, iar Beneficiarul semnează cererile necesare. Beneficiarul asigură suportul pentru avizele care necesită implicarea sa. De asemenea Beneficiarul achită taxele de autorizare. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 9 | 2 | 27.10.2026 | 5.Stația PA 20 kV<br>Anexa „Racordarea PVPP” (pct. 3.1) indică, în schema normală, cupla longitudinală deschisă cu AAR în funcțiune, iar Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 8 pct. 1) descrie controlul zero-export și cu cupla închisă. Lucrările din stație includ montajul a două celule noi, înlocuirea celulei nr. 14 și modificarea celulelor CEL 10, CEL 11 și CEL 2.<br><br>a)Vă rugăm să ne puneți la dispoziție schema monofilară și planul de amplasare a celulelor Stației PA 20 kV, tipul celulelor și al releelor de protecție existente, precum și logica AAR.<br>b)Vă rugăm să confirmați schema normală de funcționare și să precizați sarcina minimă și medie pe fiecare secție de bare.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă transformatoarele de curent și de tensiune din celulele CEL 10 și CEL 11 au înfășurări disponibile pentru măsurile M1/M2 și protecția 32 sau dacă trebuie înlocuite.<br>d)Vă rugăm să precizați ferestrele de retragere din exploatare disponibile pentru secțiile de bare I și II (durată, perioadă din an). | a) Schema monofilara, planul de amplasare a celulelor, tipul celulelor și al releelor de protecție existente si logica AAR sunt puse la dispozitie in Anexa 2 – „Raspuns clarificare nr. crt. 9”.<br><br>b) Informațiile disponibile sunt cele din Anexa 20 cap. 3.1–3.2:<br>• schema normală de funcționare: CEL 11 Sosire Vega I și CEL 10 Sosire Vega II conectate, cupla CEL 2 deconectată, cu AAR în funcțiune;<br>Soluția PPC/EMS zero-export trebuie să funcționeze în ambele regimuri:<br>• cupla deschisă (schema normală): control separat pe fiecare secție;<br>• cupla închisă (schema redusă): control pe suma M1+M2.<br>Contractorul verifică configurația existentă și include în ofertă toate modificările necesare<br><br>c) Transformatoarele de curent si de tensiune din CEL 10 si CEL 11 nu dispun de infasurari disponibile pentru masurile M1/M2 si protectia 32. Contractorul EPC va include in oferta modificarile necesare.<br><br>d) Retragerea din exploatare a sectiilor de bare I si II se poate realiza succesiv, fara retragere simultana, pentru maximum 5 zile fiecare, cu planificarea si aprobarea prealabila a Beneficiarului, in functie de conditiile de exploatare. |
| 10 | 2 | 27.10.2026 | 6.Camera de comandă, camera IT-OT și traseul cablurilor de 20 kV<br>a)Vă rugăm să precizați amplasamentul camerei de comandă și al camerei tehnice IT-OT (Anexa<br>„Cerințe SOW”, pct. 1.12): clădire existentă sau construcție nouă, suprafața disponibilă și starea actuală.<br>b)Vă rugăm să precizați lungimea estimată a traseului de cabluri de 20 kV între amplasamentul CEF/BESS și Stația PA 20 kV și dacă există canale de cabluri sau estacade existente care pot fi utilizate. | a) Contractorul adaptează cele două încăperi existente: camera de comandă și camera tehnică IT-OT. Soluția finală se aprobă de Beneficiar înainte de execuție.<br><br>b) Traseul de cabluri 20 kV se stabilește prin proiect de către Contractor, pe baza investigațiilor de amplasament. Reutilizarea infrastructurii existente (canale, estacade) este permisă cu aprobarea Beneficiarului. Lungimea estimativa intre amplasament PT CEF/BESS si PA 20 kV este de aprox 1.1 km - cablurile de medie tensiune vor fi pozate pe paturi separate, cu respectarea standardelor si normativelor in vigoare. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 11 | 2 | 27.10.2026 | 7.Terenul de fundare și rețelele subterane<br>Forajele F3–F5 din studiul geotehnic nr. 641/2025 au interceptat umpluturi de până la 2,30 m, inclusiv resturi bituminoase (F3). Anexa „Echipament compatibil” (cap. 4 pct. 21) menționează conducte subterane de apă pe amplasament, iar avizul Distrigaz vizează rețele de gaze în zonă.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă există o evaluare a calității solului și dacă excavarea, transportul și eliminarea pământului contaminat fac parte din obiectul contractului.<br>b)Vă rugăm să ne puneți la dispoziție planul rețelelor subterane existente (apă, gaze, canalizare, cabluri) pe amplasament și pe traseul cablurilor de 20 kV. | a) Documentația publicată nu include o evaluare a calității solului. Investigațiile de amplasament sunt în sarcina Contractorului EPC, inclusiv identificarea zonelor cu potențial de contaminare, iar studiile existente se utilizează in scop orientativ. Pământul rezultat din lucrări, inclusiv cel contaminat, se excavează, se transportă și se elimină de Contractor, conform legislației de mediu și Convenției SSM-SU-Mediu; a se vedea si raspunsul la nr crt 1<br>b) Informatiile disponibile privind retelele subterane sunt incluse in:<br><br>- Ridicarea topografica (Plansele 1–3 – „Amplasare topo DWG”);<br>- Planurile aferente avizului Distrigaz Sud Retele nr. 81183-321483371/13.03.2026;<br>- Anexa 3 – „Retele subterane in zona de lucru – raspuns clarificare nr. crt. 11”.<br><br>Nu este exclusa existenta unor retele subterane suplimentare, neidentificate in documentatia disponibila. Inaintea inceperii sapaturilor, Contractorul EPC va identifica si confirma amplasarea retelelor existente, inclusiv prin scanare si sapaturi manuale de prospectiune, cu respectarea conditiilor din avizele aplicabile. |
| 12 | 2 | 27.10.2026 | B.Producția garantată și regimul zero-export<br>8.Profilul de consum și datele de referință<br>Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 2 pct. 4) prevede că producția anuală minimă garantată se determină pentru condițiile meteorologice, profilul de consum al Beneficiarului și strategia de operare BESS/zero-export aprobate. Profilul de consum și datele Solargis menționate în Anexa „Design Requirements” nu fac parte din documentația publicată.<br>a)Vă rugăm să ne puneți la dispoziție profilul de consum al rafinăriei, cu rezoluție de 15 minute sau orară, separat pe sosirile Vega I și Vega II, pentru un an reprezentativ.<br>b)Vă rugăm să ne transmiteți calendarul opririlor planificate ale rafinăriei (revizii tehnologice).<br>c)Vă rugăm să ne puneți la dispoziție fișierul Solargis și să precizați setul de date climatice care se utilizează pentru simularea energetică și pentru calculul PR garantat. | a) Auditul energetic, cap. 4.2/Tabelul 4.2, prezintă consumurile lunare agregate pentru iulie 2024–iunie 2025, total 10.440,72 MWh.<br>b) In anexa 4 " Revizii Planificate Rafinaria Vega - raspuns clarificare nr crt 12 pct b "<br>c) Pentru PR garantat și pentru testele de performanță, baza de referință este simularea PVsyst cu TMY Meteonorm 8.1 |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 13 | 2 | 27.10.2026 | 9.Producția anuală minimă garantată<br>Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 2 pct. 4) solicită garantarea unei producții anuale minime de 6.271,124 MWh/an, sub sancțiunea respingerii ofertei. În regim zero-export, o parte din energia disponibilă este limitată atunci când producția depășește consumul și capacitatea de încărcare a instalației de stocare.<br>a)Vă rugăm să confirmați că producția anuală minimă garantată se verifică drept producție disponibilă a CEF, respectiv energia produsă plus energia limitată exclusiv de regimul zero-export, în condițiile în care CEF, BESS și PPC/EMS sunt disponibile tehnic.<br>b)Vă rugăm să precizați modul în care energia limitată pentru regimul zero-export este tratată în calculul raportului de performanță, al producției garantate și al daunelor-interese.<br>c)Vă rugăm să confirmați că nerealizarea indicatorilor din Contractul de finanțare din cauza nivelului consumului Beneficiarului sau a opririlor rafinăriei nu este imputabilă contractorului, inclusiv în sensul art. 18 din contract (corecții financiare, cheltuieli neeligibile). | a) Productia anuala minima garantata de 6.271,124 MWh/an se mentine conform documentatiei de atribuire si reprezinta energia electrica efectiv produsa de CEF, masurata la iesirea AC a blocurilor fotovoltaice, inainte de integrarea cu BESS. Energia potentiala limitata de regimul zero-export nu se contabilizeaza ca productie efectiva.<br><br>b) Energia limitata exclusiv de regimul zero-export, din cauze neimputabile Contractorului, va fi identificata separat si tratata prin excludere sau normalizare exclusiv la evaluarea PR si la calculul daunelor-interese aferente acestuia, conform metodologiei contractuale. Aceasta normalizare nu modifica valoarea productiei efectiv realizate. Nu se exclud limitarile imputabile Contractorului EPC.<br><br>c) Responsabilitatea Contractorului privind neindeplinirea indicatorilor din Contractul de finantare si eventualele corectii financiare se stabileste conform art. 18 din Contract, in masura in care cauzele sunt imputabile acestuia, subcontractorilor sau furnizorilor sai. |
| 14 | 2 | 27.10.2026 | 10.Evaluarea performanței după recepția provizorie<br>Anexa „Punere în funcțiune și criterii de testare pentru acceptare” (cap. 5) prevede excluderea sau normalizarea intervalelor limitate exclusiv de regimul zero-export la Testul de Recepție Provizorie.<br>Vă rugăm să confirmați că aceeași regulă se aplică la Revizuirea Anuală a Performanței (cap. 6) și la Testul de Recepție Finală (cap. 7). | Se confirma aplicarea regulii prevazute in Anexa 15, cap. 5.5, privind excluderea sau normalizarea intervalelor limitate exclusiv de regimul zero-export, atat la Revizuirea Anuala a Performantei (cap. 6), cat si la Testul de Receptie Finala (cap. 7).<br><br>Limitarile imputabile Contractorului EPC nu vor fi excluse din evaluarea performantei. |
| 15 | 2 | 27.10.2026 | 11.Pierderile utilizate în simularea energetică<br>Anexa „Cerințe SOW” (pct. 1.1.2) prevede că, în programele de calcul, pierderile pe sistem vor avea valoarea de 17,13%, din studiul de fezabilitate și auditul energetic. Anexa „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției” (cap. 2.2.4 și 2.2.6) solicită ofertantului valorile proprii ale pierderilor, pe categorii.<br>Vă rugăm să precizați modul în care se aplică valoarea de 17,13% în simularea energetică a soluției ofertate. | Valoarea de 17,13% reprezinta pierderile de sistem de referinta prevazute in SF si auditul energetic<br><br>Ofertantul va prezenta doua simulari energetice:<br><br>- Simularea de referinta, utilizand pierderile de sistem de 17,13%, pentru verificarea indicatorilor asumati prin Contractul de finantare.<br><br>- Simularea solutiei tehnice ofertate, utilizand pierderile proprii calculate si justificate pe categorii, fara dubla contabilizare a acestora.<br><br>In ambele cazuri se vor respecta cerintele minime privind productia anuala garantata de 6.271,124 MWh/an si PR minim garantat de 80,52%. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 16 | 2 | 27.10.2026 | 12.Formula daunelor-interese pentru raportul de performanță<br>Anexa „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției” (cap. 1) stabilește formula LD = CP × T<br>× (PRgarantat − PRcorectat), cu T = 3, unde CP este Prețul Contractului. Art. 18.14 din contract limitează răspunderea totală a contractorului la 100% din Prețul Contractului.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă Prețul Contractului (CP) include valoarea serviciilor de mentenanță.<br>b)Vă rugăm să precizați unitatea în care se exprimă diferența dintre PR garantat și PR corectat în formulă.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă daunele-interese pentru raportul de performanță și pentru disponibilitate se încadrează în limita de răspundere de la art. 18.14. | a) Pretul Contractului (CP) utilizat in formula daunelor-interese reprezinta valoarea componentei EPC fara TVA, conform art. 5.1.1 din Contract, fara includerea serviciilor de mentenanta, care se plătesc separat (art. 5.2.4.3 și Anexa 4 la contract).<br><br>b) PR garantat si PR corectat se exprima ca valori adimensionale, in forma zecimala. Exemplu: PRg = 80,52% (0,8052) și PRc = 79,52% (0,7952) dau o diferență de 0,0100, deci LD = CP × 3 × 0,0100 = 3% din CP..<br><br>c) Daunele-interese aferente PR si disponibilitatii se incadreaza in plafonul general de raspundere de 100% din Pretul Contractului, conform art. 18.14, cu respectarea exceptiilor prevazute la art. 18.15 si 18.16 din Contract. |
| 17 | 2 | 27.10.2026 | C.Cerințe tehnice și criterii de evaluare<br>13.Capacitatea energetică a instalației de stocare luată în considerare la evaluare<br>CS (Cap. VI pct. III) acordă punctaj pentru capacitatea energetică nominală ofertată pe subsistem BESS, între 4,472 MWh și 5,015 MWh, demonstrată inclusiv prin testele de acceptanță. Anexa „Punere în funcțiune și criterii de testare” (cap. 8.6) verifică „energia utilizabilă la limita contractuală”.<br>Vă rugăm să precizați definiția capacității energetice nominale utilizate la evaluare și la recepție: energia nominală c.c. la începutul duratei de viață, declarată de producător, sau energia utilizabilă la punctul de racordare, precum și condițiile de referință ale testului. | Capacitatea energetica nominala utilizata pentru evaluare reprezinta capacitatea nominala DC la inceputul duratei de viata (BOL), declarata de producator si asumata prin oferta, de minimum 4,472 MWh pentru fiecare subsistem BESS.<br><br>La receptie se vor verifica capacitatea nominala ofertata si energia utilizabila garantata, conform Anexei 15, cap. 8.6–8.7, in conditiile de testare aprobate, cu respectarea limitelor SOC/DoD ale producatorului.<br><br>Ofertantul va declara distinct capacitatea nominala DC si energia utilizabila AC, inclusiv conditiile de referinta si pierderile aferente sistemului. |
| 18 | 2 | 27.10.2026 | 14.Garanțiile instalației de stocare<br>Anexa „Cerințe BATERIE” (cap. 13) solicită o garanție de produs de minimum 10 ani, cu posibilitate de prelungire la 15 ani, o garanție de performanță pe întreaga durată de viață operațională și o disponibilitate de 98% în anii de operare 1–15. CS (Cap. VI) și art. 10.2 din contract stabilesc perioada de garanție a lucrărilor între 24 și 60 de luni, iar serviciile de mentenanță contractate acoperă anii 1 și 2.<br>a)Vă rugăm să precizați obligațiile contractorului privind garanția de performanță și garanția de disponibilitate a instalației de stocare după expirarea perioadei de garanție a lucrărilor.<br>b)Vă rugăm să precizați condițiile în care aceste garanții se mențin dacă mentenanța ulterioară anului 2 este realizată de un alt operator economic.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă prelungirea garanției de produs a bateriilor la 15 ani trebuie inclusă în ofertă. | a) După expirarea Perioadei de Garanție a Lucrărilor, Contractorul rămâne răspunzător față de Beneficiar pentru garanțiile cu durată mai mare solicitate prin Documentația de atribuire. Art. 10 din contract prevede că acesta rămâne unic responsabil pentru aceste garanții, independent de garanțiile producătorilor.<br>Garanțiile producătorilor se cesionează Beneficiarului.<br><br>b) Garanțiile se mențin și dacă mentenanța de după anul 2 este realizată de alt operator economic autorizat, cu condiția respectării programului, procedurilor și cerințelor de mentenanță ale producătorului. Garanțiile nu pot fi condiționate de prestarea mentenanței exclusiv de către Contractorul EPC. Ofertantul indică în ofertă dacă și în ce condiții garanțiile depind de programul O&M. Încheierea LTSA după anul 2 este opțională pentru Beneficiar.<br><br>c) Oferta asigură garanția de produs pentru baterii de minimum 10 ani și confirmă posibilitatea prelungirii ulterioare la 15 ani, cu indicarea condițiilor (Anexa 2 cap. 5 pct. 19). Costul prelungirii nu face parte din prețul evaluat. Dacă este indicat, se prezintă separat, ca opțiune, în secțiunea „Financial” |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 19 | 2 | 27.10.2026 | 15.Invertoarele<br>Anexa „Cerințe SOW” (pct. 1.1.4) prevede invertoare cu ventilație naturală și un consum pe timp de noapte de maximum 8 W, iar Lista pieselor de schimb (poz. 13) include ansamblul de ventilatoare al invertoarelor. Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 4) indică la pct. 18 („Frecvența maximă”) descrierea „Frecvența minimă de funcționare – 52 Hz” și la pct. 9 valoarea „0.99” pentru factorul de putere, fără semn de comparație.<br>a)Vă rugăm să confirmați că sunt acceptate invertoare cu răcire forțată (ventilatoare).<br>b)Vă rugăm să confirmați domeniul de frecvență (47,5–52 Hz) și valoarea minimă a factorului de putere la puterea nominală (≥ 0,99). | a) Se acceptă invertoare cu răcire forțată (ventilatoare). cu respectarea celorlalte cerinte tehnice si de performanta prevazute in documentatia de atribuire. Cerința de ventilație naturală din SOW pct. 1.1.4 se citește în corelare cu Anexa 2 cap. 4 (care nu impune tipul de răcire) și cu Anexa 22, care prevede ventilatoare pentru invertoare.<br><br>b) Se confirma domeniul de frecventa de functionare 47,5–52 Hz si factorul de putere la puterea nominala de minimum 0,99, cu domeniu de reglaj pana la 0,8 inductiv/capacitiv. Se vor respecta cerintele ATR si reglementarile tehnice ANRE aplicabile. |
| 20 | 2 | 27.10.2026 | 16.Transformatoarele de putere<br>Anexa „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” (cap. 6 pct. 2) admite transformatoare uscate sau imersate în ulei, „fără conservator, în construcție etanșă”, cu răcire ONAN. Planul de situație din documentație prevede stații de transformare prefabricate tip JUPITER-3000K, al căror transformator în ulei este, conform documentației producătorului, de tip cu conservator.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă este obligatorie construcția ermetică (fără conservator) sau dacă se acceptă stații prefabricate cu transformator cu conservator.<br><br>b)Vă rugăm să precizați tipul de răcire solicitat pentru transformatoarele de tip uscat. | a) Se accepta transformatoare imersate in ulei, cu sau fara conservator, inclusiv in statii de transformare prefabricate tip JUPITER sau echivalent, cu respectarea cerintelor privind puterea nominala, pierderile, racirea ONAN, protectiile electrice, securitatea la incendiu si protectia mediului, conform standardelor si normativelor aplicabile.<br><br>b) Pentru transformatoarele uscate, tipul de racire va fi stabilit conform tehnologiei propuse de ofertant, cu respectarea puterii nominale si a celorlalte cerinte tehnice si de performanta din documentatia de atribuire. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 21 | 2 | 27.10.2026 | D.Prețul, formularele și structura ofertei<br>17.Serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2<br>Formularul nr. 14, CS (Cap. VI pct. I) și Anexa 4 la contract includ serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 în prețul ofertei, cu plată în rate lunare, iar Anexa „Cerințe BATERIE” (cap. 5) le menționează ca obligatorii. În același timp, CS (Cap. VI pct. II) prevede că mentenanța preventivă rămâne în sarcina beneficiarului, care o poate contracta separat, iar art. 5.2.4.3 din contract prevede plata serviciilor de mentenanță printr-un act adițional.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 fac parte din contractul care se atribuie și care este modalitatea de plată aplicabilă.<br>b)Vă rugăm să precizați conținutul minim al acestor servicii, pentru centrala fotovoltaică și pentru instalația de stocare.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă prețul ofertat pentru mentenanță devine obligatoriu prin contract sau se stabilește prin actul adițional de la art. 5.2.4.3. | a) Da. Serviciile de mentenanță pentru anii 1 și 2 fac parte din contractul care se atribuie și din prețul evaluat. Plata se face lunar, în 12 rate egale pentru fiecare an, după punerea în funcțiune, pe baza raportului de lucru aprobat (Anexa 4 la contract). Actul adițional de la art. 5.2.4.3 detaliază modul de prestare și de plată, pe baza prețurilor din ofertă. Prevederea din CS Cap. VI pct. II privește garanția extinsă ofertată peste 24 de luni: aceasta nu include mentenanța preventivă, care după primii 2 ani rămâne în sarcina Beneficiarului.<br><br>b) Conținutul minim al serviciilor:<br>• mentenanță preventivă și corectivă, asistență tehnică și remedierea defecțiunilor, cu timpii de răspuns din SOW pct. 1.6 și art. 10 din contract;<br>• menținerea stocului de piese de schimb (Anexa 22);<br>• cerințele din Anexa 14 (disponibilitate) și Anexa 19 (coduri și standarde O&M);<br>• pentru BESS, domeniul din Anexa 4 cap. 5.7: containere de baterii, BMS, PCS, transformatoare, celule MT, HVAC, sisteme de incendiu, EMS/SCADA, comunicații, cybersecurity, verificarea funcției zero-export.<br>Ofertantul detaliază activitățile în Planul preliminar de mentenanță. Se vor realiza toate activitatile conform normativelor tehnice, fiselor tehnice de la producator si a legislatiei in vigoare. Omiterea unor activități din Planul preliminar de mentenanță nu exonerează Contractorul de obligația executării acestora și nu justifică solicitarea unor costuri suplimentare<br><br>c) Prețul ofertat pentru mentenanță (anul 1 și anul 2) este ferm și devine obligație contractuală. Actul adițional de la art. 5.2.4.3 nu poate modifica prețul ofertat |
| 22 | 2 | 27.10.2026 | 18.Plafonul valorii estimate<br>CS (Cap. IV lit. C) prevede că valoarea ofertei nu poate depăși valoarea estimată a fiecărei componente: 21.780.069,37 lei fără TVA pentru componenta EPC și 574.762,65 lei fără TVA pe an pentru mentenanță; la Cap. IV se menționează și valoarea de 115.500,00 euro pe an pentru mentenanță.<br>Vă rugăm să precizați modul de verificare a încadrării în valoarea estimată pentru fiecare componentă și moneda de referință. | Încadrarea se verifică distinct, pe fiecare componentă, în lei, fără TVA (propunerea financiară se exprimă în lei):<br>(i) valoarea totală din Devizul ofertă (componenta EPC) trebuie să fie ≤ 21.780.069,37 lei;<br>(ii) pentru valoarea serviciilor de mentenanta se poate accepta o depasire a valorii estimate de maxim 50% din valoarea acesteia  pe fiecare an. Atragem atentia operatorilor economici ca pretul pentru componenta de servicii de mentenanta intra in pretul total ofertat care se supune criteriului de atribuire.<br>Valoarea de 115.500 euro/an este estimarea din SF. Valoarea de referință este echivalentul în lei, 574.762,65 lei/an. Oferta opțională de augmentare nu se ia în calcul (vezi nr. crt. 25). |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 23 | 2 | 27.10.2026 | 19.Ponderile din Devizul ofertă<br>Formularul nr. 14, la secțiunea „Deviz ofertă”, recomandă ca valoarea Capitolului 4 să reprezinte minimum 93% din total, linia 4.3 minimum 83% din Capitolul 4, valoarea sistemului de stocare maximum 38% din linia 4.3, iar Capitolul 3 maximum 2% din total.<br>Vă rugăm să precizați dacă aceste ponderi sunt obligatorii și care este consecința nerespectării lor. | Ponderile din secțiunea „Deviz ofertă” a Formularului nr. 14 sunt recomandări, formulate **având în vedere constrângerile bugetare și regulile de eligibilitate** ale proiectului.<br>Nerespectarea lor nu constituie, prin ea însăși, motiv de respingere a ofertei.<br>Sunt însă obligatorii:<br>• evidențierea distinctă a valorii sistemului de stocare la linia 4.3.1, aceasta fiind cheltuială neeligibilă;<br>• o defalcare care reflectă costurile reale ale soluției ofertate.<br>Beneficiarul poate solicita clarificări privind fundamentarea defalcării propunerii tehnice. |
| 24 | 2 | 27.10.2026 | 20.Informațiile cu caracter valoric solicitate în propunerea tehnică<br>CS (Cap. XI lit. b) solicită „Planul fizic și valoric de execuție și punere în funcțiune”, iar CS (Cap. VII.B) solicită prezentarea costului anual cu mentenanța pentru primii 2 ani. CS (Cap. VII.D.2) prevede că propunerea tehnică nu va conține informații comerciale sau prețuri, sub sancțiunea descalificării.<br>a)Vă rugăm să confirmați că Anexa 3 a Formularului nr. 15 cuprinde numai planul fizic, iar graficul valoric, dacă se solicită, se încarcă în secțiunea „Financial” din SAP Ariba.<br>b)Vă rugăm să precizați documentul și secțiunea din SAP Ariba în care se prezintă costul anual de mentenanță. | a) Se confirma. Anexa 3 la Formularul nr. 15 cuprinde numai planul fizic de execuție (grafic Gantt), fără valori.<br><br>b) Costul anual al serviciilor de mentenanta pentru anii 1 si 2 se va prezenta in Formularul nr. 14, tabelul „Valoare servicii mentenanta”, in sectiunea „Financial” din SAP Ariba. Propunerea tehnica va include Planul preliminar de mentenanta, fara valori financiare. |
| 25 | 2 | 27.10.2026 | 21.Oferta de augmentare a instalației de stocare<br>Anexa „Cerințe BATERIE” (pct. 4.6) solicită o strategie și o ofertă de augmentare, prezentate ca opționale, într-un capitol tehnic și unul financiar distincte. Formularul nr. 14 nu conține o poziție pentru această ofertă.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă depunerea ofertei de augmentare este obligatorie.<br>b)Vă rugăm să precizați dacă prețul augmentării se ia în considerare la evaluarea ofertei sau la verificarea încadrării în valoarea estimată.<br>c)Vă rugăm să precizați forma și secțiunea din SAP Ariba în care se depune oferta financiară de augmentare. | a) Se confirma obligativitatea prezentarii strategiei tehnice si a ofertei financiare de augmentare, conform Anexei 4, cap. 4.6. Achizitionarea ulterioara a augmentarii ramane optionala pentru Beneficiar.<br><br>b) Prețul augmentării nu se include în prețul din Formularul nr. 14. Nu se ia în considerare nici la evaluare, nici la verificarea încadrării în valoarea estimată.<br><br>c) Oferta financiară de augmentare se depune în secțiunea „Financial” din SAP Ariba, ca document distinct („Ofertă opțională augmentare BESS”), în formă liberă, semnată electronic, cu prețuri în lei fără TVA și perioada de valabilitat |
| 26 | 2 | 27.10.2026 | E.Condiții contractuale<br>22.Graficul de plăți<br>Art. 5.2 din contract menționează tranșe de plată „până la atingerea valorii de 80%” și o tranșă finală de 5%, în timp ce Anexa 4 la contract prevede 5% la Testul de Recepție Provizorie și 5% la livrarea documentației finale. Jaloanele din Anexa 4 sunt legate de instalarea echipamentelor, nu de livrarea lor.<br>a)Vă rugăm să confirmați că se aplică procentele din Anexa 4 la contract.<br>b)Vă rugăm să precizați dacă se acceptă un jalon de plată la livrarea pe șantier a echipamentelor principale (module, invertoare, instalație de stocare, transformatoare, celule MT), pe baza recepției cantitative. | a) Da. Plățile se efectuează conform Graficului de plăți din Anexa 4 la contract. Structura este: avans 20%, tranșe intermediare pe jaloane, 5% la Testul de Recepție Provizorie și 5% la livrarea documentației finale (tranșa finală). Procentele din Anexa 4 includ procentele reținute pentru recuperarea avansului (20% din plățile ulterioare).<br><br>b) Nu. Jaloanele de plată sunt cele din Anexa 4 la contract, legate de lucrările instalate și aprobate. Dreptul de proprietate și riscul asupra echipamentelor se transferă la semnarea PV de Punere în Funcțiune. Recepția cantitativă și calitativă se face la recepția fiecărei etape de lucrări. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 27 | 2 | 27.10.2026 | 23.Recepția finală și garanția de bună execuție<br>Art. 11.4 din contract prevede evaluarea finală la 24 de luni de la Certificatul de recepție provizorie, „dar și în termen de 10 zile după expirarea Perioadei de Garanție”. Art. 6 din contract prevede menținerea garanției de bună execuție de 10% pe toată perioada de garanție, plus 60 de zile, iar perioada de garanție ofertată poate ajunge la 60 de luni.<br>a)Vă rugăm să precizați momentul recepției finale în raport cu perioada de garanție ofertată.<br>b)Vă rugăm să precizați momentul restituirii garanției de bună execuție.<br>c)Vă rugăm să precizați dacă valoarea garanției de bună execuție se poate reduce, de exemplu la 5% din Prețul Contractului, după semnarea Certificatului de Recepție Provizorie. | a) Revizuirile anuale și testul final de performanță se evaluează la 12, respectiv 24 de luni de la Certificatul de Recepție Provizorie. Procesul-verbal de Recepție Finală se semnează după testul final de performanță și acceptanță și la expirarea Perioadei de Garanție ofertate (24–60 luni), după îndeplinirea tuturor obligațiilor Contractorului. Când garanția ofertată depășește 24 de luni, PV de Recepție Finală se semnează la expirarea garanției ofertate.<br><br>b) Garantia de Buna Executie se mentine pe intreaga Perioada de Garantie ofertata, inclusiv eventualele prelungiri, plus 60 de zile calendaristice. Restituirea se efectueaza conform art. 6 din Contract, in conditiile indeplinirii obligatiilor contractuale si in absenta unor pretentii justificate ale Beneficiarului.<br><br>c) Garantia de Buna Executie este de 10% din Pretul Contractului fara TVA. Nu se accepta reducerea acesteia la 5% dupa Receptia Provizorie. Orice reducere este conditionata de acordul prealabil scris al Beneficiarului, conform art. 6.6. |
| 28 | 2 | 27.10.2026 | 24.Răspunderea pentru instalațiile existente și cumulul penalităților<br>Art. 3 din contract prevede că „Contractorul răspunde pentru orice oprire, perturbare, indisponibilitate sau afectare a instalațiilor existente în rafinăria Vega, cauzată de executarea Lucrărilor”. Art. 9 prevede penalități de 0,06%/zi din valoarea etapei pentru întârzieri față de Graficul Proiectului și penalități de 0,06%/zi din Prețul Contractului pentru depășirea Datei Finalizării.<br>a)Vă rugăm să precizați dacă răspunderea de la art. 3 se limitează la prejudiciul direct și dacă se încadrează în plafonul de 100% din Prețul Contractului prevăzut la art. 18.14.<br><br>b)Vă rugăm să precizați dacă cele două penalități de la art. 9 se cumulează pentru aceeași întârziere și dacă plafonul de 10% se aplică totalului penalităților de întârziere. | a) Contractorul răspunde pentru oprirea, perturbarea sau afectarea instalațiilor existente cauzate din culpa sa sau a subcontractorilor săi. Răspunderea acoperă costurile rezonabile de intervenție și restabilire și prejudiciile dovedite de Beneficiar, în condițiile contractului. Răspunderea se încadrează în plafonul total de 100% din Prețul Contractului (art. 18.14), cu excepțiile din clauza art. 18.15–18.16: intenție sau neglijență gravă, daune de mediu/poluare, sume acoperite de asigurare, corecții financiare imputabile Contractorului etc.<br><br>b) Plafonul de 10% din Prețul Contractului se aplică valorii totale a penalităților de întârziere datorate în temeiul art. 9. Penalitatea de 0,06%/zi din valoarea etapei (art. 9.3.7) se aplică întârzierilor față de termenele intermediare din Graficul Proiectului, până la recuperarea lor. După depășirea Datei Finalizării se aplică penalitatea de 0,06%/zi din Prețul Contractului (**art. 9.3.7**), până la data Certificatului de Conformitate. Pentru aceeași zi de întârziere, cele două penalități nu se cumulează. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 29 | 2 | 27.10.2026 | F.Documente necesare elaborării ofertei<br>25.Documente menționate în Caietul de sarcini și neatașate<br>CS (Cap. IV lit. C, Cap. IX și Cap. XII) enumeră ca anexe Decizia ANMAP nr. 485/12758/24.11.2025, documentul „Status Permit PV park Vega” și „Lista autorizații/avize”, care nu se regăsesc în documentația publicată. Anexa 2 la Formularul nr. 15 (pct. 1) solicită asumarea indicatorilor din Contractul de finanțare. Certificatul de urbanism nr. 721/06.08.2025 solicită, printre altele, avizul Transgaz și avizul SEVESO.<br>a)Vă rugăm să publicați documentele menționate și indicatorii din Contractul de finanțare care trebuie asumați de ofertant.<br>b)Vă rugăm să precizați stadiul avizelor Transgaz și SEVESO și cui îi revine obținerea lor.<br>c)Vă rugăm să ne comunicați cerințele Distribuție Energie Electrică România pentru integrarea în SCADA și pentru analizorul de calitate a energiei.<br>d)Vă rugăm să publicați într-un format editabil (.docx sau .xlsx) anexele „Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” și „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției”, întrucât versiunea PDF a celei din urmă afișează valori de eroare în câmpurile calculate. | a) Rompetrol publică. Decizia ANMAP nr. 485/12758/24.11.2025, documentul „Status Permit PV park Vega (Status și responsabilități obținere avize)” și „Lista autorizații/avize”, se publică pe pagina procedurii odată cu răspunsul la clarificări.<br>Indicatorii din Contractul de finanțare pe care ofertantul îi asumă sunt cei din CS Cap. IV.B, corelați cu Anexa 2 cap. 2:<br>• capacitate instalată 4,8 MW (4,99356 MWp);<br>• producție anuală estimată 6.271,12 MWh;<br>• producție totală 112.103,24 MWh/20 ani;<br>• reducerea emisiilor cu 3.837,30 t $CO_2$/an;<br>• autoconsum 100%;<br>• factor de capacitate 14,91%;<br>• durata de viață a echipamentelor 20 ani.<br>b) Avizele solicitate prin CU nr. 721/06.08.2025 sunt în sarcina Contractorului EPC, cu excepția celor deja obținute și publicate (ATR, aviz Distrigaz, aviz RASP, notificare DSP). Obligația include avizele Transgaz și SEVESO. Beneficiarul asigură suportul pentru avizele care necesită implicarea sa.<br>c) Cerințele sunt cele din Anexa 2 cap. 8 pct. 3–5:<br>• analizor de calitate clasa A, conform IEC 61000-4-30 sau echivalent și SR EN 50160 sau echivalent, cu display, montat pe înfășurarea dedicată a TC/TT și integrat în sistemul de monitorizare DEER;<br>• integrarea în SCADA DEER, cu transmiterea on-line a P, Q, U, f și a poziției întrerupătorului. Se aplică, de asemenea, ATR și SOW pct. 1.1.2 lit. i). Specificațiile de detaliu ale DEER se obțin de Contractor în etapa de proiectare, iar PTE pentru instalația de utilizare se avizează în CTE DEER.<br>d) Se publică versiunile editabile (.docx/.xlsx) ale anexelor **„Solicitări și cerințe tehnice minime obligatorii” și „Lichidare Daune – Garanția de performanță a producției”.** |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 30 | 3 | 28.10.2026 | 1. Prevederile la care ne raportăm<br>Cap. V lit. d) din Caietul de sarcini (pag. 12) prevede că, în cazul asocierii, capacitatea profesională, tehnică și economică se demonstrează prin luarea în considerare a resurselor tuturor membrilor asocierii.<br>Cap. V lit. g), Cerința 1 (pag. 14) solicită cel puțin un contract realizat în ultimii 5 ani, având ca obiect o centrală electrică fotovoltaică amplasată la sol cu o putere instalată de minimum 4,5 MW. Contractele declarate similare trebuie să fi avut ca obiect cel puțin următoarele componente esențiale: proiectarea tehnică (proiect tehnic și/sau detalii de execuție), furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, precum și testarea, punerea în funcțiune și recepția centralei.<br>Aceeași prevedere stabilește, în nota marcată „!!!", că:<br>„În cazul în care ofertantul invocă, în vederea demonstrării experienței similare, un contract executat în cadrul unei asocieri de operatori economici, cerința se consideră îndeplinită numai dacă ofertantul a avut o contribuție de minimum 60% din valoarea contractului respectiv. Membru asocierii care invoca experiența similară va fi liderul asocierii." | Context (prevederile invocate de ofertant) – răspunsul se formulează la nr. crt. 32. |
| 31 | 3 | 28.10.2026 | 2. Situația pentru care solicităm clarificarea<br>Doi operatori economici, denumiți în continuare A și B, au executat împreună, în asociere, cel putin un contract de realizare a unor centrale electrice fotovoltaice amplasate la sol, cu o putere instalată de peste 4,5 MW. Operatorul A a avut calitatea de lider al asocierii, cu o contribuție de circa 41–42% din valoarea contractului, iar operatorul B a executat restul contractului. Contractele au cuprins furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, testarea și punerea în funcțiune. Proiectarea tehnică a centralelor nu a făcut parte din obiectul acestor contracte, fiind realizată de un alt operator economic.<br>La prezenta procedură intenționăm să depunem ofertă în asocierea A (lider), B și C. Ambii operatori care au executat contractul anterior sunt, așadar, membri ai noii asocieri. Operatorul C urmează să realizeze cel prin proiectarea în cadrul contractului si deține experiență în proiectarea centralelor fotovoltaice. | Context (prevederile invocate de ofertant) – răspunsul se formulează la nr. crt. 32. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 32 | 3 | 28.10.2026 | 3. Solicitările noastre<br>Având în vedere situația descrisă, vă solicităm să acceptați, prin clarificare sau, după caz, prin corelarea Cerinței 1, următoarele:<br>3.1. Demonstrarea componentei de proiectare prin contracte distincte. Solicităm ca, pentru îndeplinirea Cerinței 1, contractul similar pentru centrala fotovoltaică amplasată la sol de minimum 4,5 MW să poată acoperi furnizarea echipamentelor principale, execuția lucrărilor de construcții-montaj, inclusiv lucrările electrice de joasă și medie tensiune, testarea și punerea în funcțiune, iar componenta de proiectare tehnică a unei centrale electrice fotovoltaice amplasate la sol să poată fi demonstrată prin unul sau mai multe contracte distincte, realizate de oricare dintre membrii asocierii ofertante.<br>3.2. Cumularea contribuțiilor membrilor care au executat împreună contractul invocat. Solicităm ca pragul de minimum 60% din valoarea contractului invocat să se considere îndeplinit prin cumularea contribuțiilor operatorilor A și B, în condițiile în care ambii au executat împreună contractul respectiv și ambii sunt membri ai asocierii ofertante.<br>3.3. Calitatea de lider. Solicităm ca operatorul A, care a avut calitatea de lider și în asocierea care a executat contractul invocat, să poată fi lider al asocierii ofertante și să invoce experiența similară împreună cu operatorul B, chiar dacă propria sa contribuție la contractul invocat a fost de circa 41–42% din valoarea acestuia. | 3.1. Contractul similar invocat trebuie să fi avut ca obiect toate componentele esențiale enumerate, inclusiv proiectarea tehnică (PT și/sau DDE) pentru o CEF amplasată la sol de minimum 4,5 MW. Componenta de proiectare nu poate fi demonstrată prin contracte distincte.<br><br>3.2. Da. Pentru un contract executat în asociere, pragul de minimum 60% din valoarea contractului invocat se poate atinge prin cumularea contribuțiilor membrilor asocierii ofertante care au executat împreună acel contract si sunt ambii membri ai asocierii ofertante. Contribuția fiecărui membru se demonstrează prin documentele prevăzute la Cerința 1: acord de asociere, situații de lucrări, procese-verbale de recepție sau alte documente din care rezultă clar procentul de participare.<br><br>3.3. Da. Liderul asocierii ofertante trebuie să fie unul dintre membrii care au executat contractul invocat. Contribuția proprie a liderului la acel contract poate fi mai mică de 60%, dacă pragul este atins prin cumul, conform pct. 3.2. |
| 33 | 3 | 28.10.2026 | 4. Argumentele solicitării<br>Solicitările de mai sus sunt consecvente cu prevederea de la Cap. V lit. d), potrivit căreia, în cazul asocierii, capacitatea tehnică și profesională se demonstrează prin luarea în considerare a resurselor tuturor membrilor asocierii.<br>Ele sunt consecvente și cu soluția aleasă pentru Cerința 2 (experiența în proiectarea BESS), care poate fi demonstrată de oricare membru al asocierii care realizează efectiv activitatea respectivă.<br>Nu solicităm reducerea pragului de 4,5 MW și nici renunțarea la vreuna dintre componentele esențiale ale experienței similare. Toate componentele, inclusiv proiectarea, rămân a fi demonstrate cu documente justificative emise sau contrasemnate de beneficiari, iar experiența invocată rămâne cea efectiv realizată de membrii asocierii ofertante, nu de subcontractanți sau terți susținători. Solicitarea privește exclusiv modul în care aceste componente pot fi demonstrate atunci când ofertantul este o asociere.<br>Întrucât răspunsul condiționează structura asocierii și pregătirea documentelor de calificare, vă rugăm să publicați clarificarea înainte de termenul-limită de depunere a ofertelor. | Argumentele ofertantului au fost analizate în răspunsul de la nr. crt. 32. |
| 34 | 4 | 29.10.2026 | Avand in vedere termenul foarte scurt pentru organizarea vizitei in teren, avem rugamintea de a prelungi perioada de vizita la locatie pana la data de 6-11-2026, totodata avand in vedere complexitatea lucrarilor care trebuie executate pe platforma Rafinariei avem rugamintea de a prelungi termenul de depunere/ incarcare in platforma ARIBA cu 2 saptamani pana la data 27-11-2026, pentru a pregati documentatia de licitatie conform solicitarii Dvs. | S-a acceptat prelungirea perioadei de efectuare a vizitelor in teren pana la data de **05.11.2026**, cu programare prealabila si respectarea conditiilor de acces pe platforma Rafinariei Vega.<br><br>**Noul termen-limita de depunere a ofertelor in platforma SAP Ariba este 16.11.2026.** |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 35 | 5 | 29.10.2026 | pentru aceasta locatie se solicita certificare sau autorizare INSEMEX pentru executant, pentru personal sau<br>pentru instalație? | Avand in vedere ca centrala fotovoltaica va fi amplasata in imediata vecinatate a parcului de rezervoare al Rafinariei Vega, iar traseele de cabluri traverseaza instalatii cu zone clasificate cu pericol de explozie, ofertantul trebuie sa asigure in echipa de proiect cel putin un specialist autorizat INSEMEX pentru activitatile aplicabile instalatiilor din zone Ex. Nu se solicita la depunerea ofertei documentele justificative, dovada se va prezenta la semnarea contractului. Atasat va transmitem planul cu zonele ATEX care afecteaza implementarea Proiectului |
| 36 | 6 | 30.10.2026 | Va rugam, totodată, datorită complexității informațiilor care trebuiesc coroborate, sa prelungiti termenul<br>de depunere cu inca o saptamana, eventual sa mai organizati inca o runda de clarificari dupa data de<br>raspuns la prima runda. | a se vedea raspunsul la clarificarea nr crt 34 |
| 37 | 6 | 30.10.2026 | Vă rugăm să confirmați soluția de racordare care face obiectul ofertei: posturi de transformare 0,8/20 kV racordate în două celule MT noi în stația PA 20 kV Vega (în continuarea CEL 21 și în locul CEL 14), conform documentului „Racordarea PVPP”, față de punctul de interfață la 0,4 kV indicat în ATR. Ce lucrări din stația 20 kV intră în scopul EPC (celule, protecții, TC/TT, circuite secundare, modificări la celulele existente)? (Racordare PVPP p.5–7; ATR pct. 3) | Se confirma solutia de racordare prevazuta in Anexa 20 – „Racordarea PVPP”, respectiv racordarea celor doua blocuri CEF+BESS prin transformatoare 0,8/20 kV, in doua celule MT noi din statia PA 20 kV Vega: una in continuarea CEL 21 (sectia I) si cealalta in locul CEL 14 (sectia II).<br><br>Scopul EPC include furnizarea, montajul si racordarea celulelor MT, demontarea CEL 14, adaptarile la barele existente, echipamentele TC/TT, protectiile, circuitele secundare, modificarile necesare in CEL 10, CEL 11 si CEL 2, inclusiv masurile M1/M2 si protectia 32, integrarea SCADA, parametrizarea si testele aferente.<br><br>Se vor respecta cerintele Anexei 20 si ale operatorului de retea, inclusiv responsabilitatile privind eventuala actualizare a ATR, conform clarificarii nr. 5. |
| 38 | 6 | 30.10.2026 | Celule MT noi: specificația indică 16 kA/3 s, dar și vârf 63 kA și arc intern 25 kA/1 s. Ce clasă se cere? Se acceptă orice producător echivalent sau celulele trebuie să fie de același tip cu cele existente? Vă rugăm să indicați tipul celulelor existente. (Racordare PVPP p.7–9) | Se mentin caracteristicile tehnice prevazute in Anexa 20 – „Racordarea PVPP”: curent de scurtcircuit 16 kA/3 s, curent de varf 63 kA si clasificare la arc intern IAC AFLR 25 kA/1 s, conform IEC 62271-200, categoria LSC2B, clasa PM.<br><br>Se accepta celule MT de la producatori echivalenti, cu respectarea caracteristicilor tehnice solicitate si asigurarea compatibilitatii constructive, electrice si functionale cu instalatiile existente din statia PA 20 kV Vega.<br><br>Solutia de integrare si adaptarile necesare vor fi stabilite prin proiect si supuse aprobarii Beneficiarului. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 39 | 6 | 30.10.2026 | Rețeaua 20 kV are neutru izolat. Confirmați că nu se cere tratarea neutrului prin rezistor/reactor. Sunt obligatorii protecția diferențială și REF pe transformatoare și protecția diferențială de bare MT? (Racordare PVPP p.7; Standarde de Implementare p.25; JT-MT p.29–30) | Se confirma ca reteaua interna PA Vega 20 kV functioneaza cu neutru izolat, nefiind solicitata modificarea regimului de tratare a neutrului prin rezistor sau reactor.<br><br>Protectiile diferentiale si REF aferente transformatoarelor, precum si necesitatea protectiei diferentiale de bare MT, vor fi analizate si stabilite prin studiul de protectii si selectivitate elaborat de Contractorul EPC, cu respectarea cerintelor Anexei 17 – Cerinte JT/MT, a configuratiei existente si a conditiilor tehnice aplicabile.<br><br>Solutia finala va fi supusa aprobarii Beneficiarului, fara afectarea selectivitatii si functionalitatii protectiilor existente. |
| 40 | 6 | 30.10.2026 | Care sunt ferestrele de oprire disponibile pentru secțiile I și II ale stației PA 20 kV și durata maximă a unei opriri? Celula nr. 14 este în exploatare? (Racordare PVPP p.6, p.10) | Conform raspunsului la clarificarea nr. 9, pct. d), retragerea din exploatare a sectiilor de bare I si II se poate realiza succesiv, fara retragere simultana, pentru maximum 5 zile fiecare, cu planificarea si aprobarea prealabila a Beneficiarului, in functie de conditiile de exploatare. CEL 14 este in exploatare |
| 41 | 6 | 30.10.2026 | Valoarea de 4,99356 MWp este o putere DC minimă, exactă sau maximă? Se acceptă o abatere rezultată din puterea modulului ofertat și din configurația stringurilor? (SOW p.4; Solicitări cap. 2) | Conform raspunsului la clarificarea nr. 7, pct. c), valoarea de 4,99356 MWp reprezinta puterea DC de referinta a proiectului. |
| 42 | 6 | 30.10.2026 | Se acceptă echipamente echivalente (module, invertoare, BESS) față de cele menționate în ATR (LONGi, Huawei)? (ATR pct. 1b, 1d, 3c') | Se confirma acceptarea echipamentelor echivalente fata de cele mentionate in ATR (LONGi, Huawei), cu conditia respectarii tuturor cerintelor tehnice si de performanta din documentatia de atribuire.<br><br>Necesitatea actualizarii ATR va fi stabilita in functie de solutia tehnica ofertata si de cerintele operatorului de retea, conform raspunsului la clarificarea nr. 7, pct. b). |
| 43 | 6 | 30.10.2026 | Ce putere BESS trebuie ofertată: minim 4,472 MW (Solicitări, Cerințe Baterie) sau 4.260 kW (ATR)? Este obligatorie bara AC comună FV+PCS pe fiecare bloc sau se acceptă transformatoare BESS dedicate? (Solicitări cap. 5; JT-MT p.6; SOW p.16) | Puterea nominala minima a instalatiei BESS care trebuie ofertata este de 4,472 MW, bidirectionala, cu o capacitate energetica nominala minima de 8,944 MWh (2 × 4,472 MWh), conform documentatiei de atribuire.<br><br>Se mentine configuratia prevazuta in Anexa 17 – Cerinte JT/MT, respectiv bara AC comuna pentru invertoarele FV si PCS BESS aferente fiecarui bloc, cu transformator ridicator si racordare prin celula MT dedicata in statia PA 20 kV Vega.<br><br>Se accepta transformatoare BESS dedicate ca alternativa la configuratia solicitata. Eventualele necorelari cu ATR vor fi solutionate conform responsabilitatilor stabilite prin clarificarile anterioare. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 44 | 6 | 30.10.2026 | Augmentarea BESS rămâne opțională (capitol distinct)? Mențiunea „orice deficit va fi remediat prin augmentare, fără cost” se referă doar la capacitatea la PAC? Pregătirea pentru +50% capacitate presupune aceeași putere sau și putere suplimentară, și ce echipamente din aval trebuie dimensionate de acum? (Cerințe Baterie §4.6; PIF §8.7) | Se mentine raspunsul la clarificarea nr. 25. Oferta de augmentare se prezinta obligatoriu, separat tehnic si financiar, achizitionarea fiind optionala pentru Beneficiar.<br><br>Remedierea fara costuri suplimentare se aplica neindeplinirii parametrilor garantati la receptia BESS.<br><br>Extinderea cu 50% vizeaza capacitatea energetica de stocare, fara majorarea obligatorie a puterii BESS de 4,472 MW. In aceasta faza echipamentele din aval nu se vor supradimensiona. |
| 45 | 6 | 30.10.2026 | UL 9540A și NFPA 855 sunt obligatorii sau aplicabile doar la cerere? Cerința EI60 pentru carcase se poate îndeplini prin distanțe de separare? Vă rugăm să indicați amplasamentul BESS și distanțele de siguranță impuse față de instalațiile tehnologice. (Cerințe Baterie §6.4.7; O&M Coduri) | Se mentin cerintele privind securitatea la incendiu prevazute in Anexa „Cerinte BATERIE”, inclusiv aplicarea UL 9540A si NFPA 855 pentru evaluarea si reducerea riscurilor specifice instalatiilor BESS.<br><br>Se mentine cerinta de rezistenta la foc a carcaselor de minimum 60 de minute. Distantele de separare nu inlocuiesc automat aceasta cerinta.<br><br>Amplasarea finala a BESS si distantele de siguranta fata de instalatiile tehnologice vor fi stabilite prin proiect, pe baza planului de amplasament, a documentatiei producatorului, a analizei de risc la incendiu si a cerintelor PSI/SEVESO aplicabile, cu aprobarea Beneficiarului si a autoritatilor competente, dupa caz. |
| 46 | 6 | 30.10.2026 | Confirmați că energia limitată de funcția zero-export (consum insuficient al rafinăriei, revizii, indisponibilitatea rețelei interne) este exclusă din producția minimă garantată de 6.271,124 MWh/an și din PR ≥ 80,52%. Vă rugăm să furnizați profilul orar de consum pe 12 luni pe cele două secții de bare 20 kV și fișierul Solargis menționat în Design Requirements. (Solicitări cap. 2 pct. 4; Design Requirements p.8) | Conform clarificarilor nr. 13 si 14, limitarile productiei exclusiv din cauze neimputabile EPC, inclusiv cele determinate de regimul zero-export, vor fi excluse sau normalizate la evaluarea performantelor, conform metodologiei aprobate.<br><br>Se mentin productia anuala minima garantata de 6.271,124 MWh/an si PR minim de 80,52%.<br><br>Referitor la profilul orar de consum si datele Solargis, se mentine raspunsul la clarificarea nr. 12, cu confirmarea disponibilitatii acestora de catre Beneficiar. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 47 | 6 | 30.10.2026 | Vă rugăm să transmiteți formulele complete pentru PR anual corectat, PR final corectat și disponibilitatea BESS, care lipsesc din anexe. Precizați și curba de degradare a modulelor considerată la verificarea garanțiilor. (PIF §6.3, §7.3; Cerințe Baterie §13.3) | Formulele solicitate sunt deja prevazute in documentatia de atribuire:<br><br>Anexa 15, §6.3 si §7.3 – calculul PR anual si final corectat.<br><br>Anexa 4, §13.3 – calculul disponibilitatii BESS.<br><br>Anexa 2 – Solicitari si cerinte tehnice minime obligatorii, cap. 3, pct. 10 – degradarea modulelor fotovoltaice: maximum 1% in primul an si maximum 0,35%/an pentru anii 2–30, cu mentinerea a minimum 88,85% din puterea initiala la sfarsitul anului 30.<br><br>Se mentin cerintele si metodologiile de calcul prevazute in anexele mentionate.<br><br>Valorile PR garantate si parametrii aferenti vor fi completati de ofertant in Anexa 13, conform formulelor si cerintelor documentatiei de atribuire. |
| 48 | 6 | 30.10.2026 | Disponibilitatea CEF se calculează lunar sau anual, după IEC TS 63019 sau ANSI/IEEE 762? (O&M Calculul disponibilității §2–3; Lichidare Daune §3.5) | Disponibilitatea energetica a CEF se calculeaza si se raporteaza lunar, conform Anexei 14, §2, utilizand metodologia IEC TS 63019:2019.<br><br>Verificarea indeplinirii garantiei de disponibilitate minima de 98,5% se realizeaza anual, conform Anexei 14, §3 si Anexei 13, §3.5.<br><br>Referinta ANSI/IEEE 762 din Anexa 13 are caracter complementar, metodologia aplicabila fiind cea prevazuta in Anexa 14. |
| 49 | 6 | 30.10.2026 | Ce cuprinde concret serviciul de mentenanță pe 24 luni (preventivă, corectivă, curățarea modulelor, întreținerea vegetației, pază, monitorizare, consumabile)? Pentru o garanție ofertată peste 24 luni, confirmați că în lunile 25–60 Contractorul răspunde doar de remedierea defectelor, fără mentenanță preventivă. (Contract art. 10.2; Caiet cap. VI.II; O&M §1) | Contractorul EPC va asigura, pentru primele 24 de luni, mentenanta preventiva si corectiva a instalatiei CEF+BESS, inclusiv activitatile de intretinere necesare functionarii corespunzatoare, monitorizarea tehnica, asistenta, consumabilele aferente si remedierea defectiunilor, conform documentatiei de atribuire si planului O&M aprobat.<br><br>Conform Caietului de sarcini, cap. VI, pct. II, garantia extinsa peste 24 de luni nu include mentenanta preventiva. Contractorul ramane responsabil pentru remedierea defectelor acoperite de garantie pe intreaga perioada ofertata, inclusiv costurile aferente. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 50 | 6 | 30.10.2026 | Cine operează CEF și BESS între punerea sub tensiune și Recepția Provizorie, respectiv în primii 2 ani? Componenta „FM” din titlul caietului de sarcini include operarea? (SOW p.21; Standarde de Implementare p.4; Cerințe Baterie §5.2) | Pana la Receptia Provizorie (PAC), Contractorul EPC raspunde de operatiunile de punere sub tensiune, punere in functiune si testare,<br><br>Dupa Receptia Provizorie, operarea curenta a CEF si BESS este asigurata de personalul autorizat al Beneficiarului, Contractorul EPC asigurand serviciile de mentenanta contractuala.<br><br>Indicativul „FM” se refera la Fondul pentru Modernizare si nu include operarea curenta de catre Contractorul EPC. |
| 51 | 6 | 30.10.2026 | Obligația de stoc de piese de schimb (inclusiv depozit off-site și reconstituirea 100%) se aplică doar pe durata garanției sau până în anul 15? Lista din Cerințe Baterie §15 este orientativă? (Cerințe Baterie §5.5; Lista piese de schimb; PIF §7.2) | Obligatia de asigurare si reconstituire a stocului de piese de schimb se aplica pe durata garantiei, conform documentatiei de atribuire.<br><br>Anexa 22 – Lista minima de piese de schimb CEF+BESS Vega constituie documentul de referinta privind reperele si cantitatile minime obligatorii. Lista din Anexa 4, §15, este neexhaustiva.<br><br>Disponibilitatea pieselor de schimb pana in anul 15 se mentine conform Anexei 4, §5.5, fara obligatia mentinerii fizice a stocului pe intreaga perioada. |
| 52 | 6 | 30.10.2026 | Desființarea clădirilor C101, C102, C103 și C105 intră în scopul EPC? Vă rugăm să furnizați releveul acestora și informații privind materialele periculoase (azbest, produse petroliere). Clădirile C100 și C104 rămân în amplasament? (CU 721; SOW p.28) | Confirmam ca desfiintarea cladirilor C101, C102, C103 si C105 este inclusa in scopul EPC, conform Anexei 3 – SOW, §1.13. Se mentine raspunsul la clarificarea nr. 1.<br><br>Cladirile C100 si C104 nu fac obiectul desfiintarii si vor fi mentinute.<br><br>Pentru documentatia tehnica existenta si informatiile privind eventualele materiale periculoase se aplica raspunsul la clarificarea nr. 1. |
| 53 | 6 | 30.10.2026 | Vă rugăm să furnizați planul rețelelor subterane din amplasament (gaz, conducte de proces, cabluri, canalizare, protecție catodică, hidranți) și ridicarea topo în format DWG. Devierea rețelelor intră în scopul EPC? (Studiu topo; SOW p.18) | Se mentine raspunsul la clarificarea nr. 11. Beneficiarul va pune la dispozitie planurile existente ale retelelor subterane si documentatia topografica disponibila, in formatele detinute.<br><br>Contractorul EPC are obligatia verificarii si identificarii utilitatilor subterane. Eventualele devieri necesare vor fi stabilite prin proiect si supuse aprobarii prealabile a Beneficiarului. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 54 | 6 | 30.10.2026 | Decontaminarea și eliminarea solului contaminat cu produse petroliere (umplutura cu resturi bituminoase din F3) și îndepărtarea fundațiilor vechi neprevăzute intră în scopul EPC? Acceptați un studiu geotehnic suplimentar și teste de smulgere pe piloți, cu tratarea schimbării soluției de fundare ca modificare a contractului? (Studiu geo 641) | Se mentin raspunsurile la clarificarile nr. 1 si 11.<br><br>Se accepta efectuarea investigatiilor geotehnice suplimentare si a testelor de smulgere a pilotilor, in responsabilitatea Contractorului EPC, fara afectarea termenului contractual de executie.<br><br>Eventualele contaminari istorice sau fundatii subterane neprevazute vor fi analizate individual, pe baza documentelor justificative. Modificarea solutiei de fundare nu conduce automat la ajustarea pretului sau termenului contractual, fiind necesara aprobarea prealabila a Beneficiarului. |
| 55 | 6 | 30.10.2026 | Camera de comandă și camera IT-OT se amplasează într-o clădire existentă sau în una nouă, în scopul EPC? Celulele noi folosesc instalația de 220 Vcc existentă sau este necesară una nouă (cu autonomie de 24 h)? (SOW p.28; Design Requirements p.23; JT-MT p.22) | Pentru camera de comanda si camera tehnica IT-OT se mentine raspunsul la clarificarea nr. 10. Realizarea sau adaptarea celor doua spatii distincte intra in scopul EPC, conform Anexei 3 – SOW, §1.12.<br><br>Alimentarea celulelor MT noi la 220 Vcc se va stabili in urma verificarii instalatiei existente. Contractorul EPC va asigura adaptarile sau completarile necesare pentru respectarea cerintelor Anexei 17 – JT/MT, inclusiv autonomia de 24 de ore. |
| 56 | 6 | 30.10.2026 | Există zone clasificate Ex/ATEX în perimetrul CEF sau pe traseele de cabluri spre stația PA 20 kV? Amplasamentul va fi predat ca șantier izolat, cu permise de lucru emise de Contractor? (SOW p.14; Design Requirements p.29; Convenția SSM) | Traseele de cabluri spre Stația PA 20 kV pot intersecta zone clasificate Ex/ATEX ale rafinăriei. Aceste zone sunt delimitate și marcate de Beneficiar (Convenția SSM-SU-Mediu); planul zonelor Ex se pune la dispoziția Contractorului la predarea amplasamentului. Amplasamentul nu se predă ca șantier izolat: lucrările se desfășoară pe platforma Rafinăriei Vega, pe bază de permise de lucru emise de Beneficiar, conform Convenției SSM-SU-Mediu. Contractorul delimitează și marchează zona proprie de lucru. |
| 57 | 6 | 30.10.2026 | Se acceptă profile pre-galvanizate ZM (EN 10346) și oțel EN 10025-2 pentru structură? Cum se corelează „20–26 module pe șir” cu lungimea maximă a mesei de 20 m? (SOW p.10; Design Requirements p.18; Structura metalică p.5) | Se mentin cerintele privind structura metalica si protectia anticoroziva prin galvanizare la cald conform SR EN ISO 1461, prevazute in Anexa 9 – Cerinte Structura Metalica.<br><br>Referitor la configuratia modulelor pe string, se mentin raspunsurile la clarificarile nr. 7 si 41. Configuratia meselor va fi stabilita prin proiectul EPC, cu respectarea cerintelor din Anexa 21 – Design Requirements, §6. |
| 58 | 6 | 30.10.2026 | Pentru invertoare sunt suficiente EN 50549 și conformitatea cu Ord. ANRE 208/2018, sau sunt obligatorii certificările UL 1741 SA / IEEE 1547 / IEEE 2030.5 / IEEE 693? (Cerințe invertoare p.4–8) | Se accepta invertoare conforme cu EN 50549, Ordinul ANRE nr. 208/2018, Regulamentul (UE) 2016/631 si cerintele ATR/Operatorului de Retea, cu respectarea tuturor cerintelor tehnice, de siguranta si performanta din documentatia de atribuire.<br><br>Certificarile UL 1741 SA si standardele IEEE mentionate nu sunt obligatorii suplimentar, daca se demonstreaza conformitatea cu reglementarile europene si nationale aplicabile. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 59 | 6 | 30.10.2026 | Pentru module este obligatorie testarea PST în laborator ILAC? Vă rugăm să transmiteți tabelul de eșantionare PSI, care lipsește la p.13. (Cerințe module PV p.13–16) | Testarea PST nu este obligatorie, efectuarea acesteia fiind la aprecierea Contractorului EPC. In cazul realizarii, testele se vor efectua intr-un laborator independent acreditat conform cerintelor Anexei 18, §5.4.<br><br>Pentru inspectia PSI se mentin cerintele Anexei 18, §5.3, esantionarea urmand a fi stabilita conform ISO 2859-1, prin planul de inspectie propus de EPC si aprobat de Beneficiar. |
| 60 | 6 | 30.10.2026 | Unde anexele tehnice se contrazic (cabluri Cu/Al, mono/multiconductor, îmbinări de cablu și FO, rezervă FO 20/25/50%, PT100/Pt1000, clase de coroziune C4/C5), se aplică ordinea de prioritate din Design Requirements §6 sau „cerința cea mai restrictivă”? (SOW p.4; Design Requirements p.6) | In cazul neconcordantelor se aplica prevederile Contractului EPC, art. 26.3, coroborate cu ordinea de prioritate tehnica din Anexa 21 – Design Requirements, §1.1.<br><br>Pentru cerintele tehnice si de performanta se aplica prevederea care asigura nivelul superior de calitate, siguranta si performanta, fara costuri suplimentare pentru Beneficiar.<br><br>Contractorul EPC are obligatia de a semnala eventualele necorelari, solutia tehnica finala fiind supusa aprobarii Beneficiarului. |
| 61 | 6 | 30.10.2026 | Monitorizarea SCADA „la nivel de modul” este obligatorie sau este suficient nivelul string? Integrarea în sistemele Beneficiarului (IP21, PSIM, detecție incendiu) intră în scopul EPC și până la ce interfață? Se acceptă accesul cloud al producătorului sau toată comunicația trece prin IDMZ-ul Beneficiarului? (SCADA §2, §3.1.6; Design Requirements p.28–32) | Se mentine cerinta de monitorizare SCADA la nivel de modul fotovoltaic, conform Anexei 5 – Monitorizare SCADA,<br><br>Integrarea cu sistemele Beneficiarului este inclusa in scopul EPC, conform documentatiei de atribuire. Pentru IP21 se va asigura interfata OPC UA, iar integrarea cu CAVI/PSIM si sistemele de detectie si alarmare la incendiu se va realiza prin interfete aprobate de Beneficiar, fara modificarea neautorizata a sistemelor centrale existente.<br><br>Nu se accepta accesul direct la sistemele OT prin cloud-ul producatorului. Accesul la distanta se va realiza exclusiv prin infrastructura securizata IDMZ, conform Anexei 8 – Cybersecurity. |
| 62 | 6 | 30.10.2026 | Pentru integrarea în SCADA DEER vă rugăm să precizați operatorul, protocolul, lista de semnale și cine asigură circuitele de telecomunicații. (ATR pct. 4–5; Racordare PVPP p.11–12) | Se mentin cerintele din Anexa 20 – Racordarea PVPP, §3.8, privind integrarea centralei in sistemul SCADA al OD/OTS, in masura in care aceasta este solicitata prin ATR si reglementarile aplicabile.<br><br>Protocolul de comunicatie, lista definitiva de semnale si punctele de interfata vor fi stabilite in faza de proiectare, in conformitate cu cerintele operatorului de retea relevant, cu aprobarea Beneficiarului.<br><br>Contractorul EPC va asigura echipamentele, interfetele si caile de telecomunicatii necesare integrarii, distincte de celelalte sisteme SCADA, conform Anexei 20, §3.8. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 63 | 6 | 30.10.2026 | Care este durata obligațiilor cyber (patch-uri, notificări, actualizare HW/OS, abonamente NGFW/IDS/SIEM): 24 luni sau durata garanției ofertate? Pentru EPC se acceptă un CSMS documentat în locul certificării ISO 27001? Vă rugăm să transmiteți matricea de corespondență din cap. 16, care lipsește. (Cerințe Cybersecurity §1, §4.4, §11, §15) | Obligatiile privind securitatea cibernetica se mentin pe intreaga perioada de garantie ofertata, conform Anexei 8 – Cerinte Cybersecurity. Se elimina referinta la capitolul 16. Se mentin solicitarile din documentatia proiectului. |
| 64 | 6 | 30.10.2026 | Formula LD = CP × T × (PRgarantat − PRcorectat), cu T = 3, nu are plafon. Vă rugăm să confirmați plafonul daunelor-interese pentru neatingerea PR. Este acceptabil un plafon de 5% din Prețul Contractului? (Lichidare Daune §1; Contract art. 18) | Se mentine raspunsul transmis la clarificarea nr. 16, precum si prevederile Anexei 13 – Lichidare Daune si ale art. 18 din Contract.<br><br>Nu se accepta introducerea unui plafon distinct de 5% din Pretul Contractului pentru daunele-interese aferente neatingerii PR. |
| 65 | 6 | 30.10.2026 | Confirmați că în formula LD termenii PR se exprimă ca fracție zecimală (ex. 0,8052), nu în procente, și că „CP” înseamnă valoarea aferentă CEF (fără BESS, demolări și mentenanță), nu Prețul total al Contractului. (Lichidare Daune §1) | Se mentine raspunsul transmis la clarificarea nr. 16.<br><br>Confirmam ca valorile PRgarantat si PRcorectat se utilizeaza in formula LD ca fractii zecimale (ex.: 80,52% = 0,8052).<br><br>CP reprezinta Pretul Contractului EPC, conform definitiei contractuale si Anexei 13 – Lichidare Daune. Nu se accepta limitarea CP exclusiv la valoarea aferenta CEF, prin excluderea componentelor BESS si a lucrarilor de demolare.<br><br>Serviciile de mentenanta contractate si evidentiate valoric distinct nu se includ in CP, conform precizarilor de la clarificarea nr. 22. |
| 66 | 6 | 30.10.2026 | LD pentru PR se aplică doar la Testul de Recepție Finală sau și la fiecare Revizuire Anuală din Perioada de Garanție? Dacă se aplică anual, se cumulează între ani? Acceptați o bandă de toleranță de 2% pentru incertitudinea de măsurare, sub care nu se aplică LD? (Contract art. 18; PIF §2, §6.1, §7.1) | Daunele-interese pentru neatingerea PR se aplica atat in urma Revizuirii Anuale a Performantei, cat si la Testul de Receptie Finala, conform Anexei 15 – Punere in functiune si criterii de testare, §6 si §7, coroborata cu Anexa 13 – Lichidare Daune si prevederile Contractului.<br><br>Daunele aferente perioadelor distincte pot fi cumulate, fara dubla compensare a aceluiasi prejudiciu si cu respectarea limitelor contractuale aplicabile.<br><br>Nu se accepta introducerea unei benzi suplimentare de toleranta de 2%, incertitudinile de masurare fiind deja considerate in metodologia de evaluare.<br><br>Se mentin, de asemenea, raspunsurile la clarificarea nr.16 |
| 67 | 6 | 30.10.2026 | Confirmați că aceeași indisponibilitate nu se penalizează simultan prin LD pentru PR și prin LD pentru disponibilitate. (Lichidare Daune §3.3; O&M Calculul disponibilității §4) | Confirmam ca aceeasi pierdere de productie nu va fi compensata de doua ori prin aplicarea cumulativa a daunelor-interese pentru PR si pentru disponibilitate.<br><br>Cele doua garantii raman distincte si obligatorii, iar eventualele daune-interese se vor determina conform metodologiilor contractuale aplicabile, cu evitarea dublei compensari a aceluiasi prejudiciu.<br><br>Se mentin prevederile documentatiei de atribuire si raspunsul la clarificarea nr. 66. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 68 | 6 | 30.10.2026 | Contractul nu prevede un plafon general al răspunderii Contractorului și nici excluderea prejudiciilor indirecte (beneficiu nerealizat, pierdere de producție). Acceptați un plafon total al răspunderii de 100% din Prețul Contractului, care să includă penalitățile și LD, și excluderea daunelor indirecte, cu excepția dolului și a culpei grave? (Contract art. 18) | Contractul prevede deja, la art. 18.14, plafonul general al raspunderii Contractorului de 100% din Pretul Contractului, cu exceptiile expres stabilite la art. 18.15 si 18.16.<br><br>Nu se accepta modificarea exceptiilor contractuale si nici introducerea unei excluderi generale suplimentare a prejudiciilor indirecte sau a beneficiului nerealizat.<br><br>Se mentin prevederile art. 18 din Contract si raspunsurile la clarificarile nr. 16 si 64. |
| 69 | 6 | 30.10.2026 | Penalitățile de 1.000 EUR/încălcare și 2.000 EUR/zi, precum și cele din Convenția SSM (până la 5%/10% din valoarea lucrărilor), intră în plafonul de 10% al penalităților de întârziere sau în plafonul total de răspundere? (Contract art. 18; Convenția SSM art. 23) | Plafonul de 10% din Pretul Contractului se aplica exclusiv penalitatilor de intarziere prevazute contractual.<br><br>Penalitatile de 1.000 EUR/incalcare si 2.000 EUR/zi, precum si sanctiunile prevazute in Conventia SSM-SU-Mediu, art. 23, nu se includ in acest plafon.<br><br>Acestea sunt supuse prevederilor generale privind raspunderea Contractorului, conform art. 18.14–18.16 din Contract, inclusiv exceptiilor expres prevazute.<br><br>Se mentin prevederile documentatiei de atribuire si raspunsul la clarificarea nr. 68. |
| 70 | 6 | 30.10.2026 | Graficul de plăți prevede avans 20%, tranșe până la 80% și tranșa finală de 5%. Vă rugăm să precizați jalonul și momentul plății diferenței de 15%. (Contract art. 5.2; Anexa 4) | Confirmam ca platile se vor efectua conform jaloanelor prevazute in Anexa 4 – Graficul de Plati, care insumeaza 100% din Pretul Contractului, fara includerea distincta a avansului.<br><br>Avansul de 20% se recupereaza prin deduceri din platile ulterioare, conform art. 5.2.4.1.<br><br>**Pentru corelarea prevederilor contractuale, referinta la 80% din art. 5.2.4.2 se va considera 95%, diferenta de 15% fiind acoperita de jaloanele de plata prevazute in Anexa 4.**<br><br>Transa finala de 5% se mentine si se achita conform conditiilor prevazute la art. 5.2.4.4. |
| 71 | 6 | 30.10.2026 | Acceptați reducerea Garanției de Bună Execuție de la 10% la 5% după Recepția Provizorie (PAC), cu restituirea soldului la Recepția Finală? (Contract art. 6) | Se mentine raspunsul transmis la clarificarea nr. 27, punctul c), precum si prevederile art. 6 din Contract.<br><br>Nu se accepta reducerea  Garantiei de Buna Executie de la 10% la 5% dupa Receptia Provizorie. |
| 72 | 6 | 30.10.2026 | În cazul denunțării unilaterale de către Beneficiar, confirmați plata comenzilor ferme către furnizori care nu mai pot fi anulate și a costurilor de demobilizare. (Contract art. 17) | Se mentin prevederile art. 17.5 din Contract privind denuntarea unilaterala de catre Beneficiar.<br><br>Platile datorate Contractorului se vor efectua conform conditiilor prevazute la art. 17.5.1. Nu se confirma includerea automata a comenzilor ferme nelivrate si a costurilor de demobilizare in sumele datorate la denuntarea unilaterala. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 73 | 7 | 30.10.2026 | 1.Ref.: Anexa 1, §9; ATR, pct. 1 d)<br>Anexa 1 prevede încărcarea bateriei când producția depășește consumul platformei, iar ATR-ul aprobă pentru instalația de stocare o putere absorbită din rețea de 4.260 kW. Vă rugăm să precizați dacă încărcarea bateriei din rețea este permisă sau se face exclusiv din producția CEF. | Incarcarea bateriei se face exclusiv din productia CEF |
| 74 | 7 | 30.10.2026 | 2.Ref.: Anexa 1, §8–9; Anexa 19<br>Documentația descrie un singur regim de funcționare: autoconsum, cu export zero la racord. Vă rugăm să confirmați că nu sunt solicitate alte moduri de funcționare (de exemplu, reducerea vârfurilor de consum sau rezervă de energie pentru avarii) ori o altă valoare-țintă la racord. | Confirmam ca regimul de exploatare solicitat este autoconsumul, cu respectarea conditiei de zero-export la punctul de racordare, conform ATR si documentatiei tehnice. |
| 75 | 7 | 30.10.2026 | 3.Ref.: Anexa 1, §9<br>Se solicită impunerea de la distanță a puterii active maxime „la nivel de: centrală, zone de panouri și/sau invertoare”. Vă rugăm să confirmați dacă este suficientă impunerea limitei la nivel de centrală. Dacă se solicită și limitarea pe zone, vă rugăm să precizați ce reprezintă zonele, care sunt și câte sunt. | Se mentin cerintele -privind setarea de la distanta a limitelor de putere activa, atat la nivel de centrala, cat si la nivelul invertoarelor sau grupurilor de invertoare.<br><br>Prin zone se inteleg grupuri functionale de invertoare, stabilite prin proiectul EPC, corespunzator configuratiei electrice a centralei. Nu se impune un numar fix de zone. |
| 76 | 7 | 30.10.2026 | 4.Ref.: Anexa 4, §3.1; Anexa 10, §6 pct. 5<br>Anexa 10 cere CPU-uri PLC și surse de 24 Vcc redundante, iar Anexa 4 cere o arhitectură de înaltă disponibilitate pentru componentele centralizate. Vă rugăm să precizați dacă redundanța se solicită atât pentru PLC-uri, cât și pentru serverul SCADA, sau doar pentru PLC-uri. | Se mentin cerintele privind redundanta CPU-urilor PLC si a surselor de alimentare de 24 Vcc, precum si arhitectura de inalta disponibilitate a sistemului SCADA, conform documentatiei de atribuire. |
| 77 | 7 | 30.10.2026 | 5.Ref.: Anexa 1, §9; Anexa 20, §10 pct. 15<br>Dacă în dispeceratul electroenergetic există un sistem SCADA cu care centrala trebuie să comunice, vă rugăm să precizați protocolul de comunicație (de exemplu IEC 60870-5-104, OPC UA sau Modbus TCP). | Contractorul EPC va asigura transmiterea datelor din sistemului SCADA al CEF Vega la sistemul de metering existent al Beneficiarului, inclusiv transmiterea datelor prin infrastructura de fibra optica. |
| 78 | 7 | 30.10.2026 | 6.Ref.: Anexa 4, §2<br>Anexa 4 indică pentru platforma SCADA/PPC/EMS producători precum Schneider, ABB, Siemens, Beckhoff sau Zenon, „sau echivalent aprobat de Beneficiar”. Vă rugăm să confirmați că pentru PLC-uri se acceptă echipamente WAGO. WAGO este un producător consacrat de echipamente de automatizare industrială, cu reprezentanță în România și cu controlere dedicate reglajului de acest fel. | Se mentin cerintele documentatiei de atribuire privind producatorii indicati sau echivalentele aprobate de Beneficiar.<br><br>Orice solutie echivalenta propusa va trebui justificata prin documentatie tehnica si va fi supusa evaluarii si aprobarii Beneficiarului, cu respectarea integrala a cerintelor privind redundanta, compatibilitatea, functionalitatea si securitatea cibernetica. |
| 79 | 7 | 30.10.2026 | 7.Ref.: Anexa 10, §6 pct. 9 și 22; Anexa 2, §1.8<br>Anexa 10 cere prognoza producției pe baza datelor meteorologice orare de la o sursă independentă (pct. 22), dar o menționează și ca opțiune (pct. 9). Vă rugăm să precizați dacă funcția de prognoză este obligatorie și în ce scop se va folosi: doar informativ (afișare și rapoarte),sau trebuie sa o integram intr-un algoritm?. | Functia de prognoza a productiei este obligatorie si va fi utilizata pentru monitorizare, analiza si raportare.<br><br>Nu se solicita integrarea acesteia in algoritmii de reglaj PPC/EMS.<br><br>Se mentin celelalte cerinte ale documentatiei. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 80 | 8 | 30.10.2026 | Ni s-a comunicat verbal ca nu se poate lucra 8 ore pe zi in locatie. Va rugam sa ne confirmati programul de lucru permis (interval orar, zile) pentru a putea analiza suplimentarea personalului alocat. | Nu exista o restrictie generala privind executarea lucrarilor timp de 8 ore/zi.<br><br>Contractorul poate organiza activitatea inclusiv in mai multe schimburi, de luni pana vineri, precum si in weekend, cu aprobarea prealabila a Beneficiarului, conform Anexei 10, §1.4.<br><br>Programul efectiv va fi stabilit in functie de activitatile executate, conditiile de acces, permisele de lucru si prevederile Conventiei SSM-SU-Mediu. |
| 81 | 8 | 30.10.2026 | Va rugam sa ne precizati daca eventualele obstacole subterane (cabluri, conducte etc.) sunt functionale sau dezafectate. | Nu putem confirma starea tuturor retelelor subterane. Contractorul EPC va efectua scanarea si identificarea acestora, conform documentatiei de atribuire. |
| 82 | 8 | 30.10.2026 | In cazul in care vom fi nevoiti sa mansonam cablurile de 20kV, va rugam sa ne spuneti care sunt restrictiile speciale care trebuiesc respectate(daca sunt restrictii) | Conform Anexei 17, §5.2.5, nu se accepta, ca regula generala, mansonarea cablurilor de 20 kV.<br><br>Eventualele exceptii, justificate tehnic, vor fi analizate si aprobate in prealabil de Beneficiar, cu respectarea cerintelor documentatiei de atribuire. |
| 83 | 8 | 30.10.2026 | In situatia in care se stabileste pozarea traseului de 20kV pe estacadă, se va monta pe pat de cablu cu capac? | In cazul pozarii cablurilor de 20 kV pe estacada, se vor utiliza paturi de cabluri prevazute cu capace de protectie pe intreaga lungime a traseului. |
| 84 | 8 | 30.10.2026 | Va rugam sa ne transmiteti schema monofilara a statiei de 20kV | se regasesc conform Anexa 2 – „Raspuns clarificare nr. crt. 9”. |
| 85 | 8 | 30.10.2026 | VA rugam sa ne transmiteti scheme de circuite secundare ale Statiei Vega(celula 11-Sosire VEGA I, celula 10-Sosire VEGA II si celula Cupla) | se regasesc conform Anexa 2 – „Raspuns clarificare nr. crt. 9”. |
| 86 | 8 | 30.10.2026 | Sunt autorizatii in documentatie care au exiprat. Daca la reinoirea uneia dintre autorizatii solicitate prin CU vor fi intampinate intarzieri independente de vointa contractorului, se poate prelugi termenul de implementare al proiectului stabilit prin CS? | Se mentine raspunsul formulat la clarificarea nr. 4, privind termenul contractual si obtinerea autorizatiilor.<br><br>Eventualele intarzieri neimputabile Contractorului vor fi analizate conform prevederilor contractuale, fara acordarea automata a prelungirii termenului de executie. |
| 87 | 8 | 30.10.2026 | CS cere pentru partea de structura galvanizare la cald cf EN ISO 1461. Se accepta Magnelis conform NF P34-310 si galvanizata conform NF EN 10346? | Se mentin cerintele privind galvanizarea la cald conform EN ISO 1461, prevazute in Caietul de Sarcini si anexele tehnice.<br><br>Eventualele solutii alternative vor fi analizate numai pe baza documentatiei tehnice care demonstreaza echivalenta protectiei anticorozive si respectarea integrala a cerintelor privind clasa C4, durabilitatea si garantiile solicitate, cu aprobarea Beneficiarului. |
| 88 | 8 | 30.10.2026 | In conventia SSM-SU anexa la CS la CAP. 11 este mentionat ca prestatorul este obligat sa utilizeze unelte/scule/echipamente specifice. Zonele de instalare a panourilor fotovoltaice, a transformatoarelor, a bateriilor si traseele de cabluri DC si AC (JT si MT) sunt considerate zone EX in care trebuie sa folosim astfel de unelte/scule/echipamente? | Traseele de cabluri si anumite zone de executie pot intersecta zone clasificate Ex din cadrul rafinariei. Contractorul EPC are obligatia de a verifica clasificarea zonelor si de a utiliza scule, echipamente si metode de lucru corespunzatoare, cu respectarea Conventiei SSM-SU-Mediu si a cerintelor aplicabile amplasamentului. |
| 89 | 8 | 30.10.2026 | Exista restrictii cu privire la greutatea proprie a utilajelor ce vor fi utilizate in demolare si amenajare teren? | Contractorul EPC are responsabilitatea de a inspecta si verifica capacitatea portanta a drumurilor, platformelor si cailor de acces, in raport cu utilajele propuse.<br><br>Traseele de circulatie vor fi stabilite impreuna cu Beneficiarul, cu respectarea Conventiei SSM-SU-Mediu si a cerintelor documentatiei tehnice. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 90 | 8 | 30.10.2026 | Va rugam sa ne transmiteti regulile interne PSI si planurile SSM pentru perioada de implemantare a proiectului | Se vor respecta prevederile Conventiei SSM-SU-Mediu si cerintele documentatiei tehnice. Contractorul EPC va elabora documentatia SSM-SU specifica lucrarilor, iar instructiunile interne aplicabile vor fi comunicate in cadrul instruirii personalului. |
| 91 | 8 | 30.10.2026 | Echivalențe și modificări după atribuire. Se acceptă „sau echivalent” în Lista echipamentelor? Se poate schimba modelul si/sau producatorul unui echipament după atribuire, cu aprobarea Beneficiarului (Piata producatorilor de baterii este foarte volatila, in schimbare de tehnologie, cu restrictii pentru termenele de livrare avand in vedere situatila geopolitica si economica actuala)? | Se mentin cerintele Caietului de Sarcini si ale anexelor tehnice.<br><br>Echipamentele ofertate nu pot fi modificate dupa atribuirea contractului decat in situatii exceptionale, justificate si documentate, cu respectarea prevederilor Ordinului Ministerului Energiei nr. 1561/2024 si aprobarea prealabila a Beneficiarului.<br><br>Orice inlocuire trebuie sa asigure caracteristici tehnice cel putin echivalente, fara modificarea pretului contractual. |
| 92 | 8 | 30.10.2026 | Program de lucru. Ni s-a comunicat verbal că nu se poate lucra 8 ore pe zi în locație. Vă rugăm să transmiteti programul de lucru permis (interval orar, zile) și durata uzuala de emitere a permiselor de lucru. CS și PM leagă programul de Permisul de Lucru, LOTO și Convenția SSM/SU. | Se mentine raspunsul transmis la clarificarea nr. 80 privind programul de lucru.<br><br>Emiterea permiselor de lucru se realizeaza conform procedurilor interne ale Beneficiarului si prevederilor Conventiei SSM-SU-Mediu, in functie de natura si conditiile lucrarilor. |
| 93 | 8 | 30.10.2026 | Demolarea C101, C102, C103, C105. Unde se încadrează în devizul F14? Există azbest sau poluare istorică? Ce cantități sunt estimate? Se pot pune la dispoziție studii? | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 1. |
| 94 | 8 | 30.10.2026 | Sol contaminat. Cine suportă gestionarea solului contaminat descoperit la săpături? Există analize de sol? | A se vedea raspunsul transmis la cererile de clarificare nr. 1 si 11. |
| 95 | 8 | 30.10.2026 | Logistică. Pentru containerele BESS și echipamentele grele: traseul de acces, gabarit, tonaj, ferestrele de intrare a camioanelor, zona de macara. Unde putem organiza șantierul și ce utilități primim (apă, curent)? | Organizarea de santier, conditiile de acces si manipularea echipamentelor grele se vor realiza conform documentatiei tehnice si Conventiei SSM-SU-Mediu, cu aprobarea Beneficiarului.<br><br>Asigurarea si decontarea utilitatilor se vor realiza conform prevederilor contractuale, art. 13.2.5. Se vor indica punctele de conexiune la utilitati ( apa, energie electrica ). Contractorul EPC are sarcina de a realiza bransamentele conform normativelor in vigoare si contorizarea consumurilor. |
| 96 | 8 | 30.10.2026 | Ferestre de retragere din exploatare pentru celulele 2, 10, 11 și 14. Câte ferestre sunt disponibile, cu ce durate și cu ce preaviz? Ele condiționează termenul de 12 luni? | A se vedea raspunsul transmis la cererile de clarificare nr. 9 si nr 40. |
| 97 | 8 | 30.10.2026 | Integrare SCADA OD/OTS. Punerea sub tensiune este condiționată de integrarea în SCADA OD/OTS. Cine furnizează interfața și căile de comunicație și în ce termen? Ce date de integrare (protocol, semnale) primim? | Se mentin cerintele prevazute in Anexa 20 – Racordarea PVPP, cap. 3.8.<br><br>Asigurarea interfetelor si a cailor de comunicatie necesare integrarii SCADA OD/OTS intra in responsabilitatea Contractorului EPC. Protocoalele, lista semnalelor si conditiile de integrare vor fi stabilite conform cerintelor operatorilor de retea, cu respectarea termenului contractual de executie. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 98 | 8 | 30.10.2026 | IP21 (AspenTech InfoPlus.21). Solicităm specificația interfeței OPC UA către sistemul istoric al Beneficiarului. | Se mentin cerintele prevazute in Anexa 5 – Monitorizare SCADA, cap. 3.3.<br><br>Contractorul EPC va asigura interfata OPC UA pentru transmiterea datelor catre sistemele externe ale Beneficiarului. Detaliile tehnice de integrare si lista finala de semnale vor fi stabilite in etapa de proiectare, cu aprobarea Beneficiarului. |
| 99 | 8 | 30.10.2026 | Structura – protecție anticorozivă. CS cere galvanizare la cald conform EN ISO 1461. Se acceptă ca echivalent oțel cu acoperire Zn-Al-Mg (Magnelis, EN 10346, de exemplu S350GD+ZM310) pentru clasa de coroziune C4? | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 87, privind cerintele de protectie anticoroziva a structurii metalice. Se va respecta standardul care are cele mai ridicate cerinte de calitate si performanta pentru echipamentele la care se foloseste. |
| 100 | 8 | 30.10.2026 | Clasă de coroziune. Anexa invertoare cere C5-Medium, iar structura și BESS cer C4. Vă rugăm să confirmați clasa pentru fiecare echipament. | Se mentin cerintele privind protectia anticoroziva, diferentiate pe categorii de echipamente, conform anexelor tehnice.<br><br>Contractorul EPC va demonstra conformitatea echipamentelor ofertate cu cerintele aplicabile fiecarei categorii. |
| 101 | 8 | 30.10.2026 | Înclinarea și layout. „Înclinare de referință 30°” este obligatorie sau putem propune alt unghi și alt layout dacă respectăm producția garantată? | Unghiul de inclinare de 30° nu este obligatoriu. Stabilirea unghiului optim si a layout-ului revine Contractorului EPC, cu respectarea cerintelor tehnice si a performantelor garantate, conform Anexei 3 – Cerinte SOW, si cu aprobarea Beneficiarului. |
| 102 | 8 | 30.10.2026 | Capacitatea (10 puncte). Unde se măsoară 4,472 MWh și 5,015 MWh/subsistem: la bornele DC, la PCS sau la PCC? Energie utilizabilă, BOL sau EOL, la ce C-rate? Aceeași întrebare pentru randamentul round-trip de 89,5%: cu sau fără auxiliare și transformator? | Capacitatile de 4,472 MWh si 5,015 MWh/subsistem reprezinta capacitatea energetica nominala DC a bateriilor, la inceputul duratei de viata (BOL), documentata de producator si utilizata pentru evaluarea ofertelor, conform Caietului de Sarcini.<br><br>Energia utilizabila si randamentul RTE sunt parametri distincti, verificati conform anexelor tehnice si procedurilor de testare aprobate. Se mentine cerinta RTE de minimum 89,5% la 0,5C si 25°C. Protocolul de testare va preciza punctele de masura si tratamentul pierderilor aferente PCS, transformatorului si consumatorilor auxiliari. |
| 103 | 8 | 30.10.2026 | Extindere +50%. Ce înseamnă „pregătire pentru extindere”: spațiu rezervat, dimensionare BMS/PCS/EMS? Oferta de augmentare în capitol separat intră în punctaj? | Se mentin cerintele prevazute in Anexa 4 – Cerinte BESS, cap. 4.6, privind posibilitatea extinderii viitoare a capacitatii energetice cu minimum 50%, fara inlocuirea echipamentelor din aval pana la statia de 20 kV.<br><br>Strategia si oferta de augmentare vor fi prezentate distinct, ca optiune, fara includerea valorii acesteia in punctajul de evaluare.<br><br>A se vedea si raspunsul la cererea de clarificare nr. 25. |
| 104 | 8 | 30.10.2026 | UL 9540A. Se cere raportul de testare la nivel de celulă, modul, unitate și instalație, sau este suficientă conformitatea producătorului? | Se mentin cerintele prevazute in Anexa 4 – Cerinte BESS, privind conformitatea cu UL 9540A.<br><br>Contractorul EPC va prezenta rapoartele de incercare UL 9540A aferente configuratiei BESS ofertate, pentru nivelurile de testare aplicabile conform standardului, precum si documentatia justificativa privind siguranta la incendiu.<br><br>Simpla declaratie de conformitate a producatorului nu este suficienta. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 105 | 8 | 30.10.2026 | Baza meteo. CS dă date Solargis, dar testul cere PVsyst 7 și Meteonorm 8.1. Care stă la baza producției garantate? Ce pierderi prin murdărire se acceptă? | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 12 privind datele meteorologice de referinta.<br><br>Pierderile prin murdarire vor fi justificate de Contractorul EPC in cadrul simularii energetice, cu respectarea cerintelor privind productia si performantele garantate, conform documentatiei tehnice. |
| 106 | 8 | 30.10.2026 | LD de performanță. Cu T = 3, un punct de PR costă 3% din preț. PR se exprimă în fracție sau în procente? Există plafon pentru LD de performanță (acum 10% este doar la întârziere)? Care este tariful energiei folosit la LD de disponibilitate | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 16 privind formula de calcul a LD de performanta si limitele raspunderii contractuale.<br><br>Pentru calculul LD de disponibilitate, tariful energiei electrice este cel prevazut in contractul de achizitie a energiei electrice al Beneficiarului, in vigoare pentru perioada analizata, conform Anexei 14 – Calculul disponibilitatii energetice, cap. 4. |
| 107 | 8 | 30.10.2026 | Test de performanță iarna. PAT cere min. 10 zile cu condiții de iradiere. Dacă PV PIF cade în sezon rece, solicităm suspendarea penalităților pentru perioada în care condițiile meteo nu permit testul. | Se mentin prevederile Anexei 15 – Punere in functiune si criterii de testare pentru acceptare, cap. 5.5, inclusiv criteriile sezoniere de iradiere si prelungirea perioadei PAT pana la indeplinirea acestora.<br><br>Prelungirea PAT nu determina suspendarea automata a penalitatilor contractuale. Eventualele intarzieri neimputabile Contractorului EPC vor fi analizate conform art. 9.3 din Contract, pe baza documentelor justificative. |
| 108 | 8 | 30.10.2026 | Aprobarea fișelor. În cât timp aprobă Beneficiarul fișele și certificatele înainte de comandă? Solicităm 5 zile lucrătoare, cu aprobare tacită după. | Se mentin prevederile contractuale, art. 13.1.38. Documentatia tehnica a echipamentelor va fi transmisa Beneficiarului spre verificare si aprobare inainte de lansarea comenzilor.<br><br>Termenele de analiza vor fi corelate cu graficul de executie si cu complexitatea documentatiei transmise. Nu se accepta aprobarea tacita. |
| 109 | 8 | 30.10.2026 | Mentenanța – scopul și estimarea.Va rugam sa detaliati ce ar trebui sa fie inclus in aceasta categorie/buget | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 21.<br><br>Estimarea serviciilor de mentenanta pentru primii 2 ani va include activitatile preventive si corective necesare pentru CEF si BESS, conform documentatiei tehnice, cerintelor producatorilor si obligatiilor contractuale. Costurile vor fi prezentate distinct in oferta financiara. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 110 | 9 | 30.10.2026 | 1. Referitor la: Experiență similară<br>Cerința 1: Experiență similară în realizarea de centrale electrice fotovoltaice (CEF)<br>„Operatorii economici care depun ofertă trebuie să demonstreze că în ultimi 5 ani (calculați până la data de depunere a ofertelor) au realizat minim un contract având obiect similar cu cel al prezentei proceduri de achiziție, respectiv proiectare, furnizare, montaj, lucrări, punere în funcțiune sistem/centrală electrică fotovoltaică amplasată la sol având o putere instalată de minim 4,5 MW.”<br><br>a. Cumularea experienței din maxim două contracte:<br>În vederea asigurării unui mediu concurențial adecvat și a atragerii unui număr suficient de oferte, vă rugăm să precizați dacă se acceptă demonstrarea experienței similare prin cumularea a maximum două contracte de centrale fotovoltaice la sol, a căror putere însumată să fie de minimum 4,5 MW (de exemplu: un contract de 2,5 MW și un contract de 2 MW).<br><br>b. Acceptarea unui contract derulat până la faza de livrare/recepție a echipamentelor principale:<br>În ipoteza în care cerința privind atingerea pragului de 4,5 MW se menține în cadrul unui singur contract, vă rugăm să clarificați dacă se acceptă prezentarea unui contract având ca obiect o CEF la sol de minim 4,5 MW, aflat în derulare, dar pentru care au fost deja finalizate și recepționate prin proces-verbal etapele critice de Proiectare Tehnică și Furnizare / Livrare pe amplasament a echipamentelor principale (structuri, panouri fotovoltaice, invertoare, posturi de transformare).<br>Etapa de proiectare tehnică și furnizare a echipamentelor principale reprezintă cea mai mare pondere valorică și de complexitate logistică din cadrul unui contract EPC pentru o centrală fotovoltaică de 4,5 MW, dovedind fără echivoc capacitatea financiară, comercială și tehnică a ofertantului. | Se mentine cerinta privind experienta similara in realizarea de CEF conform CS. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF



| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 111 | 9 | 30.10.2026 | Cerința 2: Experiență în proiectarea sistemului de stocare a energiei în baterii (BESS) "Ofertantul va demonstra că operatorul economic nominalizat pentru realizarea proiectării BESS a elaborat, în ultimii 5 ani calculați până la termenul-limită de depunere a ofertelor, cel puțin o documentație de proiectare<br><br>de bază și/sau proiect tehnic și/sau detalii de execuție pentru un sistem BESS conectat la rețea, destinat unei aplicații comerciale sau industriale având o putere nominală minimă de 2 MW."<br><br>Vă rugăm să confirmați dacă se acceptă și la faza „Studiu de Fezabilitate" dacă acesta este cel puțin la fel de complex precum proiectarea de bază, și anume:<br>schema monofilară;<br>numărul și tipul containerelor baterie;<br>numărul PCS-urilor (Power Conversion System);<br>transformatoare MV/LV;<br>layout-ul amplasamentului;<br>specificațiile tehnice. | Se mentine cerinta privind experienta in proiectarea unui sistem BESS conectat la retea, cu putere nominala de minimum 2 MW. |
| 112 | 9 | 30.10.2026 | 2. Punctul de racordare / alimentare:<br>Vă rugăm să precizați amplasamentul punctului de alimentare (PA Vega 20 kV ) în care se va racorda noua instalație de producere și stocare și să puneți la dispoziția potențialilor ofertanți o planșă tehnică sau o marcare a acestuia pe o imagine din satelit / plan de situație. | A se vedea raspunsurile transmise la cererile de clarificare nr. 9 si 10, precum si prevederile Anexei 20 – Racordarea PVPP, cap. 3.<br><br>Amplasamentul statiei PA Vega 20 kV va fi indicat pe planul de situatie pus la dispozitia ofertantilor. |
| 113 | 9 | 30.10.2026 | 3. Traseul cablurilor de Medie Tensiune:<br>Vă rugăm să puneți la dispoziție un plan de situație (sau marcare pe imagine din satelit) care să indice traseul estimat al cablurilor de MT dintre noile posturi de transformare (aferente CEF și BESS) și punctul de racord în instalația existentă. | A se vedea raspunsul transmis la cererea de clarificare nr. 112 privind punerea la dispozitie a planului de situatie.<br><br>Planul va indica traseul estimativ al cablurilor de medie tensiune dintre CEF/BESS si statia PA Vega 20 kV. Traseul final va fi stabilit in etapa de proiectare, cu aprobarea Beneficiarului. |
| 114 | 9 | 30.10.2026 | 4. Tipul pozării cablurilor de MT:<br>Vă rugăm să clarificați dacă traseul cablurilor de medie tensiune menționate mai sus vor fi realizate în soluție subterană sau în soluție aeriană, precizând totodată dacă există condiționări speciale privind subtraversările de drumuri, rețele de utilități sau alte infrastructuri din incinta rafinăriei. | A se vedea raspunsurile transmise la cererile de clarificare nr. 10, 11 si 83.<br><br>Traseul cablurilor de 20 kV va fi realizat utilizand, dupa caz, infrastructura aeriana existenta (estacade) si/sau pozarea subterana, in functie de conditiile din teren si de solutia tehnica aprobata de Beneficiar.<br><br>Subtraversarile drumurilor si ale retelelor de utilitati vor fi proiectate si executate cu respectarea cerintelor din Anexa 3 – Cerinte SOW, a avizelor aplicabile si a conditiilor de siguranta specifice rafinariei. |

Docusign Envelope ID: 7874D0A9-098E-85A1-82F3-228EA4ECACBF

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 115 | 9 | 30.10.2026 | 5.5Schema monofilară a PA Vega 20 kV:<br>Vă rugăm să puneți la dispoziția potențialilor ofertanți schema monofilară a PA Vega 20 kV (inclusiv detalii privind celulele electrice existente, spațiul/posibilitățile de extindere și echiparea cu protecții/automatizări), necesară pentru dimensionarea corectă a echipamentelor de racord, integrarea noilor instalații și evaluarea lucrărilor din punctul de alimentare. | A se vedea raspunsurile transmise la cererile de clarificare nr. crt. 9 si 84.<br><br>Schema monofilara a statiei PA Vega 20 kV, inclusiv informatiile disponibile privind configuratia celulelor existente, echipamentele de protectie si automatizare, este pusa la dispozitie prin Anexa 2 – Raspuns clarificare nr. crt. 9.<br><br>Posibilitatile de extindere si integrarea noilor celule MT vor fi verificate si detaliate de Contractorul EPC in etapa de proiectare, conform cerintelor tehnice si cu aprobarea Beneficiarului. |

**NOTA: Cerințele tehnice definite la nivelul caietului de sarcini sau altor documente complementare, prin trimiterea la un anumit producător, la mărci, brevete, tipuri, la o origine sau la o producție/metoda specifica de fabricație/prestare/execuție, vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea ”sau echivalent”. Orice trimitere sau nominalizare a unui Producător, Furnizor, echipament sau material specific unui anumit producător, se va considera în scopul de a oferi o descriere suficient de precisă și inteligibilă a obiectului contractului și se va interpreta cu mențiunea "sau echivalent". Orice trimitere la standarde naționale care transpun standarde europene, evaluări tehnice europene, specificații tehnice comune, standarde internaționale, alte sisteme de referință tehnice instituite de către organismele de standardizare europene sau, în lipsa oricărora dintre acestea, la standarde naționale, la agremente tehnice naționale sau specificații tehnice naționale referitoare la proiectarea, calcularea și execuția lucrărilor și la utilizarea produselor vor fi înțelese ca fiind însoțite de mențiunea „sau echivalent”;**

**Întocmit,**
Manager de proiect
Danut Mirea
Data: 06 /11 / 2026
Semnătura:

DocuSigned by:
Danut Mirea
E63CB0FDF05A49F...

**Aprobat,**
Director General Rompetrol Rafinare S.A
Sorin Graure
Data: 06 /11 / 2026
Semnătura:

DocuSigned by:
Graure
8BC2A22C09794B9...